



ОБЯСНИТЕЛНА ЗАПИСКА

КЪМ

ЗАЯВЛЕНИЕ

ЗА УТВЪРЖДАВАНЕ НА НЕОБХОДИМИ ПРИХОДИ И ЦЕНИ ЗА УСЛУГАТА „РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ“ ЗА ВТОРАТА ЦЕНОВА ГОДИНА ОТ СЕДМИЯ РЕГУЛАТОРЕН ПЕРИОД, В СИЛА ОТ 01.07.2025 Г. ПРИ ПРИЛАГАНЕ НА МЕТОД ЗА ЦЕНОВО РЕГУЛИРАНЕ „ГОРНА ГРАНИЦА НА ПРИХОДИ“ НА „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНИ МРЕЖИ ЗАПАД“ ЕАД

„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 28.02.2025 г. в електронни медии и в печатните издания на вестник „24 часа“ и вестник „Вяра“.

Настоящото ценово заявление се подава на основание чл. 45 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (Наредба № 1) за утвърждаване на изменение на необходимите приходи и цени за втората ценова година от седмия регулаторен период на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД считано от 01.07.2025 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.

С Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. КЕВР определи приложим метод за регулиране на електроразпределителните дружества за седмия регулаторен период „горна граница на приходи“ съгласно чл. 3, ал. 2, т. 2 от Наредба № 1 с продължителност от три години.

Съгласно чл. 38, ал. 4 от Наредба № 1 при изменение на цените при приложим метод на регулиране „горна граница на приходи“ необходимите годишни приходи, респективно цени, могат да се изменят само с инфлационен индекс, корекции в резултат от изпълнението на одобрените инвестиции и корекция с фактора Z, отразяващ разликата между прогнозни и отчетени приходи и разходи за предишен ценови период.

В настоящото заявление за цени не са включени разходи съгласно чл. 11, ал. 2 от Наредба № 1, в т.ч. разходи свързани с неустойки и други плащания вследствие на неизпълнение по сключени договори, както и предстоящите за възстановяване на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ средства за предоставена финансова подкрепа на битови крайни клиенти на електрическа енергия, останали без електроснабдяване повече от 24 часа в периода от 21 декември 2024 г. до 31 декември 2024 г. включително, съгласно чл. 4, ал. 3 от Закона за предоставяне на финансова подкрепа на битови крайни клиенти на електрическа енергия.

ЦЕНИ УТВЪРДЕНИ ОТ КЕВР ЗА ТЕКУЩИЯ ЦЕНОВИ ПЕРИОД 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г.

С Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. на КЕВР бяха определени ценообразуващите елементи и цени за първата ценова година от седми регулаторен период, по които „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД предоставя на своите клиенти услугите достъп до и пренос през електроразпределителната си мрежа.

В изпълнение на своите правомощия и на основание чл. 31б, ал. 1, т. 1 и т. 3 с Решение № Ц-3/01.01.2025 г., КЕВР измени утвърдените цени за пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на Дружеството, считано от 01.01.2025 г.

(в хил. лв.)

„Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД		Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г.	Решение № Ц-3 от 01.01.2025 г.
1	Експлоатационни и административни разходи	187 449	187 449
2	Разходи за закупена енергия за технологични разходи	141 918	172 225
3	Разходи за амортизации	80 272	80 272
4	Регулаторна база на активите	686 009	689 797
4.1.	Призната балансова стойност на активите	512 609	512 609
4.2.	Среден номинален размер на инвестициите	132 229	132 229
4.3.	Необходим оборотен капитал	41 171	44 959
5	Норма на възвръщаемост на капитала, %	6.998%	6.998%
6	Възвръщаемост	48 007	48 272
7	Корекция с фактор Z	-64 427	-64 427
8	Корекция на основание чл. 38, ал. 4, т. 3 от НРЦЕЕ	141	141
9	Необходими годишни приходи	393 359	423 931
10	Количество електрическа енергия за разпределение, МВтч	9 393 354	9 393 354

Приложимите цени от „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД за мрежови услуги за първата ценова година на седми регулаторен период без ДДС са, както следва:

- **За периода 01.07-31.12.2024 г.:**
 - цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – 0.01173 лв./кВтч;
 - цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0.03803 лв./кВтч;
 - цена за достъп за небитови клиенти – 0.02741 лв./кВт/ден;
 - цена за достъп за битови клиенти – 0.00770 лв./кВтч.
- **За периода 01.01-30.06.2025 г.:**
 - цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – 0.01268 лв./кВтч;
 - цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0.04203 лв./кВт;
 - цена за достъп за небитови клиенти – 0.02741 лв./кВт/ден;
 - цена за достъп за битови клиенти – 0.00770 лв./кВтч.

ЦЕНООБРАЗУВАЩИТЕ ПАРАМЕТРИ ЗА ВТОРАТА ЦЕНОВА ГОДИНА НА СЕДМИ РЕГУЛАТОРЕН ПЕРИОД

Подробна отчетна информация за 2024 г. за пренесените количества електрическа енергия, изразходваните средства за ремонтни дейности и инвестиции, както и отчетените показатели за качество и детайлни пояснения към тях е предоставен в КЕВР с Годишния доклад на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД за извършване на лицензионната дейност през 2024 г., 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. ПРОГНОЗНИ КОЛИЧЕСТВА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ ЗА РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЗА ЦЕНОВИЯ ПЕРИОД 01.07.2025 г. – 30.06.2026 г.

Пренесената електрическа енергия за 2024 г. до крайни клиенти е xxx МВтч, което е с xxx % повече спрямо 2023 г. Това се дължи основно на отчетените по-ниски температури през зимните месеци на 2024 г. При стопанските клиенти на СрН увеличението е с xxx %, а при стопанските

клиенти на НН с xxx %. Пренесената енергия през 2024 г. за битови клиенти е с xxx % повече спрямо 2023 г.

В таблицата по-долу е представено сравнение между количествата електроенергия пренесени през разпределителните мрежи за стопански и битови клиенти през 2024 г. и 2023 г.:

Пренесена електрическа енергия в МВтч	2023 г.	2024 г.	Изменение
Стопански клиенти	xxx	xxx	xxx
Битови клиенти	xxx	xxx	xxx
Общо пренесена електрическа енергия	xxx	xxx	xxx

При изготвянето на прогнозата за количествата електрическа енергия, които Дружеството очаква да пренесе за втората ценова година са взети предвид отчетните данни за 2024 г., както и изброените по-долу фактори, които оказват съществено влияние:

- настъпващите промени в климатичните условия, като отчетените по-високи летни и по-ниски зимни средномесечни температури;
- прилагането на мерки за енергийна ефективност и програми за подобряване качеството на атмосферния въздух и намаляване на фините прахови частици от битово отопление;
- увеличени брой електрозарядни станции на лицензионната територия;
- влиянието, което оказват присъединените съоръжения за съхранение на енергия;
- присъединените производствени мощности от ВИ за покриване на собственото потребление;
- приетите нормативни промени за облекчен режим за присъединяване и изграждане на инсталации за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници (ВИ).

