



ОБЯСНИТЕЛНА ЗАПИСКА

КЪМ

ЗАЯВЛЕНИЕ

НА „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНИ МРЕЖИ ЗАПАД“ ЕАД

ЗА

**УТВЪРЖДАВАНЕ НА НЕОБХОДИМИ ПРИХОДИ И ЦЕНИ
ЗА УСЛУГАТА „РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ“ ЗА ПЪРВАТА ЦЕНОВА
ГОДИНА ОТ СЕДМИЯ РЕГУЛАТОРЕН ПЕРИОД, В СИЛА ОТ 01.07.2024 Г. ПРИ ПРИЛАГАНЕ
НА МЕТОД ЗА ЦЕНОВО РЕГУЛИРАНЕ „ГОРНА ГРАНИЦА НА ПРИХОДИ“**

„Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД (ЕРМ Запад) 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), оповести своето намерение да подаде в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление за изменение на действащите цени на 29.02.2024 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 КЕВР, своето предложение за утвърждаване на необходими приходи и цени за услугата „Разпределение на електрическа енергия“, за първата ценова година от седмия регулаторен период в сила от 01.07.2024 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.

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

ЦЕНИ УТВЪРДЕНИ ОТ КЕВР С РЕШЕНИЕ № Ц-14/30.06.2023 г.

С Решение № Ц-14 от 30.06.2023 г. на КЕВР бяха определени ценообразуващите елементи и цени за третата 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 01.07.2023 – 30.06.2024 г. са, както следва:

„Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД		хил. лв.
1	Експлоатационни и административни разходи	134 527
2	Разходи за закупена енергия за технологични разходи	206 146
3	Разходи за амортизации	72 118
4	Регулаторна база на активите	662 202
4.1.	Призната балансова стойност на активите	514 158
4.2.	Среден номинален размер на инвестициите	105 460
4.3.	Необходим оборотен капитал	42 584
5	Норма на възвръщаемост на капитала %	5.74%
6	Възвръщаемост (р.4*р.5)	38 010
7	Корекция с инфлационен индекс (И)	20 583

8	Корекция с фактор Z	- 60 095
9	Корекция на основание чл. 38, ал. 4, т. 3 от НРЦЕЕ	294
10	Необходими годишни приходи (р.1+р.2+р.3+р.6+р.7+р.8+р.9)	411 583
11	Количество електрическа енергия за разпределение	9 315 039

Утвърдените цени за третата ценова година на шести регулаторен период на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД за мрежови услуги са, както следва:

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – 0.01065 лв./кВтч, без ДДС;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0.04232 лв./кВтч, без ДДС;
- цена за достъп за небитови клиенти – 0.02683 лв./кВт/ден, без ДДС;
- цена за достъп за битови клиенти – 0.00754 лв./кВтч, без ДДС.

РАЗДЕЛ I.

ОТЧЕТ НА ИЗПЪЛНЕНИЕТО НА ЦЕНООБРАЗУВАЩИТЕ ПАРАМЕТРИ ЗА ТРЕТАТА 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 в КЕВР Доклад за изпълнение на програмите по бизнес плана за 2023 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 2023 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 2023 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. Разходите за покупка на електрическа енергия за технологичен разход за 2023 г. са в размер на xxx хил. лв., с включени разходи за мрежови услуги, задължение към обществото и разходи за балансиране.

Следва да се има предвид, че за 2023 г. към мрежата на ЕРМ Запад са присъединени xxx МВт производители от възобновяеми източници (ВИ), което е три пъти повече в сравнение с 2022 г. Тенденцията и политиката в страната е да се увеличава делът на производителите от ВИ, чието производство е трудно прогнозируемо и ще увеличи технологичния разход по мрежата.

Приетия облекчен режим на присъединяване на производители на електрическа енергия от възобновяеми източници е една от причините в ЕРМ Запад за 2023 г. да постъпят 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 2022 г. Сключените договори с производители за присъединяване към мрежата на ЕРМ Запад за 2023 г. са с над xxx % повече в сравнение с 2022 г. Има ръст и на заявленията за проучване за присъединяване на потребители към електроразпределителната мрежата.

В таблицата по-долу е предоставено сравнение на броя сключени договори с производители за присъединяване на производители на електрическа енергия за 2023 г. спрямо 2022 г.:

№	Наименование услуга	2022 г.	2023 г.	Разлика
1.	Сключени договори с производители за присъединяване към електроразпределителната мрежа	xxx	xxx	xxx

3. 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 се наблюдава нормализиране на цените на природния газ, а от там и на цените на електрическата енергия на едро.

За отчетната 2023 г. в резултат на по-ниските цените на енергията на организиран борсов пазар и приетата нова Методика за определяне на цени на балансираща енергия в сила от 01.05.2023 г., Дружеството постигна средна цена за балансиране в размер на xxx лв./МВтч.

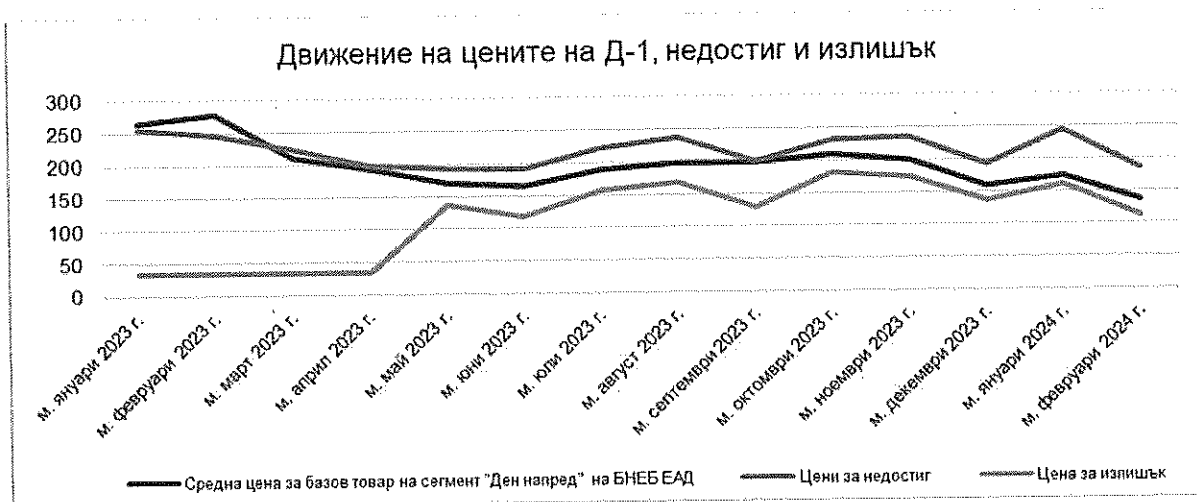
С решение № Ц-37/29.12.2023 г. КЕВР утвърди пределни цени за сключване на сделки на пазара на балансираща енергия с кратък период на действие, до ефективното присъединяване на независимия преносен оператор към всички европейски платформи за балансиране съгласно Регламент 2017/2195 на Комисията за установяване на насоки за електроенергийното балансиране. Това решение ще влияе на цените на балансиращата енергия през второто полугодие на третата ценова година на шестия регулаторен период, както и през първата година на седмия регулаторен период.

В таблицата по-долу са показани средните цени за излишък и недостиг на „ЕСО“ ЕАД и на постигнатата цена на електрическата енергия на сегмент „Ден напред“ на „БНЕБ“ ЕАД:

Период	Средна цена за базов товар на сегмент „Ден напред“ на „БНЕБ“ ЕАД	Средна цена за небаланс на „ЕСО“ ЕАД	
		Цени за недостиг	Цена за излишък
	лв./МВтч	лв./МВтч	лв./МВтч
Средна цена за 2023 г.	xxx	xxx	xxx
Средни цени от влизането на Методиката от 01.05.2023г. до 31.12.2023 г.	xxx	xxx	xxx
Средни цени от влизането в сила на решение № Ц-37/29.12.2023 г. КЕВР за м. 01 и м. 02.2024 г.	xxx	xxx	xxx

От таблицата се вижда, че след влизането на новите пределни цени от 01.01.2024 г. за балансиране, цената за недостиг запазва своето ниво, въпреки отчетената значително по-ниската средна цена на електрическата енергия за базов товар на сегмент „Ден напред“ на „БНЕБ“ ЕАД, а цената за излишък бележи тенденция за намаляване. Може да се направи извода, че при по-висока цена на сегмента „Ден напред“ цената за недостиг ще се увеличи, което ще доведе до увеличаване на разходите за балансиране, независимо че Дружеството постига максимално отклонение между регистрирания график и измерените стойности от ЕСО в рамките на xxx %.

На графиката по-долу е показано, че след промяна на Методиката за определяне на цените на балансиращата енергия от 01.05.2023 г., цените за балансиране са силно чувствителни и повлияни от измененията на пазарните нива на енергията търгувана на борсата, като следват същата крива на изменение, независимо дали са за излишък или за недостиг.



Графиката ясно показва тенденцията за по-високи цени за недостиг и по-ниски цени за излишък, както и по-голямото отклонение на цените за балансиране и в двете посоки от постигнатата цена на сегмента „Ден напред“. В резултат на това се очаква за последната ценова година на шестия регулаторен период цената за балансиране на ЕРМ Запад да е значително по-висока от отчетената за 2023 г.

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

Общо утвърдените оперативни разходи за третата ценова година на шести регулаторен период са в размер на xxx хил. лв.

Отчетените разходи за 2023 г. 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. Отчетените разходи са с xxx % повече от утвърдените, което е предизвикано от инфлацията в страната, увеличените разходи за възнаграждения и извършените допълнителни дейности при осъществяване на лицензионната дейност.

Отчетените разходи за оперативна дейност по икономически дейности за 2023 г. са следните:

Разходи по икономически елементи	2022 г. отчет	2023 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

Отчетените разходи за материали са с xxx % по-високи в сравнение с отчетените за 2022 г. и са в размер на xxx хил. лв. В резултат на по-високите пазарни цени предлагани от изпълнителите след проведени процедури по ЗОП 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 2023 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 2023 г. са в размер на xxx хил. лв., което е с xxx % повече в сравнение с тези през 2022 г. Върху увеличението на разходите за възнаграждения влияние оказва най-вече инфлацията в страната. Считано от 01.01.2023 г. основните месечни работни заплати (ОМРЗ) в дружествата от групата на Електрохолд се увеличиха със xxx%, като поет ангажимент по подписания Колективен трудов договор (КТД) за 2023 г. Във връзка с постигнатите договорености и подписания нов КТД за периода 2024-2025 г., увеличението на основната работна заплата за 2024 г. е „изтеглено“ по-рано считано от 01.08.2023 г. с xx%. Увеличението на възнагражденията се налага и поради голямото текучество на персонала, поради неконкурентно заплащане, за да се задържи персонала за осъществяване на лицензионната дейност и осигуряване на сигурността на снабдяването. В разходите за заплати са включени и дължимите от работодателя осигуровки върху получените възнаграждения.

4.4. Други разходи

Класифицираните като „Други разходи“ за 2023 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 2023 Г.

1. ИЗПЪЛНЕНИЕ НА РЕМОНТНА ПРОГРАМА ЗА 2023 Г.

В изпълнение на ремонтната програма за 2023 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 2023 г. е представена в таблицата по-долу:

Ремонтната програма за 2023 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		
	Трафопостове и възлови станции СрН/НН		xxx		
	2.1.	2.1.1.	Сгради - АС част	xxx	
		2.1.2.	Енергийно оборудване		xxx
			2.1.2.1	СрН	xxx

		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. проводи с голи проводници	xxx
		2.2.2.	Механична и ел. част на ел. проводи 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 мрежи НН с голи проводници	xxx
		3.1.2.	Механична и ел. част на мрежи 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.	Складове	xxx	
6	Други			xxx

2. ИЗПЪЛНЕНИЕ НА ИНВЕСТИЦИОННА ПРОГРАМА ЗА 2023 г.

През 2023 г. ЕРМ Запад извърши брутни 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. С цел да се подготви и посрещне това предизвикателство, ЕРМ Запад изпълнява изготвения план за дигитализация наречен **Smart Grid Концепция**.

- **Внедряване на Усъвършенствана система за управление на мрежата (ADMS – Advanced Distribution Management System) със съответните функционалности:**

- **Функционалност за управление на мрежата (DMS – Distribution Management System)** – анализ на режимите на работа на мрежата, оптимизация и планиране;
- **SCADA Функционалност** – дистанционен контрол на мрежата и събиране на данни от устройствата, инсталирани на нея;
- **Функционалност за управление на прекъсванията (OMS – Outage Management System)** – управление на прекъсванията и аварийите по мрежата, планирани дейности, сигнали от клиенти, управление на екипите;

- **Функционалност за управление на потоците на енергия (EMS – Energy Management System)** – анализ на потока на енергия и избиране на оптимален режим на захранване с цел минимални технически загуби и повишаване на сигурността на работа;
- **Функционалност за управление на енергията от ВЕИ (DERMS – Distribution Energy Resources Management System)** – моделиране, мониторинг, прогнозиране и контрол на потоците електрическа енергия от ВЕИ.

