

ОБЯСНИТЕЛНА ЗАПИСКА

към

ЗАЯВЛЕНИЕ

на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД

за

утвърждаване на необходими приходи и цени
за услугата „разпределение на електрическа енергия“ за втората ценова година от
шестия регулаторен период, в сила от 01.07.2022 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 2022 г. – юни 2023 г., бе извършено на 28.02.2022 г. в електронни медии и в печатните издания на вестник „24 часа“ и вестник „Зетра“.

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, Комисията) своето предложение за утвърждаване на необходими приходи и цени за услугата „Разпределение на електрическа енергия“, за втората ценова година от шестия регулаторен период в сила от 01.07.2022 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.

Ценообразуващата информация за „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е структурирана в регулаторни таблици и приложения към настоящото ценово заявление.

ЦЕНИ УТВЪРДЕНИ С РЕШЕНИЕ НА КЕВР № Ц-27/01.07.2021 г.

С Решение № Ц-27 от 01.07.2021 г. на КЕВР бяха определени ценообразуващите елементи и цените за първата година от шести регулаторен период, по които „ЧЕЗ Разпределение България“ АД предоставя услугите достъп до и пренос през електроразпределителната мрежа.

Ценообразуващи елементи за „ЧЕЗ Разпределение България“ АД одобрени от КЕВР са:

„ЧЕЗ Разпределение България“ АД		хил. лв.
1	Експлоатационни и административни разходи	130 229
2	Разходи за закупена енергия за технологични разходи	114 856
3	Разходи за амортизации	72 118
4	Регулаторна база на активите	650 254
4.1.	Призната балансова стойност на активите	514 158
4.2.	Среден номинален размер на инвестициите	105 460
4.3.	Необходим оборотен капитал	30 636
5	Норма на възвръщаемост на капитала %	5.74%
6	Възвръщаемост (p.4*p.5)	37 325
7	Корекция с фактор Z	- 8 940
8	Корекция на основание чл. 38, ал. 3, т. 3 от НРЦЕЕ	1 178
9	Необходими годишни приходи (p.1+p.2+p.3+p.6+p.7+p.8)	346 766
10	Количество електрическа енергия за разпределение	9 306 039

Цените одобрени от КЕВР за периода 01.07.2021-30.06.2022 г. на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД са:

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – 0.01076 лв./кВтч, без ДДС;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0.03636 лв./кВтч, без ДДС;
- цена за достъп за небитови клиенти – 0.02151 лв./кВт/ден, без ДДС;
- цена за достъп за битови клиенти – 0.00605 лв./кВтч, без ДДС.

РАЗДЕЛ I.

ОТЧЕТ НА ИЗПЪЛНЕНИЕТО НА ЦЕНООБРАЗУВАЩИТЕ ПАРАМЕТРИ ЗА ПЪРВАТА ЦЕНОВА ГОДИНА НА ШЕСТИ РЕГУЛАТОРЕН ПЕРИОД

Детайлна разбивка и информация за разгледаните по-долу показатели, както и поясненията към тях може да бъде намерена в представения до 31.03.2022 г. в КЕВР Доклад за изпълнение на програмите по бизнес плана за 2021 г. на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, изготвен съгласно изискванията на Наредба 3, чл. 52, ал. 2.

1. КОЛИЧЕСТВА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ ЗА РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ

През 2021 г. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД пренесе и разпредели електрическа енергия до крайни клиенти в размер на xxx МВтч:

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

2. ТЕХНОЛОГИЧНИ РАЗХОДИ

През изминалата 2021 г. Дружеството достигна ниво на технологичния разход в размер xxx %. Постигнатият кумулативен ефект се дължи както на реализираните инвестиции, така и на завишения контрол и анализ на потреблението на клиентите, във връзка с ограничаване на неправомерното ползване на електрическа енергия. Отчетените разходи за електрическа енергия за технологичен разход за 2021 г. са в размер на xxx хил. лв. с вкл. разходи за мрежови услуги, задължение към обществото и разходи за балансиране.

В изпълнение на законовите си задължения за закупуване на необходимите количества електрическа енергия от организиран борсов пазар „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е участник и на трите сегмента на БНЕБ ЕАД, като купувач и като инициатор на търгове. През изминалата година в резултат на повишено търсене, по-високи цени на CO₂ квоти за емисии и на природния газ, цените на електрическата енергия търгувана на платформите на БНЕБ ЕАД достигнаха до рекордно високи ценови нива. Дружеството изпълнявайки своите ангажменти да участва на свободния пазар закупува необходимите количества електрическа енергия за технологичен разход по цени значително над утвърдената прогнозна пазарна цена от КЕВР.

За компенсиране на тази разлика на 16.12.2021 г. с Решение № 885 Министерски съвет (МС) измени одобрената от него с Решение № 739 от 2021 г. и изменена с Решение № 771 от 2021 г. „Програма за компенсиране на небитови крайни клиенти на електрическа енергия“. С приетото Решение № 885 частично се компенсира натрупаният финансов дефицит от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД за периода 01.10 – 30.11.2021 г.

На 30.12.2021 г. с Решение № 893 Министерски съвет одобри Програма за компенсиране на разходите на операторите на електропреносната и електроразпределителните мрежи за купуване на електрическа енергия за покриване на технологичните разходи (Програмата). Периодът на подпомагане е от 1 юли 2021 г. до 31 декември 2021 г.

Получените от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД месечни компенсации са показани в следващата таблица:

Месец	Количество за ТР по СЕТ+1	Одобрена цена на КЕВР	Средна месечна цена ДАМ на БНЕБ по СЕТ	Максимална компенсация по МЕ	Получена компенсация за м.10 и 11.2021 г.	Получена компенсация за периода 07 - 12.2021 г.
	МВтч	лв./МВтч	лв./МВтч	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
м.07.2021	xxx	xxx	xxx	xxx		xxx
м.08.2021	xxx	xxx	xxx	xxx		xxx
м.09.2021	xxx	xxx	xxx	xxx		xxx
м.10.2021	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
м.11.2021	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
м.12.2021	xxx	xxx	xxx	xxx		xxx
Общо					xxx	xxx

На 25.02.2022 г. Министерски съвет прие Решение № 92, с което се удължи до 31 март 2022 г. периодът за подпомагане заложен в Програмата с Решение № 893/30.12.2021 г. Компенсацията, която Дружеството очаква да получи за м. януари и февруари 2022 г. е в размер на xxx хил. лв.

Извън обхвата на Решение № 893, допълнено с Решение № 92, за „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, остават некомпенсирани разходи за покупка на енергия за технологичен разход в размер на xxx хил. лв., отнасящи се за периода на второто полугодие на 2021 г. и първите два месеца на 2022 г., които са посочени по-долу:

Месец	Реален разход по отчет = покупка+небаланси	Одобрен разход = 131.27(покупка)+1.80(небаланси)	Невъзстановен разход = реален разход-одобрен-компенсации
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
м.07.2021	xxx	xxx	xxx
м.08.2021	xxx	xxx	xxx
м.09.2021	xxx	xxx	xxx
м.10.2021	xxx	xxx	xxx
м.11.2021	xxx	xxx	xxx
м.12.2021	xxx	xxx	xxx
м.01.2022	xxx	xxx	xxx
м.02.2022	xxx	xxx	xxx
Общо	xxx	xxx	xxx

3. РАЗХОДИ ЗА БАЛАНСИРАНЕ

За изминалата година Дружеството подобри своите прогнози при закупуване на електрическа енергия, като точността на прогнозите за 2021 г. спрямо 2020 г. е подобрена с xxx %. През второто полугодие на 2021 г. разходът за балансиране е в размер на xxx лв. за всеки закупен МВтч енергия за технологичен разход, което е четири пъти по-високо от определения от КЕВР допустим разход за балансиране в размер на xxx лв./МВтч. За първото полугодие на 2021 г. същият показател е в размер на xxx лв./МВтч.

Период		Количества	Ср. цена за балансиране по отчет	Разходи за балансиране
от дата	до дата	МВтч	лв./МВтч	хил. лв.
01.01.2021	30.06.2021	xxx	xxx	xxx
01.07.2021	31.12.2021	xxx	xxx	xxx
2021 г.		xxx	xxx	xxx

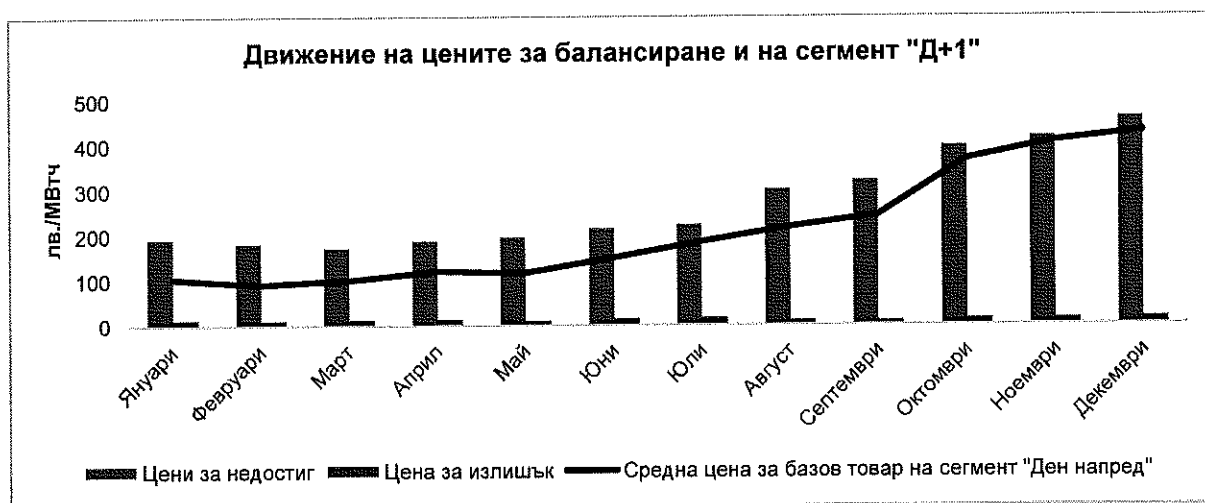
За календарната 2021 г. Дружеството отчете разходи за небаланси в размер на xxx лв./МВтч.

С Решение № Ц-19/30.06.2016 г. КЕВР е определил разходи за балансиране в размер на xxx лв./МВтч и от тогава цената не е променяна. В т.1.4 от това решение е разяснено, че е взет предвид факта, че ЕРД купуват електроенергия за технологичен разход на по-ниска цена (xxx лв./МВтч) спрямо пазарната цена, относима към момента на взимане на решението. Към настоящия момент, съгласно Закона за енергетиката, ЕРД купуват електроенергия на пазарни цени на сегменти на БНЕБ ЕАД. КЕВР определя пределни цени за сключване на сделки на пазара на балансираща енергия и те са свързани с постигнатата цена за базов товар на сегмента „Ден напред“ на БНЕБ ЕАД. Съгласно Решение № Ц-45/23.12.2021 г. одобрената пределна цена за регулиране нагоре е в размер на Ц_{пдн} + 100 лв. Увеличението на покупната цена през Декември 2021 г. спрямо Декември 2016 г. е xxx %.

Получените по тази методика цени за балансиране са много по-високи от признатия ни разход за балансиране от xxx лв./МВтч.

В таблицата и графиката по-долу са показани движението на цените за балансиране и на електрическа енергия на сегмент „Ден напред“ на БНЕБ ЕАД за 2021 г.

2021 г. по месеци	Средна цена за небаланс на ЕСО ЕАД		Средна цена за базов товар на сегмент "Ден напред" на БНЕБ ЕАД
	Цени за недостиг	Цена за изпишък	
	лв./МВтч	лв./МВтч	лв./МВтч
Януари	xxx	xxx	xxx
Февруари	xxx	xxx	xxx
Март	xxx	xxx	xxx
Април	xxx	xxx	xxx
Май	xxx	xxx	xxx
Юни	xxx	xxx	xxx
Средна цена за първото шестмесечието на 2021 г.	xxx	xxx	xxx
Юли	xxx	xxx	xxx
Август	xxx	xxx	xxx
Септември	xxx	xxx	xxx
Октомври	xxx	xxx	xxx
Ноември	xxx	xxx	xxx
Декември	xxx	xxx	xxx
Средна цена за второто шестмесечието на 2021 г.	xxx	xxx	xxx



Средната цена за недостиг на ЕСО ЕАД за второто шестмесечие на 2021 г. се увеличава с над xxx % спрямо първото шестмесечие на 2021 г. и от xxx лв./МВтч достига до xxx лв./МВтч.