На база гореизложеното за ценовия период започващ на 01.07.2025 г. Дружеството очаква да пренесе електрическа енергия до краен клиент през електроразпределителна си мрежа в размер на xxx МВтч, което е с xxx % по-малко спрямо отчета за 2024 г.

2. ПРОГНОЗНА ПАЗАРНА ЦЕНА ЗА ЦЕНОВИЯ ПЕРИОД 01.07.2025 г. – 30.06.2026 г.

В настоящото ценово заявление разходите за покупка на електрическа енергия за технологичен разход са функция от количествата за технологичен разход и прогнозната пазарна цена. За определянето на прогнозната цена ЕРМ Запад направи анализ на фючърсните и/или форуърдните сделки, които се отнасят за ценовия период на националната и регионалните борси, както и на относимите към българския пазар фючърсни сделки на европейска борса.

Към настоящия момент не са налице данни от платформите на „БНЕБ“ ЕАД, въз основа на които да бъде изготвен обективен анализ за определяне на прогнозна пазарна цена за периода 01.07.2025 г. – 30.06.2026 г.

За определяне на прогнозната пазарна цена за покупка на електрическа енергия е анализиран най-ликвидния пазар в Европа на европейската енергийна борса EEX – Германия, както и унгарската енергийна борса HUDEX. Приложена е стандартна ценова разлика (ценови спред) между унгарския пазар и българския в размер на xxx евро/МВтч.

Въз основа на анализ на ценовите нива и отчитайки прогнозните количества за покриване на технологичния разход по тримесечия, цената за базов товар възлиза на xxx лв./МВтч. В таблицата по-долу са показани по-детайлно ценовите нива по данни на EEX/HUDEX по тримесечия към 20.03.2025 г.:

Период на доставка	DE	HU-DE	HU	BG-HU	BG-	BG-
	Базов товар евро/МВтч	Спред евро/МВтч	Базов товар евро/МВтч	Спред евро/МВтч	Базов товар евро/МВтч	Базов товар лв./МВтч
Q3/25	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Q4/25	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Q1/26	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Q2/26	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

Изчисленият от ЕРМ Запад коефициент, отразяващ отклонението между постигнатата среднопретеглена цена от Дружеството за предходната календарна година и средната пазарна цена за базов товар на пазара „Ден напред“ за предходната календарна година е xxx. Съгласно чл. 37в от Наредба № 1 с този коефициент се коригира прогнозната пазарна цена за базов товар, с което се отчита товаровия профил на покупките на Дружеството.

В резултат на извършения анализ на фючърсните и форуърдните сделки, като се отчете товаровия профил на Дружеството и прогнозните количества за покупка на електрическа енергия по тримесечия, прогнозната пазарна цена за ЕРМ Запад за ценовия период 01.07.2025 г. – 30.06.2026 г. е изчислена в размер на xxx лв./МВтч, изчислена като произведение от среднопретеглената пазарна цена за базов товар и коефициента за отклонение.

3. РАЗХОДИ ЗА ПОКУПКА НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ ЗА ПОКРИВАНЕ НА ТЕХНОЛОГИЧНИЯ РАЗХОД

С Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. КЕВР утвърди за седмия регулаторен период нивото на технологичния разход в размер на xxx %.

На база заложената прогноза за количествата, които ще се пренесат през електроразпределителната мрежа на ЕРМ Запад и утвърденото ниво на технологичния разход, количествата електрическа енергия, които следва да се закупят от организиран борсов пазар за покриването му са в размер на xxx МВтч.

Разходите за покупка на електрическа енергия за втората ценова година при прогнозна пазарна цена от xxx лв./МВтч възлизат на xxx хил. лв. (с вкл. цени за достъп и пренос до/през електропреносната мрежа, цена за задължения към обществото).

4. РАЗХОДИ ЗА БАЛАНСИРАНЕ

Нарастващите производствени мощности от възобновяеми енергийни източници (ВЕИ), съоръженията за съхранения на електрическа енергия и въвеждането на 15 минутен период на сетълмент и 15 минутни продукти за търгуване на „БНЕБ“ ЕАД, оказват съществено качествено и количествено влияние, както върху количествата технологичен разход, така и върху разходите за балансиране. Операторите на електроразпределителни мрежи обхващащи огромни територии са изправени пред предизвикателствата да прогнозират своите товари, тъй като тези мощности силно се влияят от моментните метеорологични условия за съответния регион.

В изпълнение на законовите си задължения за закупуване на необходимите количества електрическа енергия от организиран борсов пазар и в резултат на прилагане на новата Методика за определяне на цени на балансираща енергия (обн., ДВ, бр. 37 от 26.04.2024 г., в сила от 01.05.2024 г.) Дружеството постигна средна цена за балансиране за 2024 г. в размер на xxx лв./МВтч и xxx лв./МВтч периода 01.07.2024 г. - 28.02.2025 г. което е значително над утвърдената от xxx лв./МВтч., които по-високи цени на небаланси са следствие на такива на организирания борсов пазар и на балансиращия пазар.

Тенденцията на балансиращия пазар е да се увеличават цените за балансираща енергия. На 10 февруари 2025 г. „ЕСО“ ЕАД се присъедини към платформата PICASSO. С присъединяването към платформата и на преносния гръцки оператор IPTO вече може реално да се осъществява обмен на балансираща енергия от автоматично вторично регулиране на честотата и обменните мощности. Като се има предвид, че и на територията на съседна Гърция се изграждат значителен по обем производствени мощности от ВЕИ, в частност фотоволтаични централи, очакваме, тежестта за балансиране на гръцката електроенергийна система, управлявана от IPTO да даде негативно отражение върху разходите за балансиране на българската електроенергийна система и те значително да се увеличат. Като се има това предвид и постигнатите цени за балансиране, както за цялата 2024 г., така и през настоящия ценови период, цената за балансиране би следвало да се увеличи на не по-малко от xxx лв./МВтч.

Въпреки това, за втората ценова година на седмия регулаторен период, Дружеството заявява разходи за балансиране изчислени на база утвърдената от КЕВР цена за балансиране от xxx лв./МВтч в размер на xxx хил. лв.

5. РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ

За втората ценова година на седмия регулаторен период стойността на регулаторната база на активите възлиза на стойност xxx хил. лв. По време на регулаторния период елементът от нея, който се променя е необходимият оборотен капитал.

