

**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 "СК Алтайкрайэнерго"

ИНН: 2224143922

КПП: 222401001

Долгосрочный период регулирования: 2020 — 2024 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.	2 281 359,19	2 633 358,54	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	854 138,3	1 430 820,56	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	68 569,16	127 229,98	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	62 727,86	119 176,82	
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.	5 841,31	8 053,16	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	643 182,70	910 753,59	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	139 511,34	378 097,18	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.			
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	13,54	1 023,31	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.	139 497,79	377 073,87	
	Ремонт основных фондов	тыс. руб.	96 260,07	189 036,80	
	услуги связи	тыс. руб.	4 010,83	10 537,65	
	расходы на услуги вневедомственной охраны и	тыс. руб.	16 743,19	24 988,24	
	расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	885,18	102 914,64	
	расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	453,05	1 397,21	
	прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	3 767,86	3 189,45	
	расходы на командировки	тыс. руб.	8 241,60	10 373,57	
	расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	1 827,35	2 525,23	
	расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	4 358,79	5 401,29	
	расходы на страхование	тыс. руб.	1 174,76	4 145,36	
	другие прочие	тыс. руб.	1 775,11	22 564,43	
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.	2 875,12	14 739,81	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	1 117 226,17	1 202 537,98	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»*	тыс. руб.	30 440,89	32 245,88	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к	тыс. руб.			
1.2.2	коммунальные платежи	тыс. руб.	34 617,72	34 861,08	
	электроэнергия на хозяйды	тыс. руб.	22 314,66	22 217,34	
	теплоэнергия	тыс. руб.	10 510,26	10 289,38	
	водоснабжение и водоотведение	тыс. руб.	553,72	776,06	
	прочие коммунальные услуги (вывоз мусора)	тыс. руб.	1 239,07	1 578,31	
1.2.3	Плата за аренду земли и имущества	тыс. руб.	3 700,64	830,11	
1.2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	191 539,81	272 137,76	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	481 729,17	545 761,06	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	90 525,96	97 866,05	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	60 395,90	76 421,64	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	224 276,09	136 686,68	
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.		1 344	

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 (проценты за пользование кредитом)	тыс. руб.	0,00	5 727,72	
1.3	недополученный по независимым причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	309 994,71		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.			
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	905 805,81	429 113,16	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	246 328	123 762	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./кВтч	3,677	3,467	
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.		235 715	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа		1 237,75	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа		6,30	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН1	МВа		98,95	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВа		1 132,50	
3.	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	18 900,16	19 289,48	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН1	у. е.	21,0	21,0	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у. е.	5 603,95	5 801,7	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у. е.	13 275,20	13 466,8	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	45 721,50	46 370,20	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у. е.	122,30	150,30	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН1	у. е.	1 485,50	1 564,70	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у. е.	44 113,70	44 655,20	
5	Длина линий электропередач, всего	км		9 030,38	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН1	км		13,60	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км		2 748,17	
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км		6 268,61	
6	Доля кабельных линий электропередач	%		16,9	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		232 886,15	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		33 002,05	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵	%	не утверждался		X

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 неподконтрольных 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.

⁶ Неподконтрольные расходы без учета ВД по ТП (п. 87): план 892 950,06 тыс. руб., факт 1 068 900,63 тыс. руб.