

към

ЗАЯВЛЕНИЕ

на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД

за

**утвърждаване на необходими приходи и цени
за услугата „разпределение на електрическа енергия“ за третата ценова година от шестия
регулаторен период, в сила от 01.07.2023 г. при прилагане на метод за ценово регулиране
“Горна граница на приходи”**

„Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД („ЕРМ Запад“ ЕАД) 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 „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД за ценовия период юли 2023 г. – юни 2024 г., бе извършено на 28.02.2023 г. в електронни медии и в печатните издания на вестник „24 часа“ и вестник „Вяра“.

Съгласно Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (Наредба № 1), „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД 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 третата ценова година от шестия регулаторен период в сила от 01.07.2023 г.

Ценовото заявление на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е изготвено в съответствие с изискванията на Закона за енергетиката, Наредба № 1 и Правилата за търговия с електрическа енергия, и при одобрение от КЕВР прогнозна пазарна цена за закупуване на технологичен разход, и цени за достъп до и пренос през електропреносната мрежа на „ЕСО“ ЕАД.

Ценообразуващата информация е структурирана в регулаторни таблици и приложения към настоящото ценово заявление.

ЦЕНИ УТВЪРДЕНИ С РЕШЕНИЕ НА КЕВР № Ц-19/01.07.2022 г.

С Решение № Ц-19 от 01.07.2022 г. на КЕВР бяха определени ценообразуващите елементи и цени за втората ценова година от шести регулаторен период, по които „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД предоставя на своите клиенти услугите достъп до и пренос през електроразпределителната си мрежа.

Ценообразуващите елементи на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД одобрени от КЕВР за периода 01.07.2022 – 30.06.2023 г. са, както следва:

„Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД		хил. лв.
1	Експлоатационни и административни разходи	xxx
2	Разходи за закупена енергия за технологични разходи	xxx
3	Разходи за амортизации	xxx
4	Регулаторна база на активите	xxx
4.1.	Призната балансова стойност на активите	xxx
4.2.	Среден номинален размер на инвестициите	xxx
4.3.	Необходим оборотен капитал	xxx
5	Норма на възвръщаемост на капитала %	xxx
6	Възвръщаемост (р.4*р.5)	xxx
7	Корекция с инфлационен индекс (И)	xxx

8	Корекция с фактор Z	xxx
9	Корекция на основание чл. 38, ал. 4, т. 3 от НРЦЕЕ	xxx
10	Необходими годишни приходи (р.1+р.2+р.3+р.6+р.7+р.8+р.9)	xxx
11	Количество електрическа енергия за разпределение	xxx

Утвърдените цени за втората ценова година (01.07.2022-30.06.2023 г.) на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД за мрежови услуги са, както следва:

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – 0.01653 лв./кВтч, без ДДС;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0.06759 лв./кВтч, без ДДС;
- цена за достъп за небитови клиенти – 0.02151 лв./кВт/ден, без ДДС;
- цена за достъп за битови клиенти – 0.00648 лв./кВтч, без ДДС.

РАЗДЕЛ I.

ОТЧЕТ НА ИЗПЪЛНЕНИЕТО НА ЦЕНООБРАЗУВАЩИТЕ ПАРАМЕТРИ ЗА ВТОРАТА 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 31.03.2023 г. в КЕВР Доклад за изпълнение на програмите по бизнес плана за 2022 г. на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, изготвен съгласно изискванията на чл. 52, ал. 2 на Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и т.3.14.4 от Лицензията.

1. КОЛИЧЕСТВА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ ЗА РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ

През 2022 г. „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД пренесе и разпредели електрическа енергия (ЕЕ) 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 2022 г. Дружеството достигна ниво на технологичния разход в размер на 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. Пълният размер на разходите за електрическа енергия за технологичен разход за 2022 г. е в размер на xxx хил. лв. с включени 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 „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е участник и на трите сегмента на БНЕБ ЕАД, като купувач и като инициатор на търгове. През изминалата година в резултат на задълбочаваща се енергийна криза, причинена от военните действия в Украйна, намалени доставки на газ, по-високи цени на природния газ и CO₂ квоти за емисии, цените на електрическата енергия търгувана на платформите на БНЕБ ЕАД и в Европа достигнаха до рекордно високи ценови нива. За справяне с енергийната криза и през 2022 г. действаше одобрената от Министерски съвет през 2021 г. Програма за компенсиране на разходите на операторите на електропреносна и електроразпределителните мрежи за закупуване на електрическа енергия, потребена за технологични нужди. Стойността на получените компенсациите от ЕРМ Запад за справяне с енергийната криза възлизат на xxx хил. лв. за периода 01.01.2022 г. до 31.12.2022 г.

Получените от „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД месечни компенсации са показани в следващата таблица. Вижда се, че за м. октомври и м. ноември средномесечната цена на сегмента

„Ден напред“ е по-ниска от определената от КЕВР прогнозна пазарна цена и за тези месеци Дружеството не получава компенсация:

Период	Количества електрическа енергия за компенсация	Одобрена цена на КЕВР	Средна месечна цена „Ден напред“ на БНЕБ	Получена компенсация
	МВтч	лв./МВтч.	лв./МВтч	хил. лв.
м.01.2022	xxx	xxx	xxx	xxx
м.02.2022	xxx	xxx	xxx	xxx
м.03.2022	xxx	xxx	xxx	xxx
м.04.2022	xxx	xxx	xxx	xxx
м.05.2022	xxx	xxx	xxx	xxx
м.06.2022	xxx	xxx	xxx	xxx
м.07.2022	xxx	xxx	xxx	xxx
м.08.2022	xxx	xxx	xxx	xxx
м.09.2022	xxx	xxx	xxx	xxx
м.10.2022	xxx	xxx	xxx	xxx
м.11.2022	xxx	xxx	xxx	xxx
м.12.2022	xxx	xxx	xxx	xxx
Общо за периода	xxx			xxx

3. РАЗХОДИ ЗА БАЛАНСИРАНЕ

За изминалата година разходите за балансиране на Дружеството се увеличиха и са в размер на xxx лв./МВтч. Това се дължи най-вече на: високите цени на балансиращата енергия за недостиг, които са обвързани с изключително високите цени на БНЕБ на сегмента „Ден напред“.

Одобрените разходи за балансиране в размер на xxx лв./МВтч с Решение № Ц-19/30.06.2016 г. на КЕВР са крайно недостатъчни, тъй като тяхната стойност не е променяна от 2016 г. до настоящия момент, независимо от променените пазарни условия за операторите на електроразпределителни мрежи. В т.1.4 от решение Ц-19/2016, одобреният размер на небаланс е мотивиран с факта, че ЕРД-тата купуват електроенергия за технологичен разход на по-ниска цена (xxx лв./МВтч) спрямо пазарната цена, определена към момента на взимане на решението. Следва да се има предвид, че утвърдената от КЕВР прогнозна пазарна цена за покупка на електрическата енергия за технологичен разход за ценовия период 2022/2023 е с xxx% по-висока спрямо утвърдената с Решение № Ц-19/30.06.2016 г.

За 2022 г. КЕВР определи пределни цени за сключване на сделки на пазара на балансираща енергия и те са обвързани 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 за 2022 г. е в размер на Цпдн + 100 лв.

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

В таблицата по-долу са показани средни цените за излишък и недостиг на ЕСО и на постигнатата средногодишна цена на електрическата енергия на сегмент „Ден напред“ на БНЕБ ЕАД за 2022 г.