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 в размер на xxx хил. лв.;
- ✓ Прогнозни разходи за балансиране, като част от разходите за покупка на електрическа енергия за покриване на технологичния разход в размер на xxx хил. лв.;
- ✓ Утвърдените оперативни разходи за дейността на Дружеството за първата ценова година от седми регулаторен период в размер на xxx хил. лв.

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

Стойностите на останалите елементи на регулаторната база на активите остават непроменени:

- ✓ Балансова стойност на активите в размер на xxx хил. лв.;
- ✓ Среден номинален размер на инвестициите в размер на xxx хил. лв.

6. НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ

За втората ценова година на седмия регулаторен период Дружеството прилага утвърдената с Решение № Ц-17/30.06.2024 г. норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане в размер на xxx % и е в размер на xxx хил. лв.

7. ГОДИШНИ КОРЕКЦИИ НА ОСНОВАНИЕ ЧЛ. 38 ОТ НАРЕДБА № 1

При приложим метод на регулиране „горна граница на приходи“ необходимите приходи, респективно цени, могат да се коригират:

1. съгласно чл. 38, ал. 4:
 - ✓ с инфлационен индекс;
 - ✓ в резултат на изпълнени и отчетени инвестиции, на основата на достоверни данни за активите по видове дейности;
2. съгласно чл. 38, ал. 7 и ал. 8:
 - ✓ с фактора „Z“;
 - ✓ с постигнатата среднопретеглена пазарна цена.

7.1. КОРЕКЦИЯ НА НЕОБХОДИМИТЕ ПРИХОДИ С ИНФЛАЦИОНЕН ИНДЕКС

На основание чл. 38, ал. 4, т. 1 от Наредба № 1, Дружеството заявява корекция на необходимите годишни приходи с инфлационния индекс за предходната календарна година по данни на Националния статистически институт (НСИ).

От публикувания бюлетин и получено писмо от НСИ с техен изх. № 07-25-152#2/04.02.2025 г., средногодишната инфлация за периода януари 2024 - декември 2024 г. спрямо периода януари 2023 - декември 2023 г. е xxx %.

С този процент са индексирани утвърдените експлоатационни и административни разходи и получената стойност на корекцията възлиза в размер на xxx хил. лв.

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

През 2024 г. Дружеството е реализирало xxx хил. лв. брутни инвестиции, което е с xxx хил. лв. повече от одобрените за първата ценова година на седми регулаторен период в размер на xxx хил. лв. Реализираните инвестиции са за развитие и подобряване на мрежата, намаление на технологичните разходи, за изграждане на нови и реконструкция на съществуващи съоръжения, както и за присъединяване на нови абонати и изкупуване на изградени от трети лица съоръжения на територията на Дружеството.

Извършените инвестиционни 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 аварийността и качеството на електрическата енергия. Инвестициите за подобряване на сигурността и безопасността на електроразпределителната мрежа са наложителни от гледна точка на изпълнение на лицензионните и договорните задължения на Дружеството.

В таблицата са показани планираните и отчетени от ЕРМ Запад инвестиционни разходи за експлоатация и поддържане на мрежата по нива на напрежение:

Отчет за изпълнение на инвестиционната програма за 1-та ценова година на VII -ми регулаторен период	2024 г.	
	План	Отчет
	хил. лв.	хил. лв.
Изграждане на съоръжения ВН	xxx	xxx
Изграждане на съоръжения СрН	xxx	xxx
Изграждане на съоръжения НН	xxx	xxx
Общо разходи за поддържане на мрежата	xxx	xxx

През 2024 г. „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД инвестира в съоръжения високо напрежение в размер на xxx хил. лв. изразходвани за реконструкция на съществуващи съоръжения 110 kV и изграждане на нови съоръжения.

В съоръжения СрН са изразходвани xxx хил. лв. за реконструкция и изграждане на възлови станции и нови трафопостове - за реконструкция и изграждане на нови въздушни и кабелни електропроводи, изменение на трасета с оглед осигуряване на безопасна експлоатация и монтаж на телеуправляеми разединители.

В съоръжения НН са изразходвани xxx хил. лв. средствата са реализирани за проектиране и изграждане на нови въздушни и кабелни електропроводни линии ниско напрежение, както и за реконструкция и модернизация на съществуващите, с цел подобряване на качеството на доставената електрическа енергия на клиентите.

Неизпълнението на заложените по отделните пера средства за изграждане на съоръжения ВН, СрН и НН спрямо плана се дължи на това, че при планирането на инвестиционна програма за 2024 г. бяха заложили средства от Модернизационния фонд (МФ) за финансиране на проекти, одобрените през м. май 2023 г. За съжаление договорът за предоставяне на безвъзмездната финансова помощ по линия на МФ се подписа едва в края на 2024 г. В резултат на това се наложи пренасочване на инвестиционни разходи и отлагането им за следващата година, поради сключени вече договори за доставки на интелигентни измервателни уреди след проведени процедури по ЗОП.

Голяма част от инвестиционните разходи са насочени към мероприятия за намаляване на технологичния разход. Средствата, които са инвестирани в това перо възлизат на xxx хил. лв. при планирани xxx хил. лв., което е увеличение с xxx %. Те обхващат дейностите по изнасяне на електромерни табла и смяна на електромери с дистанционен отчет и подмяна на

трансформатори. В резултат на тези дейности отчетения технологичен разход за 2024 г. е намален на xxx %.

Отчет за изпълнение на инвестиционната програма за 1-та ценова година на VII-ми регулаторен период	2024 г.	
	План	Отчет
	хил. лв.	хил. лв.
Подмяна на електромери и часовници	xxx	xxx
Изнасяне електромерни табла, електромери и часовници	xxx	xxx
Рециклиране на електромерни табла	xxx	xxx
Подмяна на силови трансформатори	xxx	xxx
Общо разходи	xxx	xxx

В изпълнение на законовите си изисквания за изкупуване и придобиване на енергийни обекти по чл. 28, ал. 8 и чл. 62, ал. 8 от Наредба № 6 за присъединяване на обекти към електрическите мрежи и § 4 от ЗЕ, Дружеството е изразходвало средства в размер на xxx хил. лв., а за нови присъединявания xxx хил. лв.

Отчет за изпълнение на инвестиционната програма за 1-та ценова година на VII-ми регулаторен период	2024 г.	
	План	Отчет
	хил. лв.	хил. лв.
Присъединяване на енергийни обекти	xxx	xxx
Нови присъединявания	xxx	xxx
Придобиване на енергийни обекти по чл. 28, ал. 8 от Наредба № 6	xxx	xxx
Придобиване на енергийни обекти по чл. 62, ал. 8 от Наредба № 6		xxx
Изкупуване на енергийни обекти по § 4 от ЗЕ	xxx	xxx

Общо инвестиционните разходи за присъединяване са увеличени с xxx %, при планирани xxx хил. лв. или отчетените за 2024 г. са в размер на xxx хил. лв. Изразходваните средства са значително повече, тъй като ЕРМ Запад не може да прогнозира с голяма точност намеренията на клиентите, които ще подадат заявление за присъединяване към електроразпределителната мрежа, а в същото време има законово задължение да присъедини всеки обект на клиент съгласно Закона за енергетиката.