Увеличението на разхода за балансиране не се дължи на увеличение в количествата на недостиг и излишък. Основната причина е в ръста на цената на електроенергията, постигната за базов товар на сегмента „Ден напред“ на БНЕБ ЕАД. От данните на БНЕБ ЕАД се вижда, че увеличението на средната цена за второ полугодие на 2021 г., спрямо първо полугодие на 2021 г. е xxx %.

През периода 01-02.2022 г. се запазва тенденцията на високи цени на електроенергия за базов товар, което води до по-високи разходи за балансиране и през 2022 г.

От друга страна ЕСО ЕАД и БНЕБ ЕАД планират въвеждане на 15 минутен период на сетълмент от 01.06.2022 г. Това ще увеличи разходите за балансиране на търговските участници поне 4 пъти, защото покупките на сегмент „Ден напред“ на БНЕБ ЕАД ще останат на период от 1 час, а сетълментът за целите на балансиране ще е на 15 минутен период.

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

За първата ценова година на шестия регулаторен периода на Дружеството са утвърдени оперативни разходи за дейността в размер на xxx хил. лв. С така утвърдените разходи и в условията на Covid-криза, енергийна криза и галопираща инфлация, Дружеството изпълнява своите лицензионни задължения и осигурява на своите клиенти сигурност на снабдяването при качествена услуга.

За 2021 г. отчетените разходи за експлоатация, поддръжка и административни разходи са в размер на xxx хил. лв. В тях не са включени разходи за нерегулирана дейност, както и такива, които не се признават от КЕВР съгласно чл. 11, ал. 2 на Наредба № 1. Стойността на разходите за нерегулирана дейност възлиза на xxx хил. лв.

Отчетените разходи за оперативна дейност за 2021 г. са следните:

Разходи по икономически елементи	Базова 2020 година	2021 отчет	Изменение по разходни елементи
	хил. лв.	хил. лв.	%
Разходи за материали	xxx	xxx	xxx
Разходи за външни услуги	xxx	xxx	xxx
Разходи за персонал	xxx	xxx	xxx
Други разходи	xxx	xxx	xxx
Общо разходи за оперативна дейност	xxx	xxx	xxx

4.1. Разходи за материали

За 2021 г. отчетените разходи за материали са с xxx % по-ниски в сравнение с базовата година и са в размер на xxx хил. лв. Това се дължи на извършените по-малко разходи за закупуване на инструменти, разходи за работно облекло и разходи за материали по охрана на труда, както и на материали за ремонт на мрежата, на средства за търговско измерване и за отстраняване на аварии.

4.2. Разходи за външни услуги

За външни услуги през 2021 г. са отчетени xxx хил. лв., в т.ч. разходи съгласно МСФО 16. Те са свързани предимно с доставчици на услуги, необходими на Оператора на електроразпределителната мрежа за извършване на лицензионната му дейност. Увеличението на тези разходи спрямо предходната година е xxx %, което основно се дължи на по-висок размер на разходите, които се заплащат на фирми изпълнители след проведени процедури по ЗОП за охрана, просеки на СрН и ремонтни дейности по електроразпределителната мрежа и

транспортни средства, във връзка с отстраняване на аварияте и осигуряване на непрекъснато електрозахранване, както и на разходи, свързани с внедряване на автоматизирано управление на електроразпределителната мрежа.

Към отчетените разходи за външни услуги са включени и разходите за наем на енергийни и неенергийни активи в размер на xxx хил. лв., класифицирани съгласно МСФО 16 в сила от 01.01.2019 г. като „Активи с право на ползване“. Същите са изключени от разходите за амортизации и не са включени в балансовата стойност на активите.

Във връзка с епидемичната обстановка в страната, свързана с разпространението на вируса, причиняващ COVID-19, и в изпълнение на наложените мерки, дружеството реализира и през 2021 г. разходи за осигуряване на предпазни средства, дезинфектанти, термокамери и термометри, дезинфекциране на помещения и работни места, PSR-тестове при необходимост и други за своите служители, както и за осигуряване безопасността на клиентите в клиентските центрове.

4.3. Разходи за персонал

Отчетените разходи за персонал в „ЧЕЗ Разпределение България“ АД през 2021 г. са в размер на xxx хил. лв., което представлява xxx % по-високи разходи в сравнение с базовата година. Върху увеличението на разходите за възнаграждения влияние оказва най-вече инфлацията в страната, с която се индексират възнагражденията на персонала в Дружеството. Разходите за персонал са извършени съгласно нормативната уредба, Кодекса на труда, Кодекс за социално осигуряване, Браншови колективен договор и Колективен трудов договор на Дружеството. Нивото на заплащане в Дружеството цели достигането на средната заплата за сектор „Енергетика“.

4.4. Други разходи

Класифицираните като „Други разходи“ за 2021 г. са в размер на xxx хил. лв. или с xxx % по-ниски разходи спрямо базовата година. Това са разходи за данъци и такси на Дружеството, лицензионни такси, разходи за командировки на персонала, разходите за бракуване на негодно оборудване и отписване на разход на инвестиционни разходи за активи, които не могат да бъдат капитализирани.

ОТЧЕТ ЗА ИЗПЪЛНЕНИЕ НА РЕМОНТНА И ИНВЕСТИЦИОННА ПРОГРАМА ЗА 2021 Г.

А. ИЗПЪЛНЕНИЕ НА РЕМОНТНА ПРОГРАМА ЗА 2021 г.

В изпълнение на ремонтната програма за 2021 г. са отчетени разходи в размер на xxx 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 предпоставките за злополуки и аварии през годината.

Подробна разбивка на ремонтните разходи за 2021 г. е представена в таблицата по-долу:

РЕМОНТНАТА ПРОГРАМА 2021 г.			хил. лв.
Обща стойност на ремонта			xxx
1	Ремонт на съоръжения ВН		xxx
	1.1.	Подстанции ВН/СрН	xxx
	1.2.	Въздушни Електропроводи – ВН	
	1.3.	Кабелни електропроводи ВН	xxx
2	Ремонт на съоръжения СрН		xxx
	2.1.	Трафопостове и възлови станции СрН/НН	xxx
	2.1.1.	Сгради - АС част	xxx

		2.1.2.	Енергетично оборудване		xxx
			2.1.2.1	СрН	
			2.1.2.2	НН	
		2.1.3.	Трансформатори СрН/НН		xxx
		2.1.4.	Проучвателна,проектантска и инженерингова дейност		
	2.2.	Въздушни електропроводи СрН		xxx	
		2.2.1.	Механична и ел. част на ел.проводи с голи проводници	xxx	
		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		xxx	
		2.3.1.	Кабели	xxx	
		2.3.2.	Проучвателна,проектантска и инженерингова дейност		
3	Ремонт на съоръжения НН			xxx	
	3.1.	Въздушни мрежи НН		xxx	
		Механична и ел. част на мр. НН с голи проводници		xxx	
		Механична и ел. част на мр.НН с УИП			
		Улично осветление			
		Проучвателна, проектантска и инженерингова дейност			
	3.2.	Кабелни мрежи НН		xxx	
		Кабели		xxx	
		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			xxx	
6	Други			xxx	

Б. ИЗПЪЛНЕНИЕ НА ИНВЕСТИЦИОННА ПРОГРАМА ЗА 2021 г.

През 2021 г. Дружеството е извършило xxx хил. лв. инвестиции, което представлява xxx % от заложените инвестиционни разходи.

Средствата са разходвани за развитието и подобряването на мрежата, изграждане на нови и реконструкция на съществуващи съоръжения, както и изкупуване на изградени от трети лица съоръжения на лицензионната територия на Дружеството.

Политиката на ЕС за декарбонизация и децентрализация в сферата на енергетиката, налага инвестирането в нови технологии и системи за управление на мрежата и осигуряване на нейната гъвкавост, поради пораждаването на следните проблеми:

1. Посрещане на нуждите и отговор на повишените очаквания на новите участници на пазара, т.нар. активни клиенти, енергийни общности и/или агрегатори произвеждащи

- електроенергия от възобновяеми източници за собствени нужди, а излишъците да предоставят за продажба на пазара, като това не им се явява основен вид дейност;
2. Удовлетворяване на постоянно повишаващата се необходимост от изграждане на зарядни станции за зареждане на електрически автомобили, които ще увеличават все повече своя дял.

Децентрализираното присъединяване на ВЕИ, чиито брой расте с много бързи темпове се очаква да се увеличи многократно през следващите години. Целта е постигане на поставените цели пред страната.

За да премине успешно през енергийния преход на декарбонизация и децентрализация, „ЧЕЗ Разпределение България“ АД подобрява своята дейност, като изпълнява следните инвестиционни проекти, чрез които дигитализира и автоматизира електроразпределителната мрежа:

- Проект „Автоматизирана система за дистанционно отчитане“/Automatic Meter Reading (AMR) е автоматизирана система за дистанционно отчитане на битови и малки стопански клиенти. Чрез нея се цели намаляване на загубите в мрежата, осигуряване на дистанционен отчет в рамките на определените от нормативната уредба срокове и дистанционно прекъсване на клиенти със задължения;
- С проект „Автоматизирано управление на мрежата“/Advanced Grid Automation (AGA) се цели оценка на реалното състояние на наличните в Дружеството системи и процеси за управление на електроразпределението, изготвяне на цялостна стратегия за автоматизирано управление на мрежата и набилязване на стъпки за удовлетворяване на бъдещи изисквания на пазара и клиентите. Като краен резултат се очаква изготвянето на финална концепция с бизнес план и икономически анализ за внедряване на цялостна усъвършенствана система за управление на електроразпределението;
- Проект „Управление на данни от измерване“/Metering Data Management (MDM) е комплексно софтуерно решение за консолидиране и интелигентно управление на регистрирани данни от корпоративните системи на Дружеството, като ползите са:
 - анализ на данните за подсигуряване на процеса по намаляване на загубите с цел локализиране на местата с нерегламентирано ползване на електрическа енергия;
 - управление на данните от всички системи за измерване и събиране на данни (Converge, MyAvis, AMI, DDS, SCADA);
 - автоматично проследяване на консумация, аномалии и параметри на мрежата;
 - използване на различни алгоритми/Изкуствен интелект за анализи и прогнози;
 - позволява оперативна съвместимост между производителите на AMI.
- Пилотен проект „Автоматизирана система за управление на мрежата“/Automated Data Management System (ADMS) е иновативна система за контрол, наблюдение и управление на електроразпределителната мрежа и е основен елемент от програмата AGA, която полага основите на дигитализацията в ЧЕЗ Разпределение;
- С проекта за „Интегрирана система за ефективно управление на ресурсите“/Work force management (WFM) се цели приоритизиране на дейностите на работните екипи на терен на база конкретни критерии, оптимизиране на маршрутите и ефективен контрол на дейностите на терен, регистрация и актуализация на техническото състояние на енергийните съоръжения в GIS и не на последно място оптимизация на разходите.

1. ИЗГРАЖДАНЕ НА СЪОРЪЖЕНИЯ ВН

През 2021 г. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД приключи два проекта с особено значение за сигурността на електрозахранването в столицата – подмяната на кабел 110 kV „Дондуков“ и реконструкцията на подстанция „София Център“. През 2021 година започна изграждането на втора връзка 110 kV на подстанция Яна ВЕЛ „Калиман“. Строителството ще завърши през 2022 г. Това са най-големите проекти на компанията, на обща стойност xxx хил. лв.

в хил. лв.

Отчет за изпълнение на инвестиционната програма	2021 г.	
	План	Отчет
Изграждане на съоръжения ВН	xxx	xxx
Подстанции ВН/СрН	xxx	xxx

Въздушни Електропроводи – ВН	xxx	xxx
Кабелни електропроводи ВН	xxx	xxx

Дружеството продължава с телемеханизацията на подстанции и възлови станции, както и с подмяна на прекъсвачи ВН с елегазови такива от ново поколение, токови, напреженови и комбинирани измервателни трансформатори, разединители и проходни изводи.

