

**Раскрытие информации о структуре и объемах затрат
на оказание услуг по передаче электрической энергии
сетевыми организациями, регулирование деятельности которых
осуществляется методом долгосрочной индексации**

Н

Наименование организации: МУМКП
ИНН: 2291000743
КПП: 229101001
Долгосрочный период регулирования: 2015 — 2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019 год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	Х	Х	Х	Х
	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	10633,17	16601,25	
1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	7132,02	8300,28	
1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	1054,13	1413,89	
1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	148,12	518,63	увеличение цен у поставщиков при процедуре закупок
	ГСМ	тыс. руб.	128,61	380,152	
	обслуживание оргтехники	тыс. руб.	8,16	10,84	
	почтово-канцелярские, справочная литература	тыс. руб.	11,35	18,7	
	МБП	тыс. руб.	0,00	89,484	
	запасные части для ремонта автотранспорта	тыс. руб.	0,00	19,455	
1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	887,63	895,262	
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), поверка средств измерений	тыс. руб.	18,38	0,000	не подошел срок поверки
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,00		
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	6010,26	6310,14	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,00		
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	67,63	576,24	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	0	20,53	расход не принимаются в тариф как экономически обоснованные
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	0	1,74	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.	67,63	553,97	
	обслуживание ОПС	тыс. руб.	19,28	0	обслуживание производится своими сотрудниками
	услуги связи, интернет	тыс. руб.	13,37	17,02	
	услуги вневедомственной охраны	тыс. руб.	6,61	5,19	
	информационно-консультационные услуги	тыс. руб.	0,00	15,29	расход не принимаются в тариф как экономически обоснованные
	аудиторские услуги	тыс. руб.	0,00	11,75	
	услуги сторонних организаций (ремонт офисной техники, подписка, программное обеспечение, оценка рын стоимости, вывоз ТКО)	тыс. руб.	0,00	92,53	производилась переустановка программ, и электронных ключей, обслуживание ПО
	услуги сторонних организаций (ремонт машин, оборудования, экспертиза пром безопасности)	тыс. руб.	0,00	87,06	расход не принимаются в тариф как экономически обоснованные
	представительские и командировочные расходы	тыс. руб.	0,24	45,87	командировочные расходы по искам к МО РФ
	расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	4,41	28,865	по сроку подошел срок периодического обязательного обучения и обучение
	расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	11,64	106,659	по сроку подошел срок периодического обязательного медицинского осмотра, увеличение цен на спецодежду
	расходы на страхование	тыс. руб.	12,08	11,768	
	банковские услуги	тыс. руб.	0,00	123,42	
	прочие услуги (участие в спартакиаде, уплата госпошлина)	тыс. руб.	0,00		расход не принимаются в тариф как экономически обоснованные
	взносы СРО "Алтайские строители"	тыс. руб.		8,55	

1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	0	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	0	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	6314,88	7883,164	Превышение за счет увеличения амортизационных отчислений и увеличения платы за негативное воздействие на окружающую среду
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	0	0	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0	0	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	4,07	28,53	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1817,5	1886,60	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0	0,00	
1.2.6	Амортизация ОС	тыс. руб.	2510,69	4089,60	
	амортизация энергоцех	тыс. руб.	2425,2	3991,46	
	амортизация управление	тыс. руб.	4,35	38,84	реорганизация автохозяйства и столярной мастерской, путем слияния с подразделением управление
	амортизация автохозяйство	тыс. руб.	81,05	59,29	уменьшение связано с реорганизацией подразделения
	амортизация столярная мастерская	тыс. руб.	0,09	0,01	ликвидация подразделения
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0	0,00	
1.2.8	налог на имущество	тыс. руб.	640,04	569,94	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	21,85	98,94	
	транспортный налог	тыс. руб.	20,82	38,24	
	плата за негативное воздействие	тыс. руб.	1,03	60,70	увеличение коэффициента к ставке платы за выбросы
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0,00	
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	0	0	
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.	0	0	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	1320,73	1209,552	
1.2.12.1	коммунальные услуги на содержание зданий	тыс. руб.	661,31	638,499	
	- холодное водоснабжение	тыс. руб.	7,43	5,677	
	- водоотведение	тыс. руб.	6,39	8,502	
	- отопление	тыс. руб.	647,49	624,32	
1.2.12.2	электроэнергия на содержание зданий	тыс. руб.	659,42	571,053	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-2813,73	417,81	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	887,63	895,26	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	2995,76	3116,00	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	1460	1412	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,05	2,21	
IV	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.	107	107	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	26,3	26,3	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на 1-20 кВ уровне напряжения	МВа	26,3	26,3	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	144,6	144,6	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на 3-10 кВ уровне напряжения	у. е.	83,26	83,26	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на 0,4 кВ уровне напряжения	у. е.	61,34	61,34	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	1235,2	1235,2	

4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на 1-20 кВ уровне напряжения	у. е.	1235,2	1235,2	
5	Длина линий электропередач, всего	км	46,51	46,51	
5.1	в том числе длина линий электропередач на 3-10 кВ уровне напряжения	км	23,79	23,79	
5.2	в том числе длина линий электропередач на 0,4 кВ уровне напряжения	км	22,72	22,72	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	100	100	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		538,092	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		0	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵	%		X	X

Примечание:

¹ 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.

² Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

³ При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

⁴ В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

⁵ В соответствии с пунктом 4.2.14.8. Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.