Дружеството продължава работа и по развитие на програмата си за дигитална трансформация, според планираните дейности и възможностите за финансиране.

Целта на програмата е повишаване на сигурността на захранването, подобряване на качеството на съществуващите и внедряване на нови услуги за клиентите на ЕРМ Запад. Такива са: увеличаване на възможностите за присъединяване към ЕРМ на децентрализирани възобновяеми източници на електроенергия (ВЕИ); постигане на устойчиво развитие на компанията в условията на бързо променящата се среда и либерализиран пазар на електрическа енергия, чрез дигитализация и автоматизация на мрежата и изпълнение на задълженията, поети от Република България по отношение на Зелената сделка на Европейския съюз; подготвяне на инфраструктурата за електрификация на автомобилния транспорт и др. За реализацията на тези цели е необходимо внедряването на нови системи и устройства за управление, визуализация, контрол и анализ на съоръжения и данни от мрежата, чрез прилагане на най-добрите практики от разпределителните дружества в Европейския съюз.

Дружеството продължава да развива и инвестира своята т.нар. SMART GRID концепция за дигитализация на електроразпределителната си мрежа. 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. Едва в края на 2024 г. беше сключен Договор с Министерство на енергетиката и през 2025 г. започва работа по проектите.

През 2024 г. ЕРМ Запад кандидатства по проект CARMEN съвместно с „ЕСО“ ЕАД за финансиране на дейности по рехабилитация и модернизация на мрежа СрН, трансформаторни подстанции и възлови станции. Предвижда се и системата ADMS за управление на мрежата да се финансира по същия проект.

Също така съвместно с „ЕСО“ ЕАД, Дружеството е кандидатствало за средства и по програма REPOWER EU за изграждане на комуникационни канали за обмен на данни от измерване и изграждане на съвместна система за съхранението им.

Въведените в експлоатация активи за 2024 г. са на обща стойност от xxx хил. лв., което е с xxx % повече спрямо 2023 г. в размер на xxx хил. лв.

№	Капитализирани активи	2024 г.
		хил. лв.
	Материални активи	
1	Земя	xxx
2	Сгради	xxx
3	Подстанции	xxx
4	Трафопостове	xxx
5	Въздушни електропроводи	xxx
5.1	Въздушни електропроводи В. Н.	xxx
5.2	Въздушни електропроводи Ср. Н.	xxx
5.3	Въздушни електропроводи Н.Н.	xxx
6	Кабелни електропроводи	xxx
6.1	Кабелни електропроводи В. Н.	xxx
6.2	Кабелни електропроводи Ср. Н.	xxx
6.3	Кабелни електропроводи Н. Н.	xxx
7	Измервателни уреди	xxx
8	Офис оборудване	xxx
9	Транспортни средства	xxx
10	Други	xxx
	Общо материални активи	xxx
	Нематериални активи	xxx
1	Компютърен софтуер	xxx
2	Други нематериални активи	xxx
	Общо нематериални активи	xxx
	Общо материални и нематериални активи	xxx

В резултат на изпълнение на инвестиционната си програма и капитализираните през 2024 г. активи и 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 първата ценова година на седмия регулаторен период. При определяне размера на корекцията са използвани отчетните данни за реализираните инвестиции и амортизацията на въведените в експлоатация активи през 2024 г. и утвърдени прогнозни инвестиции за 2025 г. и 2026 г. В приложените към ценовото заявление регулаторни справки № 2D и № 4 са представени отчетните данни използвани за калкулацията на корекцията, която Дружеството заявява съгласно утвърдения от КЕВР подход (Приложение №2).

Изчисленията за приложената корекция на необходимите годишни приходи на Дружеството в размер на xxx хил. лв., отразяваща отклоненията между прогнозни и отчетени инвестиции за 2024 г. са представени в следващата таблица:

В ХИЛ. ЛВ.

Параметри		2024	2025	2026
		отчет	план	план
1	Инвестиции – общо	xxx	xxx	xxx
2	Активи придобити чрез финансиране/присъединявания	xxx	xxx	xxx
3	Амортизация - общо	xxx	xxx	xxx
4	Амортизация на активи придобити чрез финансиране	xxx	xxx	xxx
5	Номинален размер на инвестициите	xxx	xxx	xxx
6	Среден номинален размер на инвестициите $I = (2,5 \cdot I_1 + 1,5 \cdot I_2 + 0,5 \cdot I_3) / 3$	xxx		
7	Среден номинален размер на инвестициите, утвърден за регулаторния период с Решение № Ц-17/ 30.06.2024 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-17/ 30.06.2024 г.	xxx		
10	Корекция по чл. 38, ал. 4, т. 3 от Наредба № 1 за първата ценова година (р.6-р.7)*6.998% + (р.8-р.9)	xxx		

7.3. КОРЕКЦИЯ С ФАКТОР „Z“

Дружеството е приложило разпоредбите на чл. 38, ал. 7 и ал. 8 от Наредба № 1 и трайната практика на КЕВР, и е изчислило корекцията с фактора Z за ценовия период 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г. в размер на (минус) xxx хил. лв. Тя отразява отчетни данни за пренесена електрическа енергия и постигнатата пазарна цена за периода 07.2024 г. – 02.2025 г. и прогноза за месеците март- юни 2025 г.

Съгласно чл. 38, ал. 7 от Наредба № 1 корекцията с фактор Z е изчислена по следната формула:

$$Z_t = (P_{утв.} - E_{прог.} \cdot \frac{TR_{одоб. \%}}{1 - TR_{одоб. \%}} \cdot C_{тр.})_{t-1} - (P_{отч.} - E_{отч.} \cdot \frac{TR_{одоб. \%}}{1 - TR_{одоб. \%}} \cdot C_{тр.}^1)_{t-1} \pm P_{t-2}$$

$P_{утв.}$ - утвърдените необходими приходи (НП) на Дружеството са изчислени в размер на xxx хил. лв. като среднопретеглена годишна стойност в зависимост от утвърдените годишни прогнозни количества електрическа енергия разпределени по месеци, тъй като през периода 01.07.2024 г - 30.06.2025 г. действат две ценови решения на КЕВР. С Решение № Ц-17/ 30.06.2024 г. са утвърдени НП в размер xxx хил. лв., а с Решение № Ц-3/01.01.2025 г. са изменени на xxx хил. лв.;

$P_{отч.}$ - отчетени приходи в размер на xxx хил. лв.;

$E_{прог.}$ – утвърдени прогнозни количества пренесена електрическа енергия - xxx МВтч;