2. ИЗГРАЖДАНЕ СЪОРЪЖЕНИЯ СрН

За изграждане на съоръжения на СрН, през 2021 г. са вложени инвестиции в размер на xxx хил. лв.

Отчет за изпълнение на инвестиционната програма	2021 г.	
	План	Отчет
Изграждане съоръжения СрН	xxx	xxx
Трафопостове и възлови станции СрН/НН	xxx	xxx
Въздушни електропроводи СрН	xxx	xxx
Кабелни електропроводи СрН	xxx	xxx

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 на броя и времетраенето на прекъсванията.

Средствата, изразходвани през 2021 г. за трафопостове и възлови станции СрН/НН, са в размер на xxx 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, както и са монтирани телеуправляеми разединители.

Общо средствата за изграждане на нови електропроводни линии и/или реконструкция на съществуващи за 2021 г. са в размер на xxx хил. лв.

3. ИЗГРАЖДАНЕ СЪОРЪЖЕНИЯ НН

Изразходваните средства за проектиране и изграждане на нови въздушни и кабелни електропроводни линии на ниско напрежение, както и за реконструкция и модернизация на съществуващите за 2021 г. са в размер на xxx хил. лв. и са показани в следващата таблица:

Отчет за изпълнение на инвестиционната програма	2021 г.	
	План	Отчет
Изграждане съоръжения НН	xxx	xxx
Въздушни електропроводни линии	xxx	xxx
Кабелни електропроводни линии	xxx	xxx

4. ИНВЕСТИЦИИ ЗА НАМАЛЯВАНЕ НА ТЕХНОЛОГИЧНИЯ РАЗХОД НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ

Средствата инвестирани през 2021 г. за повишаване на точността на измерване и намаляване на технологичния разход на електрическата енергия и ограничаване на възможностите за неправомерно използване на електрическа енергия са в размер на xxx хил. лв.

в хил. лв.

Отчет за изпълнение на инвестиционната програма	2021 г.	
	План	Отчет
Подмяна на средства за търговско измерване	xxx	xxx
Изнасяне ел. табла, електромери и часовници	xxx	xxx
Рециклиране на ел. табла	xxx	xxx
Подмяна на силови трансформатори	xxx	xxx

4.1. Подмяна на средства за търговско измерване

За 2021 г. е извършен монтаж на xxx бр. монофазни и xxx бр. трифазни нови електромери.

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

С цел ограничаване на неправомерното използване на електрическа енергия за 2021 г. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД инвестира xxx хил. лв. за изнасяне на електромерни табла на границата на имотите на потребителите и за преустройството на електромерни табла в жилищни сгради.

4.3. Рециклиране на електромерни табла

Част от средствата за намаляване на загубите са насочени към 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 2021 г. са в размер на xxx хил. лв.

4.4. Подмяна на силови трансформатори СрН/НН

Една от предприетите мерки на Дружеството за намаляване на технологичния разход е и подмяната на силови трансформатори СрН/НН. Новите трансформатори са от капсулован тип с по-ниски загуби на празен ход и късо съединение.

Разходваните средства за подмяната на трансформатори СрН/НН за 2021 г. са в размер на xxx хил. лв.

5. СЪОРЪЖЕНИЯ ЗА ОБОРУДВАНЕ НА ДЕЙНОСТТА

През 2021 г. Дружеството инвестира 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	2021 г.	
	План	Отчет
Съоръжения за оборудване на дейността	xxx	xxx
Системи за телекомуникационно управление	xxx	xxx
Системи за информационно обслужване	xxx	xxx
Комуникационни средства	xxx	xxx
Офис оборудване	xxx	xxx
Компютърна техника	xxx	xxx
Транспортни средства	xxx	xxx
Други ДМА	xxx	xxx

В направлението „Системи за телекомуникационно управление“ показаните разходи са основно в автоматизация на електроразпределителната мрежа във въздушни електропроводи СрН, както и в индикатори за откриване на къси съединения по въздушни и кабелни електропроводи. Индикаторът за въздушни електропроводи е предназначен за откриване на късо съединение в разпределителната мрежа. Това дава възможност за по-лесно откриване в коя точно част от линията е възникнало късото съединение. По този начин многократно се намалява времето за локализиране на мястото на аварията, както и на транспортните разходи за откриването и.

В „Системите за информационно обслужване“ са отчетени разходите за дигитализация на дейностите, свързани с автоматизирано управление на мрежата. През 2021 година завърши и пилотен проект AGA „Автоматично управление на мрежата“, с който се проследяват различни сценарии, които биха се развили в реална работна среда. Дружеството инвестира в софтуер за географската информационна система, който стои в основата на база данни за управление на мрежата.

През 2021 г. бяха закупени и нови автомобили за нуждите на разпределителното дружество. В други ДМА са отчетени капиталовите разходи, свързани със закупуване на уреди за измерване качеството на електрическата енергия, уреди за констатиране на нерегламентирано присъединяване, термовизионни камери за откриване на повреди по съоръженията, цифрови релейни защиты, инструменти за осигуряване на безопасността и охрана на труда, акумулаторни батерии за нуждите на подстанции и други основни активи за осъществяване на дейността на дружеството.

6. ДРУГИ

в хил. лв.

Отчет за изпълнение на инвестиционната програма	2021 г.	
	План	Отчет
ДРУГИ	xxx	xxx
Екологични проекти	xxx	xxx
Земя и сгради	xxx	xxx
ДНМА	xxx	xxx

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	2021 г.	
	План	Отчет
Присъединяване на енергийни обекти	xxx	xxx
Нови присъединявания	xxx	xxx
Придобиване на енергийни обекти по чл. 21, ал. 7 от Наредба № 6	xxx	xxx
Придобиване на енергийни обекти по чл. 62, ал. 7 от Наредба № 6	xxx	xxx
Изкупуване на енергийни обекти по § 4 от ЗЕ	xxx	xxx

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

Поставените цели от страните членки на ЕС до 2030 г. за 30% намаление на енергопотреблението заедно с чистия енергиен преход за производство на електроенергия от възобновяеми източници стимулира инвеститорите да търсят възможности за инвестиции в този сектор.

От друга страна бързото нарастване на търсенето на електрическа енергия през 2021 г. в резултат на възстановяване на бизнеса след овладяването на COVID пандемията, е една от причините цените на електроенергията на свободния пазар да достигнат до рекордно високи

нива. Това накара част от големите стопанските потребители да потърсят начин да задоволят собствените си нужди като инвестират в производство на електрическа енергия от възобновяеми източници.

Очаква се в стопанските отношения на мрежата да навлезе и крайния клиент, производител на електрическа енергия за собствено потребление.

В резултата на гореизложеното и децентрализирането на производството на електроенергия от възобновяеми източници през 2021 г. са присъединени производители от ВИ с обща производствена мощност от xxx MWt, което е с xxx MWt повече в сравнение с 2020 г., като това са единствено производители от ФТЕЦ.

Отчетените инвестиции за присъединяването на обектите на нови потребители и производители към електроразпределителната мрежа на СрН и на НН са извършени въз основа на подписани договори за присъединяване на обекти, които са в процес на проектиране или изграждане.

Разходите за присъединяване през 2021 г. са в размер на xxx хил. лв. От тях xxx хил. лв. са за клиенти и xxx хил. лв. са за производители.

Придобиване на обекти съгласно Наредба № 6

През 2021 година са придобити съоръжения на обща стойност xxx хил. лв. Дружеството изкупува чужди съоръжения за да може да отговори на бързо растящите нужди на клиентите за достъп до енергийна инфраструктура.

Изкупуване на обекти съгласно § 4 от ЗЕ

За 2021 г. са изкупени съоръжения на обща стойност xxx хил. лв.

Към 31.12.2021 г. общо неприключените преписки са xxx броя, като стойността на оценените за изкупуване е xxx млн. лв. Отново отбелязваме, че няма правен механизъм, с 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. ПОДОБРЯВАНЕ НА ПОКАЗАТЕЛИТЕ ЗА НЕПРЕКЪСНАТОСТ НА СНАБДЯВАНЕТО С ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ

За по-добра оперативност при управление на електроразпределителната мрежа, „ЧЕЗ Разпределение България“ АД има въведена автоматизирана система за диспечерско управление SCADA „Micro Dispatching“. Използването на телемеханизирани елементи в мрежата значително усъвършенства процеса по контрол на подстанции 110 kV/СрН, възлови подстанции СрН/СрН, трансформаторни постове, кабелни и въздушни електропроводи, което има директно влияние върху сигурността на електрозахранването и оттам по-добро клиентско обслужване. Управлението чрез телемеханизирани елементи позволява да се реагира бързо в случай на нарушения и смущения в работата на съоръженията. Допълнителна възможност е следенето на електрическите товари в различни точки от мрежата и визуализацията на реалното ѝ състояние по участъци.

Средствата, инвестирани през 2021 г. за системи за телекомуникационно управление са в размер на xxx хил. лв.

В. КАПИТАЛИЗИРАНИ АКТИВИ ПРЕЗ 2021 Г.

През 2021 г. введените в експлоатация активи за периода са на обща стойност xxx хил. лв., както следва:

в хил. лв.

№	Капитализирани активи	2021 г.
1	Материални активи	
2	Земя	
3	Сгради	xxx
4	Подстанции	xxx
5	Трафопостове	xxx
6	Въздушни електропроводи	xxx
6.1.	Въздушни електропроводи ВН	xxx
6.2.	Въздушни електропроводи СрН	xxx
6.3.	Въздушни електропроводи НН	xxx
7	Кабелни електропроводи	xxx
7.1.	Кабелни електропроводи ВН	xxx
7.2.	Кабелни електропроводи СрН	xxx
7.3.	Кабелни електропроводи НН	xxx
8	Измервателни уреди	xxx
9	Офис оборудване в т.ч.	xxx
10	- Компютърни системи	
11	Транспортни средства	xxx
12	Комуникационни средства	xxx
13	Други	xxx
	Общо материални активи	xxx
14	Нематериални активи	
15	Компютърен софтуер	
16	Други нематериални активи	xxx
17	Общо нематериални активи	xxx
	Общо материални и нематериални активи	xxx

Г. ПОКАЗАТЕЛИ ЗА КАЧЕСТВО НА ЕНЕРГИЯТА И ОБСЛУЖВАНЕ НА КЛИЕНТИ

1. Показатели за качество на енергията

Обобщените данни за постигнатите показатели за периода януари – декември 2021 г. са показани в таблицата по-долу:

Постигнати показатели за непрекъснатост на снабдяването за периода 01.01 - 31.12.2021 г.		
Показатели	Планирани	Непланирани
SAIFI	xxx	xxx
SAIDI	xxx	xxx

2. Показатели за качество на обслужване на клиенти

„ЧЕЗ Разпределение България“ АД се стреми постоянно да подобрява качеството на услугите, които предоставя на своите клиенти. Постигнатите показатели за 2021 г. са както следва:

№	Наименование на показателя	Измерител на показателя	Средни стойности на показателите за качество на услугите за 2021 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	xxx
2	Време за проверка на СТИ по искане на потребител	Средно време за извършване на проверката	xxx
3	Време за подмяна на СТИ	Средно време за подмяна на СТИ	xxx
4	Време за коригиране на грешка от отчитане на СТИ	Средно време за извършване на проверката	xxx
5	Време за проверка за отклонение в качеството на доставяната ел. енергия по искане на потребител	Средно време за извършване на проверката	xxx
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	xxx

Принос за постигнатите резултати, освен непрекъснатото развитие на технологиите и софтуерите за обработка на данни, 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 снабдителни;
- Спазване на Системата за управление на качеството - за целта се извършват регулярни вътрешни и външни одитни процедури;
- Продължаване актуализацията на клиентската база данни.

РАЗДЕЛ II.

