

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: ПАО "СУЭНКО"
ИНН: 7205011944
КПП: 720350001
Долгосрочный период регулирования: 2009-2017 г.г.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2017 год			Примечание ***
			план *	ожидаемый факт **	отклонение	
I	Структура затрат	х	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание (далее - НВВ)	тыс. руб.	5 888 381	5 549 709	-338 672	
1.1	Подконтрольные (операционные) расходы, включенные в НВВ	тыс. руб.	2 685 652	2 083 449	-602 203	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	709 869	550 178	-159 690	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	408 449	195 067	-213 381	
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.	301 420	355 111	53 691	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.				
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	1 080 339	893 450	-186 889	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.				
1.1.3	Прочие операционные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	895 445	639 820	-255 625	
1.1.3.1	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.				
1.1.3.2	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	895 445	639 820	-255 625	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	1 545 353	1 337 963	-207 390	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	514 139	458 945	-55 194	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.				
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	21 724	21 248	-476	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	328 423	264 095	-64 328	
1.2.5	налог на прибыль	тыс. руб.	414 420	302 315	-112 105	
1.2.6	прочие налоги	тыс. руб.	223 409	225 875	2 466	
1.2.7	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	43 239	65 485	22 246	
1.2.7.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	2 979	2641	-338	
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.	316 345	1 404 429	1 088 085	
1.3.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.	316 345	376 387		
1.4	Доход на инвестированный капитал, всего	тыс. руб.	875 165	723 868	-151 297	
1.4.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.	599 563	539 520		
1.5	Изменение необходимой валовой выручки, производимое в целях сглаживания тарифов (+/-)	тыс. руб.	992 588			
1.6	Корректировки необходимой валовой выручки, учтенные в утвержденных тарифных решениях	тыс. руб.	-526 721			
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.	1 232 694	1 182 909	-49 784	
1.1	Объем технологических потерь	МВт·ч	516,9	519,0	2,2	
1.2	Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб.	2 384,82	2 279,00	-105,82	
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	%	12	x		
V	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	x	-	421 696		
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.				
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	5 720	5 734		
	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа				
2.1	ВН	МВа	3 318	3 288		
2.2	СН1	МВа	303	301		
2.3	СН2	МВа	2 100	2 145		
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	50 322	51 370		
	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.				
3.1	ВН	у.е.	4 926	4 926		
3.2	СН1	у.е.	2 373	2 370		
3.3	СН2	у.е.	19 851	20 085		
3.4	НН	у.е.	23 173	23 988		
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	91 678	90 966		
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.				
4.1	ВН	у.е.	23 585	22 818		
4.2	СН1	у.е.	7 835	7 754		
4.3	СН2	у.е.	60 258	60 394		
5	Длина линий электропередач, всего	км	31 356	32 042		
	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км				
5.1	ВН	км	3 433	3 433		
5.2	СН1	км	1 915	1 915		
5.3	СН2	км	15 267	15 479		
5.4	НН	км	10 741	11 215		
6	Доля кабельных линий электропередач	%	4,44%	4,35%		
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	1 495 242	720 336		
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	81 060		
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	-	-		