

**Раскрытие 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 "АЭСК"

ИНН: 5101200830

КПП: 511801001

Долгосрочный период регулирования: 2015 — 2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2016		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	71 409,22	71 567,04	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	44 392,95	51 331,72	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	6 093,25	6 436,11	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	2 088,05	2 245,86	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	2 272,06	2 320,84	
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.	1 733,14	1 869,41	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	1 000,00	1 011,65	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	34 558,69	40 405,12	выплата премии по итогам года, неучтенная при утверждении НВВ
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	3 491,80	4 266,76	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	697,80	1 038,00	выполнение в полном объеме положений Коллективного договора, выплата пособия увольняющимся на пенсию и увольнение работников по соглашению сторон
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.		74,11	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.	2 794,00	3 154,65	
1.1.3.3.1	услуги связи	тыс. руб.	310,37	343,36	
1.1.3.3.2	услуги на охрану и пожарную безопасность	тыс. руб.	65,71	10,24	
1.1.3.3.3	расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	151,25	222,23	
1.1.3.3.4	расходы на командировки	тыс. руб.	30,98	31,68	
1.1.3.3.5	расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	90,93	184,08	1) изменение законодательства в части закупок, переход МУП на закупки по 44-ФЗ; 2) обучение персонала в связи с передачей МУП "АЭСК" в хозяйстве ПС-380 и прочих основных средств, ранее принадлежавших АО "Апатит"
1.1.3.3.6	расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	586,30	658,51	
1.1.3.3.7	расходы на страхование	тыс. руб.	67,67	89,23	увеличение страховых вознаграждений, увеличение срока эксплуатации машин
1.1.3.3.8	другие прочие расходы	тыс. руб.	1 490,79	1 615,32	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	249,21	223,73	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	25 717,10	20 235,32	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	468,51	539,03	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	10 505,84	11 868,37	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	3 190,05	3 127,07	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	6 940,68	2 543,00	экономия при проведении торгов, а так же задержка выполнения одного из мероприятий Инвестиционной программы из-за нарушения договорных обязательств в части сроков сдачи выполненной работы

1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	1 909,62	140,00	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	879,89	751,27	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	645,38		
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.	0,00		
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	1 177,13	1 266,58	изменение тарифов и рост объема потребления теплоэнергии и горячей воды
1.2.12.1.	теплоэнергия	тыс. руб.	1 177,13	1 266,58	
1.3	недополученный по независимым причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	1 299,17		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	3 272,06	3 332,49	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	20 300,56	20 684,62	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	10,572	11,392	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	1920,219	1815,726	
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.	3421	3429	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	133,686	133,686	
2.1.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВа	113,686	113,686	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	740,16	732,96	
3.1.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у. е.	385,36	375,85	
3.2.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у. е.	354,8	357,11	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	1751,70	1751,70	
4.1.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН1	у. е.	92	92,00	
4.2.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у. е.	1659,7	1659,70	
5	Длина линий электропередач, всего	км	266,281	273,414	
5.1.	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	134,397	140,56	
5.2.	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	131,884	132,854	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	81	79,00	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро- сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0	6 221,42	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	555,76	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵	%	8,7352	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.