

**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**

Наименование организации: АО "КЭС КМР"
ИНН 5916031670
КПП 591601001
Долгосрочный период регулирования: 2020 — 2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022		отклонен ие	Приме- чание ³
			план ¹	факт ²		
I	Структура затрат	X	X	X		X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	277 618,69	469 493,64	69%	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	187 666,81	245 182,31	31%	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	67 949,63	153 121,29	125%	Отклонение связано с изменением структуры подконтрольных расходов в связи с принятым судебным решением
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	15 867,28	9 142,19	-42%	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.				
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.	52 082,35	143 979,10	176%	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.				
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	71 222,30	64 118,63	-10%	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.				
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	46 402,80	20 113,94	-57%	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.				
1.1.3.3	в том числе другие прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.	658,20	542,30	-18%	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.				
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	2 092,08	7 286,16	248%	Отклонение связано с изменением структуры подконтрольных расходов в связи с принятым судебным решением
1.1.5.1	в том числе прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	1 790,47	3 514,78	96%	
1.1.5.2	в том числе прибыль на прочие цели	тыс. руб.	301,61	3 771,38	1150%	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	153 676,88	224 311,33	46%	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.				
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.				
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	100 520,17	169 444,61		В НВВ не учтены в полном объеме расходы на аренду непроизводственных зданий, зем.участков, офиса
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	21 651,57	12 245,76	-43%	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0,00	4062,57		Получен кредит для выполнения строительства объектов ТП
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	6 674,13	11 501,21	72%	Увеличение связано с изменением количества активов
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	6 480,00	5 598,68		
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	6 354,80	1 553,66		
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	1 042,13	2 290,78	120%	В плане не учтены расходы по зем.налогу, увеличен налог на имущество в связи с изменением (увеличением) активов
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	8 616,62	11 429,11	33%	Увеличение количества выполненных ТП, не учтенных в плановых расходах на 2022 год
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.		352		
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.				
	прочие неподконтрольные расходы					

1.2.12	(с расшифровкой)	тыс. руб.	2 337,46	6 184,95	165%	Не учтены плановые расходы на госпошлины, % по кредитам
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-63 725,00	0		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	0,00	0,00		
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	255 259,61	113 356,36	-56%	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	90,855	40,708		
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2 809,53	2 784,62		
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.	-	13709		
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	1750,218	1752,518		
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	1459	1459		
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН1	МВа	1,8	1,8		
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВа	289,41	289,66		
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	1 903,74	1 918,20		
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у. е.	0,00	0,00		
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН1	у. е.	7,63	7,63		
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у. е.	954,93	954,93		
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения НН	у. е.	941,18	955,64		
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	9390,22	9392,52		
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у. е.	3304,8	3304,8		
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН1	у. е.	67,5	67,5		
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у. е.	6017,92	6020,22		
5	Длина линий электропередач, всего	км	857,94	867,35		
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	0,00	0,00		
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН1	км	1,63	1,63		
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	382,73	382,73		
5.4	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	473,58	482,99		
6	Доля кабельных линий электропередач	%	48%	48%		
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро- сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	x	19 325,11		
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	x	11 734,66		
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵	%	12,47	X		X

Примечание:

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.