Показател	Средна цена за небаланс на ЕСО ЕАД		Средна цена за базов товар на сегмент "Ден напред" на БНЕБ ЕАД
	Цени за недостиг	Цена за излишък	
	лв./МВтч	лв./МВтч	лв./МВтч
Средна цена за 2022г.	xxx	xxx	xxx

На графиката по-долу ясно се вижда тази обвързаност на цената за недостиг на ЕСО с постигнатата цена на борсата на сегмента „Ден напред“, докато цената за излишък почти не се влияе от нея:



Средната цена за недостиг на ЕСО ЕАД за 2022 г. се увеличава с xxx% спрямо 2021 г. и от xxx лв./МВтч достига до xxx лв./МВтч. Промяната на модела за ценообразуване на цената за излишък с решение Ц-45/23.12.2021 доведе до увеличение и през 2022 г. Средната годишна цена за излишък е в размер на xxx лв./МВтч, което е с xxx% повече спрямо 2021 г. Въпреки това прихода, който получаваме от реализираните количества на балансиращ пазар, не може да компенсира разходите за закупуване на необходимите ни количества за покриване на недостига.

Причините за повишаване на разходите за балансиране са:

- Ценово ориентиран модел за определяне на цените на балансиращия пазар;
- Липса на възможност от страна на оператора на разпределителната мрежа (ОРМ) да участва в търговските операции на пазар „В рамките на деня“ като продавач, но не по занятие. Чрез актуални корекции на своите заявки за покупка или продажба на електрическа енергия, особено на излишни количества, ОРМ ще минимизира разходите си.

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

За шестия регулаторен период на Дружеството са утвърдени оперативни разходи за дейността в размер на xxx хил. лв. Получената корекция за първата ценова година на необходимите приходи с инфлационен индекс е в размер на xxx хил. лв. С така утвърдените разходи и в условията на енергийна криза и галопираща инфлация, Дружеството изпълнява своите лицензионни задължения и осигурява на своите клиенти сигурност на снабдяването при качествена услуга.

За 2022 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 2022 г. са следните:

Разходи по икономически елементи	2021 г. отчет	2022 г. отчет
	хил. лв.	хил. лв.
Разходи за материали	xxx	xxx

Разходи за външни услуги	xxx	xxx
Разходи за персонал	xxx	xxx
Други разходи	xxx	xxx
Общо разходи за оперативна дейност	xxx	xxx

4.1. Разходи за материали

За 2022 г. отчетените разходи за материали са с xxx% по-високи в сравнение с отчетените за 2021 г. и са в размер на xxx хил. лв. В резултат на по-високите пазарни цени след проведени процедури по ЗОП е отчетено повишение на цените за материали за ремонт на мрежата, на средства за търговско измерване, за отстраняване на аварии, за гориво и за закупуване на инструменти и работно облекло.

4.2. Разходи за външни услуги

За външни услуги през 2022 г. са разходвани 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 се дължи на по-високия размер на разходите, които се заплащат на фирми-изпълнители след проведени процедури по ЗОП за охрана, за извършване на просеки, за последващи проверки на средства за измерване, за ремонтни дейности по електроразпределителната мрежа и транспортни средства, във връзка с отстраняване на аварията и осигуряване на непрекъснатост на електрозахранването, 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.

4.3. Разходи за персонал

Отчетените разходи за персонал в „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД през 2022 г. са в размер на xxx хил. лв., което е с xxx % повече в сравнение с тези през 2021 г. Върху увеличението на разходите за възнаграждения влияние оказва най-вече инфлацията в страната, с която се индексират възнагражденията на персонала в Дружеството. Съгласно действащия Колективен трудов договор за периода 2022-2023 г. са договорени увеличения на основните месечни трудови възнаграждения, съответно от 01.01.2022 г. и от 01.01.2023 г. с процента на годишната инфлация по данни на НСИ. Съгласно договореностите и отчетните данни за средногодишната инфлация за 2021 г. и 2022 г. считано от 01.01.2022 г. основните месечни заплати са увеличени със xxx %. Поради сериозния ръст на инфлацията след м.05.2022 г. и на база допълнително споразумение със синдикалните партньори, част от договореното увеличение от 01.01.2023 г. е „изтеглено“ по-рано в следните стъпки:

- 1) Считано от 01.08.2022 г., увеличение с xxx % на основните месечни работни заплати на всички работници и служители в Дружеството;
- 2) Считано от 01.09.2022 г.- диференцирано увеличение средно с xxx % на основните месечни работни заплати на инженерния персонал, породен от сериозния недостиг на специалисти и с цел конкурентост, привличане и задържането им, което е ключово за изпълнение на лицензионните задължения и развитие на дружеството.

Считано от 01.01.2023 г. основните месечни работни заплати на всички работници и служителите в Дружеството бяха увеличени с още xxx %.

4.4. Други разходи

Класифицираните като „Други разходи“ за 2022 г. са в размер на xxx хил. лв. Това са разходи за данъци и такси на Дружеството, за пререгистрация, лицензионни такси, разходи за командировки на персонала, разходи за бракуване на негодно оборудване и др.

ОТЧЕТ ЗА ИЗПЪЛНЕНИЕ НА РЕМОНТНА И ИНВЕСТИЦИОННА ПРОГРАМА ЗА 2022 Г.

А. ИЗПЪЛНЕНИЕ НА РЕМОНТНА ПРОГРАМА ЗА 2022 г.

В изпълнение на ремонтната програма за 2022 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 2022 г. е представена в таблицата по-долу:

СТРУКТУРА НА РЕМОНТНАТА ПРОГРАМА ЗА 2022 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	xxx
	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
		Енергетично оборудване	xxx
	2.1.2.	2.1.2.1 СрН	xxxx
		2.1.2.2 НН	xxx
	2.1.3.	Трансформатори СрН/НН	xxx
	2.1.4.	Проучвателна, проектантска и инженерингова дейност	xxx
	2.2.	Въздушни електропроводи СрН	xxx
		2.2.1. Механична и ел. част на ел. проводни с голи проводници	xxx
		2.2.2. Механична и ел. част на ел. проводни с УИП	xxx
		2.2.3. Боядисване	xxx
		2.2.4. Проучвателна, проектантска и инженерингова дейност	xxx
	2.3.	Кабелни електропроводи СрН	xxx
		2.3.1. Кабели	xxx
		2.3.2. Проучвателна, проектантска и инженерингова дейност	xxx
3	Ремонт на съоръжения НН		xxx
	3.1.	Въздушни мрежи НН	xxx
		3.1.1. Механична и ел. част на мр. НН с голи проводници	xxx
		3.1.2. Механична и ел. част на мр.НН с УИП	xxx
		3.1.3. Улично осветление	xxx
		3.1.4. Проучвателна, проектантска и инженерингова дейност	xxx
	3.2.	Кабелни мрежи НН	xxx
		3.2.1. Кабели	xxx
		3.2.2. Проучвателна, проектантска и инженерингова дейност	xxx
4	Транспортни средства		xxx
	4.1.	Леки автомобили	xxx
	4.2.	Високопроходими	xxx
	4.3.	Товарни автомобили	xxx
	4.4.	Механизация- специални автомобили	xxx
5	Ремонт сгради и инженерни конструкции		xxx
	5.1.	Административни сгради	xxx
	5.2.	Складове	xxx
	5.3.	Други инженерни съоръжения	xxx

Б. ИЗПЪЛНЕНИЕ НА ИНВЕСТИЦИОННА ПРОГРАМА ЗА 2022 г.