ЦЕНООБРАЗУВАЩИ ПАРАМЕТРИ ЗА ВТОРАТА ЦЕНОВА ГОДИНА ОТ ШЕСТИ РЕГУЛАТОРЕН ПЕРИОД

Необходимите приходи на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД за втората ценова година на шести регулаторен период са изчислени при следните ценови параметри и допускания:

- Прогнозни количества електрическа енергия за пренос до всички клиенти на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД за ценовия период 01.07.2022 г. - 30.06.2023 г.;
- Технологичен разход на нивото утвърдено за шести регулаторен период в размер на xxx%;
- Разходи за покупка на електрическа енергия, изчислени на база:
 - очаквана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД пазарна цена на електрическа енергия за покриване на технологичните разходи по преноса през електроразпределителната мрежа в размер на xxx лв./МВтч (писмо от КЕВР техен изх. № Е-13-32-2 # 1/21.03.2022 г.);
 - и утвърдените с Решение № Ц-27/01.07.2021 г. цени за достъп до и пренос през електропреносната мрежа и цена за задължение към обществото;
 - Цена за балансиране на нивото на отчетената за 2021 г. в размер на xxx лв./МВтч;

- Компенсация, покриваща разликата между средната месечна цена на електрическата енергия за базов товар на пазарен сегмент „Ден напред“ на БНЕБ и утвърдената от КЕВР средна пазарна цена за операторите на разпределителни мрежи от xxx лв./МВтч, която „ЧЕЗ Разпределение България“ АД би следвало да получи за второто тримесечие на 2022г.;
- Оперативните разходи за дейността „Разпределение на електрическа енергия“ са определени на база утвърдените на нивото отчетени за базисната 2020 г. с Решение № Ц-27/01.07.2021 г., индексирани с инфлационен индекс по данни на НСИ (писмо с техен изх. № УП-64/21.01.2022 г.);
- Размер на амортизации на нивото на утвърдените за шести регулаторен период;
- Регулаторната база на активите включва:
 - Балансовата стойност на активите, утвърдена с Решение № Ц-27/01.07.2021 г.;
 - Среден номинален размер на инвестициите, утвърдени за шести регулаторен период;
 - Оборотен капитал, изчислен като 1/8 от заявените парични разходи за втората ценова година;
- Норма на възвращаемост в размер на утвърдената за шести регулаторен период от xxx%;
- Корекции съгласно Глава III от Наредба № 1.

1. КОЛИЧЕСТВА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ ЗА РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ

За ценовия период 2022/2023 г. Дружеството очаква да пренесе електрическа енергия през електроразпределителна си мрежа до краен клиент в размер на xxx МВтч. Основните фактори, които са взети под внимание за прогнозата са:

- настъпващите промени в климатичните условия и отчетените по-високи средно месечни температури;
- прилагането на мерки за енергийна ефективност;
- намаленото потребление в резултат на слабо икономическо развитие, безработица и обезлюдяване в определени региони на Западна България;
- възстановяване на икономиката след Covid-19 пандемията, която оказва голямо влияние върху количествата пренесена енергия през последната година;
- други форсмажорни извънредни обстоятелства.

2. ТЕХНОЛОГИЧНИ РАЗХОДИ

Във връзка с получено писмо от КЕВР с изх. № Е-13-32-2 # 1/21.03.2022 г. и искане на Комисията, мрежовите оператори да представят пълния размер на разходите за технологични разходи въз основа на собствени прогнози на Дружествата за размера на пазарната цена, **„ЧЕЗ Разпределение България“ АД е определила очаквана пазарна цена за следващия ценови период 2022 г. - 2023 г. в размер на xxx лв./МВтч**, отчитайки актуалните данни за пазара и тенденциите в развитието му. Определянето на цената е разгледано в Раздел III „Определяне на необходимите приходи и цени за услугата разпределение на електрическа енергия за ценовия период 01.07.2022 - 30.06.2023 г.“ на заявлението.

Прогнозните разходи за закупуване на необходимите количества електрическа енергия за технологичен разход за втората ценова година на шестия регулаторен период, са изчислени на база количества, отговарящи на утвърдения за шестия регулаторен период технологичен разход от xxx%. Същите са остойностени с цена за технологични разходи в размер на xxx лв./МВтч, включваща очакваната от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД пазарна цена на електрическа енергия за покриване на технологичните разходи по преноса през електроразпределителната мрежа в размер на xxx лв./МВтч, утвърдените с Решение № Ц-27/01.07.2021 г. цени за достъп до и пренос през електропреносната мрежа и цената за задължение към обществото.

При определянето на прогнозната пазарна цена за следващия ценови период е отчетено, че ценовите нива в страната и региона през изминалата година, както и в първото тримесечие на 2022 г. бяха силно повлияни от ръста на борсовите цени на природния газ и цените на CO₂ квоти за емисии, които достигнаха до исторически най-високите си нива. Започналата война в Украйна през м. февруари, също оказва влияние, тъй като доведе до несигурност в цените на газа и на електроенергията в цяла Европа.

На фона на увеличаващи се цени на електроенергията и на природния газ, се наблюдава намаление на цените на квотите за емисиите CO₂, което би оказало влияние върху цените на електроенергията произвеждана от ТЕЦ.

в EUR/t

Период	CO ₂			
Дата на търга	28.2.2022	1.3.2022	03.03.2022	21.03.2022
Mar 2022	xxx	xxx	xxx	xxx
Apr 2022	xxx	xxx	xxx	xxx
May 2022	xxx	xxx	xxx	xxx
Jun 2022	xxx	xxx	xxx	xxx
Sep 2022	xxx	xxx	xxx	xxx
Dec 2022	xxx	xxx	xxx	xxx

Източник: <https://www.eex.com/en/market-data/environmental-markets/derivatives-market>

При тези обстоятелства, „ЧЕЗ Разпределение България“ АД оценява разходите си за покупка на електрическа енергия от борсовия сегмент „Ден на пред“ на xxx хил. лв. през следващата ценова година на регулаторния период.

Запазването на волатилността в борсовата цена на електроенергията усилва рисковете за Дружеството:

- ликвидна криза за Дружеството;
- невъзможност за изпълняване на своевременни плащания по веригата производство-пренос-разпределение-снабдяване;
- изпълнение на инвестиционни и ремонтни програми не в планирания размер и срокове.

Считаме, че КЕВР трябва да предприеме действия, с които да се осигури сигурност на доставките, осигурявайки достатъчен финансов ресурс на Дружеството за осъществяване на лицензионната му дейност. В противен случай ще бъде налице необходимост от продължаване на въведените компенсаторни мерки през новия ценови период.

3. РАЗХОДИ ЗА БАЛАНСИРАНЕ

За ценовия период 07.2022 - 06.2023 г. Дружеството заявява прогнозни разходи за балансиране в размер на xxx лв./МВтч или xxx хил. лв. Разчетите са направени на база отчетени разходи за първата ценова година на шестия регулаторен период, посочени в заявлението в частта с отчетните данни, при средна цена за базов товар на БНЕБ за второто полугодие на 2021 г. в размер на xxx лв./МВтч. Като посочихме по-горе тенденцията за повишаване на цените на националната и регионалните борси се запазва, като очакванията са да се постигнат цени над xxx лв./МВтч.

Обръщаме внимание, че утвърдената цена за балансиране от xxx лв./МВтч е определена от КЕВР с Решение № Ц-19/01.07.2016 г. Към настоящия момент от една страна електроразпределителните дружества закупуват необходимите им количества електрическа енергия от свободния пазар, а от друга пределната цена за балансиране е обвързана с цената на свободния пазар на сегмент „Ден напред“, което води до увеличаване на разходите за балансиране на Дружеството.

При този ръст на пазарната цена, количествата електрическа енергия участващи в балансирането, оказват минимално влияние върху разходите за балансиране.

Период		Средна цена на БНЕБ за сегмент Ден напред (Цпдн)	Средна цена на ЕСО за недостиг	Средна цена на ЕСО за излишък	Ед. цена за балансиране одобрена	Ед. цена за балансиране по отчет
от дата	до дата	лв./МВтч	лв./МВтч	лв./МВтч	хил. лв.	лв./МВтч
01.01.2021	30.06.2021	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
01.07.2021	31.12.2021	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

Съгласно Регламент (ЕС) 2017/2195 за установяване на насоки за електроенергийно балансиране, се постановява общ за целия Европейски съюз набор от технически, експлоатационни и пазарни правила, които уреждат работата на балансиращите пазари и тяхното интегриране. В тази връзка КЕВР е одобрила дерогация за въвеждане на 15 минутен сетълмент до края на 2022 г. Сроковете, които оператора на преносната мрежа си е поставил за въвеждане на 15-минутен сетълмент за балансиране е м. юни 2022 г. Очакванията на Дружеството е значително да се увеличат разходите за балансиране. Предвижда се при покупката на електрическа енергия на сегмент „Ден напред“, на който Дружеството осъществява основните си покупки, да се известява една стойност в рамките на един час (поради липса на функционалност в алгоритъма за изчисляване на цените Euphemia), като съответно балансирането на системата и сетълмента ще се извършва на 15 мин. Несъответствието в периодите на сетълмент значително ще увеличи разходите за балансиране. От останалите два сегмента, където има възможност известяването на графици за покупка да бъде на 15 минутен интервал, Дружеството си осигурява едва xxx % от общите си покупки. Това е също причина за очакване на по-високи разходи за балансиране.

На база гореизложеното „ЧЕЗ Разпределение България“ АД предлага цената за балансиране за втората ценова година на шестия регулаторен период да се увеличи, като за целите на заявлението за цени Дружеството предлага цената за небаланси да се определи в размер на xxx лв./МВтч.

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

С Решение № Ц-27/01.07.2021 г. за първата ценова година на 6^{ти} регулаторен период, КЕВР утвърди на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД оперативни разходи за дейността на отчетеното ниво за базисната 2020 година в размер на xxx хил. лв.

С цел определяне на прогнозните оперативни разходи на Дружеството в следващата таблица е направен сравнителен анализ на отчетените разходи за 2021 г. спрямо отчетените за базовата 2020 г.:

Разходи по икономически елементи	Отчетени за базовата 2020 г.	2021 отчет	Изменение
	хил. лв.	хил. лв.	%
Разходи за материали	xxx	xxx	xxx
Разходи за външни услуги	xxx	xxx	xxx
Разходи за персонал	xxx	xxx	xxx
Други разходи	xxx	xxx	xxx
Общо разходи за оперативна дейност	xxx	xxx	xxx

Отчетените разходи за регулаторна дейност за 2021 г. са с xxx % повече, спрямо отчетените за 2020 г. Темпът на увеличение е значително по-малък от отчетената годишна инфлация от НСИ за 2021 г. от xxx %, което е доказателство, че Дружеството се стреми да осъществява своята дейност ефективно, с минимални и обосновани разходи.

Очакванията ни за 2022 г. са разходите за оперативна дейност да се увеличат значително в резултат на увеличение на разходите в следните направления:

➤ Разходи за заплати

Съгласно действащия Колективен трудов договор, размерът на увеличението на месечните работни заплати считано от 01.01.2022 г. е в размер на „годишната инфлация“, която за периода декември 2020 г. спрямо декември 2021 г. е xxx % по данни на НСИ с писмо техен изх. № УП-64 от 21.01.2022 г. Това е договорено в чл. 29, ал. 2 „До края на първото тримесечие на текущата година се договарят заплатите за календарната година, като се отчита годишната инфлация и финансово-икономическото състояние на Дружеството“ на Браншовия

колективен трудов договор". Увеличението на възнагражденията за 2022 г. е в размер на xxx хил.лв.

Допълнително, съгласно приетите промени в ЗАКОН за бюджета на държавното обществено осигуряване за 2022 г., обнародван в ДВ., бр. 18 от 04.03.2022 г. е одобрен ръст на минималната работната заплата от 650 лв. на 710 лв. и вдигане на максималния осигурителен доход от 3000 лв. на 3400 лв., и двете считано от 01.04.2022 г. Както е записано и Браншовия и Колективния трудов договор на Дружеството, минималната работна заплата в Дружеството е функция от тази в страната. В новия Браншови колективен договор 2022-2023 г. са актуализирани и част от допълнителните плащания (нощен труд, т.н.), съгласно приетите изменения в Кодекса на труда. Допълнителните средства от изброените нормативно определени изменения за 2022 г. ще бъде в размер на xxx хил. лв.

