

ПРОТОКОЛ № 51
заседания Правления комитета
Тульской области по тарифам

27 декабря 2018 года

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ:
Председатель комитета Тульской области по тарифам
Д.А. Васин

Присутствовали:

Денисова Е.В. – зам. председателя комитета;
Войтицкая Т.В. – начальник отдела комитета
Кречетова Е.В. – начальник отдела
Фаткина М.Г. - начальник отдела анализа
товарных рынков Управления федеральной
антимонопольной службы по Тульской области

От аппарата комитета

Поддувалина Е.А.

Приглашенные на заседание:

Уварова Е.В. – директор ГКУ ТО «Экспертиза»;
Шаманаева К.А. - представитель ГКУ ТО «Экспертиза»;
Ерохина К.А. - представитель ГКУ ТО «Экспертиза»;
Климова О.В. - представитель ГКУ ТО «Экспертиза»;
Зятькова Ю.В. – представитель ГКУ ТО «Экспертиза».

Повестка дня

1. Об установлении долгосрочных параметров регулирования, тарифов на услугу водоснабжения, техническую воду и утверждении производственных программ на 2019–2021 гг. для АО «Тульский Патронный завод» - докладчик Войтицкая Т.В. (содокладчик Климова О.В.)

2. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства Кондаурова Алексея Олеговича: «Сельскохозяйственное предприятие, расположенное на земельном участке с кадастровым номером 71:14:021001:821, по адресу: Тульская область, Ленинский р-н, с. п. Шатское, 450 м юго-западнее д. Частинские Выселки» - докладчик Маловинский Е.В. (содокладчик Шаманаева О.А.)

3. Об установлении размера специальных надбавок к тарифу на транспортировку газа для финансирования программы газификации АО «Тулагоргаз» на 2019 год - докладчик Маловинский Е.В. (содокладчик Ерохина К.А.)

4. Об утверждении экономически обоснованного тарифа на услугу по перевозке пассажиров в железнодорожном транспорте пригородного сообщения, оказываемую АО "Центральная пригородная пассажирская компания" на 2019 год - докладчик Войтицкая Т.В.

5. О внесении изменений в постановление комитета Тульской области по тарифам от 19 декабря 2017 г. № 60/1 «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов на 2018 – 2022 гг. для потребителей Тульской области и утверждении производственных программ на захоронение твердых коммунальных отходов, оказываемые организациями потребителям Тульской области» - докладчик Поддувалина Е.А.

1. Об установлении долгосрочных параметров регулирования, тарифов на услугу водоснабжения, техническую воду и утверждении производственных программ на 2019–2021 гг. для АО «Тульский Патронный завод»

Васин Д.А., Денисова Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Климова О.В.

Слушали Климову О.В., которая доложила об установлении долгосрочных параметров регулирования, тарифов на услугу водоснабжения, техническую воду и утверждении производственных программ на 2019–2021 гг. для АО «Тульский Патронный завод».

Предложение по расчету тарифов на услугу водоснабжения, оказываемую АО «Тульский патронный завод» на 2019-2021 годы

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: Акционерное общество «Тульский патронный завод».

Основной вид деятельности: производство оружия и боеприпасов

Юридический адрес: 300004, ул. Марата, 47-б, г. Тула

Почтовый адрес: 300004, ул. Марата, 47-б, г. Тула

ИНН/КПП: 7105008338/710150001

Система налогообложения: общая система налогообложения

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2021 годы (постановление комитета от 04.12.2018 г. № 44/5).

Краткая характеристика организации

Производственная деятельность предприятия:

Неосновное производство:

1. Подъём, транспортировка и поставка питьевой воды.
2. Эксплуатация сетей водоснабжения и водоотведения.

Краткая характеристика системы водоснабжения

В состав системы водоснабжения питьевой воды входят 1 артезианская скважина, бактерицидная установка, накопительный резервуар чистой воды ёмкостью 1400 м³, насосная станция 2-го подъёма и водопроводные сети.

Общая протяжённость водопроводных сетей составляет 3 920 м.

Учёт воды и электроэнергии.

Учёт расхода - подачи воды из скважины в накопительный приёмный резервуар осуществляется через счётчики воды тип ВСХН.

Учёт расхода электроэнергии определяется по счётчикам.

АО «Тульский патронный завод» вышло с предложением об утверждении тарифа на услугу водоснабжения в размере 23 руб. 45 коп. за 1 куб. м без НДС.

Материалы, представленные в комитет по тарифам для рассмотрения, подписаны руководителем предприятия, несущим ответственность за достоверность данных. Экспертной группой проведен анализ экономической обоснованности расходов и обоснованности расчета объема отпуска услуги, а также величины прибыли, включенной в расчет тарифа.

Тариф рассчитан в соответствии с:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 12.02.1999 № 167 «Об утверждении правил пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в Российской Федерации»;

- Постановлением Правительства РФ от 04.09.2013 № 776 «Правила организации коммерческого учета воды, сточных вод»;

- Постановлением Правительства РФ от 6.05. 2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домах»;

- Постановлением Правительства РФ от 29.07. 2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 644 «Правила холодного водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 17.01. 2013 № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 05.09. 2013 № 782 «О схемах водоснабжения и водоотведения»;

- Приказом Государственного комитета РФ по строительной, архитектурной и жилищной политике от 22.03.1999 № 66 «Рекомендации по нормированию труда работников водопроводно – канализационного хозяйства»;

- Приказом Минстроя России от 04.04.2014 N 162/пр "Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей";

- Приказом Минэнерго России от 30.06.2014 № 398 "Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций с участием государства и муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации";

- Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Приказом Министерства строительства и ЖКХ Тульской области от 26.11.2014 №73 «О внесении изменений в приказ министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 16.05.2013 № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах, на территории Тульской области»;

- Постановлением Комитета Тульской области по тарифам от 14.02.2013 № 6/8 «Об утверждении требований к порядку формирования программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности».

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчеты

Предложения предприятия на 2019-2021 годы

Показатели	Предложения АО «Тульский патронный завод» на 2019-2021 гг.
Реализация воды, тыс.м ³	200,00
Собственное производство, тыс. м ³	148,47
Прочие потребители, тыс. м ³	51,53
Расход электроэнергии, тыс.кВт-ч	268,00
Удельный расход электроэнергии, кВт-ч/м ³	1,34
Численность ОПП, ед.	3

Расчёты ГКУ ТО «Экспертиза»

Реализация воды

Предприятие вышло на тариф впервые.

Объём реализация воды на 2019-2021 гг, по данным предприятия, составляет 200,00 тыс. м³.

Фактический объём реализации воды за 2017 год, по данным предприятия, составил 238,35 тыс.м³.

В расчёт тарифа принимается объём реализации хозпитьевой воды по расчёту предприятия в количестве – 200,00 тыс. м³.

Расчёт расхода воды на собственные нужды

Расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов) по данным предприятия отсутствует.

Расчёт утечек и неучтённых потерь

Утечки и неучтённые расходы по данным предприятия отсутствуют.

Расчёт отпуска воды в сеть

Расчёт отпуска воды в сеть производится исходя из объёма реализации воды, утечек и неучтённых потерь, по формуле:

$$Q_{\text{отп}} = Q_{\text{р}} + Q_{\text{пот}}, \text{ где:}$$

$Q_{\text{р}}$ – плановая реализация воды, тыс.м³;

$Q_{\text{пот}}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$$Q_{\text{отп}} = 200,00 + 0 = 200,00 \text{ тыс.м}^3$$

Подъём воды

На подъём воды работает насосы ЭЦВ 8-40-120, номинальной производительностью по паспортным характеристикам 40 м³/час, номинальная мощность электродвигателя насоса – 22 кВт.

На станции II подъёма работает насос SAER IR40-200/NB, номинальной производительностью по паспортным характеристикам 50 м³/час, номинальная мощность электродвигателя насоса – 7,5 кВт.

Расчёт подъёма воды производится, исходя из плановой реализации воды.

Расчёт выполняется по формулам:

Подъём воды:

$$Q_{\text{под}} = Q_{\text{р}} + Q_{\text{сн}} + Q_{\text{пот}}, \text{ где:}$$

$Q_{\text{р}}$ – плановая реализация воды, тыс. м³;

$Q_{\text{сн}}$ – расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов).

$Q_{\text{пот}}$ – утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$$Q_{\text{под}} = 200,00 + 0 + 0 = 200,00 \text{ тыс. м}^3$$

Время работы артезианского насоса:

$$T = \frac{Q_{\text{под}}}{\sum Q_{\text{ном}} \times K_1} \times 10^3, \text{ час/год, где:}$$

$Q_{\text{ном}}$ – номинальная производительность насосов по паспортным характеристикам насоса, м³/час;

K_1 – коэффициент загрузки насосов с ЧРП в их рабочем диапазоне составляет 0,7.

$$T = 200,00 \times 10^3 / 40 / 0,7 = 7142,86 \text{ час/год}$$

Время работы сетевых насосов станции 2-го подъёма принимаем по данным предприятия (T = 8688 час/год).

Расчёт расхода электроэнергии

Загрузка электродвигателя погружного насоса принимается 90% от их номинальной мощности, т.е. $K_2 = 0,9$.

Загрузка электродвигателя сетевого насосов станции II подъёма:

$$K_2 = \frac{Q_{\text{под}}}{Q_{\text{ном}} \times T_{\text{год}}} \times 10^3 = \frac{200,00}{50 \times 8688} \times 10^3 = 0,46$$

принимается по расчёту и составляет 46,0 % от номинальной мощности, т.е. $K_2 = 0,46$.