През 2022 г. Дружеството извърши инвестиции на стойност xxx хил. лв., при утвърден размер на инвестициите в размер на xxx хил. лв., което е преизпълнение с xxx хил. лв.

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.

За да премине успешно през енергийния преход на декарбонизация и децентрализация, „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД подобрява своята дейност, като продължава изпълнението на следните инвестиционни проекти, чрез които модернизира, дигитализира и автоматизира електроразпределителната си 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 с неплатени задължения. През 2022 г. системата е разширена със xxx електромера;
- 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. Проектът AGA прерасна в цялостна стратегия за дигитализация и автоматизирано управление на мрежата, чиято цел е удовлетворяване на бъдещите изисквания на пазара и клиентите;
- 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 подsigуряване 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/Искусствен интелект за анализи и прогнози;
 - позволява оперативна съвместимост между производителите на AMI.
- Проект за Развитие на географската информационна система GIS, неразделна част от процеса за дигитализация и автоматизация на мрежата. Проектът включва събиране, обработка, анализ, проверка и въвеждане на събраните данни в GIS за всички елементи на електроразпределителната мрежа;
- 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 2022 г. „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД приключи изграждането на втора връзка 110kV -Калиман към подстанцията Яна и реконструкцията на подстанцията Рила.

Отчет за изпълнение на инвестиционната програма	в хил. лв.	
	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 да въвежда телемеханичен режим на работа за подстанции и възлови станции.

2. ИЗГРАЖДАНЕ СЪОРЪЖЕНИЯ СрН

За изграждане на съоръжения на СрН, през 2022 г. са вложени инвестиции в размер на xxx хил. лв.

в хил. лв.

Отчет за изпълнение на инвестиционната програма	2022 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 2022 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 дистанционно-управляеми разединители.

Общо инвестициите за изграждане на нови електропроводни линии и/или реконструкция на съществуващи за 2022 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 2022 г. са в размер на xxx хил. лв. и са показани в следващата таблица:

в хил. лв.

Отчет за изпълнение на инвестиционната програма	2022 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 2022 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	2022 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 2022 г. е извършен монтаж на xxx бр. монофазни и xxx бр. трифазни нови електромери на обща стойност xxx хил. лв.

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

С цел ограничаване на неправомерното използване на електрическа енергия за 2022 г. „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД 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 2022 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 2022 г. са в размер на xxx хил. лв.

5. СЪОРЪЖЕНИЯ ЗА ОБОРУДВАНЕ НА ДЕЙНОСТТА

През 2022 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	2022 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 за автоматизация на електроразпределителната мрежа във въздушни електропроводи СрН, както и в индикатори за откриване на къси съединения по въздушни и кабелни електропроводи. Индикаторът за късо съединение при въздушни електропроводи е предназначен за откриване на технически загуби в разпределителната мрежа и определяне в коя точно част от линията е възникнало късото съединение или прекъсването. По този начин многократно се намалява времето за локализиране мястото на аварията, както и на транспортните разходи за обходи.

В „Системи за информационно обслужване“ са отчетени разходите за дигитализация на дейностите, свързани с автоматизирано управление на мрежата. Дружеството инвестира в софтуер за географската информационна система, с който се създава база на данните за управление на мрежата.

През 2022 г. бяха закупени и нови високопроходими 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 защити, инструменти за осигуряване на безопасността и охрана на труда и други активи за осъществяване на дейността на дружеството.

6. ДРУГИ

в хил. лв.

Отчет за изпълнение на инвестиционната програма	2022 г.	
	План	Отчет
ДРУГИ	xxx	xxx
Екологични проекти	xxx	xxx
Земя и сгради	xxx	xxx
ДНМА	xxx	xxx

7. ИЗПЪЛНЕНИЕ НА ЗАКОНОВИ ЗАДЪЛЖЕНИЯ

Разрастването на електроразпределителната мрежа следва развитието и застрояването на лицензионната територията.

в хил. лв.

Отчет за изпълнение на инвестиционната програма	2022 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 Европейската комисия към страните членки на ЕС за 30% намаление на енергопотреблението до 2030 г., заедно с енергиен преход към производство на електроенергия от възобновяеми източници, стимулира инвеститорите да търсят възможности за инвестиции в този сектор.

От друга страна високите цени на електрическата енергия на свободния пазар, които достигнаха до рекордно високи нива, накара част от 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 резултат на гореизложеното, както и очакваната децентрализация в производството на електроенергия от възобновяеми източници и високите цени на електрическата енергия, през 2022 г. са присъединени производители от ВИ с обща производствена мощност от xxx MWt, което е с xxx MWt повече в сравнение с 2021 г. Основните производители са ФТЕЦ. С оглед водените политики и постигане на поставените цели за производство от ВИ очакванията са темпът на нарастване на присъединяванията да продължи.

Отчетените инвестиции за присъединяване 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 2022 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 2022 година са придобити съоръжения на обща стойност xxx хил. лв. за потребители и производители. 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 2022 г. са изкупени съоръжения на обща стойност xxx хил. лв.

Към 31.12.2022 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 „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД в конкретни срокове, доколкото сключването на един договор представлява двустранен процес, зависещ от волята на всяка от страните. ЕРМ Запад 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, „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД има въведена автоматизирана система за диспечерско управление SCADA „Micro Dispatching“. Използването на телемеханизирани елементи в мрежата значително улеснява процеса по контрол на подстанции 110 кВ/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 и състояние по участъци.

Средствата, инвестирани през 2022 г. за системи за телекомуникационно управление са в размер на xxx хил. лв.

В. КАПИТАЛИЗИРАНИ АКТИВИ ПРЕЗ 2022 Г.

През 2022 г. въведените в експлоатация активи за периода са на обща стойност xxx хил. лв., както следва:

В ХИЛ. ЛВ.

№	Капитализирани активи	2022 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
	- Компютърни системи	xxx
10	Транспортни средства	xxx
11	Комуникационни средства	xxx
12	Други	xxx
	Общо материални активи	xxx
14	Нематериални активи	
15	Компютърен софтуер	xxx
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 2022 г. са показани в таблицата по-долу:

Постигнати показатели за непрекъснатост на снабдяването за периода 01.01 - 31.12.2022 г.		
Показатели	Планирани	Непланирани
SAIFI	xxx	xxx
SAIDI	xxx	xxx

2. Показатели за качество на обслужване на клиенти

„Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД се стреми постоянно да подобрява качеството на услугите, които предоставя на своите клиенти. Постигнатите показатели за 2022 г. са както следва:

№	Наименование на показателя	Измерител на показателя	Средни стойности на показателите за качество на услугите за 2022 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 на софтуера за обработка на данни, имат и създадените вътрешни регламенти за контрол на процесите в Дружеството:

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

РАЗДЕЛ II.