Фирмената политика на Дружеството по отношение на трудовите възнаграждения цели задържане и мотивиране на ключовия оперативен персонал, както и привличане на нови служители, без които лицензионните задължения на Дружеството не могат да бъдат извършвани.

➤ Разходи за материали – в изпълнение на процедури по ЗОП

В Дружеството постъпиха xxx бр. уведомления от Изпълнители по сключени договори след проведени процедури по ЗОП, с което ни уведомяват, че след сключване на договорите през изминалите месеци в световен мащаб са настъпили драстични промени на пазара на суровините и материалите, които се влагат в крайните изделия, което е довело до значително повишаване на крайната им стойност. Същите предлагат актуализация на единичните цени по договорите или прекратяването им по взаимно съгласие. Съгласно дадената възможност в чл. 116, ал. т. 3 от ЗОП на Възложителите да изменят сключените договори поради обстоятелства, които не са могли да предвидят (като увеличените цени на енергията, кризата в Украйна), които не водят до промяна на предмета на договора или рамковото споразумение, „ЧЕЗ Разпределение България“ АД предприе действия за предоговаряне на единичните цени. Дружеството е заложило в проектите на договорите в зависимост от предмета на договора, възможност за индексация на цените, по данни на НСИ за инфлацията, изчислена въз основа общия индекс на цените на производител в промишлеността за една година, както и с индекса на Лондонската борса за материали съдържащи стомана, алуминий и мед посочени в таблицата. Значителен брой на изпълнители по сключени договори по ЗОП поискаха предоговаряне.

Видно от информацията, достъпна на интернет страницата на Националния статистически институт, Индексът на цените на производител в промишлеността през декември 2021 г. спрямо декември 2020 г. е в размер на xxx %, за м. януари 2022 г. се увеличава с xxx % спрямо предходния месец, а в сравнение със януари 2021 г. нараства с xxx %.

В таблицата по-долу са показани постигнатите цени, както и изменението на цените за януари 2022 г. спрямо декември 2021 г. Данните са от интернет адрес: <https://www.lme.com/en/Market-data/Reports-and-data/Monthly-overview>.

Prices - Jan 2022					USD per ton			
Contract	Official Cash Settlement Price				Official 3 Month Price			*M/M change %
	Average	Low	High	*M/M change %	Average	Low	High	
LME Aluminum	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
LME Copper	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
LME Steel HRC NW Europe (Argus)	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

* Percentage change in average price from previous month

Считаме че заявеното от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД увеличение на оперативните разходи в рамките на отчетената инфлация от xxx % в размер на xxx хил. лв., е изцяло икономически обосновано и отразява аргументирано, очакваните допълнителни разходи за материали на Дружеството.

Съгласно данни на EUROSTAT (https://ec.europa.eu/eurostat/databrowser/view/prc_hicp_manr/default/) за януари 2022 г. спрямо декември 2021 г. инфлацията за България е xxx %. По данни на НСИ отчетената инфлация за февруари 2022 г. спрямо февруари 2021 г. е xxx %.

В резултат на изложените по-горе аргументи, Дружеството заявява обща стойност на оперативните разходи за ценовата година 2022/2023 г. с включена инфлация в размер на xxx хил. лв.

5. РАЗХОДИ ЗА АМОРТИЗАЦИИ

За втората ценова година на шестия регулаторен период Дружеството заявява утвърдената с Решение № Ц-27/01.07.2021 г. на КЕВР средна нетна амортизация в размер на xxx хил. лв.

ПЛАНИРАНА ИНВЕСТИЦИОННА И РЕМОНТНА ПРОГРАМА ЗА 2022 г.

А. ПЛАНИРАНА РЕМОНТНА ПРОГРАМА ЗА 2022 г.

Основни направления, залегнали в ремонтната програма за периода са:

- Ремонт на съоръжения за повишаване на сигурността и непрекъснатостта на електрозахранването на клиентите;
- 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.

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.

Планираните средства за ремонт за 2022 г. са в размер на xxx хил. лв.

Б. ПЛАНИРАНА ИНВЕСТИЦИОННА ПРОГРАМА ЗА 2022 г.

За шести регулаторен период планираните и одобрени от КЕВР с Решение №27/01.07.2021 г. brutните инвестиции са в размер на xxx хил. лв. За 2022 г. са планирани xxx хил. лв.

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 стриктно спазване на разпоредбите на приложимото законодателство и изискванията на действащите нормативно-технически документи за устройство, експлоатация и безопасност на електроразпределителната мрежа;
- Принцип на икономическа целесъобразност на инвестиционните решения.

В съответствие с поставените цели, средствата ще бъдат изразходвани по следните направления от инвестиционната дейност на Дружеството:

- 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, транспортни средства, 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;
- Намаляване 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 неправилен достъп до измервателните системи и на възможностите за манипулацията им, водещи до нерегламентирано използване на електроенергия;
- Подобряване на качеството на електрическата енергия;
- Подобряване на условията на работа персонала на Дружеството и повишаване на безопасността;
- Създаване на условия за намаляване на посегателствата върху електросъоръженията.

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

1.1. Съоръжения високо напрежение (ВН)

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. С 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 за 2022 г. са:

- ✓ Изграждане на втора връзка на ПС Яна;
- ✓ Ретрофит на ПС Бояна SCADA;
- ✓ Реконструкция на ПС Черни връх;
- ✓ КРУ 10 kV от модул тип и цифрови защиты за възел „Сердика“ 10/10 kV;
- ✓ Въвеждане на телемеханика ПС Студентски град;
- ✓ Въвеждане на телемеханика ПС Рила;
- ✓ Проектиране на нова П/ст в района на ЗСК Кремиковци.

Общо предвидените средства за подстанции 110кВ/СрН и електропроводни линии ВН за 2022 г. са на стойност xxx хил. лв., като конкретната реализация на всеки проект ще зависи от приоритизацията на обектите през годината, за цялата лицензионна територия на Дружеството.

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.

1.3. 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 мястото 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.

1.4. 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. И през 2022 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 нови трафопостове, реконструкция на съществуващи електропроводни линии чрез подмяна на амортизирани проводници с нови с по-голямо 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 броя основателни жалби.

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

Общо предвидените средства за съоръжения СрН за 2022 г. са на стойност xxx хил. лв.

1.5. Съоръжения НН

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

Голяма част от въздушните електропроводи НН са изградени преди повече от 30 години и не са оразмерени, за да поемат непрекъснато нарастващите товари. В резултат на това, в някои места на мрежата възникват проблеми.

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.

Предвидените средства за съоръжения НН за 2022 г. са на стойност xxx хил. лв.

2. Намаляване на технологичния разход на електрическа енергия

За намаляване на технологичния разход, използването на инвестиционните средства се насочва към няколко направления от инвестиционната програма:

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 2022 г. са в размер на xxx хил. лв.

2.2. Изнасяне на електромерни табла, електромери и часовници на граница на собственост и реконструкция на мрежа НН. Рециклиране на електромерни табла

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.

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 електромерни табла, осигурява нови защитни и комуникационни апарати монтирани в таблото, ограничен достъп до тоководещи части и средствата за търговско измерване, безпроблемен визуален достъп до показанията на дисплея на средствата за търговско измерване и до изходящите им автоматични предпазители, без да се налага отваряне на самото табло.

Предвидените средства за изнасяне и рециклиране на електромерни табла за 2022 г. са xxx хил. лв.

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 за 2022 г. са в размер на xxx хил. лв.

3.1. Подмяна на електромери за периодична проверка

Дейността по подмяна на електромери за последваща проверка „ЧЕЗ Разпределение България“ АД се извършва съгласно Закона за измерванията, Правилата за измерване на количеството електрическа енергия и Заповед А-616/ 11.09.2018 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.

За 2022 г. съгласно действащата нормативна уредба са планирани за подмяна xxx броя електромери на НН.

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 xxx 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. Броят на електромерите на ниво СрН и индиректно дистанционно измерване НН, които трябва да бъдат подменени за периодична проверка за 2022 г. са xxx бр.

3.2. 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. През 2022 г. се планира да бъдат подменени xxx бр. токови трансформатори НН и xxx бр. токови и напреженови трансформатори СрН.

3.3. 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, като за 2022 г. се планира да се подменят xxx бр. СТИ.

3.4. 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. Очакванията са общият брой на изградените балансови мерения за 2022 г. да е xxx бр.

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

3.5. Системи за дистанционно отчитане на електромери

„ЧЕЗ Разпределение България“ АД има изградени действаща система за дистанционно отчитане, прекъсване и възстановяване на снабдяването на битови и малки стопански клиенти, като разширението на системата AMR продължава.

4. Проект „Автоматизирана система за дистанционно отчитане“ (AMR) – етап „Внедряване“

През 2022 г. се очаква реализацията на проекта за внедряване на система за дистанционно отчитане (AMR) в пълен обем, след като минаха всички процедури по обжалване на проведената обществена поръчка, което забави изпълнението му.

По проект AMR през 2022 г. са предвидени за монтаж xxx броя електромера.

За 2022 г. инвестиционните разходи за електромери и лицензиран софтуер по проекта са планирани в размер на xxx хил. лв.

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

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 xxx хил. лв. за периода 2022 г. – 2023 г.

5. Реализация на проекти за дигитализация на мрежата

За да отговори на изискванията и предизвикателствата на четвъртия енергиен пакет, Дружеството ще продължи да изпълнява своята инвестиционна програма в областта на дигитализация и автоматизация на мрежата си, което ще доведе до намаляване на технологичните разходи и увеличаване на удовлетвореността в клиентите.

а) През 2022 г. се очаква да започне реализацията на проект „Управление на данни от измерване“ (Metering Data Management – MDM) Имплементирането на системата се очаква да продължи около 18 месеца

б) През 2022 г. ще се финализира внедряването на „Интегрирана система за ефективно управление на ресурсите“ (Work force management - WFM) и чрез нея да се подобри ефективността в управлението на ресурсите и екипите на терен. Използването на системата на терен е планирано да започне през първо полугодие на 2022 г.

в) През 2022 г. е планиран старт на проект събиране на данни за разпределителната мрежа и тяхното нанасяне в географската информационна системата (GIS).

6. Съоръжения за обслужване на лицензионната дейност

6.1 Транспортни средства

„ЧЕЗ Разпределение България“ АД разполага със специализирана техника, която се използва при аварийни ситуации в лоши метеорологични условия. Дружеството използва модерна специализирана техника за работа при тежки условия.

За 2022 г. са предвидени средства за частично обновяване на автопарка и специализираната техника в размер на xxx хил. лв.

6.2 Офис оборудване, сгради и инженерни конструкции

Необходимите средства, заложи в инвестиционната програма за сгради и инженерни конструкции за 2022 г. възлизат на xxx хил. лв.

7. Изпълнение на законови задължения

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

Предвидените средства за нови присъединявания за 2022 г. са в размер на xxx 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 електрозахранването на всички потребители на електрическа енергия, присъединени към електроразпределителната мрежа на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, независимо от собствеността на съоръженията;
- 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 трудно се балансират. Присъединяването на тези клиенти изисква допълнителни инвестиции в електроразпределителната мрежа, в частта с ниско напрежение, за да се увеличи маневреността и пропускателната способност, както и подобряване на нейната надеждност.

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

7.2. Изкупуване на обекти съгласно чл. 21, ал. 7 от Наредба № 6

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

Инвестиционните намерения на Дружеството за придобиване на енергийни обекти, включително и на други вещни права за 2022 г. са в размер на xxx хил. лв.

6. РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ

6.1. Балансова стойност на активите

За втората ценова година Дружеството заявява утвърдената с Решение № Ц-27/01.07.2021 г. на КЕВР средна нетна балансова стойност на съществуващите активи за шести регулаторен период в размер на xxx хил. лв.

6.2. Инвестиции

Дружеството заявява за втората ценова година утвърдените с Решение № Ц-27/01.07.2021 г. на КЕВР средногодишни нетни инвестиции за шести регулаторен период в размер на xxx 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 нормата 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.

