



# ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ КОСТРОМСКОЙ ОБЛАСТИ

## ПРОТОКОЛ

заседания правления департамента  
государственного регулирования  
цен и тарифов Костромской области

от «15» августа 2018 года

№ 31

г. Кострома

### УТВЕРЖДАЮ

Председатель Правления департамента  
государственного регулирования цен и  
тарифов Костромской области

И.Ю. Солдатова

### Присутствовали члены Правления:

Директор департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	И.Ю. Солдатова
Заместитель директора департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Л.А. Якимова
Начальник отдела финансов, проверок и контроля департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	С.А. Покровская
Консультант отдела регулирования услуг транспорта, социально значимых услуг и иных регулируемых видов деятельности департамента	Т.А. Мокина
Секретарь Правления ведущий эксперт департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	П.В. Северюхин

### Приглашенные:

### Сотрудники департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области:

Главный специалист-эксперт отдела регулирования в сфере коммунального комплекса департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Е.Н. Суметова
Главный специалист-эксперт отдела регулирования в теплоэнергетике департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Н.Е. Неугодникова
Консультант отдела регулирования в электроэнергетике и газе департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Э.С. Смирнова

### Представители регулируемых организаций:

Директор ООО «Стратегия»	Э.Х. Парпибаев
Исполнитель по договору ООО «Стратегия»	А.М. Волков
Представитель АО Газпром газораспределение Кострома»	Д.С. Орлов
Директор филиала АО Газпром газораспределение Кострома»	А.Д. Орлов

**Кворум для принятия решения имелся.**

Вопрос : «Об утверждении повестки заседания правления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - ДГРЦ и Т КО)».

**СЛУШАЛИ:**

1. Секретаря – ведущего эксперта департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области Северюхина П.В.

Все члены правления, принимавшие участие в рассмотрении повестки, поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю.– Принять повестку

**Вопрос 1 :**

**Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Стратегия» потребителям п. Никольское Костромского муниципального района, на 2018 год.**

**СЛУШАЛИ:**

Уполномоченного по делу, главного специалиста-эксперта в теплоэнергетике Неугодникову Н.Е Неугодникову Н.Е., сообщившего следующее.

Основанием для установления тарифов на тепловую энергию на 2018 год, поставляемую ООО «Стратегия» (далее – регулируемая организация) является заявление от 12.07.2018. вх. № О-1715.

Нормативно-правовой базой являются:

- Федеральный закон от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Основы ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденные постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;

- методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденные приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-э;

- постановление администрации Костромской области от 31 июля 2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области»;

- прогноз социально-экономического развития РФ и предельные условия цен (тарифов) на услуги компаний инфраструктурного сектора на 2018 год и плановый период 2019 и 2020 годов от 26.10.2017 года.

Организация осуществляет эксплуатацию объекта теплоснабжения, на основании договора купли-продажи здания котельной от 11.09.2017 № 1.

Потребителем услуг теплоснабжения является категория «Население».

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, на основании заявления от регулируемой организации принято решение об открытии дела об установлении тарифов на тепловую энергию на 2018 год от 23.07.2018 № 289-Т.

Перечень и величина параметров, учтенных при установлении необходимой валовой выручки (далее – НВВ) регулируемой организации:

1. Прогноз социально-экономического развития РФ и предельные условия цен (тарифов) на услуги компаний инфраструктурного сектора на 2018 год и плановый период 2019 и 2020 годов от 26.10.2017 года (далее – Прогноз).

№	Индексы	С июля 2018 года, %	С июля 2019 года, %
1.	Индекс потребительских цен	4,0	4,0
2.	Индекс роста цен на газ	3,4	3,1
3.	Индекс роста цен на уголь	1,8	2,1
4.	Индекс роста цен на электрическую энергию	4,7	5,5
5.	Индекс роста цен на	3,7	4,0

	водоснабжение, водоотведение		
б.	Индекс роста цен производителей промышленной продукции	4,4	4,4

2. Объемы и расходы в отчетном периоде регулирования на 2018 год.