Расчёт расхода электроэнергии:

$$\text{ЭЭ} = N \times K_2 \times T \times 10^{-3}$$

$$\text{ЭЭ}_n = 22 \text{ кВт} \times 0,9 \times 7142,86 \text{ час} \times 10^{-3} = 141,43 \text{ тыс. кВт-ч.}$$

$$\text{ЭЭ}_{с2} = 7,5 \text{ кВт} \times 0,46 \times 8688 \text{ час} \times 10^{-3} = 29,97 \text{ тыс. кВт-ч.}$$

Общий расход силовой электроэнергии составит:

$$\text{ЭЭ}_{\text{общ}} = 141,43 + 29,97 = 171,40 \text{ тыс. кВт-ч.}$$

Расчёт вспомогательной электроэнергии принимаем 10 % от расхода силовой электроэнергии - 17,14 тыс. кВт-ч.

Общий расход электроэнергии составит:

$$\text{ЭЭ} = 171,40 + 17,14 = 188,54 \text{ тыс. кВт-ч.}$$

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза» - 188,54 тыс. кВт-ч.

Плановый расход электроэнергии по данным предприятия на 2019 г. – 268,00 тыс. кВт-ч. не может быть принят, т.к. завышено время работы насосов.

В расчёт тарифа принимаем расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза» - 188,54 тыс.кВт-ч.

Удельный расход электроэнергии на отпуск воды в сеть:

$$\text{УР}_p = \frac{188,54}{200,00} = 0,943 \text{ кВт-ч/м}^3.$$

Удельный расход электроэнергии на реализацию воды:

$$\text{УР}_p = \frac{188,54}{200,00} = 0,943 \text{ кВт-ч/м}^3.$$

Проведенный сравнительный анализ объемов услуг и утвержденных тарифов предприятий, оказывающих услугу водоснабжения, показал, что АО «Тульский патронный завод» не имеет аналогов.

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносится тариф в размере 20 руб. 60 коп. за 1 куб. м. без НДС. Тариф утверждается впервые.

По сравнению с предложением предприятия скорректированы следующие статьи затрат:

1. «Производственные расходы»:

1.1.3 «Материалы и малоценные основные средства» - затраты включены на уровне, предложенном предприятием.

1.2.1 «Электроэнергия» - исключен сверхнормативный расход электроэнергии для планового подъема воды. Тариф на электроэнергию включен по факту текущего года. Снижение по статье 452,14 тыс. руб.;

1.3 «Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем либо объектов в составе таких систем» - затраты включены на уровне предложенном предприятием, на основании заключенных договоров.

1.4 «Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы» - затраты на оплату труда включены в соответствии с расчетом предприятия, фонд оплаты труда основного производственного персонала определен, исходя из фактической численности 2 человека и средней месячной заработной платы 21886,67 тыс. Численность основных рабочих рассчитана в соответствии с приказом Государственного комитета РФ по строительной, архитектурной и жилищной политике от 22.03.1999г. № 66. Отчисления включены согласно действующему законодательству.

2. «Ремонтные расходы»:

2.3 «Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала» - затраты на оплату труда включены в соответствии с расчетом предприятия, ФОТ ремонтников рассчитан в соответствии с п. 17 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ от 27.12.2013 г. № 1746-Э, исходя из фактической численности рабочих в количестве 1 чел. и средней зарплаты в размере 30880,83 руб. Отчисления включены согласно действующему законодательству.

3. «Административные расходы»:

3.2 «Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно - управленческого персонала, в том числе налоги и сборы» - затраты на оплату труда включены в соответствии с расчетом предприятия, численность АУП (1чел.) рассчитана в соответствии с приказом Государственного комитета РФ по строительной, архитектурной и жилищной политике от 22.03.1999г. № 66, средней месячной заработной платы в размере 22500 руб. в соответствии со штатным расписанием. Отчисления включены согласно действующему законодательству.

5. «Амортизация»:

5.1 «Амортизация основных средств» - расходы по амортизации основных средств включены на уровне, предложенном предприятием на основании амортизационной ведомости основных средств.

6. «Расходы на арендную плату»:

6.1 «Аренда имущества» - включена в соответствии с договором, заключенным с министерством имущественных и земельных отношений Тульской области № 2449 от 14.01.2000года. Снижение по статье 3,83 тыс. руб.;

7. «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов»:

7.4 «Водный налог и плата за пользование водным объектом»- водный налог рассчитан с учетом действующего законодательства исходя из количества поднятой воды. Снижение по статье 113,72 тыс. руб.;

Долгосрочные параметры регулирования тарифов
на услугу водоснабжения для АО «Тульский патронный завод»
на период 2019-2021 гг. методом долгосрочной индексации.

1.	Базовый уровень операционных расходов на 2019 год	2328,15	
2.	Индекс эффективности операционных расходов (%)		
	2020 – 2021 гг.		
	1%		
3.	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности		
		Уровень потерь (%)	Удельный расход электрической энергии /м3)
	2020 год	0	0,943
	2021 год	0	0,943
	2022 год	0	0,943

Индекс эффективности расходов принят в размере 1%.

Индекс потребительских цен: на 2020 - 3,4%, 2021 - 4,0%.

Расходы на электрическую энергию определены, исходя из индексов-дефляторов Минэкономразвития РФ 3,0 % (2020-2021 гг.)

Уровень тарифов составит (в руб. за 1 куб. м без НДС):

2020 год – 21,93 руб. (рост 2,43%);

2021 год – 22,55 руб. (рост 2,83%);

Расчет тарифа на услугу водоснабжения, оказываемую

АО «Тульский патронный завод»

	Наименование	Единица измерения	2019 год		
			предложение предприятия	предложение экспертной группы	
				1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5	6
1	Производственные расходы		2698,38	2246,24	2370,09
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.	12,00	12,00	12,55
1.1.3	Материалы и малоценные основные средства	тыс. руб.	12,00	12,00	12,55
1.2	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	тыс. руб.	1317,54	865,40	925,73
1.2.1	электроэнергия	тыс. руб.	1317,54	865,40	925,73
	годовой объем	тыс. кВт.ч	268	188,54	188,54
	тариф за 1 кВт.ч	руб.	4,92	4,59	4,91
1.3	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем, либо объектов в составе таких систем	тыс. руб.	676,00	676,00	707,10
1.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	тыс. руб.	692,84	692,84	724,72
1.4.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	525,28	525,28	549,44
	численность	чел.	2	2	2
	средняя месячная заработная плата	руб.	21886,67	21886,67	22893,45
1.4.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	167,56	167,56	175,27

2	Ремонтные расходы	тыс. руб.	488,78	488,78	511,27
2.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала	тыс. руб.	488,78	488,78	511,27
2.3.1	Расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс. руб.	370,57	370,57	387,62
	численность	чел.	1	1	1
	средняя месячная зарплата	руб.	30880,83	30880,83	30880,83
2.3.2	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала	тыс. руб.	118,21	118,21	123,65
3	Административные расходы	тыс. руб.	356,13	356,13	372,51
3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	356,1	356,1	372,51
3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	270,00	270,00	282,42
	численность	чел.	1	1	1
	средняя месячная зарплата	руб.	22500	22500	23535
3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	86,13	86,13	90,09
5	Амортизация	тыс. руб.	800,264	800,264	800,264
5.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения и водоотведения	тыс. руб.	800,264	800,264	800,264
6	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс. руб.	86,99	83,16	83,16
6.4	Аренда земельных участков	тыс. руб.	86,99	83,16	83,16
7	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	тыс. руб.	258,52	144,80	144,80

7.4	Водный налог и плата за пользование водным объектом	тыс. руб.	258,52	144,80	144,80
9	Итого НВВ	тыс. руб.	4689,06	4119,37	4282,10
10	Годовой объем	тыс. куб. м	200,00	200,00	200,00
11	Тариф без НДС	руб./куб.м	23,45	20,60	21,41
12	Тариф с НДС	руб./куб.м	28,14	24,72	25,69
13	Темп роста	%			104,16

Базовый уровень операционных расходов

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Очередной год 2019
1	2	3	4
1	Операционные расходы		2328,15
1.1	Производственные расходы:	тыс. руб.	1444,37
1.1.1	расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.	12,55
1.1.2	расходы на оплату регулируемые организациями выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг	тыс. руб.	707,10
1.1.3	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе:	тыс. руб.	724,72
1.1.3.1	налоги и сборы с фонда оплаты труда	тыс. руб.	175,27
1.2	Ремонтные расходы	тыс. руб.	511,27
1.3	Административные расходы	тыс. руб.	372,51

Неподконтрольные расходы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Очередной год		
			2019	2020	2021
1	2	3	4	5	6
1	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	227,96	249,68	274,66
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	144,80	166,52	191,50
3.4	Водный налог	тыс. руб.	144,80	166,52	191,50
4	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	83,16	83,16	83,16

Расчет тарифов на услугу водоснабжения для АО «Тульский патронный завод» на 2019-2021 годы методом индексации.

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Очередной год		
			2019	2020	2021
1	2	3	4	5	6
1	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	4282,10	4386,68	4510,81
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	3481,84	3586,42	3710,54
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	2328,15	2383,23	2453,78
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,4%	4,0%
1.1.1.3	индекс количества активов	%			

1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	925,73	953,50	982,11
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	227,96	249,68	274,66
1.2	Амортизация	тыс. руб.	800,26	800,26	800,26
3	Итого НВВ для расчета тарифа	тыс. руб.	4282,10	4386,68	4510,81
4	Тариф на водоснабжение (водоотведение)	руб. куб. м	21,41	21,93	22,55
5	Объем водоснабжения (водоотведения)	тыс. куб. м	200,000	200,000	200,000
6	Темп роста тарифа	%		2,4%	2,83%

Предложение по расчету тарифов на воду техническую, реализуемую АО «Тульский патронный завод» на 2019-2021 годы

Краткая характеристика организации

Производственная деятельность предприятия:

Неосновное производство:

1. Подъём, транспортировка и поставка технической воды.
2. Эксплуатация сетей водоснабжения и водоотведения.