При определяне стойността на оборотния капитал следва да се вземат в предвид разходите за предстоящия ценови период, както следва:

- Прогнозни разходи за закупуване на електрическа енергия за технологични разходи;
- Утвърдените оперативните разходи за дейността на Дружеството за предстоящия ценови период, които се формират на база утвърдените оперативни разходи в началото на 6-ти регулаторен период, индексирани с утвърдената инфлация, съобразно нейното влияние върху разходите.

Размерът на изчисленият оборотен капитал за втората ценова година съответно е:

$$(xxx * xxx + xxx + xxx) / 8 = xxx \text{ хил. лв.}$$

7. НОРМА НА ВЪЗВРАЩАЕМОСТ

За втората ценова година на шести регулаторен период Дружеството заявява норма на възвръщаемост на капитала в размер на xxx % утвърдена с Решение № Ц-27/01.07.2021 г. на КЕВР.

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

Съгласно чл. 38, ал. 4, т. 1 от Наредба № 1 признатите разходи за дейността следва да бъдат индексирани с инфлационен индекс за предходен период на основата на данни от Националния статистически институт. Дружеството е използвало получената официална информация от НСИ с писмо с техен изх. № УП-64/21.01.2022 г. за индексът на потребителските цени.

Дружеството индексира експлоатационните и административни разходи одобрени за шести регулаторен период възлизащи на xxx хил. лв. с отчетената годишна инфлация за декември 2021 г. спрямо декември 2020 г. в размер на xxx %, възлизаща на xxx хил. лв.

Тази индексация на разходите отразява увеличените заплати на служителите на Дружеството считано от 01.01.2022 г. със xxx % в изпълнение на договореностите със синдикалните организации, както и по-високите разходи породени от анексиране на действащите и сключване на нови договори за доставки и услуги, след проведени процедури по ЗОП, заради завишените цени на материалите и услугите, които предлагат Изпълнителите.

Съгласно данни на EUROSTAT (https://ec.europa.eu/eurostat/databrowser/view/prc_hicp_manr/default/) за януари 2022 г. спрямо декември 2021 г. инфлацията за България е xxx %. По данни на НСИ отчетената инфлация за февруари 2022 г. спрямо февруари 2021 г. е xxx %.

Детайлна обосновка относно влиянието на инфлацията е изложена на стр. 18 от Обосновката в частта на „Разходи за материали“.

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

На основание чл. 38, ал. 4, т. 3 от НРЦЕЕ, Дружеството заявява корекция на необходимите годишни приходи, отразяваща отклоненията между прогнозни и отчетени инвестиции за първата ценова година на шести регулаторен период. При определяне размера на корекцията са използвани отчетните данни за реализираните инвестиции и амортизацията на въведените в експлоатация активи през 2021 г. В приложената към ценовото заявление регулаторна справка № 2С и справка № 4А са представени отчетните данни и е направена калкулация на корекцията, която Дружеството заявява съгласно утвърдения единен подход от КЕБР.

Общият размер на корекцията за разликата между планираните и отчетените инвестиции за 2021 г. е в размер на (минус) xxx хил. лв.

в хил. лв.

Параметри		2021	2022	2023
		отчет	план	план
1	Инвестиции – общо	xxx	xxx	xxx
2	Активи придобити чрез финансиране/присъединявания	xxx	xxx	xxx
3	Амортизация - общо	xxx	xxx	xxx
4	Амортизация на активи придобити чрез финансиране	xxx	xxx	xxx
5	Номинален размер на инвестициите	xxx	xxx	xxx
6	Среден номинален размер на инвестициите $I = (2,5 \cdot I_1 + 1,5 \cdot I_2 + 0,5 \cdot I_3) / 3$	xxx		
7	Среден номинален размер на инвестициите, утвърден за регулаторния период с Решение № Ц-27/01.07.2021 г.	xxx		
8	Среден годишен разход за амортизации на инвестиции	xxx		
9	Среден годишен разход за амортизации на инвестиции, утвърден за регулаторния период с Решение № Ц-27/01.07.2021 г.	xxx		
10	Корекция по чл. 38, ал. 3, т. 3 от Наредба № 1 $(p.6-p.7) \cdot 5,74\% \cdot 1 + (p.8-p.9) \cdot 1$	xxx		

3. КОРЕКЦИЯ С ФАКТОРА „Z“

Дружеството е приложило разпоредбите на чл. 38, ал. 7 и ал. 8 от Наредба №1 и е изчислило корекцията с фактора Z съгласно разписаните формули в размер на (плюс) xxx хил. лв., която отразява следните отчетни данни за периода 07.2021 г. – 02.2022 г.:

1. Отчетените данни за пренесена електрическа енергия;
2. Постигнатата пазарна цена за отчетния период;

3. Получените за периода 07-12.2021 г. и очакваната за 01-02.2022 г. компенсации чрез Министерството на енергетиката по Програмата за компенсиране на разходите на операторите на електропреносната и електроразпределителните мрежи за закупуване на количествата електрическа енергия, потребена за технологични разходи за отчетния период, одобрени със следните решения:
- Решение 739/26.10.2021 г., изменено с Решение 771/06.11.2021 г. и Решение №885 от 16.12.2021 г. Компенсацията е за периода 01.10.2021 г. до 30.11.2021 г. Предоставените финансови средства за подпомагане са с фиксирана сума от xxx лв. (без ДДС) на един МВтч. **Получената сума е в размер на xxx хил. лв.;**
 - Решение 893/30.12.2021 г. на Министерски съвет. Компенсацията е за периода 01.07.2021 г. до 31.12.2021 г. Максималният размер на компенсацията за всеки отделен месец се определя на база количествата електрическа енергия за технологични разходи за съответния месец и стойността за всеки един МВтч, изчислена като разлика между средната месечна цена на електрическата енергия за базов товар на пазар „Ден напред“, съгласно предоставени данни от „Българска независима енергийна борса“ ЕАД и определената от КЕВР прогнозна пазарна цена xxx лв./МВтч за операторите на електроразпределителни мрежи. **Получената сума е в размер на xxx хил. лв.;**
 - Решение 92/25.02.2022 г., изменя Решение 893/30.12.2021 г. на Министерски съвет. Периода на компенсация е от 01.01.2022 г. до 31.03.2022 г. За подпомагане на операторите ще бъдат необходими около 221 млн. лева и същите ще бъдат осигурени в рамките на бюджета на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (ФСЕС) за 2022 г. Получената компенсация за месец януари и февруари 2022 г. е **в размер на xxx хил. лв.**

Дружеството си запазва правото да актуализира заявената корекцията с фактор Z с допълнителни отчетни данни до края на първата ценова година.

Корекцията с фактора P_{t-2} за предходния регулаторен период е калкулирана с отчетни данни за периода м. април - м. юни 2021 г. и е в размер на (плюс) xxx хил. лв.

Детайлни справки за Z фактора и P_{t-2} фактора са представени съответно в регулаторна Справка 9 и Справка 9А, които са част от Приложение № 2 към настоящото заявление.

РАЗДЕЛ III.

ОПРЕДЕЛЯНЕ НА НЕОБХОДИМИ ПРИХОДИ И ЦЕНИ ЗА УСЛУГАТА „РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ“ ЗА ЦЕНОВИ ПЕРИОД 01.07.2022 - 30.06.2023 Г.

Ценообразуващата информация за „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е структурирана в регулаторни таблици. В тях са отразени фактическите разходи на Дружеството за 2021 г. и прогнозни данни за ценовия период 01.07.2022 г. – 30.06.2023 г., коментирани в предходния раздел. II „Ценообразуващи параметри за втората ценова година на шестия регулаторен период“ от настоящото заявление.

Изпълнявайки указанията на КЕВР в писмо с ваш изх. № Е-13-32-2#1/21.03.2022 г., Дружеството оцени пълния размер на стойността на технологичните разходи, като прогнозира пазарната стойност на цената за покупка на електрическа енергия за базов товар. Използваният подход се базира на наличните данни за сключени тримесечни фючърсни контракти за базов товар на Унгарската енергийна борса (HUDEX) и сключените договори на пазарен сегмент „Дългосрочни договори“ на БНЕБ, обхващащи периода от второ тримесечие на 2022 г. до първо тримесечие на 2023 г., включително. Данните са показани в следната таблица.

№	Инициатор	Тип	Постигната цена, лв./МВтч	Постигната цена, EUR/MWh	Период
1	TPP Maritsa East 2 EAD	Продажба	xxx	xxx	Q3 2022

2	TPP Maritsa East 2 EAD	Продажба	xxx	xxx	Q3 2022
3	TPP Maritsa East 2 EAD	Продажба	xxx	xxx	Q4 2022
4	TPP Maritsa East 2 EAD	Продажба	xxx	xxx	Q3 2022
5	TPP Maritsa East 2 EAD	Продажба	xxx	xxx	Q4 2022
6	TPP Maritsa East 2 EAD	Продажба	xxx	xxx	Q3 2022
7	HUDEX	Futures	xxx	xxx	Q3 2022
8	HUDEX	Futures	xxx	xxx	Q4 2022
9	HUDEX	Futures	xxx	xxx	Q1 2023

Осредняването на посочените данни по тримесечия води до следните резултати.

	лв./МВтч	EUR/MWh	Период
Средна стойност за данните Q3,22	xxx	xxx	Q3 2022
Средна стойност за данните Q4,22	xxx	xxx	Q4 2022
Средна стойност за данните Q1,23	xxx	xxx	Q1 2023
Средна стойност за данните Q2,23	xxx	xxx	Q2 2023

Данните от таблицата бяха групирани по полугодия, образуващи ценовата година (2Н, 2022 г. и 1Н, 2023 г.). Осреднените резултати за полугодия и за ценова година доведоха до резултат от xxx EUR/MWh или xxx лв./МВтч.

Груповия коефициент, определен от КЕВР за периода 2021/2022 г., за операторите на разпределителни мрежи остава същия xxx.

Въз основа на изложения анализ, за нуждите на ценовото заявление и във връзка с писмо на КЕВР № Е-13-32-2#1/21.03.2022 г., „ЧЕЗ Разпределение България“ АД прие прогнозна пазарна цена за базов товар за покупка на електрическа енергия в размер на xxx лв./МВтч. С нея Дружеството остойности прогнозно разхода си за електрическа енергия за покриване на технологичен разход и го включи в необходимите си приходи за втората ценова година на шестия регулаторен период.

Базирайки се на същото писмо на КЕВР, Дружеството оцени и размера на компенсацията, която би следвало да получи за второто тримесечие на 2022 г., покриваща разликата между средната месечна цена на електрическата енергия за базов товар на пазарен сегмент „Ден напред“ на БНЕБ и утвърдената от КЕВР средна пазарна цена за операторите на разпределителни мрежи от xxx лв./МВтч. Към момента на подаване на заявлението за цени, „ЧЕЗ Разпределение България“ АД няма подписан договор с Министерство на енергетиката за получаване на подобна помощ за коментирания период.

Очакваната компенсация за второ тримесечие на 2022 г. е в размер на xxx хил. лв. Оценката е направена по прогнозни цени на фючърсите за второ тримесечие на 2022 г.

С оглед на посочените обстоятелства, „ЧЕЗ Разпределение България“ АД оцени необходимите приходи за дейността „Пренос и разпределение на електрическа енергия“ през ценовата 2022/2023 г. на xxx хил. лв.