Основные плановые показатели ООО «Стратегия» на 2018 год (по расчету департамента ГРЦТ КО) составили:

- произведено тепловой энергии – 1198,75 Гкал;
  - объем отпуска в сеть – 1169,95 Гкал;
  - объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 9,9 Гкал;
  - полезный отпуск тепловой энергии – 1160,05 Гкал;
  - объем реализации тепловой энергии потребителям – 1160,05 Гкал.
- Объем необходимой валовой выручки – 2092,07 тыс. руб., в том числе:
- топливо на технологические цели – 1021,73 тыс. руб.;
  - электрическая энергия – 83,54 тыс. руб.;
  - затраты на холодную воду, водоотведение – 0,41 тыс. руб.;
  - затраты на амортизацию основных средств и нематериальных активов – 620,00 тыс. руб.;
  - затраты на оплату труда с учетом страховых взносов – 149,99 тыс. руб.;
  - расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями – 180,00 тыс. руб.;
  - затраты на оплату иных работ и услуг – 8,00 тыс. руб.;
  - расходы на страхование производственных объектов – 2,2 тыс. руб.;
  - другие затраты, связанные с производством и (или) реализацией продукции – 26,2 тыс. руб.;

Полезный отпуск тепловой энергии для населения рассчитан с учетом применения нормативных показателей.

Объем полезного отпуска подлежит корректировке по результатам фактических показателей за 2018 год.

Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области рекомендует регулируемой организации утвердить в установленном законодательством порядке нормативы удельного расхода топлива и потерь.

Объем топлива (газ) принят исходя из расчетных объемов производства тепловой энергии с учетом удельного расхода топлива 155,28 кг/т.у.т. Цена на топливо принята исходя из расчета предоставленных данных за предыдущий период.

Объем электроэнергии принят на основании предложения предприятия. Цена принята в размере 7,14 руб/кВт.ч.

Объем холодной воды принят на основании предложения предприятия. Цена принята в размере 43,46 руб/мз.

Затраты на амортизацию основных средств и нематериальных активов приняты на основании предложения регулируемой организации. Срок принятия к учету объекта составит 10 лет.

Фонд оплаты труда основных рабочих не принят в расчет, в связи с отсутствием кочегаров. Предприятию оказываются услуги по договору № 37-ТО на сервисное обслуживание и ремонт.

Отчисления на социальные нужды с оплаты труда составляют 30,2 % от фонда оплаты труда в соответствии с действующим законодательством и страхованием работников от несчастных случаев.

Учтены расходы по охране труда и технике безопасности, расходы на канцелярские товары, налог УСНО, прочие расходы, услуги связи, юридические услуги на основании предложения предприятия.

Расходы на страхование производственных объектов приняты на основании представленных обосновывающих материалов.

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по установлению тарифа на тепловую энергию, поставляемую ООО «Стратегия» потребителям п. Никольское Костромского муниципального района на утверждение Правлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагается экономически обоснованный тариф на тепловую энергию на 2018 год в размере: по 31.12.2018 года – **1803,00 руб. /Гкал** (НДС не облагается).

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 1 Повестки, поддержали единогласно предложение Неугодниковой Н.Е.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение Неугодниковой Н.Е.

**РЕШИЛИ:**

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Стратегия» потребителям п. Никольское Костромского муниципального района, на 2018 год:

Период регулирования	ед. изм.	Население (с НДС)*	Бюджетные и прочие потребители (без НДС)
по 31.12.2018 г.	руб./Гкал	1803,00	1803,00

\* Тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Стратегия» потребителям п. Никольское Костромского муниципального района, налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 части второй Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Постановление об установлении тарифов вступает в силу с момента официального опубликования.

3. Утвержденные тарифы являются фиксированными, занижение и (или) завышение организацией указанных тарифов является нарушением порядка ценообразования.

4. Раскрыть информацию по стандартам раскрытия в установленные сроки, в соответствии с действующим законодательством.

5. Направить в ФАС России информацию по тарифам для включения в реестр субъектов естественных монополий в соответствии с требованиями законодательства.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 5 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1	Солдатова И.Ю.	за	
2	Якимова Л.А.	за	
3	Мокина Т.А.	за	
4	Покровская С.А.	за	
5	Северюхин П.В.	за	

**Вопрос 2: «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения и утверждение производственной программы для ООО «Стратегия» Никольского сельского поселения на 2018 год».**

**СЛУШАЛИ:**

Уполномоченного по делу об установлении тарифов Суметову Е.Н., сообщившего следующее.

В департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - департамент) обратилось ООО «Стратегия» (далее – предприятие) с заявлением об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения в Никольском сельском поселении Костромского муниципального района и утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения на 2018 год (входящий № О-1716 от 12.07.2018 года).

В рамках полномочий, возложенных на департамент постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», приказом департамента от 18.07.2018 № 282-Т принято решение об открытии тарифного дела и назначении уполномоченного.

Расчет тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения произведен в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

1) Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» (далее - Закон 416);

2) постановление Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее - Постановление 406);

3) приказ ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчёту регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее - Приказ 1746-э).

Тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, согласно Приказу 1746-э, состоят из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Компонент на холодную воду устанавливается в виде одноставочной ценовой ставки тарифа (из расчета платы за 1 куб. метр холодной воды). Значение компонента на холодную воду рассчитывается исходя из установленного на 2018 год тарифа на холодную воду для МУП «Коммунсервис».

Значение компонента на тепловую энергию определяется из установленного тарифа на тепловую энергию на 2018 год, отпускаемую ООО «Стратегия».

Величины компонентов для расчета тарифов на горячую воду для ООО «Стратегия» в закрытой системе горячего водоснабжения составили:

по 31.12.2018:

- компонент на тепловую энергию – 1803,00 руб./Гкал (НДС не облагается),
- компонент на холодную воду – 43,46 руб./м<sup>3</sup> (с учетом НДС).

Производственной программой на основании предложения предприятия утверждаются следующие натуральные показатели:

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	2018 год
1.	Объем горячей воды	тыс. куб. м	6,921
2.	Объем горячей воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м	-
3.	Объем отпуска в сеть	тыс. куб. м	6,921
4.	Объем потерь	тыс. куб. м	0,006
5.	Уровень потерь к объему отпущенной горячей воды	%	0,1
6.	Объем реализации товаров и услуг, в том числе по потребителям:	тыс. куб. м	6,915
6.1.	- населению	тыс. куб. м	6,915
6.2.	- бюджетным потребителям	тыс. куб. м	-
6.3.	- прочим потребителям	тыс. куб. м	-

Плановые значения показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения утверждаются в соответствии с Приказом 162/пр на основании предложения в следующем размере:

№ п/п	Наименование показателя	Плановое значение показателя на 2018 год
1. Показатели качества горячей воды		
1.1.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего	0,00

	водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды %	
1.2.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды %	0,00
<b>2. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения</b>		
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчёте на протяжённость водопроводной сети в год (ед/км.)	0,00
<b>3. Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы горячего водоснабжения</b>		
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть %	0,10

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 2 Повестки, предложение уполномоченного по делу Суметовой Е.Н. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

**РЕШИЛИ:**

1) Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ООО «Стратегия» на 2018 год в следующих размерах:

№ п/п	Категория потребителей	по 31.12.2018	
		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./куб. м.
1.	Население	1803,00	43,46
2.	Бюджетные организации и прочие потребители	1803,00	43,46

Примечание: компоненты на тепловую энергию и холодную воду для ООО «Стратегия» налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 части второй Налогового кодекса Российской Федерации.

2) Утвердить производственную программу ООО «Стратегия» в сфере горячего водоснабжения (в закрытой системе горячего водоснабжения) на 2018 год.

3) Установленные тарифы являются фиксированными, занижение и (или) завышение организацией указанных тарифов является нарушением порядка ценообразования.

4) Раскрыть информацию по стандартам раскрытия в установленные сроки, в соответствии с действующим законодательством.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 5 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1	Солдатова И.Ю.	за	
2	Якимова Л.А.	за	
3	Мокина Т.А.	за	
4	Покровская С.А.	за	
5	Северюхин П.В.	за	

**Вопрос 3: «Об определении фактических значений показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Кострома» за 2017 год»**

**СЛУШАЛИ:**

Эксперта по рассмотрению материалов на утверждение фактических показателей надежности и качества услуг – консультанта отдела регулирования в электроэнергетике и газе ДГРЦ и Т КО Смирнову Э.С.

АО «Газпром газораспределение Кострома» представило в адрес ДГРЦ и Т КО таблицу исходных данных для расчета фактических показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям за 2017 год в соответствии с Методикой расчета плановых и фактических показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям, утвержденной приказом Минэнерго России от 15.12.2014 № 926 (от 31.05.2018 № АП-22/1604).

Также по дополнительному запросу ДГРЦ и Т КО от 08.06.2018 г. № Д/РЦТ – 1844 АО «Газпром газораспределение Кострома» представило выписки из журнала аварийных заявок за 2017 год.

Расчет фактических значений показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» производится в целях учета таких показателей при установлении газораспределительной организации долгосрочных тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям.

Фактические показатели надежности и качества устанавливаются в соответствии со следующей нормативно-правовой базой:

1. Федеральный закон от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»;
2. Постановление Правительства РФ от 18.10.2014 № 1074 «О порядке определения показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям и о внесении изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. № 1021»;
3. Методика расчета плановых и фактических показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям, утвержденная приказом Минэнерго России от 15.12.2014 № 926.

