

**Форма раскрытия 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: **ООО ХК "СДС-Энерго"**

ИНН: **4250003450**

КПП: **420501001**

Долгосрочный период регулирования: **2025 - 2029 гг.**

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2025	
			план	факт
<b>I</b>	<b>Структура затрат</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>
<b>1</b>	<b>Необходимая валовая выручка на содержание</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>780 175</b>	<b>869 619</b>
<b>1.1</b>	<b>Подконтрольные расходы, всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>303 929</b>	<b>468 004</b>
1.1.1.	Материальные расходы, всего*	тыс. руб.		194 725
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо*	тыс. руб.		15 499
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.		179 226
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт*	тыс. руб.		32 592
1.1.2	Фонд оплаты труда*	тыс. руб.		230 780
1.1.2.1	в том числе на ремонт*	тыс. руб.		
1.1.3.	Прочие подконтрольные расходы*	тыс. руб.		35 590
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.		
1.1.3.3	в том числе прочие расходы*	тыс. руб.		35 590
	расходы на страхование*	тыс. руб.		905
	иные расходы*	тыс. руб.		34 685
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.		6 908
<b>1.2.</b>	<b>Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>545 708</b>	<b>401 614</b>
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.	33 039	36 692
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	67 697	67 679
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.		
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	180 214	180 101
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0	0
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	38 598	19 426
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	36 270	12 525

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2025	
			план	факт
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	98 604	9 356
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	35	20
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.	91 286	75 837
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-79 155	
1.4	корректировка необходимой валовой выручки с учётом надёжности и качества	тыс. руб.	9 692	
<b>II</b>	<b>Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.1.3.1)</b>	тыс. руб.		<b>32 592</b>
<b>III</b>	<b>Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии</b>	тыс. руб.	<b>73 866</b>	<b>93 176</b>
1.1.	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	22 258	24 877
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3	4
<b>IV</b>	<b>Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>
1	Общее количество точек подключения на конец года	шт.	1 304	1 269
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего, в том числе	МВа	1 099	1 098
2.1.	ВН	МВа	652	652
2.2.	СН1	МВа	390	390
2.3.	СН2	МВа	58	57
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего в том числе	у.е.	524	537
3.1.	ВН	у.е.	68	68
3.2.	СН1	у.е.	133	133
3.3.	СН2	у.е.	259	264
3.4.	НН	у.е.	65	72
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего в том числе	у.е.	6 901	6 912
4.1.	ВН	у.е.	2 598	2 619
4.2.	СН1	у.е.	3 071	3 158
4.3.	СН2	у.е.	1 232	1 135

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2025	
			план	факт
5.	Длина линий электропередач, всего, в том числе	км	324	333
5.1.	ВН	км	41	41
5.2.	СН1	км	76	76
5.3.	СН2	км	175	182
5.4.	НН	км	31	34
6.	Доля кабельных линий электропередач	%	13,46	13,65
7.	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	215 661	207 945
7.1.	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	36 195	31 291
8.	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии	%	2,16	2,55

\* Включено в п.1.1 "Подконтрольные расходы, всего".

В соответствии с абзацем 9 пункта 38 "Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации № 1178 от 29.12.2011 г., размер базового уровня подконтрольных расходов (2025 год) для ООО ХК «СДС-Энерго» (в рамках долгосрочного периода регулирования 2025-2029 гг.) утвержден Региональной энергетической комиссией Кузбасса одной суммой (в размере удельной величины подконтрольных расходов в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности крупнейшей территориальной сетевой организации) и постатейная разбивка утвержденных расходов в составе утвержденного базового уровня подконтрольных расходов отсутствует.