ЦЕНООБРАЗУВАЩИ ПАРАМЕТРИ ЗА ТРЕТАТА ЦЕНОВА ГОДИНА ОТ ШЕСТИ РЕГУЛАТОРЕН ПЕРИОД

Необходимите приходи на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД за третата ценова година на шести регулаторен период са изчислени при следните ценови параметри и допускания:

- Прогнозни количества електрическа енергия за пренос до всички клиенти на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД за ценовия период 01.07.2023 г. - 30.06.2024 г.;
- Утвърдения размер на технологичния разход за шести регулаторен период в размер на xxx%;
- Разходите за покупка на електрическа енергия за покриване на технологичния разход са изчислени на база:
 - Утвърдената с Решение № Ц-19/ 01.07.2022 г. прогнозна пазарна цена на електрическата енергия за размер на xxx лв./МВтч;
 - Утвърдените с Решение № Ц-19/01.07.2022 г. цени за достъп до и пренос през електропреносната мрежа и цена за задължение към обществото;
 - Отчетените разходи за балансиране за 2022 г. в размер на xxx лв./МВтч.
- Утвърдените с Решение № Ц-27/01.07.2021 г. оперативни разходи за дейността „Разпределение на електрическа енергия“ в размер на xxxх хил. лв.;
- Утвърдените разходи за амортизации за шести регулаторен период в размер на xxx хил. лв.;
- 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 разходи за третата ценова година;
- Норма на възвращаемост в размер на утвърдената за шести регулаторен период от xxx%;
- Предложени корекции съгласно Глава III от Наредба № 1.

1. КОЛИЧЕСТВА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ ЗА РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ

За ценовия период 2023/2024 г. Дружеството очаква да пренесе електрическа енергия до краен клиент през електроразпределителна си мрежа в размер на xxx МВтч. Основните фактори, които оказват влияние при изготвяне на прогнозата са:

- налична към момента статистическа информация;
- настъпващите промени в климатичните условия и отчетените по-високи средномесечни температури;
- прилагането на мерки за енергийна ефективност;
- намаленото потребление в резултат на слабо икономическо развитие, безработица и обезлюдяване в определени региони на Западна България;
- приетите нормативни промени за облекчен режим за изграждане на инсталации за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници;
- други форсмажорни извънредни обстоятелства.

2. ТЕХНОЛОГИЧНИ РАЗХОДИ

Прогнозните разходи за закупуване на необходимите количества електрическа енергия за технологичен разход за третата ценова година на шестия регулаторен период са изчислени на база количества, отговарящи на утвърдения за шестия регулаторен период технологичен разход в размер на xxx%. Същите са остойностени с утвърдените с Решение № Ц-19/01.07.2022 г. прогнозна пазарна цена в размер на xxx лв./МВтч, цени за достъп до и пренос през електропреносната мрежа и цената за задължение към обществото в общ размер на xxx лв./МВтч.

Разходите за покупка на електрическа енергия за покриване на технологичния разход на Дружеството за третата ценова година възлизат на xxx хил. лв.

3. РАЗХОДИ ЗА БАЛАНСИРАНЕ

За ценовия период 07.2023 - 06.2024 г. Дружеството заявява прогнозни разходи за балансиране в размер на xxx хил. лв. Разчетите са направени на база отчетени разходи за балансиране за 2022 г.

Обръщаме внимание, че утвърдената цена за балансиране от xxx лв./МВтч е определена от КЕВР с Решение № Ц-19/01.07.2016 г. Все още не може да се оцени какво влияние ще окаже на Дружеството прилагането на предложения от КЕВР проект на „Методика за определяне на цени на балансираща енергия“, която се обсъди на проведеното обществено заседание на 08.03.2023 г.

При този ръст на пазарната цена на сегмента „Ден напред“, 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
01.01.2022	30.06.2022	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
01.07.2022	31.12.2022	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

С въвеждането на 15-минутния сетълмент, на новата Методика за определяне на цени за небаланси и преминаването от ценово ориентиран към разходно ориентиран модел на ценообразуване при балансиране, Дружеството очаква разходите за балансиране да останат на нивото на отчетените за 2022 г.

На база гореизложеното „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД заявява разходи за балансиране за третата ценова година на шести регулаторен период 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 „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД оперативни разходи за дейността на нивото за базовата 2020 година в размер на xxx хил. лв.

Очакванията ни за 2023 г. са разходите за оперативна дейност да продължат да нарастват в резултат на инфлацията. Същият фактор понижава реалните доходи на домакинствата, повишава разходите в икономиката и намалява покупателната способност на парите. Негативите от това явление се очаква да бъдат частично смекчени чрез предприетите мерки от държавата за подпомагане на бизнеса за преодоляване на енергийната криза. Рискът от нарушени доставки за 2023-2024 г. е висок, което е предпоставка за генериране на нови инфлационни процеси.

Съгласно Наредба № 1 за третата ценова година Дружеството индексира утвърдените от КЕВР за шестия регулаторен период оперативни разходи с отчетената инфлация от xxx% за декември 2022 г. спрямо декември 2021 г. съгласно данни на НСИ. От таблицата по-долу се вижда, че планираното увеличение на разходите за 2023 г. в сравнение с отчетените през 2022 г. е в размер на xxx млн. лв., което е ръст от xxx%. Същото увеличение е значително по-ниско от отчетената инфлация за изминалата година.

Оперативни разходи	Отчетени за базовата 2020 г.	2022 г. отчет	2023 г. прогноза	Увеличение на прогнозата спрямо отчетената 2022 г.
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Общо разходи за оперативна дейност	xxx	xxx	xxx	xxx

➤ Разходи за заплати

С най-голям дял в оперативните разходи на Дружеството са разходите за възнаграждения в т.ч. осигуровки. Те оказват най-голямо влияние на увеличението на оперативните разходи. За запазване на висококвалифицирания персонал и съгласно действащия Колективен трудов договор през м. януари 2023 г. се извърши актуализация на възнагражденията на работниците и служителите. Размерът на увеличението на месечните работни заплати считано от 01.01.2023 г. е xxx%, представляващо разликата между отчетената от Националния статистически институт годишна инфлация за 2022 г. и постигната договореност със синдикатите за по-ранно вдигане на заплатите, реализирано от 01.08.2022 г. и 01.09.2022 г.

Предвиденото увеличението на възнагражденията за 2023 г. спрямо отчетените разходи за 2022 г. е в размер на xxx хил. лв., което се извършва съгласно 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.

Политиката на възнагражденията в Дружеството е ориентирана към гарантиране на справедливо заплащане на положения труд, целяща удовлетворяване нуждите и мотивиране на персонала, както и привличане на нови служители, без който лицензионните задължения на Дружеството не могат да бъдат изпълнени.

➤ Разходи за материали – в изпълнение на процедури по ЗОП

В Дружеството постъпват заявления от изпълнители по сключени договори след проведени процедури по ЗОП за актуализация на единичните цени, съгласно дадената възможност в чл. 116,

ал. т. 3 от ЗОП. Изпълнителите желаят да изменят сключените договори поради обстоятелства, които не са могли да предвидят - увеличени цени на енергията, затруднени доставки на желязо и кабели, поради войната в Украйна. Тези промени не водят до промяна в предмета на сключените договори, а представляват предоговаряне на единичните цени между „ЕРМ Запад“ ЕАД с контрагентите.

От информацията, достъпна на интернет страницата на Националния статистически институт, Индексът на цените на производител в промишлеността през декември 2022 г. спрямо декември 2021 г. достига до xxx %. Отчетената инфлация е xxx %, определена за декември 2022 г. спрямо декември 2021 г., (съгласно писмо на НСИ – вх.№ ЕНВ-ДОС-96(1)/08.02.2023г.).

В допълнение, по първоначални данни на EUROSTAT (https://ec.europa.eu/eurostat/databrowser/view/prc_hicp_manr/default/) за м. януари 2023 г., отчетената инфлация за България е xxx %, а за страните от еврозоната е xxx %. Независимо от успокояването на цените на енергоносителите и техните пониски нива, ще е необходимо време, за да достигнем инфлационните нива от 2019 или 2020 година.