Ценови параметри		
Необходими приходи, в т.ч.:	хил. лв.	xxx
Покупка на електрическа енергия за технологичен разход	хил. лв.	xxx
Разходи за регулирана дейност	хил. лв.	xxx
Възвращаемост от активите	хил. лв.	xxx
Корекция съгласно чл.38 на Наредба 1	хил. лв.	xxx
Компенсация по Решение на МС	хил. лв.	xxx

Тарифите на мрежовите услуги, които „ЧЕЗ Разпределение България“ АД заявява за утвърждаване от КЕВР за втората ценова година на шестия регулаторен период са, както следва:

Тарифи за мрежови услуги		Решение № Ц-27/ 01.07.2021 г.	Предложение 31.03.2022 г.
Цена за пренос на ЕЕ през част СН	лв./кВтч	xxx	xxx
Цена за пренос на ЕЕ през част НН	лв./кВтч	xxx	xxx
Достъп до разпределителна мрежа на стопански клиенти	лв./кВт/ден	xxx	xxx
Достъп до разпределителна мрежа на битови клиенти	лв./кВтч	xxx	xxx
Средна цена за разпределение на ЕЕ	лв./кВтч	xxx	xxx

В случай че Държавата продължи до 30.06.2022 г. действието на компенсационната програма за операторите на разпределителни мрежи, регламентирана към момента с Решение на МС № 92/25.02.2022 г., „ЧЕЗ Разпределение България“ АД заявява необходими приходи в размер на xxx хил. лв. и следните тарифи за мрежови услуги:

Тарифи за мрежови услуги		Решение № Ц-27/ 01.07.2021 г.	Предложение 31.03.2022 г.
Цена за пренос на ЕЕ през част СН	лв./кВтч	xxx	xxx
Цена за пренос на ЕЕ през част НН	лв./кВтч	xxx	xxx
Достъп до разпределителна мрежа на стопански клиенти	лв./кВт/ден	xxx	xxx
Достъп до разпределителна мрежа на битови клиенти	лв./кВтч	xxx	xxx
Средна цена за разпределение на ЕЕ	лв./кВтч	xxx	xxx

Основна причина за ръста на мрежовите тарифи има цената на електрическата енергия за покриване на технологичните разходи, купувана на организиран борсов пазар. За последната ценова година средната цена скочи 3 пъти спрямо признатата референтна цена в тарифите за мрежови услуги за ценова година 2021/2022 г.

При определяне на мрежовите цени за шестия регулаторен период, Дружеството използва следните принципи:

- 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“;
- Признание на разходи, наложени на Дружеството от действащата нормативна уредба;
- Равнопоставено третиране на клиентите на дружеството.

Подготвеното от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД заявление за изменение на действащите цени е разходно ориентирано, с приемственост в заявяваните ценови политики от предходни години. Структурата на мрежовите услуги е запазена същата – цена достъп, цена пренос за средно напрежение и цена пренос за ниско напрежение. Цена достъп за стопански клиенти се изчислява спрямо предоставената на клиентите мощност, която сумарно е xxx кВт.

Дружеството заявява за 2022 г. да изпълни средно годишен номинален размер на инвестиции в размер на xxx хил. лв.

Цена достъп за стопански и битови клиенти отразява общо-присъщите разходи на Дружеството. Чрез подобен подход се осигурява еднакво третиране на всички клиенти присъединени към електроразпределителната мрежа.

Чрез цената за пренос на електрическа енергия през част средно напрежение, Дружеството ще покрие всички преки разходи, които то извършва за обслужването на клиенти, присъединени на средно напрежение и поддържане на мрежата в съответната част.

Чрез цената за пренос на електрическа енергия до клиенти, присъединени към ниво ниско напрежение, Дружеството ще покрие капиталовите разходи, които са насочени към автоматизация в измерването, изнасяне на табла на границата на собственост и подобряване на маневреността на електроразпределителната мрежа.

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 2022/2023 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 втората ценова година от шести 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 прогнозираните корекции

хил. лв.

№	ПОКАЗАТЕЛИ	Базисна година 2020	Одобрени за първата ценова година на шести регулаторен период с Решение № Ц-27/01.07.2021 г.	Прогнозирани корекции (к.6 - к.4)	Прогнозни приходи
1	2	3	4	5	6
	Оперативни приходи (от дейността)				
1	Приходи от дейността	xxx	xxx	xxx	xxx
2	Други приходи	xxx	xxx	xxx	xxx
	Общо оперативни приходи (от дейността)	xxx	xxx	xxx	xxx
	Оперативни разходи				
	Експлоатация и поддръжка				
1	Закупена енергия за технологични разходи	xxx	xxx	xxx	xxx
2	Разходи за балансиране за периода	xxx	xxx	xxx	xxx
3	Разходи за експлоатация и поддръжка	xxx	xxx	xxx	xxx
4	Административни и с общо предназначение	xxx	xxx	xxx	xxx
	Общо експлоатация и поддръжка	xxx	xxx	xxx	xxx
1	Разходи за амортизации	xxx	xxx	xxx	xxx
2	Разходи за амортизации на инвестиции	xxx	xxx	xxx	xxx
3	Годишни амортизационни отчисления за активи придобити по безвъзмезден начин	xxx	xxx	xxx	xxx
	Общо оперативни разходи (за дейността)	xxx	xxx	xxx	xxx
	Регулаторна база	xxx	xxx	xxx	xxx
1	Призната балансова стойност на активите	xxx	xxx	xxx	xxx
2	Среден номинален размер на инвестициите	xxx	xxx	xxx	xxx
3	Необходим оборотен капитал	xxx	xxx	xxx	xxx
4	Балансова стойност на активи придобити по безвъзмезден начин (придобити чрез финансиране/ присъединявания)	xxx	xxx	xxx	xxx
5	Средна амортизация на съществуващите активи	xxx	xxx	xxx	xxx
	Общо компоненти на регулаторната база	xxx	xxx	xxx	xxx
	Норма на възвръщаемост на капитала (%)	xxx	xxx	xxx	xxx
	Възвръщаемост на регулаторната база	xxx	xxx	xxx	xxx
	Корекции				
1	Корекция по чл. 38, ал. 7 от Наредба №1	xxx	xxx	xxx	xxx
2	Корекция по чл. 38, ал. 4, т. 3 от Наредба №1	xxx	xxx	xxx	xxx
	Компенсации за периода 04-06.2022 г.	xxx	xxx	xxx	xxx

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 2020	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	xxx	xxx	xxx
2.	Приходи от други продажби	xxx	xxx	xxx
3.	Други оперативни приходи	xxx	xxx	xxx
4.	Капитализирани разходи	xxx	xxx	xxx
5.	Технологични разходи за пренос по мрежата, в т.ч. Енергия за технологичен разход	xxx	xxx	xxx
6.	Разходи за материали	xxx	xxx	xxx
7.	Разходи за външни услуги	xxx	xxx	xxx
8.	Разходи за амортизация	xxx	xxx	xxx
9.	Разходи за персонал	xxx	xxx	xxx
10.	Начислени (реинтегрирани/усвоени) провизии	xxx	xxx	xxx
11.	Други оперативни разходи	xxx	xxx	xxx
12.	Резултат от оперативна дейност (р.12 = сума(р.1 + р.11)	xxx	xxx	xxx

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	xxx	xxx	xxx
2	Сгради	xxx	xxx	xxx
3	Въздушни електропроводи	xxx	xxx	xxx
4	Подстанции	xxx	xxx	xxx
5	Кабелни електропроводи	xxx	xxx	xxx
6	Трансформатори	xxx	xxx	xxx
7	Измервателни уреди	xxx	xxx	xxx
8	Улично осветление	xxx	xxx	xxx
9	Офис оборудване в т.ч.	xxx	xxx	xxx
	- Компютърни системи	xxx	xxx	xxx
10	Транспортни средства	xxx	xxx	xxx
11	Комуникационни средства	xxx	xxx	xxx
12	Други	xxx	xxx	xxx
	Общо материални активи	xxx	xxx	xxx
	Нематериални активи			
1	Компютърен софтуер	xxx	xxx	xxx
2	Други нематериални активи	xxx	xxx	xxx
	Общо нематериални активи	xxx	xxx	xxx
	Общо активи	xxx	xxx	xxx

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

ХИЛ. ЛВ.

№	АКТИВИ	Стойност преди преоценка към 31.12.2020 г.	Стойност след преоценка
1	2	3	4
	Материални активи		
1	Земя	xxx	xxx
2	Сгради	xxx	xxx
3	Въздушни електропроводи	xxx	xxx
4	Подстанции	xxx	xxx
5	Кабелни електропроводи	xxx	xxx
6	Трансформатори	xxx	xxx
7	Измервателни уреди	xxx	xxx
8	Улично осветление	xxx	xxx
9	Офис оборудване в т.ч.	xxx	xxx
	- Компютърни системи	xxx	xxx
10	Транспортни средства	xxx	xxx
11	Комуникационни средства	xxx	xxx
12	Други	xxx	xxx
	Общо материални активи	xxx	xxx
	Нематериални активи		
1	Компютърен софтуер	xxx	xxx
2	Други нематериални активи	xxx	xxx
	Общо нематериални активи	xxx	xxx
	Общо активи	xxx	xxx

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	xxx	xxx	xxx

[illegible][illegible]

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

хил. лв.

№	АКТИВИ	Прогнозен инвестиционен план				Изпълнение на инвестиционния план
		2021 план	2022 план	2023 план	Общо	2021 отчет
1	2	3	4	5	6	7
1	Материални активи					
2	Земя	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3	Сгради	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4	Подстанции	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4.1.	Трансформатори	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4.2.	Оборудване	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5	Трафопостове	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.1.	Трансформатори	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.2.	Оборудване	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
6	Въздушни електропроводи	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
6.1.	Въздушни електропроводи В. Н.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
6.2.	Въздушни електропроводи Ср. Н.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
6.3.	Въздушни електропроводи Н.Н.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
7	Кабелни електропроводи	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
7.1.	Кабелни електропроводи В. Н.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
7.2.	Кабелни електропроводи Ср. Н.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
7.3.	Кабелни електропроводи Н. Н.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
8	Измервателни уреди	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
9	Офис оборудване в т.ч.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
10	- Компютърни системи	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
11	Транспортни средства	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
12	Комуникационни средства	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
13	Други	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
13.1	Изкупувания и нови присъединявания	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Общо материални активи	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
14	Нематериални активи					0
15	Компютърен софтуер	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
16	Други нематериални активи	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
17	Общо нематериални активи	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
18	Общо материални и нематериални активи	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
19	Активи придобити чрез финансиране/присъединявания	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

№	Цели	2021 план	2022 план	2023 план	Общо	2021 отчет
1	Развитие и подобряване на мрежата, които включват активи под № 2, 3, 4, 5, 6, 7 и др.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2	Повишаване сигурността на доставките, които включват активи под № 2, 3, 4, 5, 6, 7, 10, 11, 12 и др.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3	Намаление на технологичните разходи, които включват активи под № 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 10, 12 и др.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4	Законови задължения, в т. ч.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4.1.	Изкупуване на енергийни обекти и съоръжения съгласно § 4 от ПЗР на ЗЕ, включват се активи под № 2-8 включително.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4.2.	Присъединяване на обекти на производители към мрежата, съгласно чл. 15 от ЗВАЕИБ(отменен; настоящ чл.27 на ЗЕВИ), включват се активи под № 2-8 включително.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
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.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4.4.	Либерализиран пазар включват се активи под № 8, 10, 12 и др.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Общо	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

ХИЛ.ЛВ.

№	АКТИВИ	Балансова стойност на активи към годината на извеждане от експлоатация			Средно-претеглена балансова стойност на активи за извеждане от експлоатация (k.3*2,5+k.4*1,5+k.5*0,5)/3	Амортизация на активите			Средно-претеглена стойност на разходите за амортизации на отписани активи (k.7*2,5+k.8*1,5+k.9*0,5)/3
		2021	2022	2023		Годишна амортизация на отписани активи през 2021	Годишна амортизация на отписани активи през 2022	Годишна амортизация на отписани активи през 2023	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	Материални активи								
1	Земя	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2	Сгради	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3	Въздушни електропроводи	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4	Подстанции	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5	Кабелни електропроводи	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
6	Трансформатори	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
7	Измервателни уреди	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
8	Улично осветление	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
9	Офис оборудване в т.ч. - Компютърни системи	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
10	Транспортни средства	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
11	Комуникационни средства	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
12	Други	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Общо материални активи	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Нематериални активи								
1	Компютърен софтуер	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2	Други нематериални активи	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Общо нематериални активи	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Общо активи	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

Справка № 3
"ЧЕЗ РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ БЪЛГАРИЯ" АД

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

№	ПОКАЗАТЕЛИ	Базисна година 2020			Прогнозна година (01.07.2022-30.06.2023 г.)		
		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	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Пренесена енергия						
1	Пренесена енергия до група 1 (директно присъединени Ср.Н)	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2	Пренесена енергия до група 2 (индиректни Ср.Н)	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3	Пренесена енергия до група 3 (небитови клиенти НН)	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4	Пренесена енергия до група 4 (битови клиенти НН)	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Общо Пренесена енергия	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

ХИЛ. Л8.

