

Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат  
на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми  
организациями, регулирование деятельности которых  
осуществляется методом доходности инвестированного капитала

Наименование организации: АО "СУЭНКО" на территории Курганской области  
ИНН: 7205011944  
КПП: 785150001  
Долгосрочный период регулирования: 2018-2022 г.г.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание (далее - НВВ)	тыс. руб.	5 286 954,7	5 587 532,7	
1.1	Подконтрольные (операционные) расходы, включенные в НВВ	тыс. руб.	2 654 391,9	2 587 926,2	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	798 764,9	701 755,3	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	391 199,2	231 007,5	в соответствии с фактическим выполнением работ
1.1.1.2	в том числе 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.	407 565,7	470 747,8	в соответствии с фактически заключенными договорами
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	1 282 771,4	1 288 838,8	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие операционные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	572 855,5	597 332,1	
1.1.3.1	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.2	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	572 855,5	597 332,1	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	1 448 803,0	1 456 514,1	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	540 772,7	530 339,9	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	21 952,6	24 608,3	в соответствии с фактически заключенными договорами
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	389 962,5	348 277,5	
1.2.5	налог на прибыль	тыс. руб.	179 937,0	182 597,0	с учетом фактически полученного финансового результата
1.2.6	прочие налоги	тыс. руб.	200 618,1	206 654,6	фактическое начисление налога на имущество
1.2.7	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	115 560,1	164 036,7	фактические мероприятия в рамках исполнения договоров по "льготному" техприсоединению
1.2.7.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	2 106	2 530,0	фактически исполненные договоры
1.2.8	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.			
1.3	Возврат инвестированного капитала, всего	тыс. руб.	1 020 922,7	1 409 167,5	фактически начисленная амортизация, отнесенная на деятельность по передаче электрической энергии в соответствии с отдельным учетом
1.3.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.			
1.4	Доход на инвестированный капитал, всего	тыс. руб.	949 974,0	133 924,9	с учетом фактически сложившегося финансового результата деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии
1.4.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.			
1.5	Изменение необходимой валовой выручки, производимое в целях сглаживания тарифов (+/-)	тыс. руб.	-564 216,1		
1.6	Корректировки необходимой валовой выручки, учтенные в утвержденных тарифных решениях	тыс. руб.	-222 920,8		

1.7	Экономия операционных расходов	тыс. руб.			
1.8	Экономия от снижения технологических потерь	тыс. руб.			
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.			
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	1 571 827,1	1 422 615,0	снижение фактического объема и цены покупки потерь относительно учтенных при установлении тарифов
1.1	Объем технологических потерь	МВт·ч	527,047	490,180	
1.2	Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2 982,33	2 902,23	
IV	Норма доходности на инвестированный капитал	x	x	x	
1	норма доходности на инвестированный капитал, установленная ФСТ России	%	11	x	
1.1	норма доходности на капитал, инвестированный до начала долгосрочного периода регулирования	%	x	x	
V	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	x			
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	-	254 292	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	<b>4 491,89</b>	<b>4 533,05</b>	
	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	4 491,89	4 491,89	
2.1	ВН	МВа	2 283,10	2 319,30	
2.2	СН1	МВа	295,55	284,95	
2.3	СН2	МВа	1 913,24	1 928,80	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	<b>51 435,06</b>	<b>51 636,96</b>	
	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.			
3.1	ВН	у.е.	4 991,69	4 998,18	
3.2	СН1	у.е.	2 365,73	2 373,41	
3.3	СН2	у.е.	20 029,70	20 281,23	
3.4	НН	у.е.	24 047,94	23 984,14	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	<b>87 673,40</b>	<b>88 437,00</b>	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.			
4.1	ВН	у.е.	23 749,20	23 263,30	
4.2	СН1	у.е.	7 887,00	7 820,40	
4.3	СН2	у.е.	56 037,20	57 353,30	
5	Длина линий электропередач, всего	км	<b>32 310,12</b>	<b>32 684,01</b>	
	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км			
5.1	ВН	км	3 480,79	3 483,77	
5.2	СН1	км	1 915,15	1 925,80	
5.3	СН2	км	15 473,08	15 683,88	
5.4	НН	км	11 441,10	11 590,56	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	4,14%	4,26%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	733 520,0	1 112 563,6	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		70 748,8	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%			