

**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: **2015 - 2019 гг.**

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2019	
			план	факт
I	Структура затрат	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	802 306	841 385
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	372 746	372 070
1.1.1.	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	194 410	194 130
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	34 007	15 509
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.	160 403	178 620
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	42 259	62 119
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	148 916	143 050
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		
1.1.3.	Прочие подконтрольные расходы	тыс. руб.	25 309	29 298
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.	25 309	29 298
	расходы на страхование	тыс. руб.	3 528	1 414
	иные расходы	тыс. руб.	21 781	27 885
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.	4 110	5 592
1.2.	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	348 706	469 314
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	83 465	84 781
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.		
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	63 609	65 052
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	45 270	41 129
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 2019	
			план	факт
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	60 628	105 147
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	59 372	10 003
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	3 647	88 016
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	12 879	33 590
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	12 038	10 685
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	0	21
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.	7 797	30 912
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	75 000	
1.4	корректировка необходимой валовой выручки с учётом надёжности и качества	тыс. руб.	5 855	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.1.3.1)	тыс. руб.	42 259	62 119
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	68 692	40 178
1.1.	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	33 623	18 294
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.	561	599
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего, в том числе	МВа	1 093	1 109
2.1.	ВН	МВа	636	653
2.2.	СН1	МВа	407	409
2.3.	СН2	МВа	51	47
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего в том числе	у.е.	328	355
3.1.	ВН	у.е.	49	46
3.2.	СН1	у.е.	116	123
3.3.	СН2	у.е.	143	152
3.4.	НН	у.е.	21	35

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2019	
			план	факт
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего в том числе	у.е.	9 568	9 571
4.1.	ВН	у.е.	1 487	1 486
4.2.	СН1	у.е.	1 924	1 950
4.3.	СН2	у.е.	6 157	6 135
5.	Длина линий электропередач, всего, в том числе	км	242	258
5.1.	ВН	км	37	34
5.2.	СН1	км	124	131
5.3.	СН2	км	74	80
5.4.	НН	км	8	13
6.	Доля кабельных линий электропередач	%	12,93	15,03
7.	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года (инвестиционная программа)	тыс. руб.	650 860	647 368
7.1.	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	538 584	538 300
8.	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России	%	2,63	1,59