[illegible]

Справка № 4 А
"ЧЕЗ РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ БЪЛГАРИЯ" АД

Отчет за разходи за амортизации на инвестициите през пети регулаторен период

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
		2018	2019	2020		
1	2	3	4	5	6	7
I	Материални активи					
1	Земя	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2	Сгради	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3	Въздушни електропроводи	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4	Подстанции	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5	Кабелни електропроводи	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
6	Трансформатори	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
7	Измервателни уреди	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
8	Офис оборудване в т.ч.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	- Компютърни системи	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
9	Транспортни средства	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
10	Комуникационни средства	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
11	Други	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Амортизация на материални активи	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
II	Нематериални активи					
1	Компютърен софтуер	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2	Други нематериални активи	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Амортизация на нематериални активи	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Общо Амортизация	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
III	Амортизация на активи придобити чрез финансиране/присъединявания	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

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.	xxx
2	Дял на собствения капитал	%	xxx
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	xxx
4	Привлечен капитал в т.ч.	хил. лв.	xxx
	- договори за финансов лизинг	хил. лв.	xxx
	- кредит	хил. лв.	xxx
	- очаквано ниво на инвестициите през регулаторния период	хил. лв.	xxx
5	Дял на привлечения капитал	%	xxx
6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	xxx
7	Корпоративен данък върху печалбата по зкпо	%	xxx
8	НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	%	xxx

№	Лихвен процент	Описание	Дата на падежа	Срок на заема	Главница		Сума за годишно обслужване на дълга
					Сума на главницата	Неизплатена главница	
1	ОЛП	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2	ОЛП	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3	ОЛП	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4	ОЛП	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5	ОЛП	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
6	ОЛП	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
7	ОЛП	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
8	ОЛП	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
9	ОЛП	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
10	ОЛП	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
11	ОЛП	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
12	ОЛП	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
13	ОЛП	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
14	ОЛП	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
15	ОЛП	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
16	ОЛП	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
17	ОЛП	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
18	ОЛП	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
19	ОЛП	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
20	ОЛП	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
21	ОЛП	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
22	ОЛП	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
23	ОЛП	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
24	ОЛП	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
25	ОЛП	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
26	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Общо				xxx	xxx	xxx

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

хил.лв.

№	Описание	Базисна година 2020	Отчетна година 2021	Прогнозна година 2022	Увеличение/на маление (к.5-к.4)
1	2	3	4	5	6
I.	Разходи за експлоатация и поддръжка за дейността разпределение				
1	Управление	xxx	xxx	xxx	xxx
2	Диспечирание	xxx	xxx	xxx	xxx
3	Подстанции	xxx	xxx	xxx	xxx
4	Въздушни електропроводи	xxx	xxx	xxx	xxx
5	Кабелни електропроводи	xxx	xxx	xxx	xxx
6	Трафопостове	xxx	xxx	xxx	xxx
7	Средства за търговско измерване, в т.ч.:	xxx	xxx	xxx	xxx
	Отчитане на средствата за търговско измерване	xxx	xxx	xxx	xxx
8	Разни	xxx	xxx	xxx	xxx
	Общо разходи за експлоатация и поддръжка за разпределение	xxx	xxx	xxx	xxx
II.	Административни разходи и разходи с общо предназначение				
1	Разходи за материали	xxx	xxx	xxx	xxx
2	Разходи за външни услуги, в т. ч.:	xxx	xxx	xxx	xxx
	- Консултански услуги				
3	Разходи за заплати	xxx	xxx	xxx	xxx
4	Социални осигуровки и надбавки, в т. ч.:	xxx	xxx	xxx	xxx
	- Трудови злополуки и щети				
	- Помощи и обезщетения за работници и служители				
5	Други разходи	xxx	xxx	xxx	xxx
	Общо административни разходи и разходи с общо предназначение	xxx	xxx	xxx	xxx
III.	Разходи за амортизации				
1	Разходи за амортизации, в т. ч.:	xxx	xxx	xxx	xxx
	- Сгради				
	- Машини, съоръжения, оборудване и стопански инвентар				
	- Транспортни средства				
	- Нематериални активи				
2	Годишни амортизационни отчисления за активи придобити по безвъзмезден начин	xxx	xxx	xxx	xxx
	Общо разходи за амортизация	xxx	xxx	xxx	xxx
	Общо разходи без амортизации (т.І + т.ІІ)	xxx	xxx	xxx	xxx
	Разходи, свързани с нерегулираната дейност				
	Общо разходи за регулирана дейност (т.І + т.ІІ + т.ІІІ)	xxx	xxx	xxx	xxx

Справка № 6 А

"ЧЕЗ РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ БЪЛГАРИЯ" АД

Отчет на оперативни разходи (за дейността) през предходния регулаторен период

хил. лв.

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

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 СН	Разходи пренос НН		Общо
			Разходи СН	Трансфер СН/НН	Разходи НН	
1	2	3	4	5	6	7
I.	Разходи за дейността	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1	Закупена електроенергия за технологични разходи		xxx	xxx	xxx	xxx
1,1	Закупена електроенергия за технологични разходи без разходи за балансиране		xxx	xxx	xxx	xxx
1,2	Разходи за балансираща енергия		xxx	xxx	xxx	xxx
2	Пренесена енергия (МВтч)	xxx	xxx	xxx		xxx
2,1	Технологичен разход (МВтч)	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3	Разходи за експлоатация и поддръжка за разпределение	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3,1	Управление	xxx				xxx
3,2	Диспечиране	xxx				xxx
3,3	Подстанции	xxx				xxx
3,4	Въздушни електропроводи	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3,5	Кабелни електропроводи	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3,6	Тrafoпостове	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3,7	Средства за търговско измерване, в т.ч.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3,8	Разни	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4	Административни разходи и разходи с общо предназначение	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4,1	Разходи за материали	xxx				xxx
4,2	Разходи за външни услуги, в т. ч.:	xxx				xxx
	Консултантски услуги	xxx				xxx
4,3	Разходи за заплати	xxx				xxx
	Социални осигуровки и надбавки	xxx				xxx
4,4	Други разходи	xxx				xxx
5	Разходи за амортизация	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5,1	Амортизации, в т. ч.:	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	- Сгради					xxx
	- Машини, съоръжения, оборудване и стопански инвентар					xxx
	- Транспортни средства					xxx
	- Нематериални активи					xxx
5,2	Годишни амортизационни отчисления за активи придобити по безвъзмезден начин	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
II.	Общо разходи (1+3+4+5)	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Регулаторната база на активите	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1	Оборотен капитал	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2	Балансова стойност на активите	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3	Инвестиции- нетна стойност	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4	Активи придобити по безвъзмезден начин и извеждани от експлоатация	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5	Средна амортизация на съществуващите активи	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
III.	Възвращаемост от регулаторната база	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
IV.	Корекции	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1	Корекция по чл. 38, ал. 7 от Наредба №1	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2	Корекция по чл. 38, ал. 4, т. 3 от Наредба №1	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Компенсации за периода 04-06.2022 г.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
V.	Общо необходими приходи	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

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

№	Групи потребители	Показатели от базисна година 2020		Прогнозна година (01.07.2022-30.06.2023 г.)	Приходи по			
		Брой	Фактурирани		действаща цена	предлагана цена	Изменение	Изменение
		потребители	кВтч		(хил.лв.)	(хил.лв.)	(хил.лв.)	(%)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Група 1 (директно присъединени СрН)	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2	Група 2 (индиректни СрН)	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3	Група 3 (небитови клиенти НН)	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4	Група 4 (битови клиенти НН)	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5	Съседни ЕРП							
6	Други приходи							
	Общо	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

Справка № 9А
 "ЧЕЗ РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ БЪЛГАРИЯ" АД
 СПРАВКА за изчисление на Р фактора за ценовия период 01.07.2020 г. - 30.06.2021 г.

Показатели	Юни 2020 г.			Август 2020 г.			Септември 2020 г.			Октомври 2020 г.			Ноември 2020 г.			Декември 2020 г.		
	Количество пренесена енергия/ Предоставя на мощност МВт/ММВт	Действителна цена лев/кВт	Приходи, хил.лв.	Количество пренесена енергия/ Предоставя на мощност МВт/ММВт	Действителна цена лев/кВт	Приходи, хил.лв.	Количество пренесена енергия/ Предоставя на мощност МВт/ММВт	Действителна цена лев/кВт	Приходи, хил.лв.	Количество пренесена енергия/ Предоставя на мощност МВт/ММВт	Действителна цена лев/кВт	Приходи, хил.лв.	Количество пренесена енергия/ Предоставя на мощност МВт/ММВт	Действителна цена лев/кВт	Приходи, хил.лв.	Количество пренесена енергия/ Предоставя на мощност МВт/ММВт	Действителна цена лев/кВт	Приходи, хил.лв.
I. Пренесена и разпределена електрическа енергия в т.ч.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1. Приходи от цена за достъп за небутовни клиенти	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2. Приходи от цена за достъп за битови клиенти	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3. Приходи от цена за пренос СН през	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
За: Приходи от цена за пренос СН през	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4. Приходи от цена за пренос НН	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
II. Технологични разходи	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
III. Технологични разходи %	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

Показатели	Януари 2021 г.			Февруари 2021 г.			Март 2021 г.			Април 2021 г.			Май 2021 г.			Юни 2021 г.		
	Количество пренесена енергия/ Предоставя на мощност МВт/ММВт	Действителна цена лев/кВт	Приходи, хил.лв.	Количество пренесена енергия/ Предоставя на мощност МВт/ММВт	Действителна цена лев/кВт	Приходи, хил.лв.	Количество пренесена енергия/ Предоставя на мощност МВт/ММВт	Действителна цена лев/кВт	Приходи, хил.лв.	Количество пренесена енергия/ Предоставя на мощност МВт/ММВт	Действителна цена лев/кВт	Приходи, хил.лв.	Количество пренесена енергия/ Предоставя на мощност МВт/ММВт	Действителна цена лев/кВт	Приходи, хил.лв.	Количество пренесена енергия/ Предоставя на мощност МВт/ММВт	Действителна цена лев/кВт	Приходи, хил.лв.
I. Пренесена и разпределена електрическа енергия в т.ч.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1. Приходи от цена за достъп за небутовни клиенти	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2. Приходи от цена за достъп за битови клиенти	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3. Приходи от цена за пренос СН през	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
За: Приходи от цена за пренос СН през	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4. Приходи от цена за пренос НН	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
II. Технологични разходи	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
III. Технологични разходи %	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

№	Показатели	Р фактор с отчет за периода 01-06 2021 г.
1	Количество пренесена енергия, отчет	МВтч
2	Технологичен разход	%
3	Количество технологичен разход, отчет	МВтч
4	Пазарна цена за ТР: постигната	лв./МВтч
5	Пазарна цена за ТР: утвърдена	лв./МВтч
6	Прогнозна пазарна цена призната по чл.38, ал.7	лв./МВтч
7	Мрежови услуги-ЗО+балансиране	лв./МВтч
8	Крайна цена за технологичен разход-утвърдена	лв./МВтч
9	Крайна цена за технологичен разход-отчет	лв./МВтч
10	Разходи за технологичен разход, отчет	хил.лв.
11	Приходи, отчет	хил.лв.
12	Количество пренесена енергия, утвърдено	МВтч
13	Количество технологичен разход, утвърден	хил.лв.
14	Разходи за технологичен разход, утвърдени	хил.лв.
15	Утвърдени приходи	хил.лв.
16	Z ₁ (p.15-p.14) (p.11-p.10)	хил.лв.
17	Чен утвърден от разходите за отчетен период	хил.лв.
18	P ₂₀ (p.16-p.17)	хил.лв.

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

№	Договорени мощности	Мярка	Базисна година 2020	Прогнозна година 2022
1	2	3	4	5
1	Стопански клиенти СН	кВт	xxx	xxx
2	Стопански клиенти НН	кВт	xxx	xxx
3	Общо предоставена мощност на стопански клиенти	кВт	xxx	xxx