

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, передаче и сбыту электрической энергии сетевыми организациями,
регулирующие деятельность которых осуществляется методом экономически
обоснованных расходов (затрат)**

Наименование организации МП ЗР "СЕВЕРЖИЛКОМСЕРВИС"

ИНН: 8300010685

КПП: 298301001

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	1 178 056	1 184 293	
1.1	Себестоимость, всего	тыс. руб.	1 183 302	1 244 239	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	685 337	689 445	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	672 893	686 522	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	12 444	2 923	
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.			
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды, всего	тыс. руб.	198 893	224 158	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Амортизационные отчисления	тыс. руб.	65 173	85 733	
1.1.4	Прочие расходы	тыс. руб.	233 899	244 903	
1.1.4.1	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	230	437	
1.1.4.2	налоги, пошлины и сборы	тыс. руб.	3 529	3 729	
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.	230 140	240 737	
	отопление собств. нужды	тыс. руб.	0	251	
	водоснабжение собств. нужды	тыс. руб.	295	16	
	ТКО собств. нужды	тыс. руб.	11	40	
	льготная дорога	тыс. руб.	1 711	1 451	
	спецодежда	тыс. руб.	5 586	2 368	
	услуги сторонних организаций	тыс. руб.	353	1 746	
	услуги связи	тыс. руб.	680	918	
	медосмотр	тыс. руб.	485	467	
	командировочные расходы	тыс. руб.	931	892	
	обучение персонала	тыс. руб.	203	37	
	аттестация рабочих мест	тыс. руб.	0	0	
	прочие расходы	тыс. руб.	14 751	2 935	
	общепроизводственные расходы	тыс. руб.	39 812	33 213	
	общехозяйственные расходы	тыс. руб.	165 322	196 404	
1.2	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	2 055	-40 171	
1.2.1	Налог на прибыль	тыс. руб.	411		
1.2.2	Чистая прибыль, всего	тыс. руб.	1 644		
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.	12 444	2 923	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.			
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	3226,300	3343,389	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	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.		5 856	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа		27,369	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения (ВН)	МВа		13,2	
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		310,56	
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		134,99	
6	Доля кабельных линий электропередач	%		3,30%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		103 605	
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.