- **Развитие на географската информационна система GIS, неразделна част от процеса за дигитализация и автоматизация на мрежата, и функционирането на ADMS системата:**

- **Събиране на данни за мрежата** (топологични данни, технически параметри и състояние на елементите по мрежата). През 2023 г. ЕРМ Запад извърши инспекция и геодезическо заснемане на над xxx км въздушни електропроводи СрН с дрон. През 2024 г. е планирано да се заснемат още над xxx км. Също така се извършва геодезическо заснемане и на кабелната мрежа на цялата лицензионна територия. През 2023 г. са заснети над xxx км кабелни трасета.

- **Обработка, анализ, проверка и въвеждане** на събраните данни в географска информационна система (GIS) на Дружеството. Всички събрани данни са валидирани и нанесени в GIS и са на разположение за използване, както за служителите на ЕРМ Запад, така и за външни физически и юридически лица.

- **Внедряване на система за управление на данните от средствата за търговско измерване (MDM – Meter Data Management System):**

- Система, която ще осигурява дългосрочно съхранение на голямо количество данни, получени от системите за отчитане на SMART електромери;

- Извършва проверка за актуалността на данните, анализира и обработва, и дава възможност за предаването им към други системи (ADMS и други).

- **Изграждане на AMI (Advanced Metering Infrastructure), включително и Smart електромери** – основен компонент от изграждането на SMART Grid мрежи и предоставяне подобрени електронни услуги на участниците в пазара на електроенергия и крайните клиентите, както и баланс на електрическата енергия.

- **IT/OT технологии и архитектура – основен елемент за реализация на SMART Grid концепцията:**

- Дигитална платформа за предоставяне на електронни услуги на всички участници на пазара на електроенергия и клиенти на Дружеството;

- Платформа за управление, съхранение и класификация на документооборота DMS (Document Management System).

- **Автоматизация и дигитализация на разпределителна мрежа СрН - внедряване на дистанционно управляеми елементи за защита, контрол, управление, измерване и сигнализация, неразделна част от SMART Grid концепцията:**

- Внедряване на дистанционно управляеми елементи по въздушни електропроводи СрН на ЕРМ Запад – телесигнализатори за измерване на товара и сигнализиране на повреди по мрежата, телеуправляеми комутационни апарати по мрежата (мощностни товарови разединители, реклоузери);

- Модернизация на възлови разпределителни станции и трафопостове – Модернизация и ретрофит на съществуващи електрически апарати и съоръжения с цел преминаването на обектите в режим на телеуправление и телесигнализация.

- **Автоматизация и дигитализация разпределителни подстанции 110kV/СрН - внедряване на дистанционно управляеми елементи за защита, контрол, управление, измерване и сигнализация, неразделна част от SMART Grid концепцията:**

Модернизация и ретрофит на съществуващи електрически апарати и съоръжения в уредби високо и средно напрежение на понижавачи подстанции с цел преминаването на обектите в режим на телеуправление и телесигнализация. Повишаване на надеждността и безопасността

на работа подстанциите, чрез обновяване на оборудването и внедряване на иновационни технологии в работния процес.

- Система за управление на мрежовите активи, която проследява функционалното им състояние и жизненият им цикъл, взаимодействаща с изброените системи и неразделна част от SMART Grid концепцията (Asset management) – подобрява на съвременен ниво текущото и превантивно поддържане на мрежовите активи, проследявайки технологичните параметри и препоръчва оптимални и навременни разходи за поддръжката или подмяната им.

За финансово обезпечаване на Smart Grid концепцията, ЕРМ Запад кандидатства за средства от Фонда за Модернизация на Европейския съюз. Одобрени са два проекта MDM (Meter data management) система и закупуване на Smart електромери. През 2024 г. се очаква сключване на Договор с Министерство на енергетиката и започване на работа по проектите.

2.1. ИЗГРАЖДАНЕ НА СЪОРЪЖЕНИЯ ВН

През 2023 г. продължи работата по реконструкция на съоръжения 110 kV с цел подобряване на сигурността на мрежата и намаляване на технологичните загуби като са извършени следните реконструкции и на съоръженията:

- Завърши модернизацията на подстанция „Яна“ с въвеждането и в режим на телеуправление;
- Подменен е силов трансформатор в ПС Г. Димитров;
- Извършена е реконструкция на ПС Студентски град и ПС Рила;
- Извършена е реконструкция на закрыта разпределителна уредба 10 kV Подстанция Бояна.

Общо инвестирани средства за съоръжения 110 kV през 2023 г. възлизат на xxx хил. лв. при планирани за периода xxx хил. лв.

2.2. ИЗГРАЖДАНЕ СЪОРЪЖЕНИЯ СРН

През 2023 г. са изпълнени инвестиции за изграждане на съоръжения СрН в размер на xxx хил. лв.

В ХИЛ. ЛВ.

Отчет за изпълнение на инвестиционната програма за 3-тата ценова година на VI ^{та} регулаторен период	2023 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

Дружеството продължава да въвежда телемеханичен режим на работа за подстанции и възлови станции.

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 2023 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, монтаж на телеуправляеми разединители.

Средствата за изграждане на нови въздушни електропроводни линии и/или реконструкция на съществуващи за 2023 г. са в размер на xxx хил. лв.

Средствата за изграждане на нови кабелни линии и/или реконструкция на съществуващи са в размер на xxx хил. лв.

2.3. ИЗГРАЖДАНЕ СЪОРЪЖЕНИЯ НН

Средствата са реализирани за проектиране и изграждане на нови въздушни и кабелни електропроводни линии ниско напрежение, както и за реконструкция и модернизация на съществуващите.

Изразходваните средства за 2023 г. в размер на xxx хил. лв. са показани в следващата таблица.

В ХИЛ. ЛВ.

Отчет за изпълнение на инвестиционната програма за 3-тата ценова година на VI ^т регулаторен период	2023 г.	
	План	Отчет
Изграждане съоръжения НН	xxx	xxx
Въздушни мрежи НН	xxx	xxx
Кабелни мрежи НН	xxx	xxx

2.4. ИНВЕСТИЦИИ ЗА НАМАЛЯВАНЕ НА ТЕХНОЛОГИЧНИЯ РАЗХОД НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ

Средствата инвестирани през 2023 г. за повишаване на точността на измерване и намаляване на технологичния разход на електрическата енергия и ограничаване на възможностите за неправомерно и използване са в размер на xxx хил. лв.

В ХИЛ. ЛВ.

Отчет за изпълнение на инвестиционната програма за 3-та ценова година на VI ^т регулаторен период	2023 г.	
	План	Отчет
Подмяна на електромери и часовници	xxx	xxx
Изнасяне ел. табла , електромери и часовници	xxx	xxx
Рециклиране на ел. табла	xxx	xxx
Подмяна на силови трансформатори	xxx	xxx

2.4.1. Подмяна на средства за търговско измерване

Общият брой на новите електромери, монтирани на мрежата през 2023 г. е: монофазни 8 xxx бр. и трифазни – xxx бр.

Продължава изпълнението на проект за внедряване на автоматизирана система за дистанционно отчитане за електромери, собственост на ЕРМ Запад (AMR – Automatic Meter Reading). Избраната технология за дистанционно отчитане с PLC (Power Line Communication) комуникация е икономически най-изгодна и същевременно най-независима по отношение на използваните канали за връзка. Този тип технология на комуникация използва за канал за връзка захранващите линии на електромерите, които са собственост на ЕРМ Запад. Електромерите предават информация посредством PLC комуникация към концентратори на данни, които изпращат събраната информация към софтуера на системата. Освен дистанционно отчитане системата позволява и дистанционно прекъсване и възстановяване на захранването.

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

Общо инвестираните средства за подмяна на електромери и часовници през 2023 г. е xxx хил. лв., като по проект AMR през 2023 г. са изразходени общо xxx хил. лв. капиталови разходи.

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

През 2023 г. ЕРМ Запад инвестира xxx хил. лв. за изнасяне на електромерни табла на границата на имотите на потребителите.

2.4.3. Рециклиране на електромерни табла

Част от средствата за намаляване на загубите са насочени за рециклиране на електромерни табла, с цел ограничаване на неправомерно ползване на електрическа енергия, осигуряване на непрекъснат достъп до средствата за търговско измерване от оторизирани лица и подобряване качеството на електрозахранване.

Изразходваните средства за рециклиране на електромерните табла за 2023 г. са в размер на xxx хил. лв.

2.4.4. 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 2023 г. са в размер на xxx хил. лв.

2.5. СЪОРЪЖЕНИЯ ЗА ОБОРУДВАНЕ НА ДЕЙНОСТТА

През 2023 г. Дружеството инвестира в съоръжения за оборудване на дейността в изпълнение на лицензионната си дейност по посочени пера в таблицата по-долу:

Отчет за изпълнение на инвестиционната програма за 3-тата ценова година на VI ^{ти} регулаторен период	2023 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 хил. лв.

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, времето за възстановяване на захранването, както и 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 2023 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 защиты, инструменти за осигуряване на безопасността и охрана на труда и други активи за осъществяване на дейността на Дружеството.

2.6. ДРУГИ

в хил. лв.

Отчет за изпълнение на инвестиционната програма за 3-та ценова година на VI [™] регулаторен период	2023 г.	
	План	Отчет
ДРУГИ	xxx	xxx
Екологични проекти	xxx	xxx
Земя и сгради	xxx	xxx
ДНМА	xxx	xxx

2.7. ИЗПЪЛНЕНИЕ НА ЗАКОНОВИ ЗАДЪЛЖЕНИЯ

Електроразпределителната мрежа следва развитието и застрояването на територията, обслужвана от ЕРМ Запад.

в хил. лв.

Отчет за изпълнение на инвестиционната програма за 3-тата ценова година на VI [™] регулаторен период	2023 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

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

През 2023 г. бяха сключени общо xxx договора за присъединяване с клиенти и xxx договора за присъединяване на производители.

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. С оглед водените политики и постигане на поставените цели за производство от ВИ очакванията са темпът на нарастване на присъединяванията да продължи. През 2023 г. разходваните средства в инвестиционната програма за присъединяване на ВИ са в размер на xxx хил. лв. без ДДС.

Разходите за присъединяване на нови потребители през 2023 г. са в размер на xxx хил. лв.

Децентрализираното производство на системите за ВЕИ продължи бързо да нараства и през изминалата година. За 2023 г. са присъединени производители с обща производствена мощност от xxx МВт, разпределени по вид: БЕЦ – xxx МВт, ВЕЦ - xxx МВт и ФТЕЦ - xxx МВт. Това е увеличение с три пъти спрямо отчетеното за 2022 г., когато са присъединени производители от ВИ с обща производствена мощност от xxx МВт. Основният дял е на

производителите от ФТЕЦ. С оглед водените политики и постигане на поставените цели за производство от ВИ очакванията са темпът на нарастване на присъединяванията да продължи.

Придобиване на обекти съгласно Наредба № 6

През 2023 г. са придобити съоръжения на обща стойност xxx хил. лв. за потребители и производители.

Изкупуване на обекти съгласно § 4 от ЗЕ

За 2023 г. са изкупени съоръжения на обща стойност xxx хил. лв.

2.8. КАПИТАЛИЗИРАНИ АКТИВИ 2023 г.

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

		В хил. лв.
№	Капитализирани активи	2023 г.
1	Материални активи	
2	Земя	xxx
3	Сгради	xxx
4	Подстанции	xxx
5	Трафопостове	xxx
6	Въздушни електропроводи	xxx
6.1.	Въздушни електропроводи В. Н.	xxx
6.2.	Въздушни електропроводи Ср. Н.	xxx
6.3.	Въздушни електропроводи Н.Н.	xxx
7	Кабелни електропроводи	xxx
7.1.	Кабелни електропроводи В. Н.	xxx
7.2.	Кабелни електропроводи Ср. Н.	xxx
7.3.	Кабелни електропроводи Н. Н.	xxx
8	Измервателни уреди	xxx
9	Офис оборудване в т.ч.	xxx
10	- Компютърни системи	xxx
11	Транспортни средства	xxx
12	Комуникационни средства	xxx
13	Други	xxx
	Общо материални активи	xxx
14	Нематериални активи	xxx
15	Компютърен софтуер	xxx
16	Други нематериални активи	xxx
17	Общо нематериални активи	xxx
	Общо материални и нематериални активи	xxx

2.9. ПОДОБРЯВАНЕ НА ТЕХНИЧЕСКОТО СЪСТОЯНИЕ НА ЕЛЕКТРОРАЗ- ПРЕДЕЛИТЕЛНАТА МРЕЖА И НА ПОКАЗАТЕЛИТЕ ЗА КАЧЕСТВО НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ

Инвестиционните разходи за подобряване на техническото състояние на електроразпределителната мрежа са определени на основата на идентифицираните проблеми

при осъществяването на ремонтно-експлоатационната дейност и на резултатите от извършваните анализи на статистическата информация за равнището на аварийност и качеството на електрическата енергия.

Подобряване на показателите за непрекъснатост на снабдяването с електрическа енергия

За по-добра оперативност при управление на електроразпределителната мрежа, ЕРМ Запад има въведена автоматизирана система за диспечерско управление SCADA „Micro Dispatching“. Използването на телемеханизирани елементи в мрежата значително усъвършенства 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 ѝ състояние по участъци.

Средствата, инвестирани през 2023 г. за системи за телекомуникационно управление са в размер на xxx хил. лв.

Качествени показатели

Основните направления за подобряването на показателите за непрекъснатост на снабдяването с електрическа енергия са насочени към:

- намаляване броя на прекъсванията;
- намаляване броя на засегнатите от прекъсванията потребители;
- намаляване времето за възстановяване на снабдяването с електрическа енергия.

