

Приложение 2
к приказу Федеральной службы по тарифам
от «24» октября 2014г. № 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: ПАО «Нижекамскшина»

ИНН: 1651000027

КПП: 168150001

Долгосрочный период регулирования: 2015 - 2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2017 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	8 629,32	15 265,32	Из-за увеличения затрат на услуги кап.ремонта эл.оборудования сторонними организациями
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	7 832,87	13 104,33	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	6 318,16	11 191,79	Рост рыночной стоимости запасных частей ремонтируемого оборудования
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.			
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.			
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.	6 318,16	11 191,79	Из-за увеличения затрат на услуги кап.ремонта эл.оборудования сторонними организациями
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		10 856,61	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	708,43	1 061,94	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	806,28	850,60	

1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.			
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)**** (цеховые и общех. р-ды)	тыс. руб.	806,28	850,60	Рост рыночной стоимости запасных частей ремонтируемого оборудования
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.			
1.2	Неподконтрольные включенные в НВВ, всего расходы,	тыс. руб.	796,45	2 160,99	
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.			
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	219,61	329,20	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	505,10	1 462,02	Замена изношенного оборудования сетей
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.			
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	69,42	369,77	
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	тыс. руб.			

	превышением полномочий (предписания)				
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.			
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	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.			
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	9 049,825	10 019,70	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	3,895	3,722	
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	x	x	x	x
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	39	39	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	529,15	529,15	
2.а	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	529,15	529,15	
2.б	на уровне напряжения СН2	МВа	0,36	0,36	
2.в	на уровне напряжения НН	МВа	0	0	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	52,82	52,82	
3.а	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.	0	0	
3.б	на уровне напряжения СН2	у.е.	46,06	46,06	
3.в	на уровне напряжения НН	у.е.	6,76	6,76	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	650,3	650,3	

4.a	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	444,8	444,8	
4.a	на уровне напряжения СН2	у.е.	205,5	205,5	
4.a	на уровне напряжения НН	у.е.	0	0	
5	Длина линий электропередач, всего	км	17,82	17,82	
5.a	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	0	0	
5.б	на уровне напряжения СН2	км	15,31	15,31	
5.в	на уровне напряжения НН	км	2,51	2,51	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	7,51	7,51	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого 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*****	%	4,82	4,81	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. Плановые значения составляющих подконтрольных расходов раскрываются в отношении расходов, учтенных регулирующим органом на первый год долгосрочного периода регулирования.

** 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.

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

Главный энергетик ООО «УК «ТАТНЕФТЬ-НЕФТЕХИМ»:



Н.В.Приступа