

БАШКОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАҢЫНЫҢ
ТАРИФТАР БУЙЫНСА ДӘУЛӘТ
КОМИТЕТЫ

450008, Өфө калаһы, Пушкин урамы, 95
Тел. (347) 218-09-27. Факс (347) 218-09-25
E-mail: bashtarif@bashkortostan.ru



ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ
РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН
ПО ТАРИФАМ

450008, г. Уфа, ул. Пушкина, 95
Тел. (347) 218-09-27. Факс (347) 218-09-25
E-mail: bashtarif@bashkortostan.ru

18.12.2015 № 03-0302-2015
На № _____ от _____

Директору
МУП «Тепловодоснабжение»
С.О. Афанасьеву

ул. Коммунистическая, 41,
с. Красноусольский, Гафурийский район,
452880, РБ,

Уважаемый Сергей Олегович!

Государственный комитет Республики Башкортостан по тарифам направляет документы по корректировке долгосрочных параметров регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые МУП «Тепловодоснабжение» на 2016 год.

Постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 18 декабря 2015 года № 902 «О внесении изменений и признании утратившими силу некоторых постановлений Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам» направлено посредством системы Единой информационно аналитической системы ФСТ России.

Приложение:

1. Выписка из протокола заседания Правления ГКТ РБ от 18 декабря 2015 года № 118 – на 3 листах в 1 экземпляре.
2. Расчет тарифа на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые МУП «Тепловодоснабжение» – на 2 листах в 1 экземпляре.

Заместитель председателя

С.Н. Бурдюк

И.И. Хасаншина, (347) 218-09-22

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА
заседания Правления Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам
от «18» декабря 2015 г. № 118

Присутствовали члены Правления Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам

Вопрос, выносимый на повестку дня заседания Правления:

О корректировке долгосрочных параметров регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 г., оказываемые МУП "Тепловодоснабжение".

Необходимая валовая выручка МУП "Тепловодоснабжение" заявлена в 2016 г. в размере 21 702,52 тыс.руб.

Организацией планируется полезный отпуск электроэнергии в размере, млн.кВтч:

2015 г.	Рост 2016/2015	2016 г.
32,10	100,00	32,10

Принято, млн.кВтч:

2015 г.	Рост 2016/2015	2016 г.
29,02	110,61	32,10

Ставка на содержание электрических сетей рассчитана исходя из мощности, МВт:

2015 г.	Рост 2016/2015	2016 г.
4,37	103,66	4,53

Нормативный технологический расход принят в размере, %:

2015 г.	Рост 2016/2015	2016 г.
19,55	89,67	17,53

Параметры долгосрочного регулирования:

Показатель	2016 г.
Инфляция, %	7,40
Индекс эффективности операционных расходов, %	1,50
Количество активов, у.е.	1 615,70
Индекс изменения количества активов, %	0,00
Коэффициент эластичности затрат по росту активов, %	0,75
Итого коэффициент индексации, %	1,054

Подконтрольные расходы в результате индексации на основе долгосрочных параметров регулирования составили, тыс. руб.:

Показатель	2016 г.	Обоснование
Подконтрольные расходы	9 529,13	Базовый уровень подконтрольных расходов определен в 2012 г. Проведена индексация на основе долгосрочных параметров регулирования с учетом инфляции в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 г. и на плановый период 2017 и 2018 годов, реестра основных средств поступивших в 2013, 2014 году (табл. П2.1 и П2.2 Объем воздушных, кабельных линий, трансформаторных подстанций, пунктов в деле приложены).

Неподконтрольные расходы по статьям затрат составили, тыс. руб.:

Показатель	2016 г.	Обоснование
Отчисления на социальные нужды	1 459,90	Принято в соответствии с Федеральным законом № 212-ФЗ от 24 июля 2009 г. «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования», Федерального закона от 24.07.1998 г. № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» и ставки страхового взноса на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний 0,3% (уведомление Фонда социального страхования РФ к делу приложено)
Налог на прибыль	371,27	Рассчитано исходя из ставки по налогу 20% в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации (при общем режиме налогообложения)
Амортизация	335,90	Принято на основании оборотно-сальдовых ведомостей 01,02 счетов за 2014 г.
Капитальные вложения	1 445,00	Принято на основании инвестиционной программы, утвержденной Приказом Министерства промышленности и инновационной политики РБ от 14 декабря 2015 г. № 195-О, с учетом ограничения величины капитальных вложений 12% от НВВ согласно п.32,38 III главы Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178 (далее - Основы ценообразования)
ИТОГО неподконтрольных расходов	3 612,07	
Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов/полученный избыток, в том числе:	3770,15	
выпадающие доходы от технологического присоединения	2751,04	В соответствии с Постановлением ГКТ РБ по тарифам от 11.12.2015 г. № 592
расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (от технологического присоединения заявителей с присоединяемой мощностью до 15 кВт за 2014 год)	1019,11	Принято в соответствии с п.7 главы III Основ ценообразования. На основании данных бухгалтерской отчетности (счета, счета-фактуры, акты выполненных работ за 2014 г.)

Детальный анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат в разрезе двух предшествующих годов и расчетный период регулирования сведены в Приложении.

Предложение отдела регулирования ТЭК и СУ:

Принять НВВ в размере, тыс.руб.:

2015 г.	Рост 2016/2015	2016 г.
12 839,54	131,71	16 911,34

и скорректировать индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, для взаиморасчетов между сетевыми организациями, оказываемые МУП "Тепловодоснабжение" на 2016 г., в следующем размере (без НДС):

Наименование сетевых организаций	Период регулирования	Ставка на содержание электрических сетей, руб./кВт. мес	Ставка на оплату потерь электроэнергии, руб./кВт.ч	Одноставочный тариф, руб./кВт.ч
МУП "Тепловодоснабжение"	1 полугодие 2016 г.	311,10	0,52	1,05
	2 полугодие 2016 г.	311,10	0,52	1,05

Ответственный секретарь:

 19.12.2015

И.И. Хасаншина