В следващата таблица са посочени постигнатите показатели за 2023 г.

Постигнати показатели за непрекъснатост на снабдяването за периода 01.01 - 31.12.2023 г.		
Показатели	Планирани	Непланирани
SAIFI	xxx	xxx
SAIDI	xxx	xxx

Показатели за обслужване на клиенти

ЕРМ Запад се стреми постоянно да подобрява качеството на услугите, които предоставя на своите клиенти. Постигнатите показатели за 2023 г. са както следва:

№	Наименование на показателя	Измерител на показателя	Средни стойности на показателите за качество на услугите за 2023 г.
1	Време за получаване на обоснован отговор на жалба, молба, оплакване на писмено, запитване от потребител	Среден брой дни за проверка с цел изготвяне на аргументиран писмен отговор	xxx
2	Време за проверка на СТИ по искане на потребител	Средно време за извършване на проверката	xxx
3	Време за подмяна на СТИ	Средно време за подмяна на СТИ	xxx
4	Време за коригиране на грешка от отчитане на СТИ	Средно време за извършване на проверката	xxx

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

Принос за постигнатите резултати, освен непрекъснатото развитие на технологиите и софтуерите за обработка на данни, имат и създадените вътрешни регламенти за контрол на процесите в Дружеството:

- 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. VII 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 като за целта се извършват регулярни вътрешни и външни одитни процедури;
- Продължаване актуализацията на клиентската база данни.

РАЗДЕЛ II.

ЦЕНООБРАЗУВАЩИ ПАРАМЕТРИ ЗА ПЪРВАТА ЦЕНОВА ГОДИНА ОТ СЕДМИ РЕГУЛАТОРЕН ПЕРИОД

Необходимите приходи на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД за първата ценова година на седмия 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 от 01.07.2024 г. до 30.06.2025 г.;
- ✓ Технологични разходи в размер на xxx %;
- ✓ Разходите за покупка на електрическа енергия за покриване на технологичния разход са изчислени на база:
 - Прогнозна пазарна цена на електрическата енергия за електроразпределително дружество в размер на xxx лв./МВтч при коефициент xxx, отразяващ отклонението на средната цена определена по товаров профил на ЕРМ Запад към средната цена за базов товар на БНЕБ и прогнозна среднопотеглена пазарна цена за базов товар – xxx лв./МВтч, към 15.03.2024г.
 - Утвърдените с Решение № Ц-14/30.06.2023 г. цени за достъп до и пренос през електропреносната мрежа и цена за задължение към обществото;
 - Прогнозни разходи за балансиране в размер на xxx лв./МВтч.
- ✓ Оперативни разходи за дейността „Разпределение на електрическа енергия“ в размер на xxx хил. лв.;
- ✓ Разходи за амортизации за седми регулаторен период в размер на xxx хил. лв.;
- ✓ Регулаторната база на активите включва:
 - Балансовата стойност на активите в размер на xxx хил. лв.;
 - Среден номинален размер на инвестициите, в размер на xxx хил. лв.;
 - Оборотен капитал, изчислен като 1/8 от заявените разходи за първата ценова година;
- ✓ Норма на възвръщаемост на капитала в размер на xxx %;
- ✓ Приложени корекции съгласно Глава III от Наредба № 1.

1. КОЛИЧЕСТВА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ ЗА РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ

За ценовия период 2024/2025 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 безработицата 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.

2. ТЕХНОЛОГИЧНИ РАЗХОДИ

Във връзка с началото на нов регулаторен период и одобряването от КЕВР на допустимия размер на загубите при разпределение на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа, Дружеството би искало да посочи по-долу следните фактори, които оказват влияние върху технологичните разходи и следва да се вземат предвид при утвърждаване на стойността на технологичния разход за новия период.

Операторите на електроразпределителните мрежи са изправени пред предизвикателства свързани с фундаменталния преход на енергийния сектор към устойчива и зелена икономика. С интензивното нарастване на присъединявания към електроразпределителната мрежа на производители от ВИ е важно да се отчете тяхното влияние върху технологичните разходи.

За 2023 г. към електроразпределителната мрежа на Дружеството са присъединени производители с обща производствена мощност от xxx МВт, разпределени по вид, както следва: БЕЦ – xxx МВт, ВЕЦ - xxx МВт и ФТЕЦ - xxx МВт. Това е увеличение от три пъти спрямо отчетеното за 2022 г., когато са присъединени производители от ВИ с обща производствена мощност от xxx МВт. Основният дял е на производителите от ФТЕЦ. С оглед водените политики и постигане на поставените цели за производство от ВИ, очакванията са темпът на присъединяванията на ВЕИ да продължи да нараства. Тези нови мощности се изграждат в слабо населени райони, с незначително потребление, без изградена инфраструктура. Това води до невъзможност оптимално да бъде оползотворена инсталираната трансформаторна мощност, което от своя страна води до по-високи технологични загуби от трансформация. Изграждането на нови по-дълги присъединителни трасета води до по-големи загуби при преноса. С проекта за изменение на Наредба № 6 за присъединяване на обекти към електрическите мрежи се предвижда възможността към електроразпределителните мрежи да се присъединяват производители с максимална мощност до 10 МВт. Присъединяването на такива мощности е предпоставка загубите по мрежата да се увеличат още повече.

Заложено е постигането на национална цел от 34.1% дял на енергията от ВЕИ в брутното крайно потребление до 2030 г., а съгласно корекцията от 2024 г. на Интегрирания план целта достига до 42.2%, което води до очаквано увеличение на новоприсъединени фотоволтаични мощности. При тези условия, без да има баланс на териториално производство на електрическа енергия с налично потребление, разпределителните дружества ще бъдат изправени пред нарастване на технологичния разход. В тази връзка очакваме Комисията да намери баланс между интересите на крайните клиенти, на разпределителните дружества, на производителите и политиката на Европейската комисия за декарбонизация на икономиката.

Във връзка с облекчения режим на присъединяванията на производители от ВИ, което както казахме, ще даде отражение върху технологичните разходи в посока на увеличение и предвид достигнатите нива на загубите през предходния регулаторен период и намеренията ни да продължим да инвестираме в технологии за оптимизиране на технологичния разход, предлагаме на Комисията да определи технологичните разходи за VII-ми регулаторен период на нивото утвърдено за предходния регулаторен период в размер на xxx %.

3. ПРОГНОЗНА ПАЗАРНА ЦЕНА

За изчисляването на разходите за покупка на електрическа енергия за технологичен разход ЕРМ Запад направи анализ на фючърските и/или форуърдните сделки, които се отнасят за ценовия период на националната и регионалните борси, както и на относимите към българския пазар фючърски сделки на европейска борса.

Към настоящия момент не са налице данни от платформите на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД (БНЕБ ЕАД), въз основа на които да бъде изготвен обективен анализ за определяне на прогнозна пазарна цена за периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г. На платформата „Търгове“ на БНЕБ ЕАД не са провеждани търгове с период на доставка, съвпадащ с ценовия период, но е проведен 1 търг с период на доставка 01.02.2024-31.01.2025 г.

За определяне на прогнозната пазарна цена за покупка на електрическа енергия е анализиран най-ликвидния пазар в Европа - европейската енергийна борса EEX - Германия. Отчетено е влиянието на унгарския пазар, като транзитна пазарна зона между Централна и Югоизточна Европа със спред от xxx евро/МВтч. Взето е предвид и последните тенденции в спреда на пазарното обединение Унгария-Румъния-България-Гърция, при което българския пазар достига нива с xxx евро/МВтч над постигнатите нива на унгарския пазар.

В таблицата по-долу са показани по-детайлно ценовите нива по тримесечия към 15.03.2024г.:

Период на доставка	DE	HU-DE спред	HU	BG-HU спред	BG-Base Load	BG-Базов товар
	евро/МВтч	евро/МВтч	евро/МВтч	евро/МВтч	евро/МВтч	лв./МВтч
Q3/24	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Q4/24	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Q1/25	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Q2/25	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

На база извършения анализ и при отчитане на горните аргументи, прогнозната годишна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г. е определена като среднопретеглена цена в размер на xxx лв./МВтч въз основа на прогнозните количества електрическа енергия за закупуване по тримесечия за ценовата година.

Коефициентът на ЕРМ Запад, отразяващ отклонението между постигнатата от Дружеството среднопретеглена цена определена по товаровия профил за предходната календарна година и средната пазарна цена за базов товар на пазара „Ден напред“ за предходната календарна година е изчислен на xxx. С тази стойност е коригирана прогнозната пазарна цена за базов товар. Така отчитаме разликата между на товаровия профил на покупките на Дружеството и базовия товар.

В резултат на извършения анализ на фючърските и форуърдните сделки, с отчет на товаровия профил на Дружеството и прогнозните количества по тримесечия за периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г. е определена прогнозна пазарна цена в размер на xxx лв./МВтч., получена като произведение от прогнозната среднопретеглена пазарна цена за базов товар и изчисления коефициент (xxx).

4. РАЗХОДИ ЗА БАЛАНСИРАНЕ

За първата ценова година на седмия регулаторен период, започващ на 01.07.2024 г. Дружеството заявява цена за балансиране xxx лв./МВтч или прогнозни разходи за балансиране в размер на xxx хил. лв.

С решение № Ц-37/29.12.2023 г. КЕВР утвърди пределна цена за сключване на сделки на пазара на балансираща енергия с ограничен период на действие, до ефективното присъединяване на независимия преносен оператор към всички европейски платформи за балансиране съгласно Регламент 2017/2195. Неяснотата относно ценовите нива на балансиращата енергия след присъединяването на „ЕСО“ ЕАД към Европейските платформи за балансиране за автоматично регулиране на честотата и обменните мощности (PICASSO, TERRE, MARI), прави трудно прогнозирането им и определянето на нова цена. Поради тази причина дружеството е запазило действащата в момента цена.

В таблицата по-долу са показани средните цени за излишък и недостиг на ЕСО и постигнатата средна цена на електрическата енергия за базов товар на сегмент „Ден напред“ на „БНЕБ“ ЕАД:

Период	Средна цена за базов товар на сегмент „Ден напред“ на „БНЕБ“ ЕАД	Средна цена за небаланс на „ЕСО“ ЕАД	
		Цени за недостиг	Цена за излишък
	лв./МВтч	лв./МВтч	лв./МВтч
Средни цени от влизането в сила на Методиката към чл. 105, ал. 13 от ПТТЕЕ за периода от 01.05.2023 г. до 31.12.2023 г.	xxx	xxx	xxx
Средни цени от влизането в сила на Решение № Ц-13/29.12.2023 г. - м. 01 и м. 02.2024 г.	xxx	xxx	xxx

От таблицата се вижда, че след влизането на новите пределни цени за недостиг и излишък от 01.01.2024 г., въпреки отчетената с xxx % по-ниска средна цена на електрическата енергия за базов товар на сегмент „Ден напред“ на „БНЕБ“ ЕАД, се наблюдава запазването на ценовите нива на цената за недостиг, а цената за излишък е с тенденция да достигне по-ниски нива. Поради тази причина Дружеството е запазило действащата в момента цена.

Разходите за балансиране, са част от общия разход за покупка на електроенергия и формират себестойността на предоставяните услуги по разпределение на електрическа енергия и следва да се възстановяват от ползвателите на услугата.

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

Очакванията ни за 2024 г. са разходите за оперативна дейност да продължат да нарастват в резултат на инфлацията дори и с намалени темпове. Прогнозният им размер е определен на база отчетени разходи за 2023 г., като същите са индексирани с отчетената средногодишна инфлация от 9.5% за 2023 г. по данни на НСИ, получени с писмо с техен изх. № 07-13-7#2/16.01.2024 г. Подробна разбивка на разходите е дадена в Справка № 6 от Приложение № 2 „Регулаторни справки“ към настоящото заявление.

Описание	Отчет 2023 г.	Прогноза 2024 г.
	хил. лв.	хил. лв.
Общо разходи за експлоатация и поддръжка за разпределение	xxx	xxx
Общо административни разходи и разходи с общо предназначение	xxx	xxx
Общо разходи за дейността	xxx	xxx

➤ Разходи за заплати

С най-голям дял в прогнозните оперативни 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 съгласно постигнатите договорености със синдикатите и подписания Колективен трудов договор за периода 2024-2025 г., увеличението на възнагражденията на служителите за 2024 г. е „изтеглено“ по-рано както следва: от 01.08.2023 г. авансово са увеличени разходите за персонал с x%, като следващото увеличение се очаква да се реализира през 2025 г. В изпълнение на стратегията на Електрохолд чрез прилагане на политика за устойчиво увеличаване на възнагражденията, считано от 01.01.2025 г., ще се увеличават ОМРЗ на служителите с процента на годишната инфлация за 2024 г. по данни на НСИ, но не по-малко от x%.

Политиката на възнагражденията в Дружеството е ориентирана към гарантиране на справедливо заплащане на положения труд, целяща удовлетворяване на нуждите и мотивиране на персонала, както задържане и привличане на нови служители, без които лицензионните задължения на Дружеството не могат да бъдат изпълнени. Фирмената политика е в съответствие с държавната – достойни възнаграждения за висококвалифициран труд.

➤ **Разходи за материали и външни услуги**

С предложените по-високите разходи за материали и външни услуги, Дружеството цели да покрие повишените цени на стоките и услугите, които отразяват пазарните нива на цените залегнали в подписаните договори с контрагенти в резултат на проведени процедури по Закона за обществени пръчки (ЗОП).

