

Форма раскрытия информации о движении активов, включающий балансовую стоимость активов на начало года, балансовую стоимость активов на конец года, а также информацию о выбытии активов в течение года, о вводе активов в течение года, в том числе за счет переоценки, модернизации, реконструкции, строительства и приобретения нового оборудования

Наименование организации: ПАО "СУЭНКО"  
ИНН: 7205011944  
КПП: 785150001

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018 год		Примечание*
			План	Факт	
1	Остаточная балансовая стоимость активов на начало года долгосрочного периода регулирования	тыс. руб.	13 790 031	13 523 945,41	
2	Ввод активов (основных средств), всего	тыс. руб.	700 902,00	879 603,84	
		МВА			
		км			
2.1	Увеличение стоимости активов (основных средств) за счет переоценки	тыс. руб.		0,00	
2.2	Ввод активов (основных средств) за год	тыс. руб.	700 902,00	879 603,84	
		МВА	2,15	9,39	
		км	35,94	38,56	
2.2.1	в том числе модернизация и реконструкция	тыс. руб.	616 409,53	636 953,28	
		МВА			
		км			
2.2.2	в том числе новое строительство	тыс. руб.	32 622,47	144 865,69	
		МВА	2,15	8,99	
		км	35,94	32,01	
2.2.3	Прочее, в том числе приобретение нового оборудования	тыс. руб.	51 870,00	97 784,87	
		МВА	0,00	0,40	
		км	0,00	6,55	
3	Выбытие активов (основных средств)	тыс. руб.	0	47 110,00	
		МВА		15,53	
		км		25,00	
4	Остаточная балансовая стоимость активов на конец года долгосрочного периода регулирования	тыс. руб.	13 007 876	12 844 626,26	

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: 785150001  
Долгосрочный период регулирования: 2018-2022 г.г.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание (далее - НВВ)	тыс. руб.	5 875 529	5 767 047	
1.1	Подконтрольные (операционные) расходы, включенные в НВВ	тыс. руб.	2 588 928	2 114 121	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	775 181	606 354	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	379 649	222 145	
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.	395 532	384 209	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	1 244 897	958 647	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие операционные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	568 851	549 120	
1.1.3.1	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.2	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	568 851	549 120	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	1 660 280	1 316 581	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	514 297	499 228	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	31 119	17 377	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	378 449	279 118	
1.2.5	налог на прибыль	тыс. руб.	358 079	259 430	
1.2.6	прочие налоги	тыс. руб.	252 888	248 587	
1.2.7	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	125 449	12 841	
1.2.7.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	3 630	2547	
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.	963 789	1 485 795	
1.3.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.	721 673	721 673	
1.4	Доход на инвестированный капитал, всего	тыс. руб.	1 095 604	850 550	

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.	-48 148		
1.6	Корректировки необходимой валовой выручки, учтенные в утвержденных тарифных решениях	тыс. руб.	-516 648		
1.7	Экономия операционных расходов	тыс. руб.	119 249		
1.8	Экономия от снижения технологических потерь	тыс. руб.	12 475		
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.	1 315 452	1 280 497	
1.1	Объем технологических потерь	МВт·ч	526,5	534,0	
1.2	Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб.	2 498,31	2 398,05	
IV	Норма доходности на инвестированный капитал	х	х	х	
1	норма доходности на инвестированный капитал, установленная ФСТ России	%	11	х	
1.1	норма доходности на капитал, инвестированный до начала долгосрочного периода регулирования	%		х	
V	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х			
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	-	263 466	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	<b>4 738</b>	<b>4 866</b>	
	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа			
2.1	ВН	МВа	2 205	2 331	
2.2	СН1	МВа	300	300	
2.3	СН2	МВа	2 233	2 235	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	<b>50 532</b>	<b>51 593</b>	
	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.			
3.1	ВН	у.е.	4 926	4 992	
3.2	СН1	у.е.	2 370	2 370	
3.3	СН2	у.е.	19 913	20 087	
3.4	НН	у.е.	23 323	24 145	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	<b>91 343</b>	<b>91 446</b>	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.			
4.1	ВН	у.е.	23 021	23 231	
4.2	СН1	у.е.	7 881	7 767	
4.3	СН2	у.е.	60 441	60 448	
5	Длина линий электропередач, всего	км	<b>31 578</b>	<b>32 361</b>	
	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км			
5.1	ВН	км	3 433	3 481	
5.2	СН1	км	1 915	1 915	
5.3	СН2	км	15 361	15 514	
5.4	НН	км	10 869	11 450	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	4,35%	4,35%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	875 165	879 604	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	19 237	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	-	-	