Краткая характеристика системы водоснабжения

В состав системы водоснабжения технической воды входят 3 артезианских скважины (2 рабочие, 1 резервная), 2 накопительных резервуара ёмкостью по 2500 м³, насосная станция 2-го подъёма, насосная станция 3-го подъёма и водопроводные сети.

Общая протяжённость водопроводных сетей составляет 2 370 м.

Учёт воды и электроэнергии.

Учёт расхода - подачи воды из скважины в накопительный приёмный резервуар осуществляется через счётчики воды тип ВСХН.

Учёт расхода электроэнергии определяется по счётчикам.

АО «Тульский патронный завод» вышло с предложением об утверждении тарифа на техническую воду в размере 8 руб. 25 коп. за 1 куб. м без НДС.

Материалы, представленные в комитет по тарифам для рассмотрения, подписаны руководителем предприятия, несущим ответственность за достоверность данных. Экспертной

группой проведен анализ экономической обоснованности расходов и обоснованности расчета объема отпуска услуги, а также величины прибыли, включенной в расчет тарифа.

Тариф рассчитан в соответствии с:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 12.02.1999 № 167 «Об утверждении правил пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в Российской Федерации»;
- Постановлением Правительства РФ от 04.09.2013 № 776 «Правила организации коммерческого учета воды, сточных вод»;
- Постановлением Правительства РФ от 6.05. 2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домах»;
- Постановлением Правительства РФ от 29.07. 2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 644 «Правила холодного водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 17.01. 2013 № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 05.09. 2013 № 782 «О схемах водоснабжения и водоотведения»;
- Приказом Государственного комитета РФ по строительной, архитектурной и жилищной политике от 22.03.1999 № 66 «Рекомендации по нормированию труда работников водопроводно – канализационного хозяйства»;
- Приказом Минстроя России от 04.04.2014 N 162/пр "Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей";
- Приказом Минэнерго России от 30.06.2014 № 398 "Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций с участием государства и муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации";
- Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Приказом Министерства строительства и ЖКХ Тульской области от 26.11.2014 №73 «О внесении изменений в приказ министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства

Тульской области от 16.05.2013 № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах, на территории Тульской области»;

- Постановлением Комитета Тульской области по тарифам от 14.02.2013 № 6/8 «Об утверждении требований к порядку формирования программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности».

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчеты
Предложения предприятия на 2019-2021 годы

Показатели	Предложения АО «Тульский патронный завод» на 2019-2021 г.г.
Реализация воды, тыс.м ³	400,00
Собственное производство, тыс. м ³	380,00
Прочие потребители, тыс. м ³	20,00
Расход электроэнергии, тыс.кВт-ч	456,00
Удельный расход электроэнергии, кВт-ч/м ³	1,14
Численность ОПП, ед.	2

Расчёты ГКУ ТО «Экспертиза»

Реализация воды

Предприятие вышло на тариф впервые.

Объём реализация воды на 2019-2021 гг, по данным предприятия, составляет 400,00 тыс. м³.

Фактический объём реализации воды за 2017 год, по данным предприятия, составил 401,84 тыс.м³.

В расчёт тарифа принимается объём реализации технической воды по расчёту предприятия в количестве – 400,00 тыс. м³.

Расчёт расхода воды на собственные нужды

Расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов) по данным предприятия отсутствует.

Расчёт утечек и неучтённых потерь

Утечки и неучтённые расходы по данным предприятия отсутствуют.

Расчёт отпуска воды в сеть

Расчёт отпуска воды в сеть производится исходя из объёма реализации воды, утечек и неучтённых потерь, по формуле:

$Q_{отп} = Q_p + Q_{пот}$, где:

Q_p – плановая реализация воды, тыс.м³;

$Q_{пот}$ – утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$$Q_{отп} = 400,00 + 0 = 400,00 \text{ тыс.м}^3$$

Подъём воды

На подъём воды работают насосы ЭЦВ 8-40-120 (2 рабочих, 1 резервный), номинальной производительностью по паспортным характеристикам 40 м³/час, номинальная мощность электродвигателя насоса – 22 кВт.

На станции II подъёма работает насос КМ 100-80-160, номинальной производительностью по паспортным характеристикам 100 м³/час, номинальная мощность электродвигателя насоса – 15 кВт.

На станции III подъёма работает насос SAER IR80-160/A, номинальной производительностью по паспортным характеристикам 195 м³/час, номинальная мощность электродвигателя насоса – 22 кВт.

Расчёт подъёма воды производится, исходя из плановой реализации воды.

Расчёт выполняется по формулам:

Подъём воды:

$Q_{под} = Q_p + Q_{сн} + Q_{пот}$, где:

Q_p – плановая реализация воды, тыс. м³;

$Q_{сн}$ – расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов).

$Q_{пот}$ – утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$$Q_{под} = 400,00 + 0 + 0 = 400,00 \text{ тыс. м}^3$$

Время работы артезианского насоса:

$$T = \frac{Q_{под}}{\sum Q_{ном} \times K_1} \times 10^3, \text{ час/год, где:}$$

$Q_{ном}$ – номинальная производительность насосов по паспортным характеристикам насоса, м³/час;

K_1 – коэффициент загрузки насосов с ЧРП в их рабочем диапазоне составляет 0,7.

$$T = 400,00 \times 10^3 / 40 / 0,7 = 14285,71 \text{ час/год}$$

Время работы сетевых насосов станций 2-го и 3-го подъёмов принимаем по данным предприятия ($T = 8688$ час/год).

Расчёт расхода электроэнергии

Загрузка электродвигателя погружного насоса принимается 90% от их номинальной мощности, т.е. $K_2 = 0,9$.

Загрузка электродвигателя сетевого насосов станции II подъёма:

$$K_2 = \frac{Q_{под}}{Q_{ном} \times T_{год}} \times 10^3 = \frac{400,00}{100 \times 8688} \times 10^3 = 0,46$$

принимается по расчёту и составляет 46,0 % от номинальной мощности, т.е. $K_2 = 0,46$.
Загрузка электродвигателя сетевого насосов станции IШ подъёма:

$$K_2 = \frac{Q_{под}}{Q_{ном} \times T_{год}} \times 10^3 = \frac{400,00}{195 \times 8688} \times 10^3 = 0,236$$

принимается по расчёту и составляет 23,6 % от номинальной мощности, т.е. $K_2 = 0,236$.

Расчёт расхода электроэнергии:

$$\text{ЭЭ} = N \times K_2 \times T \times 10^{-3}$$

$$\text{ЭЭ}_п = 22\text{кВт} \times 0,9 \times 14285,71 \text{ час} \times 10^{-3} = 282,86 \text{ тыс. кВт-ч.}$$

$$\text{ЭЭ}_{с2} = 15\text{кВт} \times 0,46 \times 8688 \text{ час} \times 10^{-3} = 59,95 \text{ тыс. кВт-ч.}$$

$$\text{ЭЭ}_{с3} = 22\text{кВт} \times 0,236 \times 8688 \text{ час} \times 10^{-3} = 45,11 \text{ тыс. кВт-ч.}$$

Общий расход силовой электроэнергии составит:

$$\text{ЭЭ}_{общ} = 282,86 + 59,95 + 45,11 = 387,92 \text{ тыс. кВт-ч.}$$

Расчёт вспомогательной электроэнергии принимаем 10 % от расхода силовой электроэнергии - 38,79 тыс. кВт-ч.

Общий расход электроэнергии составит:

$$\text{ЭЭ} = 387,92 + 38,79 = 426,71 \text{ тыс. кВт-ч.}$$

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза» - 426,71 тыс.кВт-ч.

Плановый расход электроэнергии по данным предприятия на 2019 г. – 456,00 тыс. кВт-ч. не может быть принят, т.к. завышено время работы насосов.

В расчёт тарифа принимаем расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза» - 426,71 тыс.кВт-ч.

Удельный расход электроэнергии на отпуск воды в сеть:

$$УР_p = \frac{426,71}{400,00} = 1,067 \text{ кВт-ч/м}^3.$$

Удельный расход электроэнергии на реализацию воды:

$$УР_p = \frac{426,71}{400,00} = 1,067 \text{ кВт-ч/м}^3.$$

Проведенный сравнительный анализ объемов услуг и утвержденных тарифов предприятий, оказывающих услугу водоснабжения, показал, что АО «Тулский патронный завод» не имеет аналогов.

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносится тариф в размере 7 руб. 55 коп. за 1 куб. м. без НДС. Тариф утверждается впервые.

По сравнению с предложением предприятия скорректированы следующие статьи затрат:

2. «Производственные расходы»:

1.2.1 «Электроэнергия» - исключен сверхнормативный расход электроэнергии для планового подъема воды. Тариф на электроэнергию включен по факту текущего года. Снижение по статье 283,19 тыс. руб.;

1.3 «Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем

либо объектов в составе таких систем» - затраты включены на уровне предложенном предприятием, на основании заключенных договоров.

1.4 «Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы» - затраты на оплату труда включены в соответствии с расчетом предприятия, фонд оплаты труда основного производственного персонала определен, исходя из фактической численности 2 человека и средней месячной заработной платы 21449,17 тыс. Численность основных рабочих рассчитана в соответствии с приказом Государственного комитета РФ по строительной, архитектурной и жилищной политике от 22.03.1999г. № 66. Отчисления включены согласно действующему законодательству.

5. «Амортизация»:

5.1 «Амортизация основных средств» - расходы по амортизации основных средств включены на уровне, предложенном предприятием на основании амортизационной ведомости основных средств.

Долгосрочные параметры регулирования тарифов
на воду техническую для АО «Тульский патронный завод»
на период 2019-2021 гг. методом долгосрочной индексации.

1.	Базовый уровень операционных расходов на 2019 год	835,89	
2.	Индекс эффективности операционных расходов (%)		
	2020 – 2021 гг.		
	1%		
3.	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности		
		Уровень потерь (%)	Удельный расход электрической энергии /м3)
	2020 год	0	1,067
	2021 год	0	1,067
	2022 год	0	1,067

Индекс эффективности расходов принят в размере 1%.