$E_{отч.}$ - отчетени количества пренесена електрическа енергия – xxx МВтч;

$TR_{одоб.}$ - одобрени технологични разходи за регулаторния период - xxx %;

$C_{тр.}$ – утвърдена прогнозна пазарна цена по чл. 37в от Наредба № 1, по която електроразпределителните дружества купуват електрическа енергия за покриване на технологичните разходи, към която са прибавени цени за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа, цена за задължения към обществото и разходи за балансиране в размер на xxx лв./МВтч. Поради наличието на две ценови решения през ценовата година, тя е получена като среднопретеглена стойност в зависимост от утвърдените годишни прогнозни количества електрическа енергия за технологичен разход, разпределени по месеци. С Решение № Ц-17/30.06.2024 г. на КЕВР са утвърдени: ППЦ в размер на xxx лв./МВтч, цена за задължения към обществото в размер на xxx лв./МВтч, цени за мрежови услуги през електропреносната

мрежа възлизаща на общ размер от xxx лв./МВтч и цена за балансиране xxx лв./МВтч, а с Решение № Ц-3/01.01.2025 г. са утвърдени ППЦ в размер на xxx лв./МВтч, цена за задължения към обществото в размер на xxx лв./МВтч, цени за мрежови услуги през електропреносната мрежа в размер на xxx лв./МВтч и цена за балансиране xxx лв./МВтч.

C_{mp}^1 – цена, изчислена по реда на чл. 38, ал. 8 от Наредба № 1, по която електроразпределителните дружества са закупили електрическа енергия за покриване на технологичните разходи, към която са прибавени цени за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа, цена за задължения към обществото и разходи за балансиране, в размер на xxx лв./МВтч. При изчисленията на тази цена са използвани отчетните данни, относно закупените количества от пазара „Ден напред“ от „БНЕБ“ ЕАД и постигнатата среднопретеглена цена за периода от 01.07.2024 г. до 28.02.2025 г., намалена с получените компенсаци по Програмата за компенсиране на разходите на операторите на електропреносната и електроразпределителните мрежи за закупуване на количествата електрическа енергия, потребена за технологични разходи. Постигнатата пазарна цена е в рамките на +/-5% от утвърдената и в тази връзка се прилага корекция съгласно чл. 38, ал. 8, т. 1. Изчисленията на C_{mp}^1 са представени в таблицата по-долу:

№	„Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД		
1	Количество електрическа енергия закупено от „БНЕБ“ ЕАД	МВтч	xxx
2	Разходи за електрическа енергия за технологичен разход	хил. лв.	xxx
3	Постигната среднопретеглена цена	лв./МВтч	xxx
4	Получени компенсаци	хил. лв.	xxx
5	Разходи за ЕЕ за технологичен разход след компенсаци	хил. лв.	xxx
6	Постигната цена след компенсаци	лв./МВтч	xxx
7	Среднопретеглена цена за: Мрежови услуги + Задължения към обществото + цена за балансиране	лв./МВтч	xxx
8	C_{mp}^1 (с включени цени за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа, цена за задължения към обществото и разходи за балансиране)	лв./МВтч	xxx

Корекцията с фактора P_{t-2} е в размер на (минус) xxx хил. лв. и е изчислен като разлика между стойността на фактора Z_{t-1} за периода 01.07.2023 г. – 30.06.2024 г., определен на база на отчетни данни за периода, и стойността на фактора Z_{t-1} , приложен в Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. на КЕВР.

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

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

ЦЕНООБРАЗУВАЩИ ПАРАМЕТРИ ЗА ВТОРАТА ЦЕНОВА ГОДИНА ОТ СЕДМИ РЕГУЛАТОРЕН ПЕРИОД

В резултат на описаното по-горе, необходимите приходи на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД за втората ценова година на седмия регулаторен период са в размер на xxx хил. лв. и са изчислени при следните ценови параметри:

в хил. лв.

„Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД		Мярка	Ценова година 01.07.2025 г. – 30.06.2026 г.
1	Количество електрическа енергия за разпределение	МВтч	xxx
2	Експлоатационни и административни разходи	хил. лв.	xxx
3	Технологичен разход	МВтч	xxx
4	Разходи за закупена енергия за технологични разходи	хил. лв.	xxx

5	Разходи за амортизации	хил. лв.	xxx
6	Регулаторна база на активите	хил. лв.	xxx
6.1.	Призната балансова стойност на активите	хил. лв.	xxx
6.2.	Среден номинален размер на инвестициите	хил. лв.	xxx
6.3.	Необходим оборотен капитал	хил. лв.	xxx
7	Норма на възвръщаемост на капитала	%	xxx
8	Възвръщаемост (p.6*p.7)	хил. лв.	xxx
9	Корекция на основание чл. 38, ал. 4, т. 1 от Наредба № 1	хил. лв.	xxx
10	Корекция на основание чл. 38, ал. 7 и ал. 8 от Наредба № 1	хил. лв.	xxx
11	Корекция на основание чл. 38, ал. 4, т. 3 от Наредба № 1	хил. лв.	xxx
12	Необходими годишни приходи (p.2+p.4+p.5+p.8+p.9+p.10+p.11)	хил. лв.	xxx

ЦЕНИ ЗА УСЛУГАТА „РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ“ ЗА ЦЕНОВИ ПЕРИОД 01.07.2025 - 30.06.2026 Г.

При определяне на мрежовите тарифи за втората 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;

ЦЕНИ ЗА ДОСТЪП ДО ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНАТА МРЕЖА

Съгласно разпоредбите на чл. 11 от Наредба № 1 *„Видовете разходи, пряко свързани със съответната лицензионна дейност, които се включват в цените, се разделят в две основни групи: условно-постоянни разходи и променливи разходи според връзката им с количеството електрическа енергия и/или осигуряването на услугата“*. Предложените цени за пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на ЕРМ Запад следва да осигурят xxx % от заявените необходими приходи, които ще покрият променливи разходи, които са свързани с преноса на електрическа енергия. Останалите xxx % от необходимите приходи ще се осигурят от услугата „Достъп до ЕРМ“, които покриват условно-постоянните разходи свързани с дейността по цялостното управление и администриране на мрежата, които не зависят от преминалата електрическа енергия. В тази връзка с настоящото ценово заявление, ЕРМ Запад предлага цената за достъп за всички клиенти присъединени към електроразпределителната мрежа на ЕРМ Запад да се изчислява на база предоставена мощност.

Цената за достъп до електроразпределителната мрежа отразява разходите, които се предизвикват във връзка с управление на мрежата и се отнасят към дейността по цялостно управление и администриране на електроенергийната система, в т.ч. разходи свързани с диспечирание, подстанции, средства за търговско измерване, отчитането им, както и всички други административни разходи и разходи с общо предназначение за съответната електроразпределителна мрежа. По предложение на ЕРМ Запад, през 2012 г. Комисията утвърди цената за достъп до електроразпределителната мрежа за небитови клиенти да се определя в лв./кВт/ден. Тази цена е определена на база на предоставената мощност за всеки един обект на стопанските клиенти на електроразпределителното дружество.