*1. Расчет фактического значения показателя надежности услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» за 2017 год.*

1. Фактический показатель количества прекращений транспортировки газа ( $П_{НК}$ ).

Данный показатель определяется по формуле:

$$П_{НК} = \frac{\sum_{i=1}^{N_{ПН}} N_{ПР,i}}{N_{ПН}},$$

$$П_{НК} = 313/36\ 030 = 0,00869.$$

2. Фактический показатель продолжительности прекращений транспортировки газа по газораспределительным сетям  $П_{НВ}$

Данный показатель определяется по формуле:

$$П_{НВ} = \frac{\sum_{i=1}^{N_{ПН}} T_{ПР,i}}{\sum_{i=1}^{N_{ПН}} T_{ПН,i}},$$

$$П_{НВ} = 3\ 127/316\ 493\ 856 = 0,00000988.$$

3. Фактический показатель количества недопоставленного газа  $\Pi_{HO}$ .

Данный показатель определяется по формуле:

$$\Pi_{HO} = \frac{\sum_{i=1}^{N_{ПУ}} Q_{ПР,i}}{\sum_{i=1}^{N_{ПУ}} Q_i},$$

$$\Pi_{HO} = 2,092 / 5\ 176\ 247 = 0,0000004.$$

4. Фактический показатель надежности оказываемых услуг  $K_{НАД}$ .

Данный показатель определяется по формуле:

$$K_{НАД} = 1 - 0,8 \cdot \Pi_{НК} + 0,1 \cdot \Pi_{НВ} + 0,1 \cdot \Pi_{НО},$$

$$K_{НАД} = 1 - (0,8 \cdot 0,00869 + 0,1 \cdot 0,00000988 + 0,1 \cdot 0,0000004) = 0,9931.$$

В соответствии с постановлением ДГРЦ и Т КО от 09.08.2016 № 16/109 «Об установлении плановых значений показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Кострома» на 2017 – 2019 годы» плановый показатель надежности оказываемых услуг на 2017 год составляет 0,9997.

В результате,  $K_{НАД. факт} < K_{НАД. план}$ .

*II. Расчет фактического значения показателя качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» за 2017 год.*

1. Фактический показатель обеспечения давления  $\Pi_{КД}$ .

Данный показатель определяется по формуле.

$$\Pi_{КД} = \frac{\sum_{i=1}^{N_{ПУ}} N_{Д,i}}{N_{ПУ}},$$

$$\Pi_{КД} = 0 / 36\ 030 = 0.$$

2. Фактический показатель соответствия характеристик газа  $\Pi_{КФХ}$ .

Данный показатель определяется по формуле.

$$\Pi_{КФХ} = \frac{\sum_{i=1}^{N_{ПУ}} N_{ФХ,i}}{N_{ПУ}},$$

$$\Pi_{КФХ} = 0 / 36\ 030 = 0.$$

3. Фактический показатель качества услуг  $K_{КАЧ}$ .

Данный показатель определяется по формуле.

$$K_{КАЧ} = 1 - 0,9 \cdot \Pi_{КД} + 0,1 \cdot \Pi_{КФХ},$$

$$K_{КАЧ} = 1 - (0,9 \cdot 0 + 0,1 \cdot 0) = 1.$$

В соответствии с постановлением ДГРЦ и Т КО от 09.08.2016 года № 16/109 «Об установлении плановых значений показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Кострома» на 2017 – 2019 годы» плановый показатель качества оказываемых услуг на 2017 год составляет 1.

В результате,  $K_{КАЧ. факт.} = K_{КАЧ. план}$ .

*III. Расчет обобщенного фактического показателя надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» за 2017 год.*

1. Обобщенный фактический показатель надежности и качества оказываемых услуг  $K_{ОБ}$ .

Данный показатель определяется по формуле:

$$K_{ОБ} = 0,7 \cdot K_{НАД} + 0,3 \cdot K_{КАЧ},$$

$$K_{об} = 0,7 \cdot 0,9931 + 0,3 \cdot 1 = 0,9952.$$

В соответствии с постановлением ДГРЦ и Т КО от 09.08.2016 года № 16/109 «Об установлении плановых значений показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Кострома» на 2017 – 2019 годы» обобщенный плановый показатель надежности и качества оказываемых услуг составляет 0,9998.

Таким образом,  $K_{об. факт} < K_{об. план}$ .

