

**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"

ИПП: 4101090167

КПП: 410101001

Долгосрочный период регулирования: 2023 — 2027 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 Год*		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	246084	266395	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	67781	72407	перекрестное субсидирование между видами деятельности, созданное регулятором
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	24402	26736	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.		1 673	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	7685	11 240	
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.	16 717	13 823	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	16717	12 379	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	39 017	37 637	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	4362	8034	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.	87	1 407	
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.	4 275	6 627	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.	255	1600	
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.		0	
1.2	Неподконтрольные расходы, исключенные в НВВ, всего	тыс. руб.	172594	193988	

					рост объема покупной электроэнергии, рост полезного отпуска
1.2.1	Энергия на технологические цели	тыс. руб.	138 756	162 898	потребителям
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.			
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	6 579	6 418	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	726	0	кредиты не привлекались
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	13 742	16 122	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0	0	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	10 038	7 087	перераспределен ие по видам деятельности
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	1 697	981	перераспределен ие по видам деятельности
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.			
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.			
1.2.11	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.			
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	1 056	482	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	5 709		
1.4	Снижающие рост 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.	24402	23619	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.			
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	2,322	2,631	увеличение отпуска в сеть
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	0,007498	0,007498	
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.		260	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа		16,56	
2.п	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа		16,56	

3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.		93,17	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у. е.		68,17	
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		32,673	
5.n	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км		23,28	
6	Доля кабельных линий электропередач	%		67,87	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	не утверждается	86918	
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: ***АО "КЭС" является энергоснабжающей организацией, совмещает деятельность по производству, передаче и сбыту электроэнергии; таблица заполнена по передаче и сбыту электроэнергии**

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.