И през 2023 г. продължават да постъпват заявления, от изпълнители по сключени договори след проведени процедури по ЗОП, за актуализация на единичните цени, съгласно дадената възможност в чл. 116, ал.1, т. 3 от ЗОП. Изпълнителите желаят да изменят сключените договори поради обстоятелства, които не са могли да предвидят. Тези промени не водят до промяна в предмета на сключените договори, а представляват предоговаряне на единичните цени между „ЕРМ Запад“ ЕАД с контрагентите, които са с период на действие през 2024 г.

➤ **Планирана ремонтна програма**

Основни направления, залегнали в ремонтната програма на Дружеството 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 2024-2026 г. са посочени в таблицата по-долу:

	В ХИЛ. ЛВ.		
	2024	2025	2026
Ремонтна програма	xxx	xxx	xxx

В резултат на изложените по-горе аргументи, Дружеството заявява обща стойност на оперативните разходи за първата ценовата година 2024/2025 г. с включена инфлация в размер на xxx хил. лв.

6. РАЗХОДИ ЗА АМОРТИЗАЦИИ

За седмия регулаторен период Дружеството заявява средна нетна амортизация в размер на xxx хил. лв. Тя представлява сума от средната стойност на амортизациите на съществуващите активи и средната стойност на амортизациите на активите, от които са приспаднати амортизациите на придобитите активи чрез финансиране.

7. РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ

7.1 БАЛАНСОВА СТОЙНОСТ НА АКТИВИТЕ

Съгласно изискванията на Наредба № 1 в отчетната стойност на активите към края на базисната година са включени всички регулирани активи, намиращи се в експлоатация и използвани от Дружеството за дейността по лицензията. Балансовата им стойност към края на 2023 г. е xxx хил. лв., като в тях са включени и активите, придобити по безвъзмезден начин и чрез финансиране.

В регулаторна справка № 2В към заявлението е посочена балансовата стойност на активите, придобити по безвъзмезден начин или чрез финансиране от клиенти към 31.12.2023 г., които са в размер на xxx хил. лв.

Стойността на амортизацията за регулаторни цели на съществуващите активи, за периода на използване на възмездно придобитите активи за извършване на лицензионната дейност е определена съгласно утвърдената формула с Решение № Ц-27/01.07.2021 г. на Комисията в размер на xxx хил. лв.

На база горното за седмия регулаторен период, Дружеството заявява за признаване в регулаторната база на активите, средна нетна балансова стойност на съществуващите активи в размер на xxx хил. лв.

7.2 ИНВЕСТИЦИИ

За седмия регулаторен период Дружеството заявява нетен размер на инвестициите xxx хил. лв., които отразяват представения план на инвестиционните разходи по-долу.

ПЛАНИРАНА ИНВЕСТИЦИОННА ПРОГРАМА ЗА РЕГУЛАТОРНИЯ ПЕРИОД 2024/2026

В изпълнението на законово установените си лицензионни задължения, за VII-ми регулаторен период ЕРМ Запад планира да реализира брутни инвестиционни разходи за изграждане на нови и реконструкция на съществуващи съоръжения, собственост на Дружеството, както и изкупуване на изградените от трети лица съоръжения на територията на ЕРМ Запад, в размер на xxx хил. лв.

В ХИЛ. ЛВ.

	2024	2025	2026
Инвестиционна програма	xxx	xxx	xxx

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

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

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

- Изграждане на нови съоръжения за подобряване състоянието на електроразпределителната мрежа;
- Реконструкция и модернизация на съществуващите съоръжения;
- Развитие на мрежа 110kV;
- Изграждане на обекти за присъединяване на нови потребители и производители на електрическа енергия;
- Подобряване на показателите за качество на електроснабдяването;
- Подмяна на средствата за търговско измерване;
- Изнасяне на електромерни табла на граница на собственост;

- Изкупуване на съоръжения чужда собственост, присъединени към електроразпределителната мрежа;
- Инвестиране в системи за дистанционно отчитане на електромери, системи за телекомуникационно обслужване, системи за информационно обслужване, транспортни средства, измервателна апаратура и др.;
- Създаване на надеждна мрежа с възможност за преразпределяне на товарите, която да отговаря на съвременните европейски изисквания за качествено електроснабдяване;
- Повишаване на контрола върху съоръженията, собственост на Дружеството.

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

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

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

1.1. Съоръжения високо напрежение (ВН)

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

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

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

- Подмяна на маслонапълнена КЕЛ 110 kV Тотлебен и полагане на нова оптична мрежа между ПС „Средец“ и ПС „Витоша“;
- Подмяна на маслонапълнена КЕЛ 110 kV „Дойран“, полагане на нова оптична мрежа между ПС „Хиподрума“ и ПС „Красно село“;

- Подмяна на маслонапълнена КЕЛ 110 kV Възраждане, полагане на нова оптична мрежа между ПС „Средец“ и ПС „Боримечка“;
- Цялостно преоборудване на ПС „Бенковски“
- Ретрофит на ПС „Ал. Наумов“ и ПС „Пионер“;
- Предпроектни проучвания за избор на подходящо кабелно трасе на нова напречна връзка КЕЛ 110 kV между ПС „Г. Милев“ - ПС „София Център“;
- Реконструкция и обновяване на ПС „Орион“;
- Реконструкция на ПС „Хиподрума“;

Общо предвидените средства за подстанции 110кV/СрН и електропроводни линии ВН за 2024-2026 г. са на стойност xxx хил. лв., като конкретната реализация на всеки проект ще зависи от приоритизацията на обектите, за съответната година, за цялата лицензионна територия на Дружеството.

1.2. Съоръжения средно напрежение (СрН)

Насоките за разпределение на инвестиционните разходи за подобряване на техническото състояние на електроразпределителната мрежа са определени на основата на идентифицираните проблеми при осъществяването на ремонтно-експлоатационната дейност и на резултатите от извършваните анализи на статистическата информация за 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.

Предвидените средства за периода 2024-2026 г. по години е посочен в следващата таблица.

хил. лв.

Инвестиционен разход	2024	2025	2026
Изграждане съоръжения СрН	xxx	xxx	xxx
Трафопостове и възлови станции СрН/НН	xxx	xxx	xxx
Въздушни електропроводи СрН	xxx	xxx	xxx
Кабелни електропроводи СрН	xxx	xxx	xxx

Трафопостове СрН/НН и възлови станции СрН

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

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

Част от тези мерки са строителни ремонти на трафопостовите, монтаж на цинково-окисни катодни отводители на всички трафопостове, подмяна на изолатори и реконструкция на въздушни линии, подмяна на кабели с хартиено-маслена изолация, изграждане на нови трафопостове в местата с некачествено електрозахранване и множество жалби от клиенти, изграждане на възлови станции за създаване на допълнителни възможности за преразпределение на електрическата енергия и намаляване на времетраенето за локализиране на аварията и т.н.

Средства предвидени за трафопостове СрН/НН и възлови станции СрН за 2024-2026 г. са на стойност xxx хил. лв.,

Въздушни и кабелни мрежи СрН

Целта на изграждането на нови и реконструкция на съществуващи съоръжения в електроразпределителната мрежа, експлоатирана от Дружеството, е да се осигури качествено и непрекъснато захранване на клиентите с електроенергия и надеждна работа на съоръженията при тяхната експлоатация. Предвид възрастовата структура на съоръженията в електроразпределителната мрежа е необходимо да се вземат допълнителни мерки при поддържане на съоръженията, за да се удължи техния експлоатационен живот. През периода 2024–2026 г. Дружеството ще продължи да инвестира във всички дейности, водещи до подобряване техническото състояние на електроразпределителната мрежа и показателите за отклонение от напрежението в регламентираните граници, съгласно изискванията на приложимите нормативно-технически документи, при спазване критериите за сигурност и действащите стандарти за качество на снабдяването с електрическа енергия.

Освен техническите параметри и режими на мрежата, Дружеството прилага подход на приоритизиране на инвестициите и по отношение повишаване на клиентската удовлетвореност. Ще бъдат проектирани и изградени нови въздушни и кабелни електропроводни линии за захранване на нови трафопостове, реконструкция на съществуващи електропроводни линии чрез подмяна на амортизирани проводници с нови с по-голямо сечение, изменение на трасета с оглед осигуряване на безопасна експлоатация, монтаж на телеуправляеми разединители.

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

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

Предвидените средства за съоръжения СрН за 2024-2026 г. са на стойност xxx хил. лв.

1.3. Съоръжения НН

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

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

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

С реконструкцията на въздушните мрежи ниско напрежение се цели намаляване на аварийността, съкращаване времето за отстраняване на аварията, намаляване на загубите и подобряване на качеството на електрическата енергия, както и ограничаване на посегателствата (кражбите) на кабели и проводници.

Предвидените средства за съоръжения НН за 2024-2026 г. са на стойност xxx хил. лв.

1.4. Инвестиции за намаляване на технологичния разход на електрическа енергия

Средствата предвидени за инвестиране през VII-ми регулаторен период 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.

Предвидените средства за периода 2024-2026 г. по години е посочен в следващата таблица.

хил. лв.

Инвестиционен разход	2024	2025	2026
Подмяна на силови трансформатори	xxx	xxx	xxx
Изнасяне ел. табла , електромери и часовници	xxx	xxx	xxx
Рециклиране на ел. табла	xxx	xxx	xxx
Подмяна на средства за търговско измерване	xxx	xxx	xxx

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

Подмяна на силови трансформатори СрН/НН

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

Предвидените средства за подмяната на трансформатори СрН/НН за периода 2024-2026 г. е в размер на xxx хил. лв.

Подмяната на измервателните трансформатори се извършва от експлоатационния персонал на ЕРМ Запад. Доставяните измервателни трансформатори са с клас на точност 0,5S и 0,5 за ТТ и 0,5 за НТ. За периода 2024–2026 г. ще бъдат подменени xxx бр. измервателни трансформатори, както следва:

	2024	2025	2026
Токови трансформатори НН, бр.	xxx	xxx	xxx
Токови и напреженови трансформатори СрН, бр.	xxx	xxx	xxx

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 ЕРМ Запад инвестира средства за намаляване на технологичния разход на електрическата енергия и ограничаване на възможностите за неправомерно използване на електрическа енергия.

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

Предвидени са средства за проектиране и доставка на нови електромерни табла, за електромери и часовници, и техния монтаж. Целта е електромерните табла да бъдат изнесени на граница на собственост и така да се намалят загубите от консумирана, но неотчетена електрическа енергия, както и да се повиши точността на измерване.

В местата на монтаж на изнесените електромерни табла ще се подменят или монтират нови стълбове, ще се подменят остарелите алуминиево-стоманени или медни проводници с нови усукани проводници. Ще се поставят нови електромери в полиестерни и метални електромерни табла. Чрез повторното заземяване към всяко електромерно табло и отклонение към клиент, ще се подобри значително качеството на доставяната ел. енергия, както и ще се повиши безопасността на работа на електроразпределителната мрежа.

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

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

Предвидените средства за изнасяне и рециклиране на електромерни табла за периода 2024-2026 г. са xxx хил. лв.

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, ЕРМ Запад реализира дейности, свързани с монтаж, демонтаж, подмяна и поддържане на средствата за измерване на консумираната електроенергия.

Дейността по подмяна на електромери за последваща проверка ЕРМ Запад се извършва съгласно Закона за измерванията, Правилата за измерване 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 периода 2024 – 2026 г. съгласно действащата нормативна уредба са планирани за подмяна следният брой електромери НН по години:

	2024	2025	2026
Електромери, бр.	xxx	xxx	xxx

Отделно от това, ЕРМ Запад 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 18 060 бр. Подмяната на електромерите за извършване на периодична проверка на тези обекти се извършва на всеки четири години, в съответствие с нормативните изисквания в България. Броят на електромерите на ниво СрН и индиректно дистанционно измерване НН, които трябва да бъдат подменени за периодична проверка за периода 2024 -2026 г., съгласно нормативните изисквания, са както следва:

- 2024 г. – xxx бр.
- 2025 г. – xxx бр.
- 2026 г. – xxx бр.

В следствие на постепенното подновяване на електромерното стопанство, към момента има тенденция за намаляване на броя електромери за подмяна по констатирани аномалии. Въпреки това прогнозата за периода 2024–2026 г. е те да са около xxx бр. годишно.

Поддръжка балансово мерене по трафопостове

С цел локализирането на загубите на ниво НН, ЕРМ Запад предприема възстановяване и изграждане на балансово мерене по трафопостове. Към края на 2023 г. общият брой на изградените балансови мерения е xxx бр.

С всички описани дейности ЕРМ Запад, освен изпълнение на законовите и лицензионни задължения цели и намаляване на технологичния разход.

1.5. Системи за дистанционно отчитане на електромери

ЕРМ Запад има изградени действащи системи за дистанционно отчитане, прекъсване и възстановяване на снабдяването на битови и малки стопански клиенти, като разширението на

системата AMR продължава. Системите обхващат следния брой електромери и комуникационни устройства:

- Електромери – xxx бр.;
- Рутери – xxx бр.