*IV. Предложение по утверждению фактических показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» за 2017 год.*

Предлагается установить следующие фактические значения показателей надежности и качества услуг на транспортировку газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» (таблица № 3.1):

Таблица № 3.1

№ п/п	Наименование показателя	План на 2017 год, утвержденный ДГРЦ и Т КО	Факт на 2017 год, предлагаемый к утверждению ДГРЦ и Т КО
1.	2.	3.	4.
1.	Показатель надежности оказываемых услуг	0,9997	0,9931
2.	Показатель качества услуг	1	1
3.	Обобщенный показатель надежности и качества услуг	0,9998	0,9952

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 3 Повестки, предложение эксперта Смирновой Э.С. поддержали единогласно.

Солдатов И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

**РЕШИЛИ:**

1. Определить фактические значения показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Кострома» за 2017 год в следующем размере (таблица № 3.2):

Таблица № 3.2

№ п/п	Наименование показателя	2017 год
1.	2.	3.
1.	Фактический показатель надежности оказываемых услуг	0,9931
2.	Фактический показатель качества услуг	1
3.	Обобщенный фактический показатель надежности и качества услуг	0,9952

2. Фактические значения показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Кострома» за 2017 год подлежат опубликованию на официальном сайте ДГРЦ и Т КО в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» до 1 октября 2018 года.

3. Постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

4. Раскрыть информацию по стандартам раскрытия в установленные сроки, в соответствии с действующим законодательством.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 5 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1	Солдатова И.Ю.	за	
2	Якимова Л.А.	за	
3	Мокина Т.А.	за	
4	Покровская С.А.	за	
5	Северюхин П.В.	за	

**Вопрос 4: «Об установлении плановых значений показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Кострома» на 2018 – 2022 годы» СЛУШАЛИ:**

Эксперта по рассмотрению материалов на утверждение плановых показателей надежности и качества услуг – консультанта отдела регулирования в электроэнергетике и газе ДГРЦ и Т КО Смирнову Э.С.

Для первого года долгосрочного периода регулирования плановые показатели надежности и качества услуг устанавливаются равными среднему значению фактических показателей надежности и качества услуг по данным за 3 предыдущих года.

АО «Газпром газораспределение Кострома» представило в адрес департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области таблицы исходных данных для расчета плановых показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям за 2015-2017 годы в соответствии с Методикой расчета плановых и фактических показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям, утвержденной приказом Минэнерго России от 15.12.2014 № 926.

Плановые показатели надежности и качества устанавливаются в соответствии со следующей нормативно-правовой базой:

1. Федеральный закон от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»;

2. Постановление Правительства РФ от 18.10.2014 № 1074 «О порядке определения показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям и о внесении изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. № 1021»;

3. Методика расчета плановых и фактических показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям, утвержденная приказом Минэнерго России от 15.12.2014 № 926.

*1. Расчет плановых значений показателей надежности услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» на 2018-2022 годы.*

1. Плановый показатель количества прекращений транспортировки газа ( $\Pi_{HK}$ ).

Данный показатель определяется по формуле:

$$П_{HK} = \frac{\sum_{i=1}^{N_{ПУ}} N_{ПР,i}}{N_{ПУ}},$$

$$П_{HK} = 334,33/35610,14 = 0,00939.$$

2. Плановый показатель продолжительности прекращений транспортировки газа по газораспределительным сетям  $П_{HB}$ .

Данный показатель определяется по формуле:

$$П_{HB} = \frac{\sum_{i=1}^{N_{ПУ}} T_{ПР,i}}{\sum_{i=1}^{N_{ПУ}} T_{ПУ,i}},$$

$$П_{HB} = 4\,122/312\,524\,032 = 0,0000132.$$

3. Плановый показатель количества недопоставленного газа  $П_{HO}$ .

Данный показатель определяется по формуле:

$$П_{HO} = \frac{\sum_{i=1}^{N_{ПУ}} Q_{ПР,i}}{\sum_{i=1}^{N_{ПУ}} Q_i},$$

$$П_{HO} = 4,42/4\,736\,920,05 = 0,000000933.$$

4. Плановый показатель надежности оказываемых услуг  $K_{НАД}$ .

Данный показатель определяется по формуле:

$$K_{НАД} = 1 - 0,8 \cdot П_{HK} + 0,1 \cdot П_{HB} + 0,1 \cdot П_{HO},$$

$$K_{НАД} 2018 = 1 - (0,8 \cdot 0,00939 + 0,1 \cdot 0,0000132 + 0,1 \cdot 0,000000933) = 0,9925;$$

$$K_{НАД} 2019 = 1,001 \cdot 0,9925 = 0,9935;$$

$$K_{НАД} 2020 = 1,001 \cdot 0,9935 = 0,9945;$$

$$K_{НАД} 2021 = 1,001 \cdot 0,9945 = 0,9955;$$

$$K_{НАД} 2022 = 1,001 \cdot 0,9955 = 0,9965.$$

*II. Расчет плановых значений показателей качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» на 2018-2022 годы.*

1. Плановый показатель обеспечения давления  $П_{KD}$ .