Считаме, че заявеното от „ЕРМ Запад“ ЕАД увеличение на оперативните разходи в размер на xxx хил. лв. не е достатъчно, за да покрие реалните оперативни разходи, които Дружеството ще извърши през 2023 г. на пазарен принцип и след проведени процедури по ЗОП.

В резултат на изложените по-горе аргументи, Дружеството заявява обща стойност на оперативните разходи за ценовата година 2023/2024 г. с включена инфлация в размер на xxx хил. лв.

5. РАЗХОДИ ЗА АМОРТИЗАЦИИ

За третата ценова година на шести 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 РЕМОНТНА И ИНВЕСТИЦИОННА ПРОГРАМА ЗА 2023 г.

А. ПЛАНИРАНА РЕМОНТНА ПРОГРАМА ЗА 2023 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 поддържането им в технически изправен вид или режим;
- Предотвратяване на опасности, свързани с живота и здравето на клиентите и експлоатационния персонал;
- Повишаване на безопасността при работа и охраната на труда;
- Поддържане на просеки съгласно техническите изисквания за експлоатация на ВЕЛ.

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 2023 г. са в размер на xxx хил. лв.

Б. ПЛАНИРАНА ИНВЕСТИЦИОННА ПРОГРАМА ЗА 2023 г.

За шести регулаторен период планираните и одобрени от КЕВР с Решение № Ц- 27/01.07.2021 г. брутни инвестиции са в размер на xxx хил. лв. За третата ценова година първоначално планираните инвестиции бяха в размер на xxx хил. лв. За да се отговори на повишения интерес на клиентите към производство на електрическа енергия от възобновяеми източници, ЕРМ Запад увеличи размера на планираните инвестиции за третата ценова година на шестия регулаторен

период на xxx хил. лв. (т. 16 от Протокол на заседание на УС на ЕРМ Запад от 08.03.2023г.).

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

- Анализ на информацията, събрана за брой изключения на съоръженията, за аварийността им и броя основателни жалби;
- Стриктно спазване на разпоредбите на приложимото законодателство и изискванията на действащите нормативно-технически документи за устройство, експлоатация и безопасност на електроразпределителната мрежа;
- 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 - 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 границата 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 завършване на плановите ремонти на съоръженията в срок;
- Намаление на технологичния разход;
- Подобряване на електроснабдяването чрез преразпределяне на товарите в електроразпределителната мрежа на ниво ниско напрежение;
- Повишаване точността на измерване на средствата за търговско измерване;
- Ограничаване на неправомерния достъп до измервателните системи и на възможностите за манипулирането им, водещи до нерегламентирано използване на електроенергия;
- Подобряване на качеството на електрическата енергия;
- Подобряване на условията на работа на 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)

Повечето електроенергийни съоръжения ВН са на възраст от 10 до 30 години. Извършени са анализи на технико-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 2023 г. са:

- ✓ Нов трансформатор за п/ст „Г. Димитров“;
- ✓ Реконструкция на тр-р п/ст Илиенци;
- ✓ Ретрофит на п/ст Бояна;
- ✓ Въвеждане на подстанция "Яна" в режим на телемеханика.

Общо предвидените средства за подстанции 110кВ/СрН за 2023 г. са на стойност xxx хил. лв. Конкретната реализация на всеки проект ще зависи от приоритета му спрямо останалите проекти за лицензионната територия.

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 количеството аварии и подадените основателни жалби за качеството на електрическата енергия. Инвестициите за подобряване на качеството, сигурността и безопасността на електроразпределителната мрежа са наложителни от гледна точка на изпълнение на лицензионните задължения на Дружеството.

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 монтира нови модерни разединители, прекъсвачи, релейни защиты, сигнализатори за аварийни събития.

Новите трафопостове ще се изграждат в райони на населени места, в които има недостиг на мощности с цел осигуряване преразпределение на електрическите товари и тяхното балансиране. Очакваният резултат от тези инвестиционни разходи е подобряване на качествените показатели на разпределената електрическа енергия.

1.4. Въздушни и кабелни мрежи СрН

Целта на изграждането на нови и реконструкцията 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 по време на тяхната експлоатация. Предвид възрастовата структура на съоръженията е необходимо да се вземат допълнителни мерки за удължаване на експлоатационния им живот. И през 2022 г. Дружеството ще продължи да инвестира във всички дейности, водещи до подобряване техническото състояние на електроразпределителната мрежа и гарантиране на качеството на пренесената електрическа енергия. Ще бъдат проектирани и изградени нови въздушни и кабелни електропроводни линии за захранване на нови трафопостове, реконструкция на съществуващи електропроводни линии чрез подмяна на амортизираните проводници с нови с по-голямо сечение и монтаж на дистанционно управляеми разединители.

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

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

Общо предвидените средства за съоръжения СрН за 2023 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 потребители и производители, 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 претоварвания.

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 разпределената електрическа енергия, както и ограничаване на посегателствата (кражбите) върху кабели и проводници.

Планираните средства за съоръжения НН за 2023 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.

Разчетените средства за подмяната на трансформатори СрН/НН за 2023 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 „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД 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.

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 на всяко електромерно табло и на отклонението към клиента, 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, предвижда нови автоматични предпазители и нови средства за измерване на електрическата енергия, с възможност за дистанционно отчитане, 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.

Планираните средства за изнасяне и рециклиране на електромерни табла за 2023 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, „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД реализира дейности, свързани с монтаж, демонтаж, подмяна и поддържане на средствата за измерване на консумираната електроенергия.

Инвестиционните разходи за 2023 г. за подмяна на електромери и часовници за 2023 г. са в размер на xxx хил. лв.

3.1. Подмяна на електромери за периодична проверка

Дейността по подмяна на електромери за последваща проверка „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД 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 2023 г. съгласно действащата нормативна уредба са планирани за подмяна xxx броя електромери на НН.

Отделно от това, „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД 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 на ниво НН, които трябва да бъдат подменени за периодична проверка за 2023 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 „ЕРМ Запад“ ЕАД. Доставяните измервателни трансформатори са с клас на точност 0.5S за ТТ и 0.5 за НТ. През 2023 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 2023 г. се планира да се подменят xxx бр. СТИ.

3.4. Поддръжка балансово мерене по трафопостове

С цел локализирането на загубите на ниво НН, „ЕРМ Запад“ ЕАД е предприело възстановяване, а там където липсва и изграждане на балансово мерене по трафопостове. Очакванията са общият брой на изградените балансови мерения за 2023 г. да е xxx бр.

3.5. Системи за дистанционно отчитане на електромери

„Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД има изградена действаща система за дистанционно отчитане, прекъсване и възстановяване на снабдяването на битови и малки стопански клиенти. Разрастването на системата AMR продължава.

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

През 2023 г. продължава 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 2023 г. са предвидени за монтаж xxx броя електромери.

За 2023 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.

5. Реализация на проекти за дигитализация на мрежата

За да отговори на изискванията и предизвикателствата пред енергетиката, Дружеството ще продължи да изпълнява своята инвестиционна програма в областта на дигитализация и автоматизацията на мрежата, което ще доведе до намаляване на технологичните разходи и увеличаване на удовлетвореността на клиентите.

а) През 2023 г. се очаква да започне реализацията на проект **„Управление на данни от измерване“** (Metering Data Management – MDM). Ще се проведе процедура по ЗОП за избор на доставчик. Очаква се подписване на договор през 2024 г. Имплементирането на системата се очаква да продължи около 18 месеца след подписване на договора.

