

**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 2018	
			план	факт
I	Структура затрат	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	583 555	755 642
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	347 398	353 529
1.1.1.	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	181 190	190 596
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	31 695	19 493
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.	149 495	171 103
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	39 386	61 852
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	138 789	126 339
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		
1.1.3.	Прочие подконтрольные расходы	тыс. руб.	25 601	30 270
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	2 013	2 625
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	0	0
1.1.3.3	в том числе прочие расходы	тыс. руб.	23 588	27 645
	расходы на страхование	тыс. руб.	3 288	984
	иные расходы	тыс. руб.	20 300	26 661
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.	1 818	6 325
1.2.	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	256 529	402 113
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	70 861	78 408
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения	тыс. руб.	0	116
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	51 672	55 042
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	41 914	36 276
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0	0
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	29 482	76 784
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	40 432	87 550
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	0	44 455
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	16 378	15 625

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2018	
			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.	0	2 150
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	0	26
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.	5 789	5 708
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-26 055	
1.4	корректировка необходимой валовой выручки с учётом надёжности и качества	тыс. руб.	5 683	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.1.3.1)	тыс. руб.	39 386	61 852
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	53 026	41 828
1.1.	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	31 326	19 618
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.	651	557
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего, в том числе	МВа	679	1 094
2.1.	ВН	МВа	253	635
2.2.	СН1	МВа	377	407
2.3.	СН2	МВа	49	52
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего в том числе	у.е.	317	327
3.1.	ВН	у.е.	29	48
3.2.	СН1	у.е.	111	116
3.3.	СН2	у.е.	156	142
3.4.	НН	у.е.	21	22
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего в том числе	у.е.	9 125	9 571
4.1.	ВН	у.е.	1 338	1 487
4.2.	СН1	у.е.	1 732	1 924
4.3.	СН2	у.е.	6 055	6 159
5.	Длина линий электропередач, всего, в том числе	км	163	178
5.1.	ВН	км	16	28

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2018	
			план	факт
5.2.	СН1	км	63	67
5.3.	СН2	км	76	74
5.4.	НН	км	8	8
6.	Доля кабельных линий электропередач	%	19,59	17,75
7.	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года (инвестиционная программа)	тыс. руб.	333 875	325 334
7.1.	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	161 001	161 001
8.	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России	%	2,52	1,60