

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" (Курганская область)  
ИНН: 7205011944  
КПП: 720350001  
Долгосрочный период регулирования: 2009-2017 г.г.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2016 год		Примечание ***
			план *	ожидание	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание (далее - НВВ)	тыс. руб.	5 563 264,0	5 415 638,3	
1.1	Подконтрольные (операционные) расходы, включенные в НВВ	тыс. руб.	2 628 508,2	2 038 788,8	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	691 343,9	535 271,5	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	396 824,9	184 384,2	
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.	294 519,0	350 887,3	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	1 055 603,7	832 219,0	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие операционные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	881 560,6	671 298,2	
1.1.3.1	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	0,0		
1.1.3.2	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	881 560,6	671 298,2	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	1 310 576,0	1 386 599,9	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	484 810,8	406 616,8	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	24 446,7	24 966,8	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	288 107,9	238 571,9	
1.2.5	налог на прибыль	тыс. руб.	273 915,1	461 690,1	
1.2.6	прочие налоги	тыс. руб.	184 686,0	191 066,3	
1.2.7	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	54 609,6	63 688,1	
1.2.7.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	2 795	2 451,0	
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		
1.3	Возврат инвестированного капитала, всего	тыс. руб.	699 562,2	1 447 129,5	
1.3.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.	699 562,2	446 009,2	
1.4	Доход на инвестированный капитал, всего	тыс. руб.	926 434,6	543 120,0	
1.4.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.	105 235,3		

1.5	Изменение необходимой валовой выручки, производимое в целях сглаживания тарифов (+/-)	тыс. руб.	-4 096,3		
1.6	Корректировки необходимой валовой выручки, учтенные в утвержденных тарифных решениях	тыс. руб.	2 279,3		
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.	1 274 562,4	1 093 581,2	
1.1	Объем технологических потерь	МВт ч	569,072	539,515	
1.2	Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб.	2 239,72	2 026,97	
IV	Норма доходности на инвестированный капитал	x	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	%	11	x	
V	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	x	x	x	x
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	390 142	419 162	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	5 617,77	5 670,66	
	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа			
2.1.	ВН	МВа	3 256,40	3 285,90	
2.2.	СН1	МВа	302,75	302,80	
2.3.	СН2	МВа	2 058,62	2 081,96	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	50 087,42	50 446,52	
	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.			
3.1.	ВН	у.е.	4 926,28	4 926,28	
3.2.	СН1	у.е.	2 370,80	2 370,00	
3.3.	СН2	у.е.	19 745,55	19 860,60	
3.4.	НН	у.е.	23 044,79	23 289,64	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	92 344,65	92 510,75	
	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.			
4.1.	ВН	у.е.	24 266,08	24 245,08	
4.2.	СН1	у.е.	7 893,90	7 893,90	
4.3.	СН2	у.е.	60 184,67	60 371,77	
5	Длина линий электропередач, всего	км	31 380,50	31 529,04	
	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км			
5.1.	ВН	км	3 433,04	3 433,03	
5.2.	СН1	км	1 915,14	1 915,15	
5.3.	СН2	км	15 282,84	15 326,93	
5.4.	НН	км	10 749,48	10 853,94	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	4,35%	4,33%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	592 969,5	543 577,4	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,0	143 218,3	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%			

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" (Курганская область)  
ИНН: 7205011944  
КПП: 720350001  
Долгосрочный период регулирования: 2009-2017 г.г.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2016 год		Примечание ***
			план *	факт	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание (далее - НВВ)	тыс. руб.	5 563 264,0	5 415 638,3	
1.1	Подконтрольные (операционные) расходы, включенные в НВВ	тыс. руб.	2 628 508,2	2 020 822,4	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	691 343,9	534 649,5	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	396 824,9	184 770,0	
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.	294 519,0	349 879,5	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	1 055 603,7	880 801,3	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие операционные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	881 560,6	605 371,6	
1.1.3.1	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	0,0		
1.1.3.2	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	881 560,6	605 371,6	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	1 310 576,0	1 299 909,8	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	484 810,8	406 616,8	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	24 446,7	24 979,1	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	288 107,9	257 308,2	
1.2.5	налог на прибыль	тыс. руб.	273 915,1	358 079,1	
1.2.6	прочие налоги	тыс. руб.	184 686,0	189 238,5	
1.2.7	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	54 609,6	63 688,1	
1.2.7.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	2 795	2 451,0	
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		
1.3	Возврат инвестированного капитала, всего	тыс. руб.	699 562,2	1 447 311,7	
1.3.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.	699 562,2	446 009,2	
1.4	Доход на инвестированный капитал, всего	тыс. руб.	926 434,6	647 594,4	
1.4.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.	105 235,3		

1.5	Изменение необходимой валовой выручки, производимое в целях сглаживания тарифов (+/-)	тыс. руб.	-4 096,3		
1.6	Корректировки необходимой валовой выручки, учтенные в утвержденных тарифных решениях	тыс. руб.	2 279,3		
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.	1 274 562,4	1 093 581,2	
1.1	Объем технологических потерь	МВт ч	569,072	539,515	
1.2	Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб.	2 239,72	2 026,97	
IV	Норма доходности на инвестированный капитал	x	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	%	11	x	
V	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	x	x	x	x
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	390 142	419 162	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	5 617,77	5 670,66	
	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа			
2.1.	ВН	МВа	3 256,40	3 285,90	
2.2.	СН1	МВа	302,75	302,80	
2.3.	СН2	МВа	2 058,62	2 081,96	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	50 087,42	50 446,52	
	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.			
3.1.	ВН	у.е.	4 926,28	4 926,28	
3.2.	СН1	у.е.	2 370,80	2 370,00	
3.3.	СН2	у.е.	19 745,55	19 860,60	
3.4.	НН	у.е.	23 044,79	23 289,64	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	92 344,65	92 510,75	
	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.			
4.1.	ВН	у.е.	24 266,08	24 245,08	
4.2.	СН1	у.е.	7 893,90	7 893,90	
4.3.	СН2	у.е.	60 184,67	60 371,77	
5	Длина линий электропередач, всего	км	31 380,50	31 529,04	
	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км			
5.1.	ВН	км	3 433,04	3 433,03	
5.2.	СН1	км	1 915,14	1 915,15	
5.3.	СН2	км	15 282,84	15 326,93	
5.4.	НН	км	10 749,48	10 853,94	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	4,35%	4,33%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	592 969,5	543 577,4	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,0	143 218,3	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%			