С въвеждането на цената за достъп до електроразпределителната мрежа не се променят одобрените необходими приходи на Дружеството, а се прилага разходно-ориентирано разпределение на разходите и съответно приходите. Прилагането на двукомпонентна цена на мрежовите услуги е мотивирано от принципа за „справедливи цени“, т.е. всеки клиент да заплаща разходите, които сам предизвиква.

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

Промяната на тарифната структура дава възможност да се предизвика промяна в броя на присъединените към мрежата обекти и предоговаряне (намаляване/увеличаване) на предоставената мощност, което от своя страна води до:

- Постигане на коректно договорени нужди от мрежови услуги и ефективно използване на ангажираните капацитети между клиентите и електроразпределителното дружество;
- Развитие на мрежата съгласно реалните нужди на клиентите;
- Постигане на по-висока сигурност и ефективно управление на капацитета на мрежата.

Чрез прилагането на цена за достъп на база предоставена мощност се осигурява от една страна, планирани и равномерни парични потоци между потребителите и операторите на мрежите за целогодишно поддържане на заявления и ангажиран капацитет на мрежите и от друга, по-справедливо разпределение на разходите, предизвикани от потребителите.

Прилагането на този подход е в пълно съответствие с европейските изисквания за коректно отразяване в регулираните цени на разходите и насочването им към тези потребителски групи, които ги предизвикват. Предложението на ЕРМ Запад за въвеждане на цена достъп и за битовите клиенти 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 препоръките на ACER за преминаване към мрежови тарифи ориентирани на база предоставена мощност.

С развитието на енергийния преход се увеличава делът на производството на електрическа енергия от възобновяеми източници за собствено потребление, въвеждането в експлоатация на все по-голям брой и капацитет на съоръжения за съхраняване на енергия, ще се развиват енергийните общности, които ще предоставят енергия по между си, без участието на ОРМ, ще се увеличава броя на електромобилите, както и все повече потребители преминават към отопление с електрическа енергия, като термопомпи и климатици. Тези новости поставят операторите на електроразпределителни мрежи пред нови предизвикателства за осигуряване на гъвкавост на мрежата, дигитализация и оптимизация при високо ниво на сигурност на снабдяването, а пред регулатора да приложи такава тарифна структура с която да осигури необходимите приходи за експлоатация, развитие и модернизиране на мрежата.

В резултат на описаното по-горе, Дружеството предлага цената за достъп на битови клиенти да се определя, 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“.

Със заявление ваш вх. № Е-13-62-30/29.03.2024 г. ЕРМ Запад заяви цената за услугата „Достъп до ЕРМ“ за битови клиенти да се заплаща на база предоставената на клиента мощност или в лв./кВт/ден, която да замени заплащаната до сега цена достъп от тези клиенти на база консумирана енергия. В него подробно сме описали възприетият от нас подход за определяне мощността на всеки наш битов клиент. Определените мощности са въведени в клиентската база данни на Дружеството. От месец Септември 2023 г. тази информация се визуализира в месечните фактури на всички клиенти, които получават от крайния снабдител. Предоставена е и възможността, при несъгласие с определената мощност на обекта да се извърши промяна на мощността съгласно прилагането на Наредба № 6 от 28.03.2024 г. за присъединяване на обекти към електрическите мрежи.

С Решение № Ц-17/30.06.2024 г. КЕВР отказа да одобри така предложената промяна с мотива, че „ще засегне на практика най-вече енергийно уязвими клиенти, за които, обаче, все още не е въведен ясен механизъм за защита“. Във връзка с предвидената пълна либерализация на битовите потребители от 01.01.2026 г. и приетата с ПМС 267 на МС от 7.12.2023 г. и обн. в ДВ бр. 103 от 12.12.2023 г., в сила от 12.12.2023 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*, която следва да се прилага от тази

дата, считаме този мотив за несъстоятелен. От 01.01.2026 г. за определяне и прилагане на мерки за защита и за финансова подкрепа по програми за подпомагане на домакинство в положение на енергийна бедност и уязвимите клиенти за снабдяване с електрическа енергия компетентните органи са министърът на енергетиката, министърът на труда и социалната политика, министърът на регионалното развитие и благоустройството или друг орган, определен с акт на Министерския съвет.

Предложените с настоящото ценово заявление цени за достъп до електроразпределителната мрежа на ЕРМ Запад за небитови и битови клиенти отразява условно-постоянните разходи на Дружеството за поддържане на мрежата. Цените за достъп са изчислени на база предоставената мощност, както следва:

- за небитови клиенти - xxx кВт;
- за битови клиенти – xxx кВт.

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

Цени за мрежови услуги	Мярка	Утвърдени цени	Предложение на ЕРМ Запад	Изменение в %
Цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на СрН	лв./кВтч	0.01268	xxx	xxx %
Цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на НН	лв./кВтч	0.04203	xxx	xxx %
Цена за достъп за небитови клиенти	лв./кВт/ден	0.02741	xxx	xxx %
Цена за достъп за битови клиенти	лв./кВтч	0.00770	xxx	
	лв./кВт/ден	x	xxx	

В случай че Комисията откаже да одобри цена за достъп за битови клиенти, определена на база предоставена мощност, ЕРМ Запад предлага следните цени за одобрение от КЕВР при запазване на настоящия модел на тарифната структура:

Цени за мрежови услуги	Мярка	Утвърдени цени	Предложени е на ЕРМ Запад	Изменение в %
Цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на СрН	лв./кВтч	0.01268	xxx	xxx %
Цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на НН	лв./кВтч	0.04203	xxx	xxx %
Цена за достъп за небитови клиенти	лв./кВт/ден	0.02741	xxx	xxx %
Цена за достъп за битови клиенти	лв./кВтч	0.00700	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 2025/2026, са в съответствие с регулаторните принципи и действащото българско законодателство и препоръките на Съвет на

европейските енергийни регулатори (CEER) и Агенция за сътрудничество на енергийните регулатори (ACER).

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 втората 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

Одобрени параметри за седми регулаторен период с Решение № Ц-17/30.06.2024 г. и Решение № Ц-3/ 01.01.2025 г. и прогнозиран корекции за втората ценова година

ХИЛ.ЛВ.

