

Приложение 1
к приказу Федеральной службы по тарифам
от 24 октября 2014 г. № 1831-э

**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 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019 Год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание (далее - НВВ)	тыс. руб.	4 232 814,16	4 703 857,10	
1.1	Подконтрольные (операционные) расходы, включенные в НВВ	тыс. руб.	1 763 219,87	1 629 176,60	Расходы соответствуют отраженным в бухгалтерском учете по виду деятельности передача э/э
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	953 693,28	824 525,46	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	17 931,64	20 289,38	
1.1.1.2	в том числе на ремонт	тыс. руб.	5 145,00	5 301,39	
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.	935 761,64	804 236,07	Услуги производственного характера включают в себя затраты на кап.ремонт и техническое обслуживание электросетевого имущества, услуги по составлению балансов э.энергии и прочие услуги производственного характера.
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	398 071,00	524 934,00	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	440 291,38	481 565,05	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие операционные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	369 235,21	323 086,10	
1.1.3.1	в том числе ремонт основных фондов	тыс. руб.	106 862,07	0,00	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	44 414,29	110 344,64	
1.1.3.3	в том числе услуги связи	тыс. руб.	8 473,19	10 653,87	
1.1.3.4	в том числе расходы на охрану и пожарную безопасность	тыс. руб.	29 299,19	18 794,52	
1.1.3.5	в том числе расходы на услуги коммунального хозяйства	тыс. руб.		28 670,53	
1.1.3.6	в том числе расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	7 212,69	16 892,10	
1.1.3.7	в том числе расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	335,96	1 525,20	
1.1.3.8	в том числе расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	6 545,06	11 484,45	
1.1.3.9	в том числе расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	3 293,20	4 296,67	
1.1.3.10	в том числе расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	822,09	1 313,41	
1.1.3.11	в том числе расходы на страхование	тыс. руб.	29 881,58	27 786,97	
1.1.3.12	в том числе другие прочие расходы	тыс. руб.	126 436,44	79 537,00	
1.1.3.13	в том числе услуги банков	тыс. руб.	5 659,45	11 786,74	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	926 737,38	1 141 072,65	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	81 102,08	78 326,95	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	144 890,59	182 356,77	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	116 310,89	116 665,16	
1.2.5	налог на прибыль	тыс. руб.	316 496,00	230 223,00	
1.2.6	прочие налоги	тыс. руб.	219 726,53	216 236,47	
1.2.7	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	48 211,29	317 264,30	
1.2.7.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	-	1 808,00	

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.	0,00	0,00	
1.3	Возврат инвестированного капитала, всего	тыс. руб.	710 400,64	697 116,31	
1.3.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.	166 513,29	166 513,29	
1.4	Доход на инвестированный капитал, всего	тыс. руб.	1 209 492,14	1 236 491,53	
1.4.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.	283 497,10	283 497,10	
1.5	Изменение необходимой валовой выручки, производимое в целях сглаживания тарифов (+/-)	тыс. руб.	-343 630,00	-	
1.6	Корректировки необходимой валовой выручки, учтенные в утвержденных тарифных решениях	тыс. руб.	-120 825,64	-	
1.7	Экономия операционных расходов	тыс. руб.	69 290,02	-	
1.8	Экономия от снижения технологических потерь	тыс. руб.	18 129,75	-	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	510 078,07	530 235,39	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	848 905,76	854 738,26	
1.1	Объем технологических потерь	МВт·ч	357,571	355,66	
1.2	Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2 374,09	2 403,27	
IV	Норма доходности на инвестированный капитал	x	x	x	x
1	норма доходности на инвестированный капитал, установленная ФСТ России	%	11	x	x
1.1	норма доходности на капитал, инвестированный до начала долгосрочного периода регулирования	%	11	x	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.	-	120 751	точки поставки без учета смежных ТСО и потребителей многоквартирных домов в соответствии с Приказом Минэнерго РФ от 29.11.2016 N 1256
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	-	2 324,34	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	-	-	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	16 823,57	18 481,92	
3.1	в т.ч. по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.	4,34	14,05	
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.	7 524,29	7 867,34	
3.4	в т.ч. по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	9 294,93	10 600,53	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	31 631,20	33 963,64	
4.1	в т.ч. по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	436,80	725,00	
4.2	в т.ч. по подстанциям на уровне напряжения СН 1	у.е.			
4.3	в т.ч. по подстанциям на уровне напряжения СН 2	у.е.	31 194,40	33 238,64	
4.4	в т.ч. по подстанциям на уровне напряжения НН	у.е.			
5	Длина линий электропередач, всего	км	6 706,59	7 491,59	
5.1	в т.ч. длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	2,37	8,06	
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	2 794,87	2 901,95	
5.4	в т.ч. длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	3 909,35	4 581,59	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	51,96	53,39	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	1 086 666,44	1 598 124,00	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	340 690,72	853 123,46	

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.