б) През 2023 г. ще се продължат дейностите по 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

„Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД 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 2023 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 2023 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 2023 г. са в размер на xxx хил. лв.

„Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД определя техническите условия за присъединяване на клиенти и производители, в съответствие със задължението да доставя електрическа енергия на присъединените към мрежата потребители, с нормираните показатели за качество. За

изчисление на параметрите на разпределителната мрежа се използва специализиран софтуер, за разработване на изчислителни модели. При избор на системата за електрозахранване, както и при реконструкция на действаща система се отчитат:

- Перспективното развитие и рационалното съчетаване с действащата система и нивата на напрежение;
- Осигуряването на електроснабдяването на всички потребители на електрическа енергия, присъединени към електроразпределителната мрежа на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, 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. Присъединяването на тези клиенти изисква допълнителни инвестиции в електроразпределителната мрежа, в частта на 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

„Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД 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 2023 г. са в размер на xxx хил. лв.

6. РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ

6.1. Балансова стойност на активите

За третата 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

Независимо, че Дружеството планира да извърши инвестиционни разходи в размер на xxx хил. лв. „ЕРМ Запад“ ЕАД ценообразува с утвърдения с Решение Ц-27/01.07.2021 г. средногодишен нетен капиталов разход от 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.

Стойността на оборотния капитал отразява 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 отчетената от НСИ инфлация, съобразно нейното влияние върху разходите.

Размерът на изчисленият оборотен капитал за третата ценова година е:

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

7. НОРМА НА ВЪЗВРАЩАЕМОСТ

За третата 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 планирана и пренесена енергия и разликата между утвърдена средна пазарна цена от КЕВР и постигнатата от дружеството среднопретеглена пазарна цената на закупена от БНЕБ електрическа 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-133/24.01.2023 г. за отчетената годишна инфлация за 2022 г.

Дружеството индексира експлоатационните и административни разходи, одобрени за шести регулаторен период възлизащи на xxx хил. лв. с отчетената годишна инфлация за декември 2022 г. спрямо декември 2021 г. в размер на xxx %, възлизаща на xxx хил. лв.

Тази индексация на разходите отразява увеличените заплати на служителите на Дружеството от 01.01.2023 г. съгласно подписаното КТД, по-високите разходи за материали и външни услуги, отразяващи пазарните нива на цените на услугите, залегнали в подписаните договори с контрагенти след проведени процедури по ЗОП.

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 втората 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. и 2022 г. В приложената към ценовото заявление регулаторна справка № 2D и справка № 4A са представени отчетните данни и е направена калкулация на корекцията, която Дружеството заявява съгласно утвърдения подход от КЕВР.

С приетите нормативни промени за облекчен режим на присъединяване на производители на електрическа енергия от възобновяеми източници е една от причините в ЕРМ Запад за 2022 г. да постъпят над xxx хил. бр. заявления от производители за проучване за присъединяване към мрежата на Дружеството. За изтеклата отчетна година, тези заявления са с xxx броя повече от

2021 г. Сключените договори с производители за присъединяване към мрежата на ЕРМ Запад за 2022 г. са с над xxx % повече в сравнение с 2021 г. Има ръст и на заявленията за проучване за присъединяване на потребители към електроразпределителната мрежата. За удовлетворяване нуждите на клиентите, Дружеството ще извърши повече разходи за присъединяване от одобрените от КЕВР, за последната ценова година на шести регулаторен период.

В таблицата по-долу е предоставено сравнение на броя процедури по присъединяване на клиенти и производители на електрическа енергия за 2022 г. спрямо 2021 г.:

№	Наименование услуга	2021 г.	2022 г.	Разлика
1	Искане за проучване от клиенти към електроразпределителната мрежа	xxx	xxx	xxx
2	Издадени становища на клиенти (в т. число и предварителни договори за присъединяване към електроразпределителната мрежа)	xxx	xxx	xxx
3	Искане за сключване на договори с клиенти за присъединяване към електроразпределителната мрежа	xxx	xxx	xxx
4	Сключени договори с клиенти за присъединяване към електроразпределителната мрежа	xxx	xxx	xxx
5	Искане за проучване от производители към електроразпределителната мрежа	xxx	xxx	xxx
6	Издадени становища на производители (в т. число и предварителни договори за присъединяване към електроразпределителната мрежа)	xxx	xxx	xxx
7	Искане за сключване на договори с Производители за присъединяване към електроразпределителната мрежа	xxx	xxx	xxx
8	Сключени договори с производители за присъединяване към електроразпределителната мрежа	xxx	xxx	xxx

В тази връзка „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД за третата ценова година заявява разходи за инвестиции в размер на xxx хил. лв., които са с xxx млн. лв. повече от одобрените инвестиционни разходи с решение № Ц-27/01.07.2021 г.

Корекцията на необходимите приходи за разликата между планираните (в т.ч. актуализиран план за 2023 г.) и отчетените инвестиции за втората ценова година е в размер на (xxx) xxx хил. лв.
в хил. лв.

Параметри	2021	2022	2023	
	отчет	отчет	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 за първата ценова година	xxx		
11	Корекция по чл. 38, ал. 3, т. 3 от Наредба № 1 $(p.6-p.7) \cdot xxx\% \cdot 2 + (p.8-p.9) \cdot 2 - p.10$	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 е в размер на (xxx) xxx хил. лв., която отразява следните отчетни данни за периода 07.2022 г. – 02.2023 г.:

1. Отчетените данни за пренесена електрическа енергия;
2. Постигнатата пазарна цена за отчетния период;
3. Получените компенсациии чрез Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ 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:
 - Получената компенсация за периода м. юли 2022 г. – м. февруари 2023 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 втората ценова година.

Корекцията с фактора P_{1-2} за предходния регулаторен период е калкулирана с отчетни данни за периода м. април - м. юни 2022 г. и е в размер на (xxx) xxx хил. лв.

Детайлни справки за Z фактора и P_{1-2} 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 01.07.2023 - 30.06.2024 Г.

Ценообразуващата информация за „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е структурирана в регулаторни таблици. В тях са отразени фактическите разходи на Дружеството за 2022 г. и прогнозни данни за ценовия период 01.07.2023 г. – 30.06.2024 г., коментирани в предходния раздел. II „Ценообразуващи параметри за третата ценова година от шести регулаторен период“ на настоящото заявление.

За третата ценова година на шести регулаторен период „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД заявява за утвърждаване от КЕВР следните цени за мрежови услуги:

Цени за мрежови услуги		Решение № Ц-19/ 01.07.2022 г.	Предложение 31.03.2023 г.
Цена за пренос на ЕЕ през част СрН	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

При определяне на мрежовите цени за третата ценова година на 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“;
- Признаване на разходи, наложени на Дружеството от действащата нормативна уредба;

- Равнопоставено третиране на клиентите на дружеството.

Подготвеното от „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД 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 от xxx кВт.

Предлаганите цени достъп за стопански и битови потребители отразява условно-постоянните разходи на Дружеството за поддържане на мрежата. Очакванията на Дружеството са прогнозните приходи от цена достъп да осигурят xxx % от необходимите ни приходи.

Европейска практика е делът на постоянните разходи да доминира над променливите (от xxx: xxx до xxx: xxx). Тази тенденция е валидна за всички инфраструктурни оператори с малки изключения. Акцентирайки върху постоянните разходи се елиминират сезонните колебания, валидни за повечето от тях. Приходът на лицензианта става относително постоянен и прогнозируем, а снабдяването на инвестиционния процес с материали, значително по-ритмично.