Данный показатель определяется по формуле:

$$П_{KD} = \frac{\sum_{i=1}^{N_{ПУ}} N_{D,i}}{N_{ПУ}},$$

$$П_{KD} = 0/35\,610 = 0.$$

2. Плановый показатель соответствия характеристик газа  $П_{KFХ}$

Данный показатель определяется по формуле:

$$П_{KFХ} = \frac{\sum_{i=1}^{N_{ПУ}} N_{ФХ,i}}{N_{ПУ}},$$

$$П_{кфх} = 0/35\ 610 = 0.$$

3. Плановый показатель качества услуг  $K_{КАЧ}$ .

Данный показатель определяется по формуле:

$$K_{КАЧ} = 1 - 0,9 \cdot П_{КД} + 0,1 \cdot П_{КФХ},$$

$$K_{кач\ 2018} = 1 - (0,9 \cdot 0 + 0,1 \cdot 0) = 1;$$

$$K_{кач\ 2019} = 1,001 \cdot 1 = 1;$$

$$K_{кач\ 2020} = 1,001 \cdot 1 = 1;$$

$$K_{кач\ 2021} = 1,001 \cdot 1 = 1;$$

$$K_{кач\ 2022} = 1,001 \cdot 1 = 1.$$

*III. Расчет обобщенных плановых значений показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» на 2018 – 2022 годы.*

Обобщенный плановый показатель надежности и качества оказываемых услуг

$K_{ОБ}$  определяется по формуле:

$$K_{ОБ} = 0,7 \cdot K_{НАД} + 0,3 \cdot K_{КАЧ},$$

$$K_{об\ 2018} = 0,7 \cdot 0,9925 + 0,3 \cdot 1 = 0,9948;$$

$$K_{об\ 2019} = 0,7 \cdot 0,9935 + 0,3 \cdot 1 = 0,9955;$$

$$K_{об\ 2020} = 0,7 \cdot 0,9945 + 0,3 \cdot 1 = 0,9962;$$

$$K_{об\ 2021} = 0,7 \cdot 0,9955 + 0,3 \cdot 1 = 0,9969;$$

$$K_{об\ 2022} = 0,7 \cdot 0,9965 + 0,3 \cdot 1 = 0,9976.$$

*IV. Предложение по утверждению плановых значений показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» на 2018-2022 годы.*

Таким образом, к утверждению предлагаются следующие плановые значения показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» на 2018 – 2022 годы (таблица № 4.1):

Таблица № 4.1

Наименование показателя	Утверждено ДГРЦ и Т КО			Предлагается к утверждению ДГРЦ и Т КО				
	2018	2019	2020	2018	2019	2020	2021	2022
Плановый показатель надежности оказываемых услуг	0,9931	0,9941	0,9951	0,9925	0,9935	0,9945	0,9955	0,9965
Плановый показатель качества услуг	1	1	1	1	1	1	1	1
Обобщенный плановый показатель надежности и качества услуг	0,9952	0,9959	0,9966	0,9948	0,9955	0,9962	0,9969	0,9976

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 4 Повестки, предложение эксперта Смирновой Э.С. поддержали единогласно.

Солдатов И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

**РЕШИЛИ:**

1. Установить плановые значения показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Кострома» на 2018 – 2022 годы в следующем размере (таблица № 4.2):

Таблица № 4.2

№ п/п	Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
1.	2.	3.	4.	5.	6.	7.
1.	Плановый показатель надежности оказываемых услуг	0,9925	0,9935	0,9945	0,9955	0,9965
2.	Плановый показатель качества услуг	1	1	1	1	1
3.	Обобщенный плановый показатель надежности и качества услуг	0,9948	0,9955	0,9962	0,9969	0,9976

2. Признать утратившим силу постановление ДГРЦ и Т КО от 10 ноября 2017 года № 17/263 «Об установлении плановых значений показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Кострома» на 2018 – 2020 годы».

3. Плановые значения показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Кострома» на 2018 - 2022 годы подлежат опубликованию на официальном сайте ДГРЦ и Т КО в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» до 20 декабря 2018 года.

4. Постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

5. Раскрыть информацию по стандартам раскрытия в установленные сроки, в соответствии с действующим законодательством.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 5 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1	Солдатова И.Ю.	за	
2	Якимова Л.А.	за	
3	Мокина Т.А.	за	
4	Покровская С.А.	за	
5	Северюхин П.В.	за	

**5. «Об утверждении платы за технологическое присоединение объекта капитального строительства к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Кострома» по индивидуальному проекту»**

**СЛУШАЛИ:**

Эксперта по рассмотрению материалов – консультанта отдела регулирования в электроэнергетике и газе ДГРЦ и Т КО Смирнову Э.С.

АО «Газпром газораспределение Кострома» представило в адрес ДГРЦ и Т КО расчет платы за технологическое присоединение объекта капитального строительства, расположенного по адресу: Костромская область, п. Зарубино, земельный участок б/н кад. № 44:07:023601:1002, по индивидуальному проекту (исх. № 02/1645 от 27.07.2018).

Нормативно-правовая база, в соответствии с которой производилась экспертиза расчетных материалов по утверждению платы за технологическое присоединение к электрическим сетям:

- Градостроительный кодекс Российской Федерации от 29.12.2004 № 190-ФЗ;

- Федеральный закон от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «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» (вместе с «Основными положениями формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации»);

- постановление Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314 «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»;

- Методические указания по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденные Приказом ФСТ России от 28.04.2014 № 101-э/3 (далее – Методические указания);

- Закон Костромской области от 29.12.2014 № 629-5-ЗКО «Об установлении случаев, при которых не требуется получение разрешения на строительство на территории Костромской области»;

- письмо Минстроя России от 07.06.2018 г. № 24818-ХМ/09;

- письмо Минстроя России от 04.04.2018 № 13606-ХМ/09.

В соответствии с п. 6 Методических указаний органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов при поступлении соответствующих заявок от ГРО утверждается 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 (технологическое присоединение), письменно подтверждает готовность компенсировать расходы ГРО, связанные с ликвидацией дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения, необходимой для осуществления технологического присоединения, в случае, если такие расходы не были включены в инвестиционные программы ГРО, исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению, определенной по индивидуальному проекту после его разработки и экспертизы.

В соответствии с техническими условиями № 000020548 от 15.01.2018 технические характеристики подключения объекта капитального строительства, расположенного по адресу: Костромская область, Костромской район, п. Зарубино, земельный участок б/н кад. № 44:07:023601:1002, следующие (таблица № 5.1):

Таблица № 5.1

№п/п	Наименование	Технические характеристики
1.	Максимальная нагрузка (часовой расход газа)	299 м <sup>3</sup> /час
2.	<i>Давление газа в точке подключения (максимальное: высокое I кат.)</i>	<i>1,2 МПа</i>
3.	Диаметр газопровода в точке подключения	219 мм
4.	Материал трубы в точке подключения	сталь
5.	Протяженность трассы газопровода	368,2 м.

Проектное рабочее давление в присоединяемом газопроводе составляет 1,2 МПа. В этой связи плата определяется по индивидуальному проекту.

Расходы, включаемые в плату за технологическое присоединение:

1. Расходы на разработку проектной документации.

Расходы на разработку проектной документации приняты в размере 191,87 тыс. рублей без НДС вместо 195,73 тыс. рублей без НДС по предложению филиала.

Снижение составило 3,86 тыс. рублей и связано с исключением непредвиденных расходов.

*2. Расходы на выполнение технических условий.*

2.1. Строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов диаметром 109 мм и менее предлагается принять в расчет платы за технологическое присоединение в размере 258,751 тыс. рублей без НДС вместо 267,85 тыс. рублей без НДС по предложению филиала.

Снижение составило 9,10 тыс. рублей в связи с корректировкой расчета.

2.2. Строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов диаметром 110 – 159 мм предлагается принять в расчет платы за технологическое присоединение в размере 15,452 тыс. рублей без НДС вместо 15,73 тыс. рублей без НДС.

Снижение составило 0,28 тыс. рублей в связи с корректировкой расчета.

2.3. Строительство (реконструкция) газорегуляторных пунктов предлагается принять в расчет платы за технологическое присоединение в размере 412,390 тыс. рублей без НДС вместо 414,19 тыс. рублей без НДС.

Снижение составило 1,80 тыс. рублей в связи с корректировкой расчета.

*3. Расходы, связанные с проверкой выполнения заявителем технических условий.*

Затраты приняты в расчет платы в размере 19,310 тыс. рублей без НДС, что соответствует предложению филиала.

*4. Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведения пуска газа.*

Данные затраты приняты в расчет платы за технологическое присоединение в размере 0,646 тыс. рублей без НДС, что соответствует предложению филиала.