Продължава изпълнението на проект за внедряване на автоматизирана система за дистанционно отчитане за електромери, собственост на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД (AMR – Automatic Meter Reading). Избраната технология за дистанционно отчитане с PLC (Power Line Communication) комуникация е икономически най-изгодна и същевременно най-независима по отношение на използваните канали за връзка. Този тип технология на комуникация използва за канал за връзка захранващите линии на електромерите, които са собственост на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД. Електромерите предават информация посредством PLC комуникация към концентратори на данни, които изпращат събраната информация към софтуера на системата. Освен дистанционно отчитане системата позволява и дистанционно прекъсване и възстановяване на захранването.

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

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

За финансово обезпечаване на Smart Grid концепцията, ЕРМ Запад кандидатства за средства от Фонда за Модернизация на Европейския съюз. Одобрени са два проекта MDM (Meter data management) система и закупуване на Smart електромери. През 2024 г. се очаква сключване на Договор с Министерство на енергетиката и започване на работа по проектите. За имплементацията на MDM са предвидени xxx (xxx) млн. евро, като периодът за изпълнение е 3 години, включително и провеждането на тръжна процедура. За проекта за закупуване и монтаж на Smart електромери е предвидено да се закупят xxx бр. на стойност xxx (xxx) млн. евро, като периода за изпълнение е 3 години. В следващите етапи на финансиране със средства от Модернизационния фонд ще се продължи с изпълнението на останалите компоненти от Smart Grid концепцията.

1.6. Съоръжения за обслужване на лицензионната дейност

Транспортни средства

ЕРМ Запад 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 новия регулаторен период са предвидени средства за частично обновяване на автопарка и специализираната техника. Предвидените разходи за доставка на специализирани транспортни средства през новия регулаторен период са в размер на xxx хил. лв.

Офис оборудване, сгради и инженерни конструкции

Необходимите средства, заложи в инвестиционната програма за сгради и инженерни конструкции са в размер на xxx хил. лв. за тригодишния регулаторен период. Изразходването им е икономически обосновано, тъй като ще осигури спазването на изискванията на чл. 195 от ЗУТ според, който собствениците на обекти са длъжни да ги поддържат в техническо състояние, отговарящо на основните изисквания на чл. 169 от ЗУТ.

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

1.7. Изпълнение на законови задължения

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

Предвидените средства за нови присъединявания за регулаторния период 2024 - 2026 г. са в размер на xxx хил. лв.

ЕРМ Запад 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 ЕРМ Запад, независимо от собствеността на съоръженията;
- Изискванията и нормите за опазване на околната среда.

Вследствие на екологичните изисквания и отварянето на пазара на електрическа енергия децентрализираното производство на системите за ВЕИ бързо нараства. То се осъществява от голям брой производители с малка номинална мощност, които трудно се балансират. Присъединяването на тези клиенти изисква допълнителни инвестиции в електроразпределителната мрежа, в частта с ниско напрежение, за да се увеличи маневреността и пропускателната способност, както и подобряване на нейната надеждност.

Плановете 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.

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

ЕРМ Запад счита за свой приоритет решаването на съществуващия проблем с изкупуването на съоръжения, собственост на трети лица.

Инвестиционните намерения на Дружеството за придобиване на енергийни обекти, включително и на други вещни права за регулаторния период са в размер на xxx хил. лв. В предвидените средства са включени всички преписки с готови, напълно окомплектовани документи, както и част от преписките, които не са изцяло окомплектовани с необходимите документи въз основа на експертна оценка за тяхното финализиране.

7.3. 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.

Необходимият оборотен капитал е определен като 1/8 от прогнозните 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;
- Прогнозни разходи за балансиране, като част от разходите за покупка на електрическа енергия за покриване на технологичния разход;
- Прогнозни оперативните разходи за дейността на Дружеството за предстоящия ценови период.

Размерът на изчисленият оборотен капитал за първата ценова година на седмия регулаторен период възлиза на xxx хил. лв.

8. НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ

Дружеството заявява за седмия регулаторен период норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане в размер на xxx %.

Предложената от нас норма на възвръщаемост следва да покрие специфичния и систематичния риск за Дружеството, както и да получи справедлива възвръщаемост на вложените средства и извършените инвестиции. Систематичният риск е риска, който е причинен от фактори извън контрола на компанията. Този риск не може да се диверсифицира и е риск за всички на пазара. При определянето на справедливата норма на възвръщаемост на капитала Дружеството е изчислило цената на двата източника на финансиране: собствен капитал и привлечен капитал.

НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА СОБСТВЕНИЯ КАПИТАЛ

За неговото изчисляване е приложен модела за оценка на капиталовите активи. Нормата на възвръщаемост на собствения капитал е изчислена по формулата:

$НВ_{ск} = R_f + \beta_L * R_m$, където:

R_f – безрискова норма на възвръщаемост;

R_m – пазарна рискова премия;

β_L – лостова БЕТА за сектор Енергетика, отразяваща отношението на риска на акциите към общия пазарен риск за сектора и отчитаща целевата капиталова структура на дружествата в сектора. Определя се по формулата:

$\beta_L = \beta_{UL} * (1 + (1 - ДС) * Д_{пр} / Д_{ск})$, където:

β_{UL} – безлостов коефициент БЕТА за сектор Енергетика;

$Д_{пр} / Д_{ск}$ – целева стойност на отношението на привлечения към собствения капитал.

Безрискова норма на възвръщаемост

При определянето на безрисковата норма на възвръщаемост е взета средната стойност за 12-месечен период на дългосрочния лихвен процент за оценка на степента на конвергенция на ДЦК по данни от Българската народна банка към януари 2024 г. в размер на xxx %.

Пазарна рискова премия

Пазарната рискова премия е очакваната премия над безрисковата норма на възвръщаемост. С пазарната премия се компенсира допълнителния риск от извършените инвестиции вместо в безрискови активи. Данните за пазарната рискова премия за страната са взети от публикуваните данни на Дамодаран през м. януари 2024 г., където пазарната рискова премия за зрял капиталов пазар е коригирана с премията на база кредитния риск за България и е определена на xxx %.

Бета на собствения капитал

При изчисляване на β коефициент са използвани данни от Financial Times (<https://markets.ft.com/data/equities/results>) за листвани на борсата дружества в Европа за сектор Ютилити (68 на брой фирми), индустриален сектор „Енергетика“. От тях са селектирани 28 компании опериращи в областта на преноса и разпределение на електрическа енергия, на които осредненият β_L коефициент е xxx. Капиталовата структура на разглежданите дружества е с отношение дълг към собствен капитал е xxx %. При тези условия лостовата бета се преизчислява до безлостова (β_{UL}). За регулаторни цели безлостовата β се калкулира в лостова бета с отчитане на целева структура на капитала за електроразпределителните дружества

xx:xx привлечен/собствен капитал. След извършване на изчисленията коефициентът на лостовата β_L е в размер на xxx.

Нормата на възвръщаемост на собствения капитал преди данъчно облагане, при прилагане на формулата посочена по-горе е $НВск = xxx \% + xxx * xxx \% = xxx \%$

НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА ПРИВЛЕЧЕНИЯ КАПИТАЛ

Цената на привлечения капитал е сума от безрисковата премия определена като средна стойност за 12-месечен период за дългосрочния лихвен процент за оценка на степента на конвергенция на ДЦК по данни на БНБ и допълнителна премия отразяваща специфичния за страната спред по данни на Дамодаран е $НВпк = xxx \% + xxx \% = xxx \%$

НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА

При прилагане на чл. 15, ал. 2 от НРЦЕЕ и направените по-горе изчисления, използвайки целева структура на капитала xx:xx собствен/привлечен капитал за седмия регулаторен период, като се вземе предвид и данъчната ставка в страната от 10%.

Нормата на възвръщаемост е определена на два етапа – първо след данъци и след това преди данъци.

$$НВ \text{ след данъци} = Дск * НВск + Дпк * НВпк * (1 - ДС) = xx\% * xxx\% + xx\% * xxx\% * (1 - 10\%) = xxx\%$$

$$НВ \text{ преди данъци} = НВ \text{ след данъци} / (1 - 10\%) = xxx\% / (1 - 10\%) = xxx\%$$

КОРЕКЦИИ ПО ГЛАВА ТРЕТА ОТ НАРЕДБА № 1

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

- ✓ 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. КОРЕКЦИЯ НА НЕОБХОДИМИТЕ ПРИХОДИ В РЕЗУЛТАТ НА ИЗПЪЛНЕНИ И ОТЧЕТЕНИ ИНВЕСТИЦИИ

На основание чл. 38, ал. 4, т. 3 от Наредба № 1, Дружеството заявява корекция на необходимите годишни приходи, отразяваща отклоненията между прогнозни и отчетени инвестиции за третата 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., 2022 г. и 2023 г. В приложената към ценовото заявление регулаторни справки № 2С и № 4А са представени отчетните данни използвани за калкулацията на корекцията, която Дружеството заявява съгласно утвърдения подход от КЕВР.

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

В ХИЛ. ЛВ.

Параметри	2021	2022	2023
	отчет	отчет	отчет
1 Инвестиции – общо	xxx	xxx	xxx
2 Активи придобити чрез	xxx	xxx	xxx

	финансиране/присъединявания			
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 за втората ценова година		xxx	
12	Корекция по чл. 38, ал. 3, т. 3 от Наредба № 1 $(p.6-p.7) \cdot 5,74\% \cdot 3 + (p.8-p.9) \cdot 3 - p.10 - p.11$		xxx	

2. КОРЕКЦИЯ С ФАКТОРА „Z“

Дружеството е приложило разпоредбите на чл. 38, ал. 7 и ал. 8 от Наредба № 1 и е изчислило корекцията с фактора Z, съгласно разписаните формули в размер на (минус) xxx хил. лв., която отразява следните отчетни данни за периода 07.2023 г. – 02.2024 г.:

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

Дружеството си запазва правото да актуализира заявената корекция с фактор Z с допълнителни отчетни данни до края на третата ценова година от шести регулаторен период.

Корекцията с фактора P_{1-2} за предходния регулаторен период е калкулирана с отчетни данни за м. юни 2023 г. и е в размер на (плюс) xxxх 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 01.07.2024 - 30.06.2025 Г.

Ценообразуващата информация за „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е структурирана в регулаторни таблици. В тях са отразени отчетени данни за 2023 г. и прогнозни данни за ценовия период 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г., детайлно представени в предходния Раздел. II „Ценообразуващи параметри за първата ценова година от седми регулаторен период“ на настоящото заявление.

При определяне на мрежовите тарифи за първата ценова година на седмия регулаторен период, Дружеството се води от 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 възвръщаемост на капитала;
- Спазване на принципа за „справедливи цени“ и справедливо разпределение на разходите между отделните услуги и групи клиенти;
- Признаване на разходи, наложени на Дружеството от действащата нормативна уредба;
- Равнопоставено третиране на клиентите на дружеството.

Предлаганите цени за пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на ЕРМ Запад включват променливи разходи, които са свързани с преноса на електрическа енергия. Очакванията на Дружеството са хх% от прогнозните приходи да се осигурят от заплащане на услугата „Пренос на електрическа енергия“.

ЦЕНИ ЗА ДОСТЪП ДО ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНАТА МРЕЖА НА БАЗА ПРЕДОСТАВЕНА МОЩНОСТ

За седмия регулаторен период ЕРМ Запад предлага цената за услугата „Достъп до ЕРМ“ за битови клиенти да се заплаща на база предоставената на клиента мощност или в лв./кВт/ден. Така ще се замени заплащаната до сега цена за достъп на база консумирана енергия. Цената за достъп до електроразпределителната мрежа отразява условно-постоянните разходи, които са предизвикани във връзка с управлението на мрежата и се отнасят към дейността по цялостно управление и администриране на електроразпределителната мрежа. Като такива са определени:

- разходите за персонал;
- амортизационните начисления, определени за регулаторни цели, върху възмездно придобитите регулаторни активи на дружеството;
- разходите за отчитане на електромери.

Тези разходи, които са включени в калкулацията на цена „Достъп до електроразпределителната мрежа“ не зависят от консумираната енергия.

По смисъла на § 1, т. 15 от Допълнителните разпоредби на Закона за енергетиката „достъп“ е правото за използване на електропреносната мрежа и/или електроразпределителните мрежи за пренос на електрическа енергия срещу заплащане на цена.

Съгласно § 1, т. 11 от Допълнителните разпоредби на Наредба № 6 за присъединяване на производители и потребители на електрическа енергия към електропреносната и електроразпределителната мрежи (действащата към момента) предоставената мощност е определена като „максимална активна мощност, за която операторът на преносната мрежа или съответният оператор на разпределителна мрежа съгласно договора за присъединяване осигурява на клиента възможност за ползване на границата на собственост на електрическите съоръжения“.

Съгласно чл. 23 от одобрените от КЕВР с Решение № ОУ-02/04.06.2021 г. Общи условия на Дружеството за използване на електроразпределителната мрежа, за обекти на битови клиенти, за които няма документи, удостоверяващи техническите характеристики на всяко съществуващо присъединяване, размерът на предоставената мощност се определя съгласно номиналния ток на предпазителя във веригата на търговския електромер, монтиран в електромерното табло.

