

Приложение 2
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 долгосрочной индексации необходимой валовой выручки**

Наименование организации: МУП "Моздокские электрические сети"

ИНН: 1510000063

КПП: 151001001

Долгосрочный период регулирования: 2015 - 2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	43 978,49	105 847,90	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	41 212,12	38 078,10	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	5 481,16	2 121,90	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	4 552,91	2 121,90	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	4 552,91	984,90	
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.	928,25	1 095,60	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	928,25	1 095,60	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	23 678,98	24 567,60	Количество сотрудников на плановом уровне, фактическая средняя заработная плата соответствует нормам законодательства и среднеотраслевой заработной плате
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	11 247,13	11 388,60	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	596,80		Рост производств. расходов привел к снижению факт. затрат
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.		2,60	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.			
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	804,85		Рост производств. расходов привел к снижению факт. затрат

1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	2 766,37	67 769,80	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.			
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	1 072,88	3 974,50	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	7 609,70	7 576,60	вызвано разницей в ФОТ
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	3 703,65	4 208,30	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	322,79	3 103,00	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	843,72	887,60	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.			
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.			
1.2.11	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.		15 796,30	Образование данных расходов произошло из-за невыполнения АО «Севкавказэнерго» обязательств по договору передачи электроэнергии № 10 01.04.2013 г. с МУП «Моздокские электрические сети» и отсутствия своевременной оплаты за оказанные услуги. Взыскание задолженности производится по исполнительным листам ПАО «МРСК», которые предъявлены МУП «МЭС» в судебном порядке.
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	4 006,51	36 431,80	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-11 089,23		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	5 481,16	2 080,50	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	15 300,60	24 592,60	

1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	13,74	17,72	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	1,11	1,39	
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.	-	19733	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	-	-	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа	-	-	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН1 уровне напряжения	МВа	-	-	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	-	-	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на НН уровне напряжения	МВа	-	-	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	543,123	543,123	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у.е.	-		
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН1 уровне напряжения	у.е.	-		
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	-	219,048	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	-	324,075	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	1190,3	1190,30	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.	-		
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН1 уровне напряжения	у.е.	-		
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	-	1190,30	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на НН уровне напряжения	у.е.	-	0,00	
5	Длина линий электропередач, всего	км	280,73	276,73	
5.n	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км	-		

5.n	в том числе длина линий электропередач на СН1 уровне напряжения	км	-		
5.n	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	-	93,36	
5.n	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	-	183,37	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	-	32%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	-	-	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	-	0	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	16,4%- согласно Приложению 2.4 к Протоколу заседания Правления РСТ РСО- Алания от 28.12.2018 г. №54	x	x

Директор МУП МЭС _____

А.М. Дзгоев

Экономист _____

А.В. Суворова