

**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: 2013 - 2017 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2016 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
<b>1</b>	<b>Необходимая валовая выручка на содержание (далее - НВВ)</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>3 457 469,7</b>	<b>3 461 384,3</b>	
<b>1.1</b>	<b>Подконтрольные (операционные) расходы, включенные в НВВ</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>1 338 480,77</b>	<b>1 317 333,80</b>	Расходы соответствуют отраженным в бухгалтерском учете по виду деятельности передача э/э
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	495 409,6	726 636,2	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	13 162,4	17 233,0	
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.	482 247,2	709 403,2	Услуги производственного характера включают в себя затраты на кап.ремонт и техническое обслуживание электросетевого имущества, услуги по составлению балансов эл.энергии и прочие услуги производственного характера.
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	399 227,9	278 920,6	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие операционные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	443 843,3	311 777,0	
1.1.3.1	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	178 686,8	79 400,9	
1.1.3.2	в том числе услуги связи	тыс. руб.	10 661,1	8 171,2	
1.1.3.3	в том числе расходы на охрану и пожарную безопасность	тыс. руб.	11 172,2	12 819,0	
1.1.3.4	в том числе расходы на услуги коммунального хозяйства	тыс. руб.	20 520,3	19 365,4	
1.1.3.5	в том числе расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	22 680,2	7 060,5	
1.1.3.6	в том числе расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	1 725,6	389,2	
1.1.3.6	в том числе расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	6 244,4	6 184,3	
1.1.3.7	в том числе расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	3 685,4	4 674,5	
1.1.3.8	в том числе расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	1 656,6	1 163,8	
1.1.3.9	в том числе расходы на страхование	тыс. руб.	20 445,7	33 032,8	
1.1.3.10	в том числе другие прочие расходы	тыс. руб.	163 077,8	134 239,7	
1.1.3.11	в том числе услуги банков	тыс. руб.	3 287,2	5 275,8	
<b>1.2</b>	<b>Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>627 487,7</b>	<b>680 962,0</b>	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	4 510,2	0,0	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	68 969,6	99 567,7	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	131 535,7	74 931,4	
1.2.5	налог на прибыль	тыс. руб.	195 682,0	283 892,0	
1.2.6	прочие налоги	тыс. руб.	91 832,7	127 532,7	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2016 год		Примечание ***
			план *	факт **	
1.2.7	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	134 957,4	95 038,2	
1.2.7.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	0,0	1 433,0	
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.	0,0	0,0	
<b>1.3</b>	<b>Возврат инвестированного капитала, всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>507 925,3</b>	<b>502 067,1</b>	
1.3.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.	507 925,3	502 067,1	
<b>1.4</b>	<b>Доход на инвестированный капитал, всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>881 404,1</b>	<b>858 849,7</b>	
1.4.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.	456 012,3	508 131,9	
<b>1.5</b>	<b>Изменение необходимой валовой выручки, производимое в целях сглаживания тарифов (+/-)</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	
<b>1.6</b>	<b>Корректировки необходимой валовой выручки, учтенные в утвержденных тарифных решениях</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>102 171,7</b>	<b>102 171,7</b>	
1.7	Экономия операционных расходов	тыс. руб.	0,0		
1.8	Экономия от снижения технологических потерь	тыс. руб.	0,0		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	0,0	0,0	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	661 482,9	680 621,6	
1.1	Объем технологических потерь	МВт·ч	393,4	398,6	
1.2	Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб. за 1 МВт·ч.	1 681,66	1 707,73	
IV	Норма доходности на инвестированный капитал	х	х	х	х
1	норма доходности на инвестированный капитал, установленная ФСТ России	%	11	х	х
1.1	норма доходности на капитал, инвестированный до начала долгосрочного периода регулирования	%	11	х	х
V	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	-	396 041	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	-	1 672	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа			
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	14 076,72	15 608,24	
3.1	в т.ч. по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.	0,63	0,63	
3.2	в т.ч. по линиям электропередач на уровне напряжения СН 1	у.е.			
3.3	в т.ч. по линиям электропередач на уровне напряжения СН 2	у.е.	6 580,43	6 887,20	
3.4	в т.ч. по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	7 495,66	8 720,41	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	27 574,20	28 909,54	
4.1	в т.ч. по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	297,20	297,20	
4.2	в т.ч. по подстанциям на уровне напряжения СН 1	у.е.			

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2016 год		Примечание ***
			план *	факт **	
4.3	в т.ч. по подстанциям на уровне напряжения СН 2	у.е.	27 277,00	28 612,34	
4.4	в т.ч. по подстанциям на уровне напряжения НН	у.е.			
5	Длина линий электропередач, всего	км	5 699,05	6 312,48	
5.1	в т.ч. длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	0,33	0,33	
5.2	в т.ч. длина линий электропередач на уровне напряжения СН 1	км			
5.3	в т.ч. длина линий электропередач на уровне напряжения СН 2	км	2 428,25	2 558,79	
5.4	в т.ч. длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	3 270,47	3 753,36	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	51,45	53,49	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	1 268 453	1 393 349	Ввод объектов ОС по инвест программе и тех.присоединению
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	-	-	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	-	x	x

Примечание:

\* В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в столбце <план> указываются соответствующие значения. Плановые значения составляющих подконтрольных расходов раскрываются в отношении расходов, учтенных регулирующим органом на первый год долгосрочного периода регулирования.

\*\* Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

\*\*\* При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения. В отношении показателей, перечисленных в разделе I II формы, причины возникновения отклонений фактических значений показателей от плановых указываются при наличии указанных отклонений в размере, превышающем 15 процентов.

\*\*\*\* В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

\*\*\*\*\* В соответствии с пунктом 4.2.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.