При постигане на посочените условия (прогнозируемост и ритмичност) операторите имат възможност, чрез внедряване на нови технологии. Нарастващото производство на електрическа енергия от ВИ, собственото потребление на енергия от подобни генератори, съчетано с батерии за съхранение на енергия, както и нарастващата енергийна ефективност на мрежата намаляват количеството разпределена и доставена електрическа енергия от Дружеството. Производството на електроенергия при крайни клиенти, само по себе си не намалява разходите на операторите за развитие и управление на мрежата. Всъщност е точно обратното. Присъединяването на подобни генератори, използващи разпределителната мрежа за опорна точка понякога налага допълнително разширяване на мрежата, както и инвестиции в автоматизирани енергийни апарати, позволяващи комуникация по между си. С развитието на технологиите все повече ще нараства ролята на управлението на тези потоци към крайния клиент. Единствено, чрез финансова осигуреност на всички изброени процеси ще бъде възможно в условията на намаляващи количества разпределена енергия, крайния клиент да получи надеждна доставка по модерна и надеждна мрежа с гарантирани показатели за качество на разпределената енергия. „ЕРМ Запад“ ЕАД оценява прехода към доминираща роля на услугата „Достъп“ в мрежовите услуги като незабавно необходима стъпка в правилна посока.

В резултат на изложените аргументи, Дружеството е поискало за третата ценова година по-висок процент на увеличение на цените свързани с услугата „Достъп“ (средно xxx %) спрямо цените, обвързани с услугите по преноса на енергия (средно xxx %).

ЕРМ Запад работи усилено в посока на коментирания преход и за следващия регулаторен период ще заяви услугата „Достъп“ да се заплаща върху предоставената от Дружеството мощност, в точката на присъединяване на всеки клиент. Избраният и разработен от Дружеството подход, е в съответствие с изискванията посочени в ОУ на договорите за използване на електроразпределителните мрежи на ЕРМ Запад.

Дружеството заявява за третата ценова година необходими приходи в размер на xxx хил. лв.

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 лицензионни изисквания, и постепенно достигане на европейските стандарти за качество на доставките и услугите.

Цените, които предлага Дружеството за ценовия период 2023/2024 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 „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД предложените цени за дейността „разпределение на електрическа енергия“ на територията на Западна България за третата ценова година от шести регулаторен период.

„Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД 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
"ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНИ МРЕЖИ ЗАПАД" ЕАД
 Оперативни резултати (от дейността) за базисната година и прогнозираните корекции

ХИЛ.ЛВ.

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

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

№	Цели	2021 план	2022 план	2023 актуализиран план	Общо	2021 отчет	2022 отчет
1	Развитие и подобряване на мрежата, които включват активи под № 2, 3, 4, 5, 6, 7 и др.	xxx	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	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	xxx
4	Законови задължения, в т. ч.	xxx	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	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	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	xxx
4.4.	Либерализиран пазар включват се активи под № 8, 10, 12 и др.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Общо	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

Справка № 3

"ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНИ МРЕЖИ ЗАПАД" ЕАД

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

№	ПОКАЗАТЕЛИ	Базисна година 2020			Прогнозна година (01.07.2023 г. - 30.06.2024 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 СрН)	xxx		xxx	xxx		xxx
2	Пренесена енергия до група 2 (индиректни СрН)	xxx		xxx	xxx		xxx
3	Пренесена енергия до група 3 (небитови клиенти НН)	xxx		xxx	xxx		xxx
4	Пренесена енергия до група 4 (битови клиенти НН)	xxx		xxx	xxx		xxx
	Общо Пренесена енергия	xxx		xxx	xxx		xxx

Справка № 6
"ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНИ МРЕЖИ ЗАПАД" ЕАД
Оперативни разходи (за дейността)

хил.лв.

№	Описание	Базисна година 2020	Отчетна година 2021	Отчетна година 2022	Прогнозна година 2023	Увеличение/на маление (к.6-к.5)
1	2	3	4	5	6	7
I. Разходи за експлоатация и поддръжка за дейността разпределение						
1	Управление	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2	Диспечирание	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3	Подстанции	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4	Въздушни електропроводи	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5	Кабелни електропроводи	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
6	Трафопостове	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
7	Средства за търговско измерване, в т.ч.:	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Отчитане на средствата за търговско измерване	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
8	Разни	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Общо разходи за експлоатация и поддръжка за разпределение	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
II. Административни разходи и разходи с общо предназначение						
1	Разходи за материали	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2	Разходи за външни услуги, в т. ч.:	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	- Консултански услуги					
3	Разходи за заплати	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4	Социални осигуровки и надбавки, в т. ч.:	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	- Трудови злополуки и щети					
	- Помощи и обезщетения за работници и служители					
5	Други разходи	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Общо административни разходи и разходи с общо предназначение	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
III. Разходи за амортизации						
1	Разходи за амортизации, в т. ч.:	xxx	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	xxx
	Общо разходи за амортизация	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Общо разходи без амортизации (т.1 + т.11)	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Разходи, свързани с нерегулираната дейност					
	Общо разходи за регулирана дейност (т.1 + т.11 + т.111)	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

Справка № 7
 "ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНИ МРЕЖИ ЗАПАД" ЕАД
 Резултати от анализа на разходите за обслужване по групи потребители
 Услуги по разпределение

№	Описание на разхода	Разходи достъп	Разходи пренос		Общо	
			СН	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	xxx
1.1	Закупена електроенергия за технологични разходи без разходи за балансиране	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1.2	Разходи за балансираща енергия	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2	Пренесена енергия (МВтч)	xxx	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
3.5	Кабелни електропроводи		xxx	xxx	xxx	xxx
3.6	Трафопостове		xxx	xxx	xxx	xxx
3.7	Средства за търговско измерване	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.: - Консултански услуги	xxx				xxx
4.3	Разходи за заплати 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.: - Сгради - Машини, съоръжения, оборудване и стопански инвентар - Транспортни средства - Нематериални активи	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.2	Годишни амортизационни отчисления за активи придобити по безвъзмезден начин	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
II.	Общо разходи (1+2+3+4+5+6)	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. 4, т. 1 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
3	Корекция по чл. 38, ал. 7 от Наредба №1	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
V.	Общо необходими приходи	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
		Достъп до	Пренос на СрН	Трансфер СН/НН	Пренос на НН	
VI.	Цени за 1 МВтч в лева	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
		xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

