

Приложение 3
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 производству и передаче электрической энергии субъектами электроэнергетики,
регулирующие деятельность которых осуществляется методом экономически
обоснованных расходов (затрат)**

Наименование организации МП ЗР "СЕВЕРЖИЛКОМСЕРВИС"

ИНН: 8300010685

КПП: 298301001

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2019		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	702 778	723 066	
1.1	Себестоимость, всего	тыс. руб.	730 671	811 954	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	357 255	392 366	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	347 199	375 847	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	8 696	14 662	
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.	1 360	1 857	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды, всего	тыс. руб.	160 287	171 065	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Амортизационные отчисления	тыс. руб.	66 544	68 903	
1.1.4	Прочие расходы	тыс. руб.	146 585	179 620	
1.1.4.1	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	97	143	
1.1.4.2	налоги, пошлины и сборы	тыс. руб.	7 496	5 590	
1.1.4.3	Расходы на обслуживание операционных заемных средств	тыс. руб.			
1.1.4.4	расходы на возврат и обслуживание заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.1.4.5	прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	138 992	173 886	
1.1.4.5.1	расходы по воде	тыс. руб.	15	7	
1.1.4.5.2	льготная дорога	тыс. руб.	1 309	1 558	
1.1.4.5.3	спецодежда	тыс. руб.	1 935	770	
1.1.4.5.4	услуги связи и интернет	тыс. руб.	694	508	
1.1.4.5.5	услуги сторонних организаций	тыс. руб.	117	693	
1.1.4.5.6	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	53	49	
1.1.4.5.7	расходы на обучение персонала	тыс. руб.	96	11	
1.1.4.5.8	иные расходы	тыс. руб.	1 081	1 636	
1.1.4.5.9	цеховые расходы	тыс. руб.	23 147	28 343	

1.1.4.5.10	общехозяйственные расходы	тыс. руб.	110 545	140 310	
1.2	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	1 738	-67 403	
1.2.1	Налог на прибыль	тыс. руб.	348	0	
1.2.2	Чистая прибыль, всего	тыс. руб.	1 391	-67 403	
1.2.2.1	в том числе прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	тыс. руб.			
1.2.2.2	в том числе прибыль на возврат инвестиционных кредитов	тыс. руб.			
1.2.2.3	в том числе дивиденды по акциям	тыс. руб.			
1.2.2.4	в том числе прочие расходы из прибыли (с расшифровкой)	тыс. руб.			
1.3	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.4	Недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.			
1.4.1	в том числе расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.			
1.4.1.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.			
1.5	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.			
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	8 696	14 662	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.			
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	2,465	3,302	
1.2	Справочно:	тыс. руб.			
IV	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.		4 658	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа		27,369	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения (ВН)	МВа		13,200	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения (НН)	МВа		14,169	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего, в том числе:	у.е.		42	

3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения (ВН)	у.е.		11	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения (НН)	у.е.		31	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего, в том числе:	у.е.		89	
4.1	в том числе Количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения (ВН)	у.е.		30	
4.2	в том числе Количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения (НН)	у.е.		59	
5	Длина линий электропередач, всего, в том числе:	км		309,80	
5.1	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения (ВН)	км		175,57	
5.2	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения (НН)	км		134,23	
6	Доля кабельных линий электропередач	%		3,3%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		5 484	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.			
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%		х	х

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.

** 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 более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

**** В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, за исключением подпунктов 1.1.4.1 - 1.1.4.4.

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