По предложение на Дружеството от 01.07.2012 г. КЕВР определи цена „Достъп до ЕРМ“ на небитовите клиенти на база предоставена мощност, която се определя в лв./кВт/ден. Тази цена се базира на разполагаемата мощност (ангажиран капацитет), договорена от потребителя с енергийното дружество за обекта, съгласно договора за присъединяване към електроразпределителната мрежа. Тя не зависи от потребеното/ пренесеното количество електрическа енергия. Подобен подход е валиден и за така наречените „нулеви“ електромери-клиенти, които не потребяват енергия и не възстановяват разходи по поддържането на електроразпределителната мрежа, за времето през което не се консумира в обекта електрическа енергия. Тези клиенти са проблематични за разпределителното дружество, т.к. последното чрез договора за присъединяване и чрез Общите условия за ползване на разпределителната мрежа на ЕРМ Запад има поети ангажименти да поддържа в техническа изправност и при определени технически параметри присъединителните съоръжения, за да може клиента да получи доставка на договорени количества електроенергия.

Към настоящият момент, цената за достъп до разпределителната мрежа на битови клиенти се определя на база консумирана електроенергия.

При прилагане на еднокомпонентна структура всички разходи се заплащат чрез консумираната електроенергия. Разходите по поддържане на съоръженията за клиенти, които не са консумирали или са консумирали значително по-малко от заявените количества, на практика се заплащат през цените за пренос от останалите клиенти.

Промяната на тарифната структура дава възможност да се оптимизира мрежата, в резултат на което ще се постигне:

- Коректно формиране на стойността на мрежовите услуги и тяхното заплащане;
- Ефективно разпределяне на ангажираните капацитети между клиентите и разпределителното дружество;
- Развитие на мрежата съгласно реалните нужди на клиентите;
- По-висока сигурност и ефективно управление на капацитета на мрежата.

В страните от Европейския Съюз (ЕС) прилагането на цената за достъп до разпределителната мрежа е широко разпространена практика. Съгласно Доклад на Агенцията за сътрудничество на енергийните регулатори (ACER) от Януари 2023 г. относно тарифните методологии за пренос и разпределение на електроенергия в Европа в таблицата по-долу са показани страните-членки, които прилагат мрежови тарифи основани на договорена мощност.

Country	Tariff basis		Variation of tariffs based on			Exemption, discount or differentiation of tariff values or tariff basis for some network users
	Energy	Power	Voltage	Location	Time-of-use	
Austria	X	X	X	X		
Belgium	X	X	X		X	X
Bulgaria	X					
Croatia	X	X	X		X	
Cyprus	X		X			
Czech Republic	X	X				
Denmark	X					
Estonia	X		X		X	
Finland	X	X			X	
France	X	X	X		X	
Germany	X	X				X
Greece	X	X				
Hungary	X		X			
Ireland	X	X				X

Tariff basis, variation and differentiation of the transmission tariffs for withdrawal
https://www.acer.europa.eu/sites/default/files/documents/Publications/ACER_electricity_network_tariff_report.pdf

Прилагането на този подход е в пълно съответствие с:

- Европейските изисквания за точно отразяване в регулираните цени на разходите и насочването им към тези потребителски групи, които ги предизвикват;
- Препоръките на ACER и в Доклада им от 2023 г., за постепенно преминаване към тарифи за разпределение, базирани на предоставения капацитет (https://www.acer.europa.eu/sites/default/files/documents/Publications/ACER_electricity_network_tariff_report.pdf);
- Препоръките на European Distribution System Operators for Smart Grids (EDSO for smart grids) с насоки към националните регулаторни комисии за адаптиране на мрежовите тарифи на операторите на електроразпределителни мрежи, с оглед бъдещата децентрализация на енергийната система. (https://acer.europa.eu/sites/default/files/documents/Official_documents/Public_consultations/PC_2013_E_05%20responses/EDSO%20response.pdf).

В таблицата по-долу е показано процентното разпределение между тарифите, прилагани от операторите на разпределителни мрежи, съгласно Доклад на ACER от 2021 г., относно прилаганите методологии при определянето на мрежовите тарифи:

Държава-членка	Енергия (%)	Мощност (%)	Еднократна сума (%)	Година
Австрия				2020
Белгия (Брюксел)	82	0	18	2020
Белгия (Фландрия)	85-90	10-15	<1	2020
Белгия (Валония)	95	0	5	2020
България	75	25	0	2019
Хърватия	84,8	15,2	0	2019
Кипър	100	0	0	2020
Чешка република	51	49	0	2018
Дания	95	0	5	2019
Естония	81	Липсва информация	Липсва информация	2018
Финландия	Липсва информация	Липсва информация	Липсва информация	
Франция	70	16	14	2019
Германия				2020
Гърция	82	18	0	2020
Унгария	77	20	3	2019
Ирландия	68	9	23	Ценова година (окт. 2019 – септ. 2020)
Италия	0	95	5	2020
Латвия	68	32	0	2020
Литва	100	0	0	2020
Люксембург	59	16	25	2020
Малта	Липсва информация	Липсва информация	Липсва информация	
Нидерландия				
Полша	71	23	6	
Португалия	49,4	50,6	0	2020
Румъния	100	0	0	2020
Словашка република	35	65	0	2020
Словения	69,3	30,7	0	2019
Испания	25	75	0	2020

(Table 13, <https://acer.europa.eu/sites/default/files/documents/Publications/ACER/ReportonTariff/Methodologies.pdf>)

Преходът от цена за достъп, която се базира единствено на количествата потребена енергия, към цена достъп, базирана на договорена с клиента мощност, е разпознат като ефективен инструмент за реализиране на необходимата промяна на тарифните структури и регулаторните модели с оглед все по-комплексните очаквания на крайните клиенти към операторите на електроразпределителни мрежи.

В резултат на описаното по-горе Дружеството предлага цената за достъп на битови клиенти да се калкулира по същия подход, както цената за достъп на небитови клиенти, на база предоставената мощност за обекта. Така дружеството ще има единен подход към клиентите си относно предоставяната услуга "Достъп до ЕРМ"

Към 07.02.2024 г. броят на битовите клиенти е xxx, определен по абонатни номера в клиентската информационна система на Дружеството.

Във връзка с промяната в начина на калкулация на услугата „Достъп до ЕРМ“ за битови клиенти и преминаването към цена във формат лв./кВт/ден, Дружеството направи подготовка и

анализира събраната предварително информация за предпазителите в електромерните табла на клиентите и потребеното количество електроенергия от всеки клиент за две години назад.

Създаде се еталонен файл от битови клиенти, като за всеки абонат са налични предоставена мощност, стойност на номиналния ток на предпазителя, монтиран в електромерното табло и средно годишно потребление на ЕЕ.

Въз основа на направен анализ на детайлите от еталонния файл са формулирани критерии за разпределение на обектите по групи, като в една група се обединяват клиенти със сходни параметри. Критериите са следните:

- вид присъединяване на обекта – еднофазно (1Ф) и трифазно (3Ф);
- номинален ток на предпазителя в електромерно табло на обекта;
- годишно потребление (кВтч);

Съобразно определените потребителски групи и фазността на присъединяване е направена съпоставка на резултатите от изготвения еталонен файл с налична предоставена мощност (нови битови присъединявания) и причислена мощност на същите абонати, определена по изготвена от Дружеството методика. Постигната точност е xxx%. Взе се решение на всички битови абонати, без данни за предоставената мощност, да се причисли в клиентската информационна система съответната стойност, определена съгласно съвместното прилагане на критериите и методиката. Условието, на които трябва да отговаря всеки клиент, за да попадне в конкретна група са показани в таблицата по-долу:

Причислена мощност по групи битови клиенти				
Брой фази	Потребление до 1200 (кWh/годишно)	Потребление до 6000 (кWh/годишно)	Потребление над 6 000 (кWh/годишно)	Всяко потребление различно от предходното (кWh/годишно)
	АП до 16А (вкл.)	АП до 32А (вкл.)	АП над 50А (вкл.)	АП > 4 А
1Ф	xxx kW	xxx kW	xxx kW	xxx kW
3Ф	xxx kW	xxx kW	xxx kW	xxx kW

Определената мощност за всяка група представлява фиксирана осреднена стойност, валидна за всички клиенти от групата и отговарящи на критериите за годишно потребление и стойност на номинален ток на предпазителя, отразен в клиентската информационна система. Стойността на предоставената мощност подлежи на корекция (увеличение или намаление) при желание на клиента.

Определените мощности са въведени в базата данни на Дружеството. От месец Септември 2023 г. тази информация се визуализира в месечните фактури на всички клиенти. По този начин Дружеството предоставя информация за предоставената мощност на всеки индивидуален обект с точка на доставка и измерване на потребената електрическа енергия в него.

Считаме че нашето предложение за въвеждане на цена достъп на база предоставена мощност е в съответствие с дадените насоки на Съвета на европейските енергийни регулатори (CEER) за добри практики за тарифите на електроразпределителната мрежа, както и на ACER за преминаване към мрежови тарифи ориентирани на база предоставена мощност. По този начин ще се отговори и на нуждите на въведените с измененията на ЗЕ нови участници на пазара – активни клиенти, енергийни общности, оператори за съхранение на енергия, както и постоянно увеличаващия се дял на зарядни станции за електрически автомобили. В допълнение към мерките за насърчване на активното участие на потребителите на пазара на електрическа енергия ще се прилагат и мерки за тяхната защита.

В тази връзка политиката за пълна либерализация на пазара на електрическа енергия включва мерки за осигуряване на плавен и постепенен преход на битовите клиенти, за да се гарантира защитата на енергийно уязвимите клиенти, за подпомагане преминаването на процеса на либерализация на пазара без социални смущения.

Първите стъпки към въвеждане на механизма за подпомагане на енергийно бедните и уязвими клиенти е въвеждането в Допълнителните разпоредби, с изменения през м. ноември 2023 г. Закон за енергетиката, дефиниции в т. 13г и т. 66в за "Домакинство в положение на енергийна бедност" и за "Уязвим клиент за снабдяване с електрическа енергия", както и приетата от Министерски съвет през Декември, 2023 г. Наредба за критериите, условията и реда за определяне на статут на домакинства в положение на енергийна бедност и на статут на уязвими клиенти за снабдяване с електрическа енергия. Нормативните промени гарантират на тези групи клиенти достъп до разпределителната мрежа чрез ефективна оценка на собствените потребности на всеки от тях индивидуално. В допълнение, всеки клиент може да поиска от ОРМ редукция на предоставената мощност, в случай че разполага с повече отколкото му е необходимо.

Предложеният нов модел на ценообразуване на услугата достъп до електроразпределителната мрежа за битови клиенти е в съответствие с европейската практика и способства за по-ефективно и по-справедливо разпределение на постоянните разходи, основно тези за инфраструктурни инвестиции, между ползвателите на електроразпределителната мрежа.

В случай че се запази принципа, достъпа до разпределителна мрежа да се заплаща на база пренесена енергия, Операторът ще срещне затруднения в осигуряване на финансови средства за управление, за разширяване и за модернизация на мрежата, при условията на увеличено производството на електрическа енергия от ВИ, нарастващо задоволяване на собствените нужди на клиенти и всичко това съпроводено с колебания на пазарните цени на електрическата енергия.

Прилагането на цени за достъп до електроразпределителната мрежа на база предоставена мощност осигурява от една страна, планирани и равномерни парични потоци от потребителите към операторите на мрежите за целогодишно поддържане на заявления и ангажиран капацитет, а от друга, както вече посочихме по-справедливо разпределение на разходите, предизвикани от самите потребители.

С въвеждането на цена за достъп до електроразпределителната мрежа на база мощност не се увеличават необходими приходи на Дружеството. В резултат на вътрешно преразпределение на мрежовите компоненти се постига увеличение на цената за достъп, за сметка на намаление на цената за пренос на ниско напрежение.

Предлаганите цени за достъп до електроразпределителната мрежа на ЕРМ Запад за небитови и битови потребители отразява условно-постоянните разходи на Дружеството за поддържане на мрежата. Цените за достъп до мрежата на Дружеството са изчислени на база предоставената мощност, като:

- за небитови клиенти тя е xxx кВт предоставена мощност;
- за битовите клиенти тя е xxx кВт предоставена мощност.

Очакванията на Дружеството са прогнозните приходи от изпълнение на услугата „Достъп до ЕРМ“ да осигурят xxx% от необходимите ни приходи.

Дружеството счита, че по този начин ще се постигне справедливо покриване на условно-постоянните разходи свързани с разширяване, изграждане, поддръжка и експлоатация на мрежата. В перспектива в рамките на новия регулаторен период Дружеството ще цели да достигне хх:хх съотношение между приходите получени от мрежовите услуги. Тази цел напълно съответства на европейската практика показана в таблицата на стр. 32 и стр. 33 от ценовото заявление.

ЕРМ Запад предлага цена за достъп за първата ценова година на VII-ми регулаторен период:

- за небитови клиенти да бъде в размер на xxx лв./кВт/ден, определена на база предоставената мощност на стопански клиент;
- за битови клиенти да бъде в размер на xxx лв./кВт/ден, определена на база предоставена (причислена) мощност на битов клиент.

За първата ценова година на седми регулаторен период „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД заявява за утвърждаване от КЕБВ следните цени за мрежови услуги:

Цени за мрежови услуги	Мярка	Решение № Ц-14/30.06.2023 г.	Предложение ЕРМ Запад 31.03.2024 г.
Цена за пренос на ЕЕ през електроразпределителната мрежа на СрН	лв./кВтч	xxx	xxx
Цена за пренос на ЕЕ през електроразпределителната мрежа на НН	лв./кВтч	xxx	xxx
Достъп до разпределителна мрежа на небитови клиенти	лв./кВт/ден	xxx	xxx
Достъп до разпределителна мрежа на битови клиенти	лв./кВтч	xxx	xxx
	лв./кВт/ден	xxx	xxx

В съответствие с изложените по-горе аргументи и съгласно приетата политика към увеличение на прихода от услугата „Достъп до разпределителна мрежа“, Дружеството увеличава цената за „Достъп до ЕРМ“ на стопански клиенти с х%, като намалява съотношението между цените за достъп – небитови към битови клиенти от xxx на xxx.

