

**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: 2025 — 2029 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2025 год		Примечание <sup>3</sup>
			план <sup>1</sup>	факт <sup>2</sup>	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание с учетом РПП	тыс. руб.	2 550 796,27	3 184 646,49	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	1 351 352,4	1 853 017,70	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	88 695,96	105 492,12	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	81 766,15	89 798,97	
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.	6 929,81	15 693,15	Основное увеличение: - по статье "Услуги по сертификации", в ТБР затраты включаются ежегодно в течении ДПР по 1/5 части, по факту договор исполнен в 2025 году по работам по сертификации электрической энергии, в следующих периодах будет проходить инспекционный контроль; - по статье "Услуги по испытанию и поверке приборов" по факту выполнены работы по поверке потребительских счетчиков в рамках исполнения п.136 ПП РФ 442.
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	1 039 853,53	1 347 831,66	Основной рост затрат по статье обусловлен заполнением вакансий ключевых должностей - электромонтер по эксплуатации распределительных сетей и электромонтер по ремонту и монтажу кабельных линий (по сравнению с фактом 2023 года), с изменением их системы оплаты труда, а также индексацией заработной платы работников
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	221 188,58	383 196,76	
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.	275,00	1 648,34	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) <sup>4</sup>	тыс. руб.	220 913,58	381 548,41	
	Ремонт основных фондов	тыс. руб.	133 549,91	183 768,62	По итогам тарифного регулирования на 2025 год в НВВ не учтены экономически обоснованные расходы в полном объеме. Расходы по статье в ТБР рассчитаны по факту индексации 2023 года, которые не учитывают графики ремонтных программ на ДПР 2025-2029гг. Кроме того, в соответствии с п. 38 Основ ценообразования подконтрольные расходы ТСО, учитываемые при государственном регулировании цен (тарифов) в электроэнергетике, не должны превышать уровень таких расходов, определенный при соблюдении условия не превышения удельной величины подконтрольных расходов крупнейшей ТСО субъекта РФ (СТСО АК) в расчете на единицу количества активов. Указанная норма также не учитывает особенности состава электросетевого оборудования и графики его ремонта и эксплуатации СК АКЭ, так, например, доля КЛ 17,1%, что превышает в разы показатель СТСО АК (0,68% факт 2024 года).
	услуги связи	тыс. руб.	5 579,62	14 754,59	По итогам тарифного регулирования на 2025 год в НВВ не учтены экономически обоснованные расходы в полном объеме. Расходы по статье в ТБР рассчитаны по факту индексации 2023 года, которые не учитывают увеличение количества вводимых ИСУ и расходов на её эксплуатацию. Кроме того, в соответствии с п. 38 Основ ценообразования подконтрольные расходы ТСО, учитываемые при государственном регулировании цен (тарифов) в электроэнергетике, не должны превышать уровень таких расходов, определенный при соблюдении условия не превышения удельной величины подконтрольных расходов крупнейшей ТСО субъекта РФ (СТСО АК) в расчете на единицу количества активов. Указанная норма также не учитывает особенности состава ИСУ и расходов на её эксплуатацию.
	расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	28 357,49	33 646,52	По итогам тарифного регулирования на 2025 год в НВВ не учтены экономически обоснованные расходы в полном объеме. Расходы по статье в ТБР рассчитаны по факту индексации 2023 года, которые не учитывают увеличение фактической стоимости по договору по результатам ТЗП.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2025 год		Примечание <sup>3</sup>
			план <sup>1</sup>	факт <sup>2</sup>	
	расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	34 030,91	118 264,33	По итогам тарифного регулирования на 2025 год в НВВ не учтены экономически обоснованные расходы в полном объеме. В соответствии с п. 38 Основ ценообразования подконтрольные расходы ТСО, учитываемые при государственном регулировании цен (тарифов) в электроэнергетике, не должны превышать уровень таких расходов, определенный при соблюдении условия не превышения удельной величины подконтрольных расходов крупнейшей ТСО субъекта РФ (СТСО АК) в расчете на единицу количества активов
	расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	542,78	1 608,34	По итогам тарифного регулирования на 2025 год в НВВ не учтены экономически обоснованные расходы по кадровой политике и организационному проектированию в полном объеме
	прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	1 394,61	6 408,54	По итогам тарифного регулирования на 2025 год в НВВ не учтены экономически обоснованные расходы в полном объеме. Основное увеличение по статье "Землеустроительные работы, межевание" обусловлено необходимостью выполнения работ для постановки на кадастровый учет и регистрации права собственности объектов
	расходы на командировки	тыс. руб.	8 912,74	8 929,09	
	расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	2 144,06	2 284,96	
	расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	4 481,59	5 896,38	По итогам тарифного регулирования на 2025 год в НВВ не учтены экономически обоснованные расходы в полном объеме. Расходы по статье в ТБР рассчитаны по факту индексации 2023 года, которые не учитывают увеличение фактической стоимости по договорам по результатам ТЗП. Основной рост по статье "Услуги по предрейсовому медосмотру водителей" за счет увеличения объема и стоимости услуг
	расходы на страхование	тыс. руб.	672,63	823,21	
	другие прочие	тыс. руб.	1 247,24	5 163,81	По итогам тарифного регулирования на 2025 год в НВВ не учтены экономически обоснованные расходы в полном объеме. В соответствии с п. 38 Основ ценообразования подконтрольные расходы ТСО, учитываемые при государственном регулировании цен (тарифов) в электроэнергетике, не должны превышать уровень таких расходов, определенный при соблюдении условия не превышения удельной величины подконтрольных расходов крупнейшей ТСО субъекта РФ (СТСО АК) в расчете на единицу количества активов
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.	1 614,34	16 497,17	По итогам тарифного регулирования на 2025 год в НВВ не учтены экономически обоснованные расходы в полном объеме по Коллективному договору. В соответствии с п. 38 Основ ценообразования подконтрольные расходы ТСО, учитываемые при государственном регулировании цен (тарифов) в электроэнергетике, не должны превышать уровень таких расходов, определенный при соблюдении условия не превышения удельной величины подконтрольных расходов крупнейшей ТСО субъекта РФ (СТСО АК) в расчете на единицу количества активов
1.2 <sup>6</sup>	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	1 242 714,22	1 331 574,11	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.2	Коммунальные платежи	тыс. руб.	37 600,77	41 714,49	
	электроэнергия на хозяйды	тыс. руб.	24 752,02	27 545,99	
	теплоэнергия	тыс. руб.	10 792,58	11 738,99	
	водоснабжение и водоотведение	тыс. руб.	542,64	1 134,65	В НВВ 2025 года не учтены расходы на плату за негативное воздействие на работу централизованной системы водоотведения
	прочие коммунальные услуги (вывоз мусора)	тыс. руб.	1 513,52	1 294,85	
1.2.3	Плата за аренду земли и имущества	тыс. руб.	1 309,95	969,94	
1.2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	310 708,24	404 582,97	Статья зависит от расходов по фонду оплаты труда
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	585 249,56	583 509,93	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	111 767,15	77 793,00	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	17 023,28	20 274,41	В НВВ 2025 года не учтены в полном объеме транспортный налог и земельный налог
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	178 460,78	171 280,19	
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.		490	
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.	594,48	31 449,18	
	проценты за пользование кредитом; процентные расходы, связанные с арендой	тыс. руб.	0,00	21 454,06	В НВВ 2025 года не утверждались