Индекс потребительских цен: на 2020 - 3,4%, 2021 - 4,0%.

Расходы на электрическую энергию определены, исходя из индексов-дефляторов Минэкономразвития РФ 3,0 % (2020-2021 гг.)

Уровень тарифов составит (в руб. за 1 куб. м без НДС):

2020 год – 8,11 руб. (рост 2,66%);

2021 год – 8,34 руб. (рост 2,84%);

Расчет тарифа на воду техническую, оказываемую
АО «Тульский патронный завод»

1	Наименование	Единица измерения	2019 год		
			предложение предприятия	предложение экспертной группы	
				1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5	6
1	Производственные расходы		3070,78	2787,59	2931,04
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
1.1.1	Реагенты	тыс. руб.			
1.1.2	Горюче-смазочные материалы	тыс. руб.			
1.1.3	Материалы и малоценные основные средства	тыс. руб.			
1.2	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	тыс. руб.	2241,79	1958,60	2095,15
1.2.1	электроэнергия	тыс. руб.	2241,79	1958,60	2095,15
	<i>годовой объем</i>	<i>тыс. кВт.ч</i>	456	426,71	426,71
	<i>тариф за 1 кВт.ч</i>	<i>руб.</i>	4,92	4,59	4,91
1.3	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем, либо объектов в составе таких систем	тыс. руб.	150,00	150,00	156,90
1.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	тыс. руб.	678,99	678,99	678,99

1.4.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	514,78	514,78	514,78
	<i>численность</i>	<i>чел.</i>	2	2	2
	<i>средняя месячная заработная плата</i>	<i>руб.</i>	<i>21449,17</i>	<i>21449,17</i>	<i>21449,17</i>
1.4.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	164,21	164,21	164,21
5	Амортизация	тыс. руб.	230,74	230,74	230,74
5.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения и водоотведения	тыс. руб.	230,74	230,74	230,74
9	Итого НВВ	тыс. руб.	3301,52	3018,33	3161,78
10	Годовой объем	тыс. куб. м	400,00	400,00	400,00
11	Тариф без НДС	руб./куб.м	8,25	7,55	7,90
12	Тариф с НДС	руб./куб.м	9,90	9,06	9,48
13	Темп роста	%			104,64

Базовый уровень операционных расходов

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Очередной год 2019
1	2	3	4
1	Операционные расходы		835,89
1.1	Производственные расходы:	тыс. руб.	835,89
1.1.1	расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.	0,00
1.1.2	расходы на оплату регулируемыми организациями выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг	тыс. руб.	156,90

1.1.3	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе:	тыс. руб.	678,99
1.1.3.1	налоги и сборы с фонда оплаты труда	тыс. руб.	164,21
1.2	Ремонтные расходы	тыс. руб.	0,00
1.3	Административные расходы	тыс. руб.	0,00

Неподконтрольные расходы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Очередной год		
			2019	2020	2021
1	2	3	4	5	6
1	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
3.4	Водный налог	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
4	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00

Расчет тарифов на воду техническую для АО «Тульский патронный завод» на 2019-2021 годы методом индексации.

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Очередной год		
			2019	2020	2021
1	2	3	4	5	6
1	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	3161,78	3244,41	3334,48
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	2931,04	3013,67	3103,74
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	835,89	855,67	880,99

1.1.1 .1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%
1.1.1 .2	индекс потребительских цен	%		3,4%	4,0%
1.1.1 .3	индекс количества активов	%			
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	2095,15	2158,00	2222,74
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
1.2	Амортизация	тыс. руб.	230,74	230,74	230,74
3	Итого НВВ для расчета тарифа	тыс. руб.	3161,78	3244,41	3334,48
4	Тариф на водоснабжение (водоотведение)	руб. куб. м	7,90	8,11	8,34
5	Объем водоснабжения (водоотведения)	тыс. куб. м	400,00	400,00	400,00
6	Темп роста тарифа	%		2,66%	2,84%

Предприятие выразило письменное согласие с уровнем тарифов на услугу водоснабжения и техническую воду.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение:

согласиться с уровнем тарифов на услугу водоснабжения и техническую воду для АО «Тульский Патронный завод» в соответствии с предложением экспертной группы комитета Тульской области по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 4 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Войтицкая Т.В. Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0.;

«воздержаться» - 0.

2. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства Кондаурова Алексея Олеговича: «Сельскохозяйственное предприятие, расположенное на земельном участке с кадастровым номером 71:14:021001:821, по адресу: Тульская область, Ленинский р-н, с. п. Шатское, 450 м юго-западнее д. Частинские Выселки»

Васин Д.А., Денисова Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Шаманаева О.А.

Слушали Шаманаеву О.А., которая доложила об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства Кондаурова Алексея Олеговича: «Сельскохозяйственное предприятие, расположенное на земельном участке с кадастровым номером 71:14:021001:821, по адресу: Тульская область, Ленинский р-н, с. п. Шатское, 450 м юго-западнее д. Частинские Выселки».

1. Сведения о газораспределительной организации - поставщике услуг

Наименование газораспределительной организации – Акционерное общество «Газпром газораспределение Тула»

Адрес – 300012, г. Тула, ул. М. Тореза д. 5а

Телефон - (4872) 25 24 00 факс (4872) 36 74 73

2. Перечень представленных материалов

Для определения размера платы по технологическому присоединению к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Тула» по индивидуальному проекту объекта капитального строительства Кондаурова Алексея Олеговича «Сельскохозяйственное предприятие, расположенное на земельном участке с кадастровым номером 71:14:021001:821, по адресу: Тульская область, Ленинский р-н, с.п. Шатское, 450м юго-западнее д. Частинские Выселки» представлены:

Том 1

1. Пояснительная записка на 2 л. в 1 экз.
2. Расчет платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования по индивидуальному проекту на 2 л. в 1 экз.
3. Договор о подключении объекта капитального строительства № 01-00000060 от 26.09.2017 г. на 4 л. в 1 экз.
4. Дополнительное соглашение № 1 от 15.10.2018 г. к договору о подключении объекта капитального строительства на 1 л. в 1 экз.
5. Изменения в технические условия № 08-00000767/Г от 11 сентября 2017 г. на 1 л. в 1 экз.
6. Технические условия на присоединение к газораспределительной сети № 08-00000767/Г от 11 сентября 2017 г. на 2 л. в 1 экз.
7. Приложения к договору № 01-00000060 от 26.09.2017 г. на 4л. в 1 экз.
8. Предварительный расчет размера платы за подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства на 1 л. в 1 экз.

9. Порядок мониторинга мероприятий по подключению объекта капитального строительства к сети газораспределения на 1 л. в 1 экз.
10. Акт выполненных работ № 10-0000220 от 30 октября 2018 г. на проектные работы на 1 л. в 1 экз.
11. Смета № 1 на работы по разбивке трассы на 2 л. в 1 экз.
12. Реестр расходов АО «Газпром газораспределение Тула» на разработку проектной документации на 1 л. в 1 экз.
13. Расчет затрат по заработной плате при выполнении работ проектных работ на 2 л. в 1 экз.
14. Смета № 1 на проектную и рабочую документацию на 2 л. в 1 экз.
15. Заключение экспертизы на 54 л. в 1 экз.
16. Проектная документация (пояснительная записка) на 19 л. в 1 экз.
17. Задание на проектирование на 2 л. в 1 экз.
18. Технические условия на присоединение к газораспределительной сети № 08-00000767/В от 11 сентября 2017 г. на 2 л. в 1 экз.
19. Схемы газопроводов с опорными пунктами измерения потенциалов на 2 л. в 1 экз.
20. Свидетельство о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства № ГСП-10-020 (с приложением) на 4 стр. в 1 экз.
21. Проектная документация раздел ППО на 29 л. в 1 экз.
22. Гидравлический расчет газораспределительной сети высокого давления Болоховской ГРС на 14 л. в 1 экз.
23. Калькуляция затрат на выполнение работ с использованием системы «Раветти» на 25 л. в 1 экз.

Том 2

24. Проектная документация раздел ТКР на 35 л. в 1 экз.
25. Проектная документация раздел ПОС на 32 л. в 1 экз.
26. Проектная документация раздел ООС на 33 л. в 1 экз.
27. Проектная документация раздел ПБ на 30 л. в 1 экз.
28. Проектная документация раздел ГОЧС на 62 л. в 1 экз.
29. Реестр расходов на выполнение технических условий по объекту на 1 л. в 1 экз.
30. Смета на строительство на 51 л. в 1 экз.
31. Счет № АПК00013612 от 05.07.2018 г. на продукцию ООО «Ариель Пласткомплект» на 2 л. в 1 экз.
32. Расчет транспортных расходов по перевозке рабочих на 1 л. в 1 экз.
33. Прайс-листы на материалы на 18 л. в 1 экз.
34. Рабочая документация (пояснительная записка) на 21 л. в 1 экз.
35. Задание на проектирование на 2 л. в 1 экз.
36. Технические условия на присоединение к газораспределительной сети № 08-00000767/В от 11 сентября 2017 г. на 2 л. в 1 экз.
37. Схемы газопроводов с опорными пунктами измерения потенциалов на 2 л. в 1 экз.
38. Свидетельство о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства № ГСП-10-020 (с приложением) на 4 стр. в 1 экз.
39. Рабочая документация раздел ГСН на 25 л. в 1 экз.

40. Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа на 1 л. в 1 экз.

41. Локальная смета № 2 на выполнение работ по врезке и пуску газа на 2 л. в 1 экз.

42. Расчет стоимости газа, используемого на продувку газопроводов по объекту на 1 л. в 1 экз.

43. Расчет расхода газа, связанного с продувкой наружных газопроводов при вводе их в эксплуатацию объекта на 1 л. в 1 экз.

44. Расчет расходов, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий на 1 л. в 1 экз.