Цената на услугата пренос на средно напрежение запазва своята стойност.
 Цената на услугата пренос на ниско напрежение се намалява с xxx %.

Необходимата модернизация на разпределителната мрежа в част ниско напрежение очаква адекватни решения, нуждаещи се от допълнителни финансови средства, поради тази причина цялото предложение за изменение на съществуващите цени на мрежовите услуги се диктува от планираната цифровизация на мрежата, обвързана с насочване на финансови средства към централите подлежащи на реконструкция и модернизация.

Отражението на предложените цени за достъп и пренос върху сметката на битов клиент в зависимост от предоставената мощност, респективно от номиналния ток на предпазителя в електромерното табло и месечното потребление е показано в таблицата по-долу. Предложените фактурирани стойности са за мрежовите услуги на „ЕРМ Запад“ ЕАД.

Мощност	Потребление	Фактура за мрежови услуги с ДДС		Разлика
		Ц-14/2023 г.	ЕРМ Запад	
кВт (А)	кВтч/мес.	лв	лв	%
3 (<16А)	xxx	xxx	xxx	xxx
3 (<16А)	xxx	xxx	xxx	xxx
5 (<32А)	xxx	xxx	xxx	xxx
5 (<32А)	xxx	xxx	xxx	xxx
8 (32А<)	xxx	xxx	xxx	xxx
8 (32А<)	xxx	xxx	xxx	xxx
8 (32А<)	xxx	xxx	xxx	xxx
8 (32А<)	xxx	xxx	xxx	xxx
8 (32А<)	xxx	xxx	xxx	xxx
12 (50А<)	xxx	xxx	xxx	xxx
12 (50А<)	xxx	xxx	xxx	xxx
12 (50А<)	xxx	xxx	xxx	xxx

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 2024/2025 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 първата ценова година от седми 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 2023	Прогнозирани корекции	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	xxx	xxx	xxx
3	Годишни амортизационни отчисления за активи придобити по безвъзмезден начин	xxx	xxx	xxx
	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	xxx	xxx	xxx
1	Корекция с фактор Z	xxx	xxx	xxx
2	Корекция по чл. 38, ал. 4, т. 3 от Наредба №1	xxx	xxx	xxx

Справка № 1 А
"ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНИ МРЕЖИ ЗАПАД" ЕАД
 Резултати (от дейността) за базисната 2023 година съгласно одитиран годишен финансов отчет

ХИЛ. ЛВ.

№	Показатели за годината завършваща на 31 декември 2023	Одитиран годишен финансов отчет за всеобхватния доход (к.3=к.4+к.5)	Регулирана дейност	Нерегулирана дейност и разходи по чл. 11, ал. 2 от Наредба №1 за регулиране на цените на електрическата енергия
	2	3	4	5
1.	Приходи от пренос по разпределителната мрежа	xxx	xxx	xxx
2.	Приходи от други продажби	xxx	xxx	xxx
3.	Други оперативни приходи	xxx	xxx	xxx
4.	Капитализирани разходи	xxx	xxx	xxx
5.	Технологични разходи за пренос по мрежата, в т.ч.	xxx	xxx	xxx
6.	Разходи за материали	xxx	xxx	xxx
7.	Разходи за външни услуги	xxx	xxx	xxx
8.	Разходи за амортизация	xxx	xxx	xxx
9.	Разходи за персонал	xxx	xxx	xxx
10.	Начислени (реинтегрирани/усвоени) провизии	xxx	xxx	xxx
11.	Други оперативни разходи	xxx	xxx	xxx
12.	Резултат от оперативна дейност (р.12 = сума(р.1 + р.11))	xxx	xxx	xxx

Справка № 2
"ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНИ МРЕЖИ ЗАПАД" ЕАД
 Активи по разпределение

хил. лв.

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

Справка № 2А
"ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНИ МРЕЖИ ЗАПАД" ЕАД
Преценка на активи

ХИЛ. ЛВ.

№	АКТИВИ	Стойност преди преценка към 31.12.2023 г.	Стойност след преценка
1	2	3	4
	Материални активи		
1	Земя	xxx	xxx
2	Сгради	xxx	xxx
3	Въздушни електропроводи	xxx	xxx
4	Подстанции	xxx	xxx
5	Кабелни електропроводи	xxx	xxx
6	Трансформатори	xxx	xxx
7	Измервателни уреди	xxx	xxx
8	Улично осветление	xxx	xxx
9	Офис оборудване в т.ч.	xxx	xxx
	- Компютърни системи	xxx	xxx
10	Транспортни средства	xxx	xxx
11	Комуникационни средства	xxx	xxx
12	Други	xxx	xxx
	Общо материални активи	xxx	xxx
	Нематериални активи	xxx	xxx
1	Компютърен софтуер	xxx	xxx
2	Други нематериални активи	xxx	xxx
	Общо нематериални активи	xxx	xxx
	Общо активи	xxx	xxx

Справка № 2 В
"ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНИ МРЕЖИ ЗАПАД" ЕАД
Активи, придобити по безвъзмезден начин или чрез финансиране от клиенти

хил. лв.

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

Справка № 2D
"ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНИ МРЕЖИ ЗАПАД" ЕАД
Инвестиционна програма за седми регулаторен период
и очакван ефект върху целевите показатели за качество на услугата и енергията

хил. лв.

№	АКТИВИ	Инвестиционен План			
		2024	2025	2026	Общо
1	2	3	4	5	6
1	Материални активи				
2	Земя	xxx	xxx	xxx	xxx
3	Сгради	xxx	xxx	xxx	xxx
4	Подстанции	xxx	xxx	xxx	xxx
4.1.	Трансформатори	xxx	xxx	xxx	xxx
4.2.	Оборудване	xxx	xxx	xxx	xxx
5	Трафопостове	xxx	xxx	xxx	xxx
5.1.	Трансформатори	xxx	xxx	xxx	xxx
5.2.	Оборудване	xxx	xxx	xxx	xxx
6	Въздушни електропроводи	xxx	xxx	xxx	xxx
6.1.	Въздушни електропроводи В. Н.	xxx	xxx	xxx	xxx
6.2.	Въздушни електропроводи Ср. Н.	xxx	xxx	xxx	xxx
6.3.	Въздушни електропроводи Н.Н.	xxx	xxx	xxx	xxx
7	Кабелни електропроводи	xxx	xxx	xxx	xxx
7.1.	Кабелни електропроводи В. Н.	xxx	xxx	xxx	xxx
7.2.	Кабелни електропроводи Ср. Н.	xxx	xxx	xxx	xxx
7.3.	Кабелни електропроводи Н. Н.	xxx	xxx	xxx	xxx
8	Измервателни уреди	xxx	xxx	xxx	xxx
9	Офис оборудване в т.ч.	xxx	xxx	xxx	xxx
10	- Компютърни системи	xxx	xxx	xxx	xxx
11	Транспортни средства	xxx	xxx	xxx	xxx
12	Комуникационни средства	xxx	xxx	xxx	xxx
13	Други, в т. ч.:	xxx	xxx	xxx	xxx
13.1	<i>Изкупувани и нови присъединявания</i>	xxx	xxx	xxx	xxx
	Общо материални активи	xxx	xxx	xxx	xxx
14	Нематериални активи	xxx	xxx	xxx	xxx
15	Компютърен софтуер	xxx	xxx	xxx	xxx
16	Други нематериални активи	xxx	xxx	xxx	xxx
17	Общо нематериални активи	xxx	xxx	xxx	xxx
18	Общо материални и нематериални активи	xxx	xxx	xxx	xxx
19	Активи придобити чрез финансиране/присъединявания	xxx	xxx	xxx	xxx

№	Цели	Разходи 2024	Разходи 2025	Разходи 2026	Общо
1	Развитие и подобряване на мрежата, които включват активи под № 2, 3, 4, 5, 6, 7 и др.	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
3	Намаление на технологичните разходи, които включват активи под № 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 10, 12 и др.	xxx	xxx	xxx	xxx
4	Законови задължения, в т. ч.	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
4.2.	Присъединяване на обекти на производители към мрежата, съгласно чл. 15 от ЗВАЕИБ, включват се активи под № 2-8 включително.	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
4.4.	Либерализиран пазар включват се активи под № 8, 10, 12 и др.	xxx	xxx	xxx	xxx
	Общо	xxx	xxx	xxx	xxx

Справка № 3

"ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНИ МРЕЖИ ЗАПАД" ЕАД

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

№	ПОКАЗАТЕЛИ	Базисна година 2023			Прогнозна година (01.07.2024 - 30.06.2025)			
		хил.кВтч 3	% 4	хил.лв. 5	хил.кВтч 6	% 7	хил.лв. 8	
1	2							
	Покупки							
1	Закупена енергия за покриване на технологичния разход	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	
	Пренесена енергия							
1	Пренесена енергия до група 1 (директно присъединени Ср.Н)	xxx		xxx	xxx		xxx	
2	Пренесена енергия до група 2 (индиректни Ср.Н)	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 № 4
 "ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНИ МРЕЖИ ЗАПАД" ЕАД
 Разходи за амортизации

№	АКТИВИ	Годишна амортизация на съществуващите регулаторни активи, към началото на регулаторния период			Средна стойност на амортизации на съществуващите регулаторни активи, към началото на регулаторния период (к.3+к.4+к.5)/3	Амортизация на инвестициите (план)			Средна претеглена стойност на разходите за амортизации за инвестиции (к.7*2,5+к.8*1,5+к.9*0,5)/3
		2024	2025	2026		Годишна амортизация на инвестициите през 2024 г. (план)	Годишна амортизация на инвестициите през 2025 г. (план)	Годишна амортизация на инвестициите през 2026 г. (план)	
		3	4	5	6	7	8	9	10
1	2								
I	Материални активи								
1	Земля	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2	Сгради	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3	Въздушни електропроводи в т.ч. НН	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4	Подстанции	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5	Кабелни електропроводи в т.ч. НН	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
6	Трансформатори	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
7	Измервателни уреди	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
8	Офис оборудване в т.ч. 8.1. - Компютърни системи	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
9	Транспортни средства	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
10	Коммуникационни средства	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
11	Други	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Амортизация на материални активи								
II	Нематериални активи								
1	Компютърен софтуер	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2	Други нематериални активи	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Амортизация на нематериални активи	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Общо Амортизация	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
III	Амортизация на активи придобити чрез финансиране/присъединявания	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

ХИЛ.ЛВ.

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

хил.лв.

№	Описание	Базисна година 2023	Прогнозна година 2024	Увеличение/намаляние (к.4-к.3)
1	2	3	4	5
I.	Разходи за експлоатация и поддръжка за дейността разпределение			
1	Управление	xxx	xxx	xxx
2	Диспечирание	xxx	xxx	xxx
3	Подстанции	xxx	xxx	xxx
4	Въздушни електропроводи	xxx	xxx	xxx
5	Кабелни електропроводи	xxx	xxx	xxx
6	Трафопостове	xxx	xxx	xxx
7	Средства за търговско измерване, в т.ч.:	xxx	xxx	xxx
	- Отчитане на средствата за търговско измерване	xxx	xxx	xxx
8	Разни	xxx	xxx	xxx
	Общо разходи за експлоатация и поддръжка за разпределение	xxx	xxx	xxx
II.	Административни разходи и разходи с общо предназначение			
1	Разходи за материали	xxx	xxx	xxx
2	Разходи за външни услуги, в т. ч.:	xxx	xxx	xxx
	- Консултански услуги	xxx	xxx	xxx
3	Разходи за заплати	xxx	xxx	xxx
4	Социални осигуровки и надбавки, в т. ч.:	xxx	xxx	xxx
	- Трудови злополуки и щети	xxx	xxx	xxx
	- Помощи и обезщетения за работници и служители	xxx	xxx	xxx
5	Други разходи	xxx	xxx	xxx
	Общо административни разходи и разходи с общо предназначение	xxx	xxx	xxx
III.	Разходи за амортизации			
1	Разходи за амортизации, в т. ч.:	xxx	xxx	xxx
	- Сгради	xxx	xxx	xxx
	- Машини, съоръжения, оборудване и стопански инвентар	xxx	xxx	xxx
	- Транспортни средства	xxx	xxx	xxx
	- Нематериални активи	xxx	xxx	xxx
2	Годишни амортизационни отчисления за активи придобити по безвъзмезден начин	xxx	xxx	xxx
	Общо разходи за амортизация	xxx	xxx	xxx
	Общо разходи без амортизации (т. I + т. II)	xxx	xxx	xxx
	Разходи, свързани с нерегулираната дейност	xxx	xxx	xxx
	Общо разходи за регулирана дейност (т. I + т. II + т. III)	xxx	xxx	xxx

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

хил.лв.

