

**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 2020	
			план	факт
I	Структура затрат	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	772 312	792 742
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	359 709	340 838
1.1.1.	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	192 124	159 410
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	15 238	11 350
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	52 201	29 328
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.	124 685	118 731
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	136 245	147 878
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		
1.1.3.	Прочие подконтрольные расходы	тыс. руб.	28 152	29 218
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.	0	0
1.1.3.3	в том числе прочие расходы	тыс. руб.	28 152	29 218
	расходы на страхование	тыс. руб.	878	2 725
	иные расходы	тыс. руб.	27 274	26 493
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	0
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	3 189	4 333
1.2.	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	377 595	451 904
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	89 750	89 542
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.		
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	50 338	62 404
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	41 418	43 417
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0	0

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2020	
			план	факт
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	103 385	119 776
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0	55 064
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	44 455	40 338
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	33 850	35 632
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	7 504	151
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	0	14
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.	6 896	5 580
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	28 342	
1.4	корректировка необходимой валовой выручки с учётом надёжности и качества	тыс. руб.	6 665	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.1.3.1)	тыс. руб.	52 201	29 328
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	36 140	43 179
1.1.	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	16 160	18 553
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб.	2	2
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.	599	571
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего, в том числе	МВа	1 108	1 111
2.1.	ВН	МВа	652	652
2.2.	СН1	МВа	409	409
2.3.	СН2	МВа	47	50
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего в том числе	у.е.	351	371
3.1.	ВН	у.е.	46	46
3.2.	СН1	у.е.	122	122
3.3.	СН2	у.е.	156	168
3.4.	НН	у.е.	28	35

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2020	
			план	факт
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего в том числе	у.е.	6 801	6 869
4.1.	ВН	у.е.	2 598	2 600
4.2.	СН1	у.е.	3 120	3 140
4.3.	СН2	у.е.	1 083	1 130
5.	Длина линий электропередач, всего, в том числе	км	259	266
5.1.	ВН	км	34	34
5.2.	СН1	км	130	130
5.3.	СН2	км	84	89
5.4.	НН	км	10	13
6.	Доля кабельных линий электропередач	%	13,93	15,81
7.	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	126 379	183 572
7.1.	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	772	0
8.	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России	%	1,55	1,71