45. Локальная смета № 3 на проверку выполнения Заявителем технических условий на 1 л. в 1 экз.

Материалы, представленные в комитет Тульской области по тарифам для рассмотрения, подписаны руководителем предприятия и специалистами, несущими ответственность за достоверность данных.

3. Перечень нормативно-правовых актов

Проверка обоснованности предоставленных расчетных материалов осуществлялась в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

1. Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ "О газоснабжении в Российской Федерации".

2. Постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2000 № 1021 (в редакции от 30.01.2018 г.) "О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации".

3. Правилами подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314 (в редакции от 12.04.2018 г.) "Об утверждении правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации" (далее Правила подключения).

4. Правилами пользования газом и предоставления услуг по газоснабжению в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 17.05.2002 № 317 «Об утверждении Правил пользования газом и предоставления услуг по газоснабжению в Российской Федерации».

5. Методическими указаниями по расчету платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам № 101-Э/3 от 28.04.2014 (далее Методические указания).

4. Анализ представленных предприятием материалов

4.1. Технические показатели

АО «Газпром газораспределение Тула» вышло с предложением об утверждении платы за технологическое присоединение объекта капитального строительства Кондаурова Алексея Олеговича: «Сельскохозяйственное предприятие, расположенное на земельном участке с кадастровым номером 71:14:021001:821, по адресу: Тульская область, Ленинский р-н, с. п. Шатское, 450м юго-западнее д. Частинские Выселки» к системе газораспределения в размере 12 020,76 тыс. руб. (без НДС).

Технологическое присоединение выполняется на основании договора № 01-00000060 от 26.09.2017 г. о подключении объекта капитального строительства.

Согласно представленным филиалом АО «Газпром газораспределение Тула» в п. Косая Гора техническим условиям на присоединение к газораспределительной сети № 08-00000767/В от 11 сентября 2017 г. максимальный часовой расход газа составляет 394,4 м³/час.

Проектом предусматривается:

1. Техническое присоединение, включающее прокладку газопровода высокого давления $R_{пр} < 0,6$ МПа до границы земельного участка.

Подключение технологического присоединения предусматривается от существующего стального подземного газопровода высокого давления ($R_{пр} = 0,6$ МПа, $R_{факт.} = 0,56$ МПа) Ø 114 мм, проложен на д. Частинские Выселки.

2. Перекладка существующего газопровода высокого давления $R_{пр} = 0,6$ МПа с Дн 89мм на Дн 159мм с переврезками в существующие газопроводы.

1-ая переврезка предусматривается в существующий полиэтиленовый газопровод высокого давления ГЗ Дн63мм около д. Акулино.

2-ая переврезка предусматривается в существующий подземный стальной газопровод высокого давления ГЗ Дн89мм севернее д. Акулино.

3-я переврезка предусматривается в существующий полиэтиленовый газопровод высокого давления ГЗ Дн63мм около ГРПШ на с. Теплое.

Подключение переключаемого газопровода предусматривается:

- от существующего стального подземного газопровода высокого давления ($R_{пр} = 0,6$ МПа) Ø 219 мм, проложенный в 700м южнее д. Акулино с. п. Шатское, Ленинского р-на, Тульской области;

- от существующего стального подземного газопровода высокого давления ($R_{пр} = 0,6$ МПа) Ø 108 мм, проложенный напротив дома №47, расположенного в с.п. Теплое, с. п. Шатское, Ленинского р-на, Тульской области.

При прохождении газопровода высокого давления Ø 159 мм (перекладка) в грунтах с высоким (установившимся) уровнем грунтовых вод предусматривается балластировка газопровода пригрузами – пластиковыми утяжелителями УБП Ø 160, заполненными цементно-песчаной смесью, с шагом 12,5м.

Источник газоснабжения – Болоховская ГРС.

Проектируемый газопровод высокого давления $R_{пр} \leq 0,6$ МПа прокладывается частично подземно из стальных труб по ГОСТ 1050-2013 с изоляцией «усиленного» типа из экструдированного полиэтилена по ГОСТ 9.602-2016 и подземно из полиэтиленовых

труб ПЭ 100 ГАЗ SDR11 по ГОСТ Р 50838-2009 с коэффициентом запаса прочности не менее 3,2.

На проектируемом переключаемом газопроводе предусматривается установка отключающих устройств (кранов шаровых):

- крана шарового «БИВАЛ» КШГ.35.150.25.С/С (в подземном исполнении) n=2 шт.;
- крана шарового «БИВАЛ» КШГ.35.080.25.С/С (в подземном исполнении) n=1 шт.;
- крана шарового «БИВАЛ» КШГ.35.050.25.С/С (в подземном исполнении) n=2 шт.

На проектируемом газопроводе (технологическое присоединение) предусматривается установка отключающего устройства:

- крана шарового 63мм-PE100-SDR11 полнопроходного (в подземном исполнении) n=1 шт.

Протяженность газопровода высокого давления на технологическое присоединение составляет 0,032 км, переключаемого - 2,0445 км.

В соответствии с Правилами подключения (п. 97) мероприятия по осуществлению технологического присоединения объекта капитального строительства Заявителя, выполняемые АО «Газпром газораспределение Тула», включают в себя:

- разработку проектной документации: «Распределительный газопровод высокого давления до границ земельного участка с кадастровым номером 71:14:021001:821»;
- выполнение технических условий АО «Газпром газораспределение Тула» (филиалом) до границ земельного участка с кадастровым номером 71:14:021001:821;
- проведение проверки АО «Газпром газораспределение Тула» (филиалом) выполнения Кондаурова Алексея Олеговича технических условий в границах земельного участка с кадастровым номером 71:14:021001:821;
- осуществление АО «Газпром газораспределение Тула» фактического подключения объекта капитального строительства Кондаурова Алексея Олеговича к сети газораспределения и проведение пуска газа.

Технико-экономические характеристики объекта капитального строительства представлены в таблице № 1.

Таблица 1

Наименование	Ед. изм.	Величина показателя
1	2	3
Максимальный расход газа	м ³ /час	394,4
Общая протяженность газопровода	км	2,0765
Газопровод высокого давления	МПа	Р _{пр} =0,6 Р _{факт.} =0,56
Технологическое присоединение		

- труба стальная электросварная по ГОСТ 10704-91		
Ø 57x3,5мм	км	0,001
- труба полиэтиленовая ПЭ 100 ГАЗ SDR 11		
Ø 63x5,8 мм(подземный)	км	0,030
Ø 90x8,2 мм(подземный)	км	0,001
Установка отключающих устройств:		
крана шарового Д 63мм-PE100-SDR11 полнопроходного (в подземном исполнении)	шт.	1
Перекладка газопровода высокого давления		
- труба стальная электросварная по ГОСТ 10704-91		
Ø159x4,5мм	км	2,031
Ø89x4,0мм	км	0,003
Ø 57x3,5мм	км	0,002
- труба полиэтиленовая ПЭ 100 ГАЗ SDR 11		
Ø 63x5,8 мм(подземный)	км	0,0085
Установка отключающих устройств:		
- крана шарового «БИВАЛ» КШГ.35.150.25.С/С (в подземном исполнении)	шт.	2
- крана шарового «БИВАЛ» КШГ.35.080.25.С/С (в подземном исполнении)	шт.	1
- крана шарового «БИВАЛ» КШГ.35.050.25.С/С (в подземном исполнении)	шт.	2
Продолжительность строительства	мес.	1,4

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. N 1021 (в редакции Постановления Правительства РФ от 30.01.2018 № 82) "О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации", плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа свыше 500 куб. метров газа в час и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе свыше 0,6 МПа, а также в случаях, если лицо, подавшее заявку на подключение, письменно подтверждает готовность компенсировать расходы газораспределительной организации, связанные с ликвидацией дефицита пропускной способности существующих газораспределительных сетей, необходимой для осуществления технологического присоединения, в случае, если такие расходы не были включены в инвестиционные программы газораспределительной организации,

устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению, определенной по индивидуальному проекту после его разработки и экспертизы.

Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям также устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению, определенной по индивидуальному проекту после его разработки и экспертизы, в случаях, если мероприятия по технологическому присоединению предусматривают:

- проведение лесоустроительных работ;
- проведение врезки в газопроводы наружным диаметром не менее 250 мм под давлением не ниже 0,3 МПа;
- переходы через водные преграды;
- прокладку газопровода диаметром свыше 158 мм и протяженностью более 30 метров бестраншейным способом;
- прокладку газопровода по болотам 3 типа, и (или) в скальных породах, и (или) на землях особо охраняемых природных территорий.

Таким образом, критерием для установления стоимости мероприятий для данного технологического присоединения по индивидуальному проекту является готовность Заявителя компенсировать расходы газораспределительной организации, связанные с ликвидацией дефицита пропускной способности существующих газораспределительных сетей, необходимой для осуществления технологического присоединения.

4.2. Расчет платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования по индивидуальному проекту

В соответствии с Методическими указаниями в расчете платы за технологическое присоединение учитываются расходы на выполнение газораспределительной организацией следующих обязательных мероприятий:

4.2.1. Разработка проектной документации

Расходы по разработке проектной документации представлены в таблице № 2.

Таблица 2

№ п/п	Наименование контрагента	Наименование работ	Примечания	Сумма без НДС, тыс. руб.	
				АО «Газпром газораспределение Тула»	Комитет ТО по тарифам
1		3	4	5	6
1.	АО «Газпром газораспределение Тула»	Проектные работы	Акт №10-0000220 от 30.10.2018г.	577,59	577,59
2.		Авторский надзор		17,39	13,54
		ВСЕГО		594,98	591,13

Экспертной группой по разделу «Разработка проектной документации» скорректирована стоимость по статье «Авторский надзор» и принимается в размере 13,54 тыс. руб. без НДС, так как пересчитана сметная стоимость строительства.

