

**Раскрытие информации о структуре и объемах затрат
на оказание услуг по передаче электрической энергии
сетевыми организациями, регулирование деятельности которых
осуществляется методом долгосрочной индексации
необходимой валовой выручки**

Акционерное общество "Камчатские электрические сети им. И.А.

Наименование организации: Пискунова"

ИНН: 4101090167

КПП: 410101001

Долгосрочный период регулирования: 2023 — 2027 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2025 Год*		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
1	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	74 412	86 695	постановление РСТ от 10.12.2024 №223-Н
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	78 327	34 925	перекрестное
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	28 293	19 963	субсидирование
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	2 464	507	между видами
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	6 446	5 293	деятельности,
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	19 383	14 163	созданное
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	16 587	11 060	регулятором в 2023 г.
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	45 240	10 659	перераспределение персонала по видам деятельности (на производство)
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	4 794	3 990	в т.ч. выпадающие от ТП до 15 кВт и до 150 кВт
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	100	930	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.	4 694	3 060	в т.ч. выпадающие от ТП до 15 кВт и до 150 кВт
1.1.3.3.1	выпадающие от ТП до 15 кВт и до 150 кВт	тыс. руб.	37	144	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.		0	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.		313	Трудоустройство инвалидов
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	78 669	51 770	

1.2.1	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.2	Плата за аренду имущества	тыс. руб.			
1.2.3	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	7 720	1 827	перераспределен не по видам деятельности
1.2.4	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	278	0	кредиты не привлекались
1.2.5	амортизация	тыс. руб.	14 277	17 065	
1.2.6	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	48 020	31 637	
1.2.7	налог на прибыль	тыс. руб.	7 087	0	перераспределен не по видам деятельности (отнесение косвенных на производство)
1.2.8	прочие налоги	тыс. руб.	61	600	
1.2.9	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	37	144	
1.2.9.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	2	5	
1.2.10	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания)	тыс. руб.			
1.2.11	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	1 226	641	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-82 584		
1.4	Сглаживание роста тарифов	тыс. руб.			
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	23 033	16 353	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.			
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	2,446	2,385	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	0,012933	0,012925	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	X	X	X	X
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.		278	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа		23,24	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа		23,24	

3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.		130,98	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у. е.		108,50	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.		868,7	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у. е.		868,7	
5	Длина линий электропередач, всего	км		43,849	
5.n	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км		35,433	
6	Доля кабельных линий электропередач	%		75,89	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	не утверждается		
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.			
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵	%	не утверждается	X	X

Примечание: *в 2025 году АО "КЭС" являлось энергоснабжающей организацией, совмещающей деятельность по производству, передаче и сбыту электроэнергии; произведено распределение косвенных расходов на регулируемые в 2026 году виды деятельности для корректного формирования тарифных предложений на 2026 год. В составе утвержденных РСТ показателей на 2025 год учтены расходы на сбыт.

¹ В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в столбце <план> указываются соответствующие значения. Плановые значения составляющих подконтрольных расходов раскрываются в отношении расходов, учтенных регулирующим органом на первый год долгосрочного периода регулирования.

² Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

³ При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

⁴ В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

⁵ В соответствии с пунктом 4.2.14.8. Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.