Показатели	Юни, 2022 г. план		Август, 2022 г. план		Септември, 2022 г. план		Октомври, 2022 г. план		Ноември, 2022 г. план		Декември, 2022 г. план	
	Количество пренесена енергия/ Предоставен а мощност ММВ/МВУ	Действаша цена лв/кВч	Приход, хил.лв.	Количество пренесена енергия/ Предоставен а мощност ММВ/МВУ	Действаша цена лв/кВч	Приход, хил.лв.	Количество пренесена енергия/ Предоставен а мощност ММВ/МВУ	Действаша цена лв/кВч	Приход, хил.лв.	Количество пренесена енергия/ Предоставен а мощност ММВ/МВУ	Действаша цена лв/кВч	Приход, хил.лв.
I. Пренесена и разпределена електрическа енергия в т.ч.	1. Приход от цена за достъп за работни клиенти	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
	2. Приход от цена за достъп за работни клиенти	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
	3. Приход от цена за пренос СН линия	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
	4. Приход от цена за пренос СН линия	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
II. Технологични разходи												
III. Технологични разходи %												
Показатели	Януари, 2023 г. план		Февруари, 2023 г. план		Март, 2023 г. план		Април, 2023 г. план		Май, 2023 г. план		Юни, 2023 г. план	
	Количество пренесена енергия/ Предоставен а мощност ММВ/МВУ	Действаша цена лв/кВч	Приход, хил.лв.	Количество пренесена енергия/ Предоставен а мощност ММВ/МВУ	Действаша цена лв/кВч	Приход, хил.лв.	Количество пренесена енергия/ Предоставен а мощност ММВ/МВУ	Действаша цена лв/кВч	Приход, хил.лв.	Количество пренесена енергия/ Предоставен а мощност ММВ/МВУ	Действаша цена лв/кВч	Приход, хил.лв.
	1. Приход от цена за достъп за работни клиенти	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
	2. Приход от цена за достъп за работни клиенти	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
I. Пренесена и разпределена електрическа енергия в т.ч.												
II. Технологични разходи												
III. Технологични разходи %												
Показатели	Юли, 2022 г. отчет		Август, 2022 г. отчет		Септември, 2022 г. отчет		Октомври, 2022 г. отчет		Ноември, 2022 г. отчет		Декември, 2022 г. отчет	
	Количество пренесена енергия/ Предоставен а мощност ММВ/МВУ	Действаша цена лв/кВч	Приход, хил.лв.	Количество пренесена енергия/ Предоставен а мощност ММВ/МВУ	Действаша цена лв/кВч	Приход, хил.лв.	Количество пренесена енергия/ Предоставен а мощност ММВ/МВУ	Действаша цена лв/кВч	Приход, хил.лв.	Количество пренесена енергия/ Предоставен а мощност ММВ/МВУ	Действаша цена лв/кВч	Приход, хил.лв.
	1. Приход от цена за достъп за работни клиенти	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
	2. Приход от цена за достъп за работни клиенти	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
I. Пренесена и разпределена електрическа енергия в т.ч.												
II. Технологични разходи												
III. Технологични разходи %												
Показатели	Януари, 2023 г. отчет		Февруари, 2023 г. отчет		Март, 2023 г. отчет		Април, 2023 г. отчет		Май, 2023 г. отчет		Юни, 2023 г. отчет	
	Количество пренесена енергия/ Предоставен а мощност ММВ/МВУ	Действаша цена лв/кВч	Приход, хил.лв.	Количество пренесена енергия/ Предоставен а мощност ММВ/МВУ	Действаша цена лв/кВч	Приход, хил.лв.	Количество пренесена енергия/ Предоставен а мощност ММВ/МВУ	Действаша цена лв/кВч	Приход, хил.лв.	Количество пренесена енергия/ Предоставен а мощност ММВ/МВУ	Действаша цена лв/кВч	Приход, хил.лв.
	1. Приход от цена за достъп за работни клиенти	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
	2. Приход от цена за достъп за работни клиенти	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
I. Пренесена и разпределена електрическа енергия в т.ч.												
II. Технологични разходи												
III. Технологични разходи %												
IV. Получени компенсация по Решения на Министерски съвет												

Забелешка: Задължително количествата електрическа енергия за технологичен разход се предоставят по отчетни данни, въпреки че е заложена цена за задължения към обществото.

№ Показатели	Z фактор за периода 2022/2023 г.	
	МВч	%
1. Количество пренесена енергия, отчет	XXX	XXX
2. Технологичен разход	XXX	XXX
3. Количество технологичен разход, отчет	XXX	XXX
4. Разходна цена за ТР, постплатна	XXX	XXX
5. Разходна цена за ТР, утвърдена	XXX	XXX
7. Препоръчителна цена за пренос СН линия	XXX	XXX
8. Колебна цена за технологичен разход-отчет	XXX	XXX
9. Колебна цена за технологичен разход-утвърдена	XXX	XXX
10. Разход за технологичен разход, отчет	XXX	XXX
11. Приход, отчет	XXX	XXX
12. Количество пренесена енергия, утвърдено	XXX	XXX
13. Разход за технологичен разход, утвърден	XXX	XXX
14. Разход за технологичен разход, утвърден	XXX	XXX
15. Разход, утвърден	XXX	XXX
16. Z фактор	XXX	XXX
17. Получени компенсация по Решения на Министерски съвет	XXX	XXX
19. Корекция на ИП след приспадане на получените компенсация	XXX	XXX

Справка No 9А
"ЕЛЕКТРОРАЗРЕДЕЛИТЕЛНИ МРЕЖИ ЗАПАД" ЕАД
СПРАВКА за изчисление на Р фактора за ценовия период 01.07.2021 г. - 30.06.2022 г.

Показатели	Юли, 2021 г.			Август, 2021 г.			Септември, 2021 г.			Октомври, 2021 г.			Ноември, 2021 г.			Декември, 2021 г.		
	Отчет	Отчет	Отчет	Отчет	Отчет	Отчет	Отчет	Отчет	Отчет	Отчет	Отчет	Отчет	Отчет	Отчет	Отчет	Отчет	Отчет	
I. Пренесена и разпределена електрическа енергия в т.ч.	1. Приходи от цена за доставка на електроенергията	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	
	3. Приходи от цена за пренос СН линии	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	
II. Технологичен разход, %	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	
III. Технологичен разход, %	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	
IV. Получени компенсации по Решения на Министерски съвет	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	
Показатели	Януари, 2022 г.			Февруари, 2022 г.			Март, 2022 г.			Април, 2022 г.			Май, 2022 г.			Юни, 2022 г.		
	Отчет	Отчет	Отчет	Отчет	Отчет	Отчет	Отчет	Отчет	Отчет	Отчет	Отчет	Отчет	Отчет	Отчет	Отчет	Отчет	Отчет	
	1. Пренесена и разпределена електрическа енергия в т.ч.	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	
3. Приходи от цена за пренос СН линии	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		
III. Технологичен разход	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX		
III. Технологичен разход, %	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX		
IV. Получени компенсации по Решения на Министерски съвет	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX		

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

№	Показатели	Р фактор ценноста период 2021/2022 г.
1	Количество пренесена енергия, отчет	МВтч
2	Технологичен разход, %	XXX
3	Количество технологичен разход, отчет	МВтч
4	Пазарна цена за ТР, постигната	лв./МВтч
5	Пазарна цена за ТР, утвърдена	лв./МВтч
6	Пазарна цена за ТР, утвърдена	лв./МВтч
7	Максимална пазарна цена презента по чл.38, ал.7	лв./МВтч
8	Крайна цена за технологичен разход-отчет	лв./МВтч
9	Крайна цена за технологичен разход-отчет	лв./МВтч
10	Приходи, отчет	хил.лв.
11	Количество пренесена енергия, утвърдено	МВтч
12	Количество технологичен разход, утвърден	МВтч
13	Приходи за технологичен разход, утвърдени	хил.лв.
14	Утвърдени приходи	хил.лв.
15	Утвърдени приходи	хил.лв.
16	Утвърдени приходи	хил.лв.
17	Утвърдени приходи	хил.лв.
18	Утвърдени приходи	хил.лв.
19	Получени компенсации по Решения на Министерски съвет	хил.лв.
20	Получени компенсации по Решения на Министерски съвет	хил.лв.

Справка No 10
"ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНИ МРЕЖИ ЗАПАД" ЕАД
Договорени мощности за стопански клиенти

№	Договорени мощности	Мярка	Базисна година 2020	Прогнозна година 2023
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