№	ПОКАЗАТЕЛИ	Утвърдени ценообразуващи параметри за първата ценова година на седми регулаторен период	Прогнозни 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
4	Административни и с общо предназначение	xxx		xxx
	Общо експлоатация и поддръжка	xxx	xxx	xxx
1	Разходи за амортизации	xxx		xxx
2	Разходи за амортизации на инвестиции	xxx		xxx
3	Годишни амортизационни отчисления за активи придобити по безвъзмезден начин	xxx		xxx
	Общо оперативни разходи (за дейността)	xxx	xxx	xxx
	Регулаторна база			
1	Призната балансова стойност на активите	xxx		xxx
2	Среден номинален размер на инвестициите	xxx		xxx
3	Необходим оборотен капитал	xxx	xxx	xxx
4	Балансова стойност на активи придобити по безвъзмезден начин (придобити чрез финансиране/присъединявания)	xxx		xxx
5	Средна амортизация на съществуващите активи	xxx		xxx
	Общо компоненти на регулаторната база	xxx	xxx	xxx
	Норма на възвръщаемост на капитала (%)	xxx	xxx	xxx
	Възвръщаемост на регулаторната база	xxx	xxx	xxx
	Корекции			
1	Корекция по чл. 38, ал. 4, т.1 от Наредба №1		xxx	xxx
2	Корекция по чл. 38, ал. 7 от Наредба №1	xxx	xxx	xxx
3	Корекция по чл. 38, ал. 4, т. 3 от Наредба №1	xxx	xxx	xxx

Забележка: Посочените приходи/разходи са само за регулирана дейност.

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				Изпълнение
		2024	2025	2026	Общо	2024
1	2	3	4	5	6	7
I.	Материални активи					
1	Земя	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2	Сгради	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3	Подстанции	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3.1	Трансформатори	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3.2	Оборудване	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4	Трафопостове	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4.1	Трансформатори	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4.2	Оборудване	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5	Въздушни електропроводи	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.1	Въздушни електропроводи В. Н.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.2	Въздушни електропроводи Ср. Н.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.3	Въздушни електропроводи Н.Н.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
6	Кабелни електропроводи	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
6.1	Кабелни електропроводи В. Н.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
6.2	Кабелни електропроводи Ср. Н.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
6.3	Кабелни електропроводи Н. Н.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
7	Измервателни уреди	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
8	Офис оборудване в т.ч.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
9	- Компютърни системи	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
10	Транспортни средства	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
11	Комуникационни средства	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
12	Други, в т. ч.:	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
12.1	Изкупувани и нови присъединявания				0	xxx
	Общо материални активи	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
II.	Нематериални активи	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
1	Компютърен софтуер	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2	Други нематериални активи	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Общо нематериални активи	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
I+II	Общо материални и нематериални активи	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Активи придобити чрез финансиране/присъединявания	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

№	Цели	2024 План	2025 План	2026 План	Общо	2024 Отчет
1	Развитие и подобряване на мрежата, които включват активи под № 2, 3, 4, 5, 6, 7 и др.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2	Повишаване сигурността на доставките, които включват активи под № 2, 3, 4, 5, 6, 7, 10, 11, 12 и др.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3	Намаление на технологичните разходи, които включват активи под № 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 10, 12 и др.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4	Законови задължения, в т. ч.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4.1.	Изкупуване на енергийни обекти и съоръжения съгласно § 4 от ПЗР на ЗЕ, включват се активи под № 2-8 включително.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4.2.	Присъединяване на обекти на производители към мрежата, съгласно чл. 15 от ЗВАЕИБ, включват се активи под № 2-8 включително.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4.3.	Задължения към обществото, включващи обезпечаване сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на електрическата енергия, опазване на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4.4.	Либерализиран пазар включват се активи под № 8, 10, 12 и др.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Общо	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

*Забележка: Не се включват активи, които попадат в обхвата на чл. 14, ал. 3 от Наредба №1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия

Справка № 3
"ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНИ МРЕЖИ ЗАПАД" ЕАД
 Закупена електрическа енергия за технологични разходи и пренесена енергия през
 електроразпределителната мрежа до крайни потребители

№	ПОКАЗАТЕЛИ	Прогнозна година (01.07.2025-30.06.2026)		
		хил.кВтч	%	хил.лв.
1	2	3	4	5
	Покупки			
1	Закупена енергия за покриване на технологичния разход	xxx	7.00%	xxx
	Пренесена енергия			
1	Пренесена енергия до група 1 (<i>директно присъединени Ср.Н</i>)	xxx		xxx
2	Пренесена енергия до група 2 (<i>индиректни Ср.Н</i>)	xxx		
3	Пренесена енергия до група 3 (<i>небитови клиенти НН</i>)	xxx		xxx
4	Пренесена енергия до група 4 (<i>битови клиенти НН</i>)	xxx		xxx
	Общо Пренесена енергия	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 инвестициите (к.7*2,5+к.8*1,5+к.9*0,5)/3	Амортизация на инвестициите (отчет)
		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)		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
I	Материални активи									
1	Земя	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2	Сгради	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3	Въздушни електропроводи в т.ч. НН	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4	Подстанции	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5	Кабелни електропроводи в т.ч. НН	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
6	Трансформатори	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
7	Измервателни уреди	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
8	Офис оборудване в т.ч.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
8.1.	- Компютърни системи	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
9	Транспортни средства	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
10	Комуникационни средства	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
11	Други	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Амортизация на материални активи	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
II	Нематериални активи									
1	Компютърен софтуер	xxx	xxx	xxx	0					xxx
2	Други нематериални активи	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
I+II	Амортизация на нематериални активи	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Общо Амортизация	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
III	Амортизация на активи придобити чрез финансиране/присъединявания	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

хил.лв.

Справка No 9
"ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНИ ПРЕЖИ ЗАПАД" ЕАД
СПРАВКА за изчисление на Z фактора за ценовия период 01.07.2024 г. - 30.06.2025 г.

[illegible][illegible][illegible]

№	Содержание на листингата на пазарната цена с данъци за продажба на 07.02.2024 г., 00:00:00 г.	Мярка	Статусът
1	Колоната електрическа енергия издана от Е-БЕ	МВЧ	100
2	Разход за топлина на електрическа енергия издана от Е-БЕ	коп. лн.	100
3	Пазарна цена за ТП: поставяне	лв./МВЧ	100
4	Пазарна цена за ТП: поставяне	коп. лн.	100
5	Разход за топлина на електрическа енергия издана от Е-БЕ	лв./МВЧ	100
6	Разход за топлина на електрическа енергия издана от Е-БЕ	коп. лн.	100
7	Постигнат среднопресечен ценен съюз, свършен за 1 година на електрическа енергия	лв./МВЧ	100
8	Постигнат среднопресечен ценен съюз, свършен за 1 година на електрическа енергия	коп. лн.	100
9	Опционна цена за улавяне на пазарна цена	%	100
10	Опционна цена за улавяне на пазарна цена по чл.36, ал.1	лв./МВЧ	100

[illegible]

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

Справка № 9А
"ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНИ МРЕЖИ ЗАПАД" ЕАД
СПРАВКА за изчисление на Р фактора за ценовия период 01.07.2023 г. - 30.06.2024 г.

