



**ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ
КУРГАНСКОЙ ОБЛАСТИ**

УТВЕРЖДАЮ
Первый заместитель директора
Департамента – начальник управления
ценообразования Департамента
государственного регулирования цен и
тарифов Курганской области


26 ноября 2015 года

Н.И. Арзин

**ПРОТОКОЛ
ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ ДЕПАРТАМЕНТА ГОСУДАРСТВЕННОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ КУРГАНСКОЙ ОБЛАСТИ
ПО РАССМОТРЕНИЮ ДЕЛА ОБ УТВЕРЖДЕНИИ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ
ПРОГРАММЫ И УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ (ЦЕН)**

от 26 ноября 2015 года № 42-17
г. Курган

Председательствовал: первый заместитель директора Департамента – начальник управления ценообразования Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области Арзин Н.И.

Присутствовали члены правления Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области: Носко А.Ф., Гребенщикова Т.Ю., Пустуев Н.Ю., Блинова Ю. Г.

Приглашены и присутствовали:

эксперты Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области.

Вопрос: Об утверждении производственной программы и установлении тарифов на водоотведение для потребителей Акционерного общества «Транснефть-Урал» по филиалу Курганское нефтепроводное управление (ЛПДС «Юргамыш» - Юргамышский район: п.Новый Мир) с календарной разбивкой.

Слушали: Родину Е.Н. – специалиста 1 разряда отдела регулирования тарифов на тепловую энергию управления ценообразования Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области.

При установлении тарифов применен метод индексации.

В результате рассмотрения заявления Акционерного общества «Транснефть-Урал» по филиалу Курганское нефтепроводное управление об утверждении производственной программы, установлении тарифов на водоотведение и представленных расчетных материалов, определены основные показатели производственной программы и расчета тарифов Акционерного общества

«Транснефть-Урал» по филиалу Курганское нефтепроводное управление (ЛПДС «Юргамыш» - Юргамышский район: п.Новый Мир):

№ п/п	Наименование показателей	2016 год	2017 год	2018 год
1.	Необходимая валовая выручка, тыс.руб.	1955,60	2050,18	2142,70
1.1.	Текущие расходы, тыс.руб.	1694,54	1789,12	1881,64
1.2.	Амортизация, тыс.руб.	261,06	261,06	261,06
1.3.	Нормативная прибыль, тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.	Объем водоотведения, куб.м	126363,64	126363,64	126363,64
3.	Индекс потребительских цен	1,074	1,058	1,055
4.	Индекс роста цен на электрическую энергию	1,078	1,072	1,071

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации.

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности		
				Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии	
					Очистки сточных вод	Транспортировки сточных вод
тыс.руб.	%	%	%	кВтч/куб.м	кВтч/куб.м	
2016	1068,58	1	-	-	0,85	0,15
2017		1	-	-	0,85	0,15
2018		1	-	-	0,85	0,15

Нормативы технологических затрат электрической энергии – 1,0 кВтч на куб.м; химвеществ: хлорной извести – 0,02 кг на куб.м.

Из необходимой валовой выручки, принятой при расчете тарифов на водоотведение, исключены: административные расходы в сумме 868,50 тыс.руб., нормативная прибыль в сумме 1067,50 тыс.руб. в связи с отсутствием экономического обоснования исходных данных, оплата труда мастера в сумме 764,10 тыс.руб. в связи с превышением нормативной численности, рассчитанной в соответствии с Рекомендациями по нормированию труда работников водопроводно-канализационного хозяйства, утвержденными Приказом Государственного комитета Российской Федерации по строительству и жилищно-коммунальному комплексу от 22 марта 1999 года № 66.

Фактические и плановые значения показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованной системы водоотведения, ремонт которых предусмотрен производственной программой на период, следующий за последним годом реализации мероприятий, принятые в расчет при установлении тарифов на водоотведение для потребителей Акционерного общества «Транснефть-Урал» по филиалу Курганское нефтепроводное управление (ЛПДС «Юргамыш» - Юргамышский район: п.Новый Мир):

№ п/п	Наименование	Единицы измерения	Фактическое значение показателя	Плановое значение показателя		
				2016 год	2017 год	2018 год
1	Показатели качества очистки сточных вод					
1.1	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	%	-	-	-	-
1.2	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения	%	-	-	-	-
1.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения	%	0	0	0	0
2	Показатель надежности и бесперебойности системы водоотведения					
2.1	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год	Ед./км	0	0	0	0
3	Показатели энергетической эффективности в водоотведении					
3.1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод	кВтч/м ³	-	-	-	-
3.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВтч/м ³	-	-	-	-

У Акционерного общества «Транснефть-Урал» отсутствует утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа.

По результатам рассмотрения правлением Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области единогласно принято постановление (прилагается).

Специалист 1 разряда отдела регулирования тарифов на тепловую энергию управления ценообразования Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области



Е.Н.Родина