

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.	2022 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание (далее - НВВ)	тыс. руб.	4 764 546,64	5 606 555,70	
1.1	Подконтрольные (операционные) расходы, включенные в НВВ	тыс. руб.	2 076 151,12	2 146 168,31	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	1 140 362,60	1 027 484,53	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	20 728,44	51 867,13	
1.1.1.2	в том числе на ремонт	тыс. руб.	5 445,12	18 518,73	
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.	1 119 634,16	975 617,40	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	421 291,48	641 910,53	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	508 963,66	724 676,56	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие операционные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	426 824,86	394 007,22	
1.1.3.1	в том числе ремонт основных фондов	тыс. руб.	123 529,35	0,00	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	51 341,60	159 398,34	
1.1.3.3	в том числе услуги связи	тыс. руб.	9 794,76	21 294,25	
1.1.3.4	в том числе расходы на охрану и пожарную безопасность	тыс. руб.	33 868,99	15 831,26	
1.1.3.5	в том числе расходы на услуги коммунального хозяйства	тыс. руб.		36 537,62	
1.1.3.6	в том числе расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	8 337,66	36 526,40	
1.1.3.7	в том числе расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	388,35	806,69	
1.1.3.8	в том числе расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	7 565,89	12 740,62	
1.1.3.9	в том числе расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	3 806,84	35 247,40	
1.1.3.10	в том числе расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	950,32	1 795,16	
1.1.3.11	в том числе расходы на страхование	тыс. руб.	34 542,21	4 371,71	
1.1.3.12	в том числе другие прочие расходы	тыс. руб.	146 156,74	63 763,31	
1.1.3.13	в том числе услуги банков	тыс. руб.	6 542,15	5 694,46	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год		Примечание ***
			план *	факт **	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	925 173,45	1 678 530,54	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	93 670,90	93 345,55	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.		4 036,61	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	114 867,60	223 680,70	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	127 643,05	192 337,23	
1.2.5	налог на прибыль	тыс. руб.	186 029,00	197 601,42	
1.2.6	прочие налоги	тыс. руб.	230 464,90	295 603,18	
1.2.7	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	172 498,00	671 925,84	
1.2.7.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	-	3 946	
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.	807 844,92	811 687,15	
1.3.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.	271 468,55	271 471,74	
1.4	Доход на инвестированный капитал, всего	тыс. руб.	1 424 033,20	1 438 825,75	
1.4.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.	478 532,72	478 538,35	
1.5	Изменение необходимой валовой выручки, производимое в целях сглаживания тарифов (+/-)	тыс. руб.	-219 717,83	-219 717,83	
1.6	Корректировки необходимой валовой выручки, учтенные в утвержденных тарифных решениях	тыс. руб.	-248 938,22	-248 938,22	
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.	550 265,95	660 429,27	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	1 031 874,71	1 212 055,42	
1.1	Объем технологических потерь	МВт·ч	369,506	397,49	
1.2	Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2 792,58	3 049,30	
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

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год		Примечание ***
			план *	факт **	
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	-	149 161	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	-	2 477,64	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН	МВа	-	179,60	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2	МВа	-	2 298,04	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	19 982,89	22 155,90	
3.1	в т.ч. по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.	14,05	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.	8 357,13	8 909,39	
3.4	в т.ч. по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	11 611,71	13 232,46	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	35 461,58	37 030,58	
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.	34 736,58	36 305,58	
4.4	в т.ч. по подстанциям на уровне напряжения НН	у.е.			
5	Длина линий электропередач, всего	км	8 180,52	9 176,42	
5.1	в т.ч. длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	8,06	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	3 082,26	3 289,92	
5.4	в т.ч. длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	5 090,20	5 878,44	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	52,47	50,17	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	750 000,00	1 741 070,69	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	242 075,47	306 502,44	
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, учитенных 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.