Таким образом, мероприятия, связанные со строительством распределительных газопроводов приняты в размере 898,414 тыс. рублей вместо 913,46 тыс. рублей по предложению филиала.

Снижение составило 15 тыс. рублей в результате исключения следующих затрат:

1) затраты по внесению изменений в технический план объекта в размере 9,45 тыс. рублей;

2) затраты на агентское вознаграждение в размере 5,62 тыс. рублей.

*5. Налог на прибыль, включаемый в плату за технологическое присоединение.*

Налог на прибыль составил 224,603 тыс. рублей вместо 228,36 тыс. рублей по предложению филиала.

Снижение составило 3,76 тыс. рублей.

В результате, плату за технологическое присоединение объекта капитального строительства, расположенного по адресу: Костромская область, Костромской район, п. Зарубино, земельный участок б/н кад. № 44:07:023601:1002, к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» предлагается установить в размере 1 123,017 тыс. рублей без НДС (таблица № 5.2):

Таблица № 5.2

№ п/п	Показатели	Договор от 19.02.2018 № 115 «О подключении (технологическом присоединении) объектов капитального строительства к сети газораспределения (по индивидуальному проекту)», тыс. руб. без НДС	Планируемые расходы, тыс. руб. без НДС		Отклонение (+,-), предложения ДГРЦ и Т КО от предложений ГРО
			Предложение ГРО	Предложение ДГРЦ и Т КО	
1.	2.	3.	4.	5.	6.=5-4
1.	Расходы на разработку проектной документации	523,08	195,73	191,865	-3,86
2.	Выполнение технических условий, в том числе:	718,11	697,77	686,593	-11,18

2.1.	Строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов	374,45	283,59	274,203	-9,38
2.1.1.	109 мм и менее	374,45	267,85	258,751	-9,10
2.1.2.	110-159 мм		15,73	15,452	-0,28
2.2.	Строительство (реконструкция) газорегуляторных пунктов	343,66	414,19	412,390	-1,80
2.2.1.	400-999 куб. метров в час	343,66	414,19	412,390	-1,80
3.	Расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий	17,982	19,31	19,310	0,00
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа		0,65	0,646	0,00
5.	Эффективная ставка налога на прибыль		0,20	0,20	0,00
6.	Налог на прибыль		228,36	224,603	-3,76
7.	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего	1259,178	1141,82	1123,017	-18,80

Вывод: снижение платы от предложения филиала составило 18,80 тыс. рублей, а от первоначальной стоимости договора 136,161 тыс. рублей.

В свою очередь ООО НПО «Нафта-Техника», в лице генерального директора Мустафакулова Рустама Аликуловича подтверждает готовность компенсировать расходы, понесенные АО «Газпром газораспределение Кострома».

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 5 Повестки, предложение эксперта Смирновой Э.С. поддержали единогласно.

Солдатов И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

#### **РЕШИЛИ:**

1. Утвердить плату за технологическое присоединение объекта капитального строительства производственного здания, расположенного по адресу: Костромская область, Костромской район, п. Зарубино, земельный участок б/н кадастровый № 44:07:023601:1002, к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Кострома» по индивидуальному проекту в следующем размере (таблица № 5.3).

Таблица № 5.3

№ п/п	Наименование мероприятия	Стоимость мероприятий
1	2	3
1.	Расходы на разработку проектной документации, тыс. рублей без НДС	191,865
2.	Расходы на выполнение технических условий, тыс. рублей без НДС, в т.ч.	686,593
2.1.	Строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов:	274,203
2.1.1.	<i>109 мм и менее</i>	258,751
2.1.2.	<i>110-159 мм</i>	15,452
2.2.	Строительство (реконструкция) газорегуляторных пунктов:	412,390
2.2.1.	<i>400-999 куб. метров в час</i>	412,390
3.	Расходы, связанные с проверкой выполнения заявителем технических условий, тыс. рублей без НДС	19,310
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа, тыс. рублей без НДС	0,646
5.	Налог на прибыль	224,603
Плата за подключение, тыс. рублей без НДС		1 123,017

2. Постановление вступает в силу со дня его подписания.

3. Утвержденная плата является фиксированной, занижение и (или) завышение организацией указанной платы является нарушением порядка ценообразования.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 5 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1	Солдатов И.Ю.	за	
2	Якимов Л.А.	за	
3	Мокина Т.А.	за	
4	Покровская С.А.	за	
5	Северюхин П.В.	за	

Секретарь Правления  
15 августа 2018 г.



П.В. Северюхин