№	Описание	2021	2022	2023
1	2	3	4	5
I.	Разходи за експлоатация и поддръжка за дейността разпределение			
1	Управление	xxx	xxx	xxx
2	Диспечирание	xxx	xxx	xxx
3	Подстанции	xxx	xxx	xxx
4	Въздушни електропроводи	xxx	xxx	xxx
5	Кабелни електропроводи	xxx	xxx	xxx
6	Трафопостове	xxx	xxx	xxx
7	Средства за търговско измерване, в т.ч.:	xxx	xxx	xxx
	<i>Отчитане на средствата за търговско измерване</i>	xxx	xxx	xxx
8	Разни	xxx	xxx	xxx
	Общо разходи за експлоатация и поддръжка за разпределение	xxx	xxx	xxx
II.	Административни разходи и разходи с общо предназначение			
1	Разходи за материали	xxx	xxx	xxx
2	Разходи за външни услуги, в т. ч.:	xxx	xxx	xxx
	- Консултански услуги	xxx	xxx	xxx
3	Разходи за заплати	xxx	xxx	xxx
4	Социални осигуровки и надбавки, в т. ч.:	xxx	xxx	xxx
	- Трудови злополуки и щети	xxx	xxx	xxx
	- Помощи и обезщетения за работници и служители	xxx	xxx	xxx
5	Други разходи	xxx	xxx	xxx
	Общо административни разходи и разходи с общо предназначение	xxx	xxx	xxx
III.	Разходи за амортизации	xxx	xxx	xxx
	Разходи за амортизации, в т. ч.:	xxx	xxx	xxx
	- Сгради	xxx	xxx	xxx
	- Машини, съоръжения, оборудване и стопански инвентар	xxx	xxx	xxx
	- Транспортни средства	xxx	xxx	xxx
	- Нематериални активи	xxx	xxx	xxx
	Годишни амортизационни отчисления за активи придобити по безвъзмезден начин	xxx	xxx	xxx
	Общо разходи за амортизации	xxx	xxx	xxx
	Общо разходи без амортизации (т. I + т. II)	xxx	xxx	xxx
	Разходи, свързани с нерегулираната дейност	xxx	xxx	xxx
	Общо разходи за регулирана дейност (т. I + т. II + т. III)	xxx	xxx	xxx

Справка 7

"ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНИ МРЕЖИ ЗАПАД" ЕАД

Резултати от анализа на разходите за обслужване по групи клиенти и услуги по разпределение

№	Описание на разхода	Необходими приходи разпределени по нива на напрежение и по групи услуги				Общо
		Разходи достъп	Разходи пренос СрН	Разходи пренос НН		
			Разходи СрН	Трансфер от СН към НН	Разходи НН	
1	2	3	4	5	6	7
		хил.лв.	хил.лв.	хил.лв.	хил.лв.	хил.лв.
I.	Разходи за дейността					
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)-без директно присъединени клиенти	xxx	xxx	xxx		xxx
2.1	Технологичен разход (МВтч)					
3	Разходи за експлоатация и поддръжка за разпределение	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3.1	Управление	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3.2	Диспечирание	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3.2	Подстанции	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3.4	Въздушни електропроводи	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3.5	Кабелни електропроводи	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3.6	Трафопостове	xxx	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	xxx	xxx	xxx
4.2	Разходи за външни услуги, в т. ч.:	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	- Консултански услуги	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4.3	Разходи за заплати	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4.4	Социални осигуровки и надбавки	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4.5	Други разходи	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5	Разходи за амортизация	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.1	Амортизации, в т. ч.:	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	- Сгради	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	- Машини, съоръжения, оборудване и стопански инвентар	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	- Транспортни средства	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	- 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)	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 изведени 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 с фактор Z	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2	Корекция по чл. 38, ал. 4, т. 3 от Наредба №1	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
V.	Общо необходими приходи	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Цена за 1 МВтч пренесена енергия	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

Цени за услугата Достъп до ЕРМ

Цена за 1 МВт предоставена мощност на стопански клиент (лв./кВт/ден)

xxx

Цена за 1МВт предоставена мощност на битов клиент (лв./кВт/ден)

xxx

Справка № 8
 "ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНИ МРЕЖИ ЗАПАД" ЕАД
 Приходи по действащи тарифи и по предлагани тарифи

№	Групи потребители	Показатели от базисна година 2023		Прогнозна година (01.07.2024-30.06.2025 г.)	Приходи по			
		Брой	Фактурирани		действащи цени		предлагани цени	
					потребители	хил.кВтч	услуга достъп (хил.лв.)	услуга пренос (хил.лв.)
3	4	5	6	7	8	9		
1	2							
1	Група 1 (директно присъединени СрН)	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2	Група 2 (индиректни СрН)	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3	Група 3 (небитови клиенти НН)	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4	Група 4 (битови клиенти НН)	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5	Съседни ЕРП							
6	Други приходи	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Общо				xxx	xxx	xxx	xxx

**Справка № 9
"ТЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНИ МРЕЖИ ЗАПАД" ЕАД
СПРАВКА за изчисление на Z фактора за ценовия период 01.07.2023 г. - 30.06.2024 г.**

Показатели	Юни, 2023 г. отчет		Август, 2023 г. отчет		Септември, 2023 г. отчет		Октомври, 2023 г. отчет		Нояври, 2023 г. отчет		Декември, 2023 г. отчет	
	Количество преишена енергия/ мощност МВТ/МВт	Действаша цена лев/кВт	Приходи, м.л.л.	Количество преишена енергия/ мощност МВТ/МВт	Действаша цена лев/кВт	Приходи, м.л.л.	Количество преишена енергия/ мощност МВТ/МВт	Действаша цена лев/кВт	Приходи, м.л.л.	Количество преишена енергия/ мощност МВТ/МВт	Действаша цена лев/кВт	Приходи, м.л.л.
II. Препреена и разпределена електрическа енергия в г.ч.	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300
1. Приходи от цена за достъп до натоварен клиент	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300
2. Приходи от цена за достъп до натоварен клиент	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300
3. Приходи от цена за достъп до натоварен клиент	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300
3а. Приходи от цена за пренос СН мрежи	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300
4. Приходи от цена за пренос НН	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300
III. Технологични разходи	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300
III. Технологични разходи %	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300

Показатели	Януари, 2024 г. отчет		Февруари, 2024 г. отчет		Март, 2024 г. отчет		Април, 2024 г. отчет		Май, 2024 г. отчет		Юни, 2024 г. отчет	
	Количество преишена енергия/ мощност МВТ/МВт	Действаша цена лев/кВт	Приходи, м.л.л.	Количество преишена енергия/ мощност МВТ/МВт	Действаша цена лев/кВт	Приходи, м.л.л.	Количество преишена енергия/ мощност МВТ/МВт	Действаша цена лев/кВт	Приходи, м.л.л.	Количество преишена енергия/ мощност МВТ/МВт	Действаша цена лев/кВт	Приходи, м.л.л.
II. Препреена и разпределена електрическа енергия в г.ч.	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300
1. Приходи от цена за достъп до натоварен клиент	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300
2. Приходи от цена за достъп до натоварен клиент	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300
3. Приходи от цена за пренос СН мрежи	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300
3а. Приходи от цена за пренос СН мрежи	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300
4. Приходи от цена за пренос НН	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300
III. Технологични разходи	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300
III. Технологични разходи %	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300

Показатели	с отчет 01.07.2023 г. - 30.06.2024 г. и план 03.06.2024 г.	
	Количество преишена енергия/ мощност МВТ/МВт	Действаша цена лев/кВт
II. Препреена и разпределена електрическа енергия в г.ч.	300	300
1. Приходи от цена за достъп до натоварен клиент	300	300
2. Приходи от цена за достъп до натоварен клиент	300	300
3. Приходи от цена за пренос СН мрежи	300	300
3а. Приходи от цена за пренос СН мрежи	300	300
4. Приходи от цена за пренос НН	300	300
III. Технологични разходи	300	300
III. Технологични разходи %	300	300

Забележка: За цялостно количество електрическа енергия за технологичен разход се предоставят по отчетни данни, въз основа на данни за действителна цена за задоволяване към обществото.

№	Показатели	Z фактор за ценовия период 2023/2024 г.
1	Количество преишена енергия, отчет	МВТч
2	Технологичен разход	%
3	Количество технологичен разход, отчет	МВТч
4	Действаша цена за 12-месечен период	лв/МВТч
5	Действаша цена за 12-месечен период	лв/МВТч
6	Препреена електрическа енергия по чл.36, ал.7	лв/МВТч
7	Препреена електрическа енергия по чл.36, ал.7	лв/МВТч
8	Общи разходи за технологичен разход-отчет	лв/МВТч
9	Общи разходи за технологичен разход-план	лв/МВТч
10	Разходи за технологичен разход, отчет	лв/МВТч
11	Разходи за технологичен разход, отчет	лв/МВТч
12	Количество преишена енергия, отчет	МВТч
13	Разходи за технологичен разход, отчет	лв/МВТч
14	Разходи за технологичен разход, отчет	лв/МВТч
15	Упълнолетен период	лв/МВТч
16	Z фактор за ценовия период 2023/2024 г.	300

Справка № 9А
"ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНИ МРЕЖИ ЗАПАД" ЕАД
СПРАВКА за изчисление на Р фактора за ценовия период 01.07.2022 г. - 30.06.2023 г.

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/ Предоставяна мощност МВТ/МВт	Действаща цена лв/кВт/ден	Приходи, хил.лв.	Количество пренесена енергия/ Предоставяна мощност МВТ/МВт	Действаща цена лв/кВт/ден	Приходи, хил.лв.	Количество пренесена енергия/ Предоставяна мощност МВТ/МВт	Действаща цена лв/кВт/ден	Приходи, хил.лв.	Количество пренесена енергия/ Предоставяна мощност МВТ/МВт	Действаща цена лв/кВт/ден	Приходи, хил.лв.
Пренесена и разпределена електрическа енергия в г.ч.	XXX		XXX		XXX		XXX		XXX		XXX	
1. Пренос от цена за достъп до мрежата електро	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
2. Пренос от цена за достъп до мрежата електро	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
3. Пренос от цена за пренос СД електро	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
4. Пренос от цена за пренос СН електро	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
И. Технологични разходи	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
III. Технологични разходи %		XXX		XXX		XXX		XXX		XXX		XXX

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/ Предоставяна мощност МВТ/МВт	Действаща цена лв/кВт/ден	Приходи, хил.лв.	Количество пренесена енергия/ Предоставяна мощност МВТ/МВт	Действаща цена лв/кВт/ден	Приходи, хил.лв.	Количество пренесена енергия/ Предоставяна мощност МВТ/МВт	Действаща цена лв/кВт/ден	Приходи, хил.лв.	Количество пренесена енергия/ Предоставяна мощност МВТ/МВт	Действаща цена лв/кВт/ден	Приходи, хил.лв.
Пренесена и разпределена електрическа енергия в г.ч.	XXX		XXX		XXX		XXX		XXX		XXX	
1. Пренос от цена за достъп до мрежата електро	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
2. Пренос от цена за достъп до мрежата електро	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
3. Пренос от цена за пренос СД електро	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
4. Пренос от цена за пренос СН електро	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
И. Технологични разходи	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
III. Технологични разходи %		XXX		XXX		XXX		XXX		XXX		XXX

Показатели	Юли, 2022 г. - Юни, 2023 г.	
	Количество пренесена енергия/ Предоставяна мощност МВТ/МВт	Действаща цена лв/кВт/ден
Пренесена и разпределена електрическа енергия в г.ч.	XXX	XXX
1. Пренос от цена за достъп до мрежата електро	XXX	XXX
2. Пренос от цена за достъп до мрежата електро	XXX	XXX
3. Пренос от цена за пренос СД електро	XXX	XXX
4. Пренос от цена за пренос СН електро	XXX	XXX
И. Технологични разходи	XXX	XXX
III. Технологични разходи %		XXX

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

№	Показатели	Р фактор за ценовия период 01.07.2022 г. - 30.06.2023 г.
1	Количество пренесена енергия, отчет	МВТч XXX
2	Технологичен разход	% XXX
3	Количество технологичен разход, отчет	МВТч XXX
4	Пазарна цена за ТР, поставяната	лв./МВТч XXX
5	Пазарна цена за ТР, утвърдена	лв./МВТч XXX
6	Преносна пропускна пазарна цена по чл. 39, ал. 7	лв./МВТч XXX
7	Мрежови услуги-СО-балансиране	лв./МВТч XXX
8	Крайна цена за технологичен разход-отчет	лв./МВТч XXX
9	Крайна цена за технологичен разход-утвърдена	лв./МВТч XXX
10	Разходи за технологичен разход, отчет	хил.лв. XXX
11	Приходи, отчет	хил.лв. XXX
12	Количество пренесена енергия, утвърдено	МВТч XXX
13	Количество технологичен разход, утвърден	МВТч XXX
14	Разходи за технологичен разход, утвърдени	хил.лв. XXX
15	Утвърдени разходи	хил.лв. XXX
16	З.ч. (05-05-14)(0-11-10)	хил.лв. XXX
17	З.ч. Утвърден с Решение № Ц-14 от 30.06.2023 г.	хил.лв. XXX
18	Р.з. (05-05-17)	хил.лв. XXX
19	Получени компенсаци по Решения на МС за периодите 01.07.2022-30.06.2023 г.	хил.лв. XXX
20	Компенсация по Решения на МС	хил.лв. XXX

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

№	Договорени мощности	Мярка	Базисна година 2023	Прогнозна година 2024
1	2	3	4	5
1	Стопански клиенти СН	кВт	xxx	xxx
2	Стопански клиенти НН	кВт	xxx	xxx
3	Битови клиенти НН	кВт	xxx	xxx