

Раскрытие информации о структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями, регулирование деятельности которых осуществляется методом доходности инвестиционного капитала

Наименование организации: Филиал АО "АЭМ-технологии" "Петрозаводскмаш" г.Петрозаводск
ИНН: 7817311895
КПП: 100143001
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 (далее — НВВ)	тыс. руб.	869,25	3501,46	
1.1	Подконтрольные (операционные) расходы, включенные в НВВ	тыс. руб.	579,78	1389,8	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	181,07	761,46	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	48,55	58,77	
1.1.1.2	в том числе на ремонт	тыс. руб.		252,86	ремонт основных средств
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.	40,09	366,79	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.1.4	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс. руб.	92,43	83,04	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	242,14	533,89	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	156,57	94,45	в т.ч. командировочные, суточные расходы - 8,04 тыс. руб.
1.1.3.1	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.		5,45	
1.1.3.2	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.	156,57	80,96	теплоснабжение, уборка
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	2617,58	2111,66	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	2525,36	1353,63	Снижен нормативный уровень потерь в сетях ПАО "ФСК ЕЭС". Снижение объема полезного отпуска
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.			
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	75,79	166,44	
1.2.5	налог на прибыль	тыс. руб.			
1.2.6	прочие налоги	тыс. руб.	7,23	5,37	
1.2.7	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.			
1.2.7.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.			
1.2.8	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 регулирую-	тыс. руб.			

	шего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания)				
1.2.9	Амортизация	тыс. руб.	9,2	586,22	В связи с переоценкой ОС при присоединении ОАО "Петрозаводскмаш" к АО "АЭМ-технологии"
1.2.10	Прочие обоснованные неподконтрольные расходы	тыс. руб.			
1.3	Возврат инвестированного капитала, всего	тыс. руб.			
1.3.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.			
1.4	Доход на инвестированный капитал, всего	тыс. руб.			
1.4.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.			
1.5	Изменение необходимой валовой выручки, производимое в целях сглаживания тарифов (+/-)	тыс. руб.			
1.6	Корректировки необходимой валовой выручки, учтенные в утвержденных тарифных решениях	тыс. руб.	-2328,11		
1.7	Экономия операционных расходов	тыс. руб.			
1.8	Экономия от снижения технологических потерь	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.		252,86	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.		270,16	
1.1	Объем технологических потерь	МВт·ч		144,352	
1.2	Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб./МВт·ч		1,87	
V	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.	39	35	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	256,63	256,63	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВА	126	126	
2.2	подстанций на СН2 уровне напряжения	МВА	130,63	130,63	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	100,44	100,44	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у. е.	99,03	99,03	
3.2	линиям электропередач на НН уровне напряжения	у. е.	1,41	1,41	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	1135,8	1135,8	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у. е.	307	307	
4.2	по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у. е.	828,8	828,8	
5	Длина линий электропередач, всего	км	28,818	28,818	
5.1	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	28,293	28,293	
5.2	на НН уровне напряжения	км	0,525	0,525	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	100	100	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0	0	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵	%	1,34	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 в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения. В отношении показателей, перечисленных в разделе I II формы, причины возникновения отклонений фактических значений показателей от плановых указываются при наличии указанных отклонений в размере, превышающем 15 процентов.

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.