Итого расходы по разделу «Разработка проектной документации» составят 591,13 тыс. руб. без НДС.

4.2.2. Выполнение технических условий

Расходы на выполнение технических условий определены экспертной группой в соответствии с МДС 81-35-2004, базисно – индексным методом по территориальным единичным расценкам (ТЕР – 2001, в редакции 2009 г.), с применением расчетных индексов, разработанных ГУ ТО «РХЦС» и утвержденных правительством Тульской области.

Сметная стоимость строительства определена по ТЕР в двух уровнях цен (базисном 2001 г. и по состоянию за 3 квартал 2018 г.):

- накладные расходы приняты по видам работ по МДС 81-33.2004 г. (прил.1) (постановление Госстроя России от 12.01.2004 г. № 6);

- сметная прибыль принята по видам работ в соответствии с МДС 81-25.2001 (постановление Госстроя России от 28.02.2001 г. № 15);

Непредвиденные работы приняты в размере – 2% (МДС 81-35.2004).

Расходы по объекту на выполнение технических условий представлены в таблице № 3.

Таблица 3

№ п/п	Наименование работ	Сумма без НДС, тыс. руб.		Обоснование
		АО «Газпром газораспределение Тула»	Комитет ТО по тарифам	
1	2	3	4	5
1	Глава 1. Подготовка территории строительства			
1.1	Геодезическая разбивка трассы газопровода	40,85	34,38	Сводный сметный расчет. Глава 1.
1.2	Подготовительные работы	36,57	0,11	Сводный сметный расчет. Глава 1.
1.3	Итого по главе 1	77,42	34,49	
2	Глава 2. Основные объекты строительства			
2.1	Газопровод высокого давления до границы земельного участка	278,12	84,68	Сводный сметный расчет. Глава 2.
2.2	Газопровод высокого давления (перекладка)	7930,66	6498,77	
2.3	Итого по главе 2 «Основные объекты строительства»	8 208,78	6 583,45	
3	Глава 7. Благоустройство и озеленение территории			
3.1	Благоустройство и озеленение территории.	5,17	0,99	Сводный сметный расчет. Глава 7.
3.2	Итого по главе 7 «Благоустройство и озеленение территории»	5,17	0,99	
4	Глава 8. Временные здания и сооружения			
4.1	Временные здания и сооружения 1,5%	123,76	-	Сводный сметный расчет. Глава 8.
4.2	Итого по главе 8 «Временные здания и сооружения»	123,76	-	
5	Глава 9. Прочие работы и затраты			

5.1	Производство работ в зимнее время 2,3 %	192,61	151,44	Сводный сметный расчет. Глава 9.
5.2	Перевозка рабочих	87,78	-	Сводный сметный расчет. Глава 9.
5.3	Регистрация прав собственности	22,00	-	с.333.33 НК РФ Управление Росреестра по Тульской области
	ИТОГО по главе 9 «Прочие работы и затраты»	302,39	151,44	
4	Непредвиденные затраты 2 %	185,81	147,23	Сводный сметный расчет.
	ВСЕГО	8 903,33	6 917,60	

Из заявленных предприятием расходов на выполнение технических условий скорректированы расходы на следующие мероприятия:

1. По главе 1 «Подготовка территории строительства»:

1.1. Скорректированы расходы по статье «Геодезическая разбивка трассы» согласно «Справочника базовых цен на инженерные изыскания» и составят 34,38 тыс. руб. без НДС.

1.2. По локальной смете «Подготовительные работы» расходы скорректированы в связи с тем, что:

- исключены затраты на вырубку деревьев и корчевку пней.

2. По главе 2 «Основные объекты строительства»:

2.1. По локальной смете «Газопровод высокого давления до границы земельного участка» расходы скорректированы в связи с тем, что:

- произведена замена расценок на более соответствующие;

- исключена замена ресурсов в расценках;

- согласно прайс-листам, предоставленным газораспределительной организацией скорректирована стоимость крана шарового 63 мм-PE100-SDR 11, заглушки ПЭ SDR 11 90 с электроспиралью;

- скорректирована стоимость перехода редукционного с э. с. ПЭ100 90x63 SDR 11 ГАЗ, трубам ПЭ100 SDR 11 ГАЗ Ø63x5,8 и Ø90x8,2 согласно прайс-листам, взятым из открытых источников;

- затраты на устройство врезки перенесены в раздел 5.2.4 (таблица 5).

2.2. По локальной смете «Газопровод высокого давления (перекладка)» расходы скорректированы в связи с тем, что:

- стоимость материальных ресурсов, учтена расценками, а при их отсутствии, принята согласно прайс-листам;

- пересчитаны затраты на устройство перевезок в перекладываемый газопровод в соответствии с предоставленными предприятием калькуляциями;

- произведена замена расценок на более соответствующие;

- исправлена арифметическая ошибка в стоимости шарового крана, принятой по прилагаемому организацией прайс-листу.

3. По главе 7 «Благоустройство и озеленение территории»:

3.1. По локальной смете «Благоустройство территории» расходы скорректированы в связи с тем, что:

- произведена замена расценок на более соответствующие.

4. По главе 8 «Временные здания и сооружения» исключены расходы в размере 123,76 тыс. руб. без НДС, так как в соответствии ГСН 81-05-01-2001 для строек, финансирование которых осуществляются за счет собственных средств предприятий, данные затраты не носят обязательный характер. Кроме того, расчет производится за фактически построенные временные здания и сооружения.

5. По главе 9 «Прочие работы и затраты»:

5.1. Скорректированы затраты на производство работ в зимнее время и принимаются в размере 151,44 тыс. руб. без НДС, так как пересчитана стоимость строительства.

5.2. Исключены расходы по разделу «Перевозка рабочих» в размере 87,78 тыс. руб. без НДС, так как данные затраты учтены накладными расходами (в соответствии с МДС 81-35-2004 прил.8 п. 9.3).

5.3. Исключены расходы по разделу «Регистрация прав собственности» в размере 22,00 тыс. руб. без НДС, так как данные затраты не предусмотрены в составе расходов на выполнение технических условий (п. 9 Методических указаний).

Скорректированы расходы на непредвиденные затраты и принимаются в размере 147,23 тыс. руб. без НДС, так как пересчитана стоимость строительства.

Итого расходы по разделу «Выполнение технических условий» составляют 6 917,60 тыс. руб. без НДС, снижение затрат 1 985,73 тыс. руб. без НДС.

4.2.3. Проверка выполнения Заявителем технических условий

Расчет расходов на проверку Заявителем технических условий представлен в таблице № 4.

Таблица 4

№ п/п	Наименование работ	Номер единичной расценки	Ед. изм.	Кол-во	Стоимость без НДС, тыс. руб.				
					АО «Газпром газораспределение Тула»		Комитет ТО по тарифам		
					Стоимость за ед.	Общая стоимость	Стоимость за ед.	Общая стоимость	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
1.	Проверка выполнения Заявителем технических условий, в т. ч.:	Локаль-ная смета				18,23		17,89	
Локальная смета №3									
1.1	Прием в эксплуатацию вновь построенного подземного газопровода	п.3.1	объект	1	4,56	4,56	4,24	4,24	
1.2	Проверка исполнительно-технической документации на построенный подземный газопровод (до 100м)	п.4.1.15	370м	1	5,82	13,67	5,81	13,65	

Заявленные предприятием расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий, пересчитаны по "Примерному прейскуранту на услуги газового хозяйства по техническому обслуживанию и ремонту газораспределительных систем" (утв. Приказом ОАО "Росгазификация" от 20.06.2001 N 35) с учетом стоимости оплаты одного чел-часа рабочих на 3 квартал 2018 г.

Итого расходы по разделу «Расходы на проверку выполнения Заявителем технических условий» составят 17,89 тыс. руб. без НДС.

4.2.4. Осуществление технологического присоединения объекта капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведение пуска газа

Расходы на осуществление технологического присоединения объекта капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведение пуска газа представлены в таблице № 5.

Таблица 5

№ п/п	Наименование работ	Номер единичной расценки	Ед. изм.	Кол-во	Стоимость без НДС, тыс. руб.			
					АО «Газпром газораспределение Тула»		Комитет ТО по тарифам	
					Стоимость за ед.	Общая стоимость	Стоимость за ед.	Общая стоимость
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Выполнение работ по врезке и пуску газа, в т. ч.:	смета № 1		1		99,56		68,61
1.1	Первичный пуск в эксплуатацию подземного газопровода	п 3.10	объект	1	4,07	4,07	4,47	4,47
1.2	Очистка внутренней полости газопровода продувкой воздухом	п 2.20	10м	2023	0,472	95,49	-	-
1.3	Врезка с использованием системы «Раветти»	Калькуляция	шт.	1	-	-	50,28	50,28
1.4	Тройник формованный Ø2" с комплектом заглушек	Прайслист ООО	шт.	1	-	-	8,21	8,21
1.5	Вентиляционный наконечник Ø32	«Ортега-Групп»	шт.	1	-	-	2,55	2,55
1.6	Врезка штуцером в действующие стальные газопроводы низкого давления под газом со снижением давления, условный диаметр врезаемого газопровода: до 50 мм	ТЕР24-02-090-01	шт.	1	-	-	2,30	2,30
1.7	Изоляция комбинированным мастично-ленточным материалом типа ленты «Лиам» сварных стыков	ТЕР24-02-021-01	1м2	0,23	-	-	0,80	0,80

	газопроводов условным диаметром: 50-200 мм.							
2	Расчет стоимости газа, используемого на продувку	Расчет		0,098 7	5,21	0,51	0,0899	0,47
	ВСЕГО:					100,07		69,08

Заявленные предприятием расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения объекта капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведение пуска газа, пересчитаны по "Примерному прейскуранту на услуги газового хозяйства по техническому обслуживанию и ремонту газораспределительных систем" (утв. Приказом ОАО "Росгазификация" от 20.06.2001 N 35) с учетом стоимости оплаты одного чел-часа рабочих на 3 квартал 2018 г.