Показатели	Юни, 2023 г.				Август, 2023 г.				Септември, 2023 г.				Октомври, 2023 г.				Ноември, 2023 г.				Декември, 2023 г.			
	отчет				отчет				отчет				отчет				отчет				отчет			
	Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност МВт/МВ	Действаща цена лв/кВт	Приходи, хил.лв.		Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност МВт/МВ	Действаща цена лв/кВт	Приходи, хил.лв.		Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност МВт/МВ	Действаща цена лв/кВт	Приходи, хил.лв.		Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност МВт/МВ	Действаща цена лв/кВт	Приходи, хил.лв.		Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност МВт/МВ	Действаща цена лв/кВт	Приходи, хил.лв.		Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност МВт/МВ	Действаща цена лв/кВт	Приходи, хил.лв.	
I. Пренесена и разпределена електрическа енергия в т.ч.	xxx		xxx		xxx		xxx		xxx		xxx		xxx		xxx		xxx		xxx		xxx		xxx	
	1. Приходи от цена за достъп за небитови клиенти	xxx	xxx		xxx	xxx	xxx		xxx	xxx	xxx		xxx	xxx	xxx		xxx	xxx	xxx		xxx	xxx	xxx	
	2. Приходи от цена за достъп за битови клиенти	xxx	xxx		xxx	xxx	xxx		xxx	xxx	xxx		xxx	xxx	xxx		xxx	xxx	xxx		xxx	xxx	xxx	
	3. Приходи от цена за пренос СН-прени	xxx	xxx		xxx	xxx	xxx		xxx	xxx	xxx		xxx	xxx	xxx		xxx	xxx	xxx		xxx	xxx	xxx	
	4. Приходи от цена за пренос СН-непрени	xxx	xxx		xxx	xxx	xxx		xxx	xxx	xxx		xxx	xxx	xxx		xxx	xxx	xxx		xxx	xxx	xxx	
II. Технологични разходи																								
III. Технологични разходи %																								
Показатели	Януари, 2024 г.				Февруари, 2024 г.				Март, 2024 г.				Април, 2024 г.				Май, 2024 г.				Юни, 2024 г.			
	отчет				отчет				отчет				отчет				отчет				отчет			
	Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност МВт/МВ	Действаща цена лв/кВт	Приходи, хил.лв.		Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност МВт/МВ	Действаща цена лв/кВт	Приходи, хил.лв.		Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност МВт/МВ	Действаща цена лв/кВт	Приходи, хил.лв.		Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност МВт/МВ	Действаща цена лв/кВт	Приходи, хил.лв.		Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност МВт/МВ	Действаща цена лв/кВт	Приходи, хил.лв.		Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност МВт/МВ	Действаща цена лв/кВт	Приходи, хил.лв.	
	xxx		xxx		xxx		xxx		xxx		xxx		xxx		xxx		xxx		xxx		xxx		xxx	
	1. Приходи от цена за достъп за небитови клиенти	xxx	xxx		xxx	xxx	xxx		xxx	xxx	xxx		xxx	xxx	xxx		xxx	xxx	xxx		xxx	xxx	xxx	
II. Технологични разходи																								
III. Технологични разходи %																								

Показатели	Юни, 2023 г. - Юни, 2024 г.		
	Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност МВт/МВ	Действаща цена лв/кВт	Приходи, хил.лв.
I. Пренесена и разпределена електрическа енергия в т.ч.	xxx		xxx
1. Приходи от цена за достъп за небитови клиенти	xxx	xxx	xxx
2. Приходи от цена за достъп за битови клиенти	xxx	xxx	xxx
3. Приходи от цена за пренос СН-прени	xxx	xxx	xxx
3а. Приходи от цена за пренос СН-непрени	xxx	xxx	xxx
4. Приходи от цена за пренос НН	xxx	xxx	xxx
II. Технологични разходи			
III. Технологични разходи %			

№	Показатели	Р фактор за ценовия период 2023 а. 2024 а.	
1	Количества пренесена енергия, отчет	МВтч	xxx
2	Технологичен разход	%	xxx
3	Количество технологичен разход, отчет	МВтч	xxx
4	Пазарна цена за ТР: постигната	лв/МВтч	xxx
5	Пазарна цена за ТР: утвърдена	лв/МВтч	xxx
6	Пазарна прогнозна пазарна цена по чл.38, ап.8	лв/МВтч	xxx
7	Максимален сплит-30-беласиране	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	Количества пренесена енергия, утвърдено	МВтч	xxx
13	Количество технологичен разход, утвърдено	МВтч	xxx
14	Разходи за технологичен разход, утвърдени	хил.лв.	xxx
15	Утвърдени приходи	хил.лв.	xxx
16	Z ₁ ((р.15-р.14)/р.11-р.10)	хил.лв.	xxx
17	Z ₂ , утвърден с Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г.	хил.лв.	xxx
18	P _{о.з.} (р.16-р.17)	хил.лв.	xxx

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

С П Р А В К А за пренесена електрическа енергия и закупена енергия за периода януари- декември, 2024

Показатели	ЯНУАРИ		ФЕВРУАРИ		МАРТ		АПРИЛ		МАЙ		ЮНИ		ЮЛИ		АВГУСТ		СЕПТЕМВРИ		ОКТОМВРИ		НОЕМВРИ		ДЕКЕМВРИ		ОБЩО	
	МВтч	жпл.лв.	МВтч	жпл.лв.	МВтч	жпл.лв.	МВтч	жпл.лв.	МВтч	жпл.лв.	МВтч	жпл.лв.	МВтч	жпл.лв.	МВтч	жпл.лв.	МВтч	жпл.лв.	МВтч	жпл.лв.	МВтч	жпл.лв.	МВтч	жпл.лв.	МВтч	жпл.лв.
I. Пренесена и разпределена електрическа енергия до в т.ч.,	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
1. С ридно напоявление (Крайни пот.разбители)	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
2. Ниско напоявление (Крайни пот.разбители), в т.ч.	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
2.1 Стопански пот.разбители	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
2.2 Битови пот.разбители	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
3. Планирани разрани пот.разбители	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
4. Освядни ЕРП	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
II. Средномесечен фактор на мощността (косинус фи)	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
Разход на електроенергия в кВт.ч. - Приход от фактори на мощността (косинус фи)	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
III. Технологични разходи	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
Технологични разходи %	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
- Технологични разходи - СН %	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
- Технологични разходи - НН %	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
- Технологични разходи - НН %	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх
Общи разходи	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх	ххх

Забелажки:

Получени компенсации от ФСЕС за периода от м.7.2024 г. до м.12.2024 г.: ххх жпл. лв.