

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: 2023-2027 г.г.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание (далее - НВВ)	тыс. руб.	6 599 860,6	6 533 734,8	
1.1	Подконтрольные (операционные) расходы, включенные в НВВ	тыс. руб.	3 068 067,6	2 750 959,6	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	815 298,9	791 279,3	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	289 471,0	254 155,0	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.	525 827,9	537 124,3	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.	1 634 868,4	1 395 288,3	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие операционные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	617 900,3	564 392,1	
1.1.3.1	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.2	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	617 900,3	564 392,1	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	1 577 770,0	1 968 404,7	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	626 368,9	648 641,9	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.		1 659,9	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	24 798,5	26 084,0	в соответствии с фактически заключенными договорами
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	464 442,3	406 881,5	фактическое начисление страховых взносов
1.2.5	налог на прибыль	тыс. руб.	182 597,0	363 165,0	с учетом фактически полученного финансового результата
1.2.6	прочие налоги	тыс. руб.	206 412,5	317 908,9	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.	73 073,3	203 985,8	фактические мероприятия в рамках исполнения договоров по "льготному" техприсоединению
1.2.7.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	2 058	1 161,0	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.	77,6	77,6	возмещение расходов на приобретение электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии в объеме технологических потерь, возникших в сетях бывших ТСО в связи с перетоком электрической энергии в энергопринимающие устройства потребителей
1.3	Возврат инвестированного капитала, всего	тыс. руб.	1 071 690,9	1 480 537,6	фактически начисленная амортизация, отнесенная на деятельность по передаче электрической энергии в соответствии с раздельным учетом
1.3.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.	987 697,6	987 896,0	
1.4	Доход на инвестированный капитал, всего	тыс. руб.	925 602,5	333 833,0	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.	0,0		

1.6	Корректировки необходимой валовой выручки, учтенные в утвержденных тарифных решениях	тыс. руб.	-185 916,5		
1.7	Экономия операционных расходов	тыс. руб.			
1.8	Экономия от снижения технологических потерь	тыс. руб.	142 646,13		
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.	1 610 777,5	1 658 887,7	увеличение фактической цены покупки потерь относительно учтенной при установлении тарифов
1.1	Объем технологических потерь	МВт·ч	499,621	485,776	
1.2	Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3 224,00	3 414,92	
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.	-	247 548	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	<b>4 657,00</b>	<b>4 678,25</b>	
	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа			
2.1	ВН	МВа	2 391,30	2 391,30	
2.2	СН1	МВа	284,95	288,35	
2.3	СН2	МВа	1 980,75	1 998,60	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	<b>51 653,42</b>	<b>51 618,91</b>	
	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.			
3.1	ВН	у.е.	4 998,18	5 002,22	
3.2	СН1	у.е.	2 373,42	2 373,59	
3.3	СН2	у.е.	20 287,17	20 114,66	
3.4	НН	у.е.	23 994,65	24 128,44	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	<b>88 451,70</b>	<b>89 563,40</b>	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.			
4.1	ВН	у.е.	23 263,30	23 684,40	
4.2	СН1	у.е.	7 820,40	7 922,30	
4.3	СН2	у.е.	57 368,00	57 956,70	
5	Длина линий электропередач, всего	км	<b>32 693,77</b>	<b>32 648,83</b>	
	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км			
5.1	ВН	км	3 483,77	3 487,80	
5.2	СН1	км	1 925,80	1 925,93	
5.3	СН2	км	15 688,28	15 529,03	
5.4	НН	км	11 595,92	11 706,07	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	4,26%	4,51%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	997 435,0	1 826 669,6	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		372 984,4	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	-	-	