Исключены расходы по очистке внутренней полости газопровода продувкой воздухом, так как включены в раздел испытаний в локальной смете «Газопровод высокого давления до границы земельного участка» расценкой ТЕР24-02-120-01.

Расходы по врезке в действующие стальные газопроводы с использованием системы «Раветти» в размере 64,14 тыс. руб. без НДС перенесены из локальной сметы на «Газопровод высокого давления» раздела «Выполнение технических условий». Согласно Методических указаний (п. 9), данные затраты должны входить в состав расходов на осуществление технологического присоединения объекта капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведение пуска газа.

Скорректированы расходы стоимости газа, используемого на продувку и принимаются в размере 0,47 тыс. руб. без НДС, так как предприятием в расчете допущена арифметическая ошибка.

Итого расходы на осуществление технологического присоединения объекта капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведение пуска газа составят 69,08 тыс. руб. без НДС.

5. Расчет платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования по индивидуальному проекту

Расчет платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования по индивидуальному проекту выполнен по форме Приложения 8 к Методическим указаниям, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 28 апреля 2014 г. № 101-Э/3, представлен в таблице № 6.

Таблица 6

№п/ п	Показатель	Планируемые расходы, тыс. руб. без НДС		Снижение затрат, тыс. руб.
		АО «Газпром газораспределение Тула»	Комитет ТО по тарифам	
1	2	3	4	5
1	Расходы на разработку проектной документации	594,98	591,13	3,85
2	Расходы на выполнение технических условий, в т. ч:	8 903,33	6 917,60	1 985,73
2.2.1	Строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов 109 мм и менее	972,67	418,83	553,84
2.5	Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения	7 930,66	6 498,77	1 431,89
3	Расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий	18,23	17,89	0,34
4	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	100,07	69,08	30,99
5	Эффективная ставка налога на прибыль	20%	20%	-
6	Налог на прибыль	2 404,15	1 898,93	505,22
7	Расходы на проведение мероприятий по технологическому	12 020,76	9 494,63	2 526,13

	присоединению газоиспользующего оборудования Заявителя всего			
--	--	--	--	--

Итого расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования для Заявителя составят 9 494,63 тыс. руб. без НДС, условная экономия по объекту составит 2 526,13 тыс. руб. без НДС.

Предприятие выразило письменное согласие с размером платы за технологическое присоединение .

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение:

согласиться с размером платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства Кондаурова Алексея Олеговича: «Сельскохозяйственное предприятие, расположенное на земельном участке с кадастровым номером 71:14:021001:821, по адресу: Тульская область, Ленинский р-н, с. п. Шатское, 450 м юго-западнее д. Частинские Выселки» в соответствии с предложением экспертной группы комитета Тульской области по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 4 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Войтицкая Т.В. Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0.;

«воздержаться» - 0.

3. Об установлении размера специальных надбавок к тарифу на транспортировку газа для финансирования программы газификации АО «Тулагоргаз» на 2019 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Ерохина К.А.

Слушали Ерохину К.А., которая доложила об установлении размера специальных надбавок к тарифу на транспортировку газа для финансирования программы газификации АО «Тулагоргаз» на 2019 год.

В комитет Тульской области по тарифам обратилось АО «Тулагоргаз» с предложением об утверждении на 2019 год специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям.

Расчет произведен в соответствии с Методическими указаниями по определению размера специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программы газификации, утвержденными приказом ФСТ от 21 июня 2011 года №154-э/4.

Размер специальной надбавки определяется в рублях и копейках без учета налога на добавленную стоимость на 1000 м³ транспортируемого газа.

Размер специальной надбавки для АО «Тулагоргаз» на 2019 год, по предложению предприятия составит:

на 1 полугодие 2019 года – 35 руб. 69 коп. за 1000 куб. м;

на 2 полугодие 2019 года – 36 руб. 91 коп. за 1000 куб. м.

Определение размера специальной надбавки

Расчет специальной надбавки произведен исходя из получения планируемого объема выручки в размере, необходимом для финансирования утвержденной программы газификации и уплаты возникающего при этом налога на прибыль. Размер выручки равен:

$$B_{\text{спец.}} = I_{\text{газ.}} - I_{\text{альт.}} + H_{\text{приб.}} = 14\,069,03 + 3\,517,36 = 17\,586,38 \text{ тыс. руб.}$$

где:

$I_{\text{газ.}}$ - сумма средств, необходимая для финансирования утвержденной программы газификации на 2019 год;

$I_{\text{альт.}}$ - альтернативные источники финансирования утвержденной программы газификации, в том числе средства бюджетов всех уровней, инвестиции сторонних организаций, средства от проведения дополнительных эмиссий акций, плата за подключение и т.д.;

$H_{\text{приб.}}$ - расчетная плановая сумма налога на прибыль, возникающего от увеличения выручки в связи с введением специальной надбавки.

Расчетная плановая сумма налога на прибыль, возникающего от увеличения выручки в связи с введением специальной надбавки, определяется исходя из условия получения необходимого объема чистой прибыли для финансирования программы газификации и равна:

$$H_{\text{приб.}} = \frac{(I_{\text{газ.}} - I_{\text{альт.}} - P_{\text{нал.}}) * K_{\text{приб.}}}{1 - K_{\text{приб.}}} = (14\,069,03 - 0 - 0) * 0,20 / (1 - 0,20) = 3\,517,36 \text{ тыс. руб.}$$

где:

$P_{\text{нал.}}$ - расходы, связанные с осуществлением программы газификации, учитываемые в налоговом учете (уменьшающие налогооблагаемую базу по налогу на прибыль);

$K_{\text{приб.}}$ - ставка начисления налога на прибыль.

Расчет среднего размера специальной надбавки:

$$T_{\text{спец.}} = \frac{B_{\text{спец.}}}{V}$$

где:

V - суммарный объем транспортировки газа конечным потребителям, для групп которых устанавливается специальная надбавка (за исключением населения). Объемы транспортировки газа для расчета принимаются на уровне прогнозных на 2019 год.

1 полугодие 2019 года

Утвержденная специальная надбавка с учетом налога на прибыль 35 руб. 69 коп.

Объем транспортировки газа (промышленность) 1 полугодие 2019 года 262 349,64 тыс.м³.

$$B_{\text{спец.}} = 35,69 * 262\,349,64 / 1000 = 9\,363,26 \text{ тыс. руб.}$$

2 полугодие 2019 года

$$T_{\text{спец.}} = \frac{B_{\text{спец.}}}{V} = (17\,586,38 - 9\,363,26) * 1000 / 227\,225 = 36,19 \text{ руб.}$$

где:

V - суммарный объем транспортировки газа конечным потребителям во втором полугодии 2019 года, для групп которых устанавливается специальная надбавка (за

исключением населения). Объемы транспортировки газа для расчета принимаются на уровне прогнозных на 2019 год.

По расчетам экспертной группы комитета Тульской области по тарифам размер специальной надбавки для АО «Тулагоргаз» составит:

на 1 полугодие 2019 года – 35 руб. 69 коп. за 1000 куб. м.

на 2 полугодие 2019 года – 36 руб. 19 коп. за 1000 куб. м.

Предприятие выразило письменное согласие с размером специальных надбавок к тарифу на транспортировку газа для финансирования программы газификации АО «Тулагоргаз» на 2019 год.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение:

согласиться с размером специальных надбавок к тарифу на транспортировку газа для финансирования программы газификации АО «Тулагоргаз» на 2019 год в соответствии с предложением экспертной группы комитета Тульской области по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 4 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Войтицкая Т.В. Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0.;

«воздержаться» - 0.

4. Об утверждении экономически обоснованного тарифа на услугу по перевозке пассажиров в железнодорожном транспорте пригородного сообщения, оказываемую АО «Центральная пригородная пассажирская компания» на 2019 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.

Слушали Войтицкую Т.В., которая доложила об утверждении экономически обоснованного тарифа на услугу по перевозке пассажиров в железнодорожном транспорте пригородного сообщения, оказываемую АО «Центральная пригородная пассажирская компания» на 2019 год.

АО «Центральная пригородная пассажирская компания» (АО «ЦППК») представило расчеты по плановым расходам на услугу по перевозке пассажиров в железнодорожном транспорте пригородного сообщения на 2019 год. По данным предприятия экономически обоснованный тариф одной зоны составит 48,10 руб.

АО «ЦППК» осуществляет перевозки пассажиров в железнодорожном транспорте пригородного сообщения в г. Москва и 10 субъектах РФ.

Расчет затрат АО «ЦППК» осуществлён в соответствии с Методикой расчета экономически обоснованного уровня затрат, учитываемых при формировании экономически обоснованного уровня тарифов за услуги субъектов естественных монополий в сфере перевозок пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении (далее – Методика), утвержденной приказом ФАС России от 05 декабря 2017 г. № 1649/17.

Материалы, представленные в комитет по тарифам для рассмотрения, подписаны руководителем предприятия и специалистами, несущими ответственность за достоверность данных.

По расчетам комитета Тульской области по тарифам экономически обоснованный тариф одной зоны составит 47 руб. 42 коп. (1 км – 4,74 руб.).

Пассажиروоборот определен с учетом фактического количества перевезенных пассажиров за 2017, 2018 годы и планового среднего расстояния одной поездки в размере 47,28 км.

Затраты, полученные в целом по АО «ЦППК», распределены на Тульскую область в соответствии с п. 49.4 Методики. Расходы отнесены по укрупненным статьям затрат на основании показателей, приведенных в таблице № 7.1 Методики.

