

**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: **2020 - 2024 гг.**

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2023	
			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>807 651</b>	<b>973 487</b>
<b>1.1</b>	<b>Подконтрольные расходы, всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>345 108</b>	<b>403 734</b>
1.1.1.	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	184 325	184 944
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	14 620	10 795
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.	169 706	174 149
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	50 082	42 256
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	130 715	175 713
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		
1.1.3.	Прочие подконтрольные расходы	тыс. руб.	27 009	33 392
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.	27 009	33 392
	расходы на страхование	тыс. руб.	842	1 071
	иные расходы	тыс. руб.	26 167	32 321
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.	3 059	9 685
<b>1.2.</b>	<b>Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>511 933</b>	<b>569 752</b>
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	114 546	118 429
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.		
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	66 329	53 600
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	39 737	50 313
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.		

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2023	
			план	факт
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	147 375	174 468
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0	0
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	105 419	38 598
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	34 441	37 881
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	-4 016	87 808
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	30	16
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.	0	0
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	8 102	8 656
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-59 090	
1.4	корректировка необходимой валовой выручки с учётом надёжности и качества	тыс. руб.	9 700	
<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>	<b>тыс. руб.</b>	<b>50 082</b>	<b>42 256</b>
<b>III</b>	<b>Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>46 898</b>	<b>71 246</b>
1.1.	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	14 764	25 104
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3	3
<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.	1 302	1 304
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего, в том числе	МВа	1 085	1 100
2.1.	ВН	МВа	636	652
2.2.	СН1	МВа	400	390
2.3.	СН2	МВа	50	58
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего в том числе	у.е.	463	525
3.1.	ВН	у.е.	66	68
3.2.	СН1	у.е.	132	133
3.3.	СН2	у.е.	204	251
3.4.	НН	у.е.	61	74

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2023	
			план	факт
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего в том числе	у.е.	7 084	6 911
4.1.	ВН	у.е.	2 598	2 619
4.2.	СН1	у.е.	3 244	3 127
4.3.	СН2	у.е.	1 243	1 166
5.	Длина линий электропередач, всего, в том числе	км	251	321
5.1.	ВН	км	40	41
5.2.	СН1	км	76	76
5.3.	СН2	км	106	167
5.4.	НН	км	29	37
6.	Доля кабельных линий электропередач	%	19,78	13,67
7.	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	105 419	102 153
7.1.	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	16 149	12 651
8.	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии	%	1,55	2,16