

**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 2022	
			план	факт
I	Структура затрат	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	742 170	817 233
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	339 527	365 645
1.1.1.	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	181 344	176 960
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	14 383	10 291
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.	166 961	166 669
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	49 272	43 408
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	128 600	150 694
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		
1.1.3.	Прочие подконтрольные расходы	тыс. руб.	26 572	29 675
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.	26 572	29 675
	расходы на страхование	тыс. руб.	828	990
	иные расходы	тыс. руб.	25 744	28 686
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.	3 010	8 315
1.2.	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	410 911	451 588
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	100 768	104 460
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.		
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	66 083	67 679
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	39 095	43 560
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.		

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2022	
			план	факт
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	121 650	159 841
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0	0
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	40 338	19 115
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	36 013	34 783
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	170	8 613
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	19	42
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.	6 795	13 537
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-12 901	
1.4	корректировка необходимой валовой выручки с учётом надёжности и качества	тыс. руб.	4 634	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.1.3.1)	тыс. руб.	49 272	43 408
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	37 306	55 015
1.1.	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	13 981	19 641
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3	3
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х
1	Общее количество точек подключения на конец года	шт.	815	1 302
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего, в том числе	МВа	1 067	1 098
2.1.	ВН	МВа	636	652
2.2.	СН1	МВа	387	390
2.3.	СН2	МВа	44	56
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего в том числе	у.е.	375	464
3.1.	ВН	у.е.	46	68
3.2.	СН1	у.е.	122	133
3.3.	СН2	у.е.	171	192
3.4.	НН	у.е.	35	72

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2022	
			план	факт
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего в том числе	у.е.	6 872	6 968
4.1.	ВН	у.е.	1 486	2 619
4.2.	СН1	у.е.	1 950	3 127
4.3.	СН2	у.е.	3 436	1 223
5.	Длина линий электропередач, всего, в том числе	км	201	267
5.1.	ВН	км	27	41
5.2.	СН1	км	71	76
5.3.	СН2	км	90	115
5.4.	НН	км	13	35
6.	Доля кабельных линий электропередач	%	21,32	16,13
7.	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	152 082	170 912
7.1.	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	27 695	48 423
8.	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии	%	1,55	1,87