Наименование укрупненной статьи затрат	Показатель
1	2
1. Затраты, связанные с оплатой услуг сторонних организаций для выполнения железнодорожных перевозок пассажиров в пригородном сообщении	
1.1. Затраты, связанные с использованием инфраструктуры железнодорожного транспорта общего пользования	вагоно-километры
1.2. Расходы по использованию арендуемых основных средств	вагоно-километры
1.3. Расходы, связанные с управлением и эксплуатацией железнодорожного подвижного состава	поездо-часы
1.4. Расходы на ремонт железнодорожного подвижного состава	вагоно-километры
2. Собственные затраты компании пригородных пассажирских перевозок	
2.1. Затраты, связанные с содержанием железнодорожного подвижного состава	вагоно-километры
2.2. Затраты, связанные с эксплуатацией железнодорожного подвижного состава	вагоно-километры
2.3. Затраты, связанные с ремонтом железнодорожного подвижного состава	вагоно-километры
2.4. Затраты, связанные с продажей проездных документов (билетов)	отправленные пассажиры/пассажиро-километры
2.5. Затраты, связанные с обслуживанием пассажиров на вокзалах	
2.5.1. Затраты по эксплуатации и обслуживанию АСОКУПЭ	отправленные пассажиры
2.5.2. Затраты по оказанию услуг на вокзалах, связанных с пассажирскими перевозками в пригородном сообщении	отправленные пассажиры/пассажиро-километры
2.6. Затраты, связанные с содержанием и обслуживанием пассажирских устройств	отправленные пассажиры

Общехозяйственные затраты распределены пропорционально прямым производственным затратам, прочие расходы – пропорционально доходам.

Услуги ОАО «РЖД»:

Расходы на услуги ОАО «Российские железные дороги» (арендная плата, ремонт, управление и эксплуатация подвижного состава) определены в соответствии Методикой расчета ставок платы за услуги по аренде железнодорожного подвижного состава, управлению им, его эксплуатации, техническому обслуживанию и ремонту, оказываемые организациям в сфере перевозок пассажиров железнодорожным транспортом общего

пользования в пригородном сообщении и фиксированных ставок платы за услуги, связанные с арендой подвижного состава, оказываемые организацией, владеющей подвижным составом, утвержденной приказом ФАС России от 08.08.2018 г. № 1109/18. Ставки на 2019 год определены исходя из цен, предусмотренных в приложении № 2 к Методике, и увеличены на индекс роста потребительских цен в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации до 2024 года, утвержденным Минэкономразвития РФ, минус 0,1%, т. е. на 104,5%. Общая сумма затрат по ОАО «РЖД» на 2019 год составит 428,93 тыс. руб.

Собственные затраты компании снижены за счет корректировки расходов, связанных с обслуживанием собственного подвижного состава. Расходы включены с учетом ожидаемого факта 2018 г. и увеличены на 104,6% согласно Прогнозу Минэкономразвития РФ. Снижение по статье 25,14 млн. руб.

Статьи затрат	Утверждено на 2017 год	факт 2017 г.	План на 2019 год	
			предложение АО "ЦППК"	предложение комитета ГО по тарифам
Затраты, связанные с продажей билетов, всего	31,66	35,18	39,48	39,48
в т.ч зарплата	14,16	15,29	16,25	16,25
отчисления	3,44	4,56	4,85	4,85
материалы	11,66	12,40	15,51	15,51
амортизация	2,16	2,65	2,58	2,58
прочие	0,24	0,28	0,29	0,29
Общепроизводственные расходы	36,91	43,53	41,84	41,84
в т.ч зарплата	15,74	18,40	16,94	16,94
отчисления	2,05	4,47	4,12	4,12
топливо	0,09	0,08	0,08	0,08
материалы	2,33	4,46	3,89	3,89
амортизация	6,48	4,94	3,60	3,60
прочие	10,22	11,18	13,21	13,21
Затраты, связанные с содержанием подвижного состава (<i>амортизация</i>)	6,99	9,74	10,08	10,08
Затраты, связанные с эксплуатацией подвижного состава	40,92	18,10	203,82	178,70
в т.ч. лизинг		0,00	126,44	126,44
затраты, связанные с обслуживанием собственного подвижного состава		0,88	40,44	15,32
Затраты, связанные с ремонтом подвижного состава	21,01	30,65	23,79	23,79
Затраты, связанные с содержанием и обслуживанием пассажирских устройств	37,30	19,65	19,44	19,44
Затраты связанные с обслуживанием пассажиров на вокзалах	0,06	0,00	0,00	0,00
Прочие расходы	16,12	17,56	18,27	18,27
Всего затрат	190,97	174,41	356,72	331,60

В соответствии с п.8 Методики при определении экономически обоснованного тарифа включается минимальный уровень рентабельности в размере 1% к сумме прямых производственных затрат. Размер прибыли на 2019 год составит 7,2 млн. руб.

Общее снижение расходов составляет 25,19 млн. руб.

Расчет экономически обоснованного тарифа на услугу по перевозке пассажиров в железнодорожном транспорте пригородного сообщения, оказываемую АО "Центральная пригородная пассажирская компания" на 2019 год

Статьи затрат	Един. измерения	2017	Факт 2017 г.	План 2019 год	
		утверждено		Предложение предприятия	Предложение комитета по тарифам
Расходы ОАО "ЦППК"	млн. руб.	191,00	174,41	356,72	331,60
Услуги ОАО "РЖД", в т.ч.	млн. руб.	518,40	569,22	428,93	428,93
- аренда	млн. руб.	112,32	114,06	66,20	66,20
- эксплуатация подвижного состава	млн. руб.	181,81	180,67	166,85	166,85
- ремонты подвижного состава	млн. руб.	222,56	272,7	194,14	194,14
Содержание инфраструктуры	млн. руб.	1,71	1,79	1,74	1,74
Итого затрат	млн. руб.	709,40	743,63	785,65	760,53
Прибыль	млн. руб.	0,0		7,25	7,2
Всего расходов	млн. руб.			792,90	767,7
Доходы всего, в т.ч.	млн. руб.	410,13	555,13	781,69	781,69
<i>от тарифа</i>	млн. руб.	<i>410,13</i>	<i>454,13</i>	<i>481,69</i>	<i>481,69</i>
<i>дотация из бюджета</i>	млн. руб.		<i>101,00</i>	<i>300,00</i>	<i>300,00</i>
Убытки/прибыль (-;+)	млн. руб.	-299,27	-188,50	-11,21	21,16
Кол-во перевезенных пассажиров	тыс. чел.	3361,7	3555,33	3486,5	3486,5
Среднее расстояние 1 поездки	км	41,56	43,77	47,28	47,28
Пассажирооборот	млн. пасс. /км	139,71	155,626	164,832	164,83
Тариф экономически обоснован.	руб. за 1 зону	50,78	47,78	48,10	47,42
Тариф экономически обоснован.	руб. за 1 км	5,08	4,78	4,81	4,74

Предприятие выразило письменное согласие с уровнем экономически обоснованного тарифа на услугу по перевозке пассажиров в железнодорожном транспорте пригородного сообщения, оказываемую АО «Центральная пригородная пассажирская компания» на 2019 год.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение:

утвердить экономически обоснованного тарифа на услугу по перевозке пассажиров в железнодорожном транспорте пригородного сообщения, оказываемую АО «Центральная пригородная пассажирская компания» на 2019 год в соответствии с предложением экспертной группы комитета Тульской области по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 4 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Войтицкая Т.В. Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0.;

«воздержаться» - 0.

5. О внесении изменений в постановление комитета Тульской области по тарифам от 19 декабря 2017 г. № 60/1 «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов на 2018 – 2022 гг. для потребителей Тульской области и утверждении производственных программ на захоронение твердых коммунальных отходов, оказываемые организациями потребителям Тульской области»

Васин Д.А., Денисова Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Поддувалина Е.А.

Слушали Поддувалину Е.А., которая предложила внести изменение в постановление комитета Тульской области по тарифам от 19 декабря 2017 г. № 60/1 «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов на 2018 – 2022 гг. для потребителей Тульской области и утверждении производственных программ на захоронение твердых коммунальных отходов, оказываемые организациями потребителям Тульской области».

В соответствии с решением Тульского областного суда от 25.07.2018 по административному делу № 3а-617/2018 административные иски удовлетворены частично.

Комитету Тульской области по тарифам необходимо при установлении предельного тарифа на захоронение твердых коммунальных отходов на 2018 год для АО «Спецавтохозяйство»:

- включить плату за негативное воздействие на окружающую среду и учесть средства, полученные в результате пересчета, в необходимой валовой выручке АО «Спецавтохозяйство», по результатам пересчитать тариф с 01.01.2018 г.

Во исполнение указанного решения Тульского областного суда предлагаем включить с 1 января 2018 г. по 30 июня 2018 г. в необходимую валовую выручку на захоронение твердых коммунальных отходов, оказываемую АО «Спецавтохозяйство», плату за негативное воздействие на окружающую среду в размере 13899,9 тыс. руб.

	Захоронение ТКО	
	утверждено	по решению Тульского областного суда
Плата за негативное воздействие на окружающую среду, тыс. куб. м	0,0	13899,9
НВВ, тыс. руб.		

С учетом указанной корректировки НВВ уровень тарифа для АО «Спецавтохозяйство» на захоронение ТКО с 1 января 2018 г. по 30 июня 2018 г. составит (в руб. за 1 куб. м):

Наименование услуг	Постановление комитета от 01.07.2018 № 19/1		Проект тарифов с 01.01.2018 по 30.06.2018	
	без НДС	с НДС	без НДС	с НДС
Захоронение ТКО,	74,97	88,46	90,41	106,68
Рост тарифа в %			120,6	

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение:

Внести изменение в постановление комитета Тульской области по тарифам от 19 декабря 2017 г. № 60/1 «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов на 2018 – 2022 гг. для потребителей Тульской области и утверждении производственных программ на захоронение твердых коммунальных отходов, оказываемые организациями потребителям Тульской области».

Результаты голосования:

«принять» - 4 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Войтицкая Т.В. Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

**Председатель комитета
Тульской области по тарифам**



Д.А. Васин