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2025 год		Примечание <sup>3</sup>
			план <sup>1</sup>	факт <sup>2</sup>	
	прочие расходы, госпошлина	тыс. руб.	594,48	9 995,13	В НБВ 2025 года не учтена госпошлина за регистрацию имущества
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-209 513,00	54,68	
1.4 <sup>7</sup>	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	166 242,64		
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.	940 299,08	527 564,13	В НБВ на потери учтена экономия потерь в размере 439 671,2 тыс.руб.
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	126 364	115 076	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./кВтч	3,962	4,58447	
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.	н/д	236 303	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	н/д	1 299,34	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	н/д	6,30	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН1	МВа	н/д	99,65	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВа	н/д	1 193,39	
3.	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	19 280,92	19 513,33	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН1	у. е.	22,4	23,5	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у. е.	5 785,3	5 922,9	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у. е.	13 473,3	13 567,0	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	45 810,1	45 482,3	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у. е.	150,30	150,30	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН1	у. е.	1 470,10	1 470,10	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у. е.	44 189,70	43 861,90	
5	Длина линий электропередач, всего	км	9 027,82	9 167,07	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН1	км	13,89	14,13	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	2 741,99	2 804,80	
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	6 271,94	6 348,13	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	н/д	17,1	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	н/д	414 904,67	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	н/д	62 978,95	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России <sup>5</sup>	%	не утверждался	X	X

<sup>1</sup> 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.

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

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

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

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

<sup>6</sup> Неподконтрольные расходы без учета ВД по ТП (п.87): план 1 064 253,44 тыс.руб., факт 1 160 293,92 тыс.руб.

<sup>7</sup> Расчетная предпринимательская прибыль в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (не предусмотрена форматом раскрытия).