

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: АО "СУЭНКО"

ИНН: 7205011944

КПП: 785150001

Долгосрочный период регулирования: 2018 - 2022 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 Год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание (далее - НВВ)	тыс. руб.	4 295 990,71	4 675 857,88	
1.1	Подконтрольные (операционные) расходы, включенные в НВВ	тыс. руб.	1 875 845,41	1 576 838,59	Расходы соответствуют отраженным в бухгалтерском учете по виду деятельности передача э/э
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	1 014 610,37	823 033,30	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	19 077,02	24 970,67	
1.1.1.2	в том числе на ремонт	тыс. руб.	5 473,64	5 738,89	
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.	995 533,34	798 062,63	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.	423 497,79	582 043,54	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	468 414,96	472 292,92	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие операционные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	392 820,08	281 512,37	
1.1.3.1	в том числе ремонт основных фондов	тыс. руб.	113 687,88	0,00	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	47 251,25	102 888,25	
1.1.3.3	в том числе услуги связи	тыс. руб.	9 014,42	11 853,48	
1.1.3.4	в том числе расходы на охрану и пожарную безопасность	тыс. руб.	31 170,68	18 773,63	
1.1.3.5	в том числе расходы на услуги коммунального хозяйства	тыс. руб.		29 254,66	
1.1.3.6	в том числе расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	7 673,40	13 152,99	
1.1.3.7	в том числе расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	357,41	662,16	
1.1.3.8	в том числе расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	6 963,12	14 357,28	
1.1.3.9	в том числе расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	3 503,55	1 613,33	
1.1.3.10	в том числе расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	874,60	828,33	
1.1.3.11	в том числе расходы на страхование	тыс. руб.	31 790,26	25 301,17	
1.1.3.12	в том числе другие прочие расходы	тыс. руб.	134 512,56	57 090,00	
1.1.3.13	в том числе услуги банков	тыс. руб.	6 020,94	5 737,10	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	905 850,24	1 043 646,16	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	93 690,58	90 584,25	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	102 116,78	186 643,45	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	124 677,32	127 244,72	
1.2.5	налог на прибыль	тыс. руб.	323 699,92	196 260,00	
1.2.6	прочие налоги	тыс. руб.	212 583,87	230 737,33	
1.2.7	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	49 081,78	212 176,41	
1.2.7.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	-	1 844	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 Год		Примечание ***
			план *	факт **	
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.	728 163,92	737 823,96	
1.3.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.	271 902,93	271 902,68	
1.4	Доход на инвестированный капитал, всего	тыс. руб.	1 280 358,05	1 317 549,18	
1.4.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.	478 097,16	478 096,72	
1.5	Изменение необходимой валовой выручки, производимое в целях сглаживания тарифов (+/-)	тыс. руб.	456 380,35	-	
1.6	Корректировки необходимой валовой выручки, учтенные в утвержденных тарифных решениях	тыс. руб.	-950 607,26	-	
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.	542 659,30	587 782,43	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	925 622,36	825 237,15	
1.1	Объем технологических потерь	МВт·ч	362,112	356,97	
1.2	Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2 556,18	2 311,77	
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.	-	466 374	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	-	2 308,83	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	-	-	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	18 280,70	19 094,79	
3.1	в т.ч. по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.	14,36	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.	7 857,49	8 110,88	
3.4	в т.ч. по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	10 408,85	10 969,86	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	33 768,04	34 812,88	
4.1	в т.ч. по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	725,00	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.	33 043,04	34 087,88	
4.4	в т.ч. по подстанциям на уровне напряжения НН	у.е.			
5	Длина линий электропередач, всего	км	7 411,17	7 832,52	
5.1	в т.ч. длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	8,22	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	2 908,48	3 009,68	
5.4	в т.ч. длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	4 494,47	4 814,78	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	53,38	52,92	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	1 443 818,37	1 402 520,84	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 Год		Примечание ***
			план *	факт **	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	919 098,61	842 002,40	
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 1 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.