

ПРОТОКОЛ № 46
заседания Правления комитета
Тульской области по тарифам

12 декабря 2018 года

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

Присутствовали:

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

Приглашенные на заседание:

Уварова Е.В. – директор ГКУ ТО «Экспертиза»;
Волкова А.А. – главный советник государственно-правового комитета;
Шаманаева О.А. - представитель ГКУ ТО «Экспертиза»;
Ерохина К.А. – представитель ГКУ ТО «Экспертиза»;
Зятькова Ю.В. – представитель ГКУ ТО «Экспертиза»;
Васев П.А. – заместитель генерального директора по экономике и финансам АО
«Тулагоргаз»;
Песоцкий А.А. -заместитель генерального директора по экономике и финансам АО
«Газпром газораспределение Тула».

Повестка дня

1. Об установлении размера стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение к системам газораспределения АО «Тулагоргаз», АО «Газпром газораспределение Тула» газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, на 2019 год – докладчик Денисова Е.В. (содокладчик Шаманаева О.А.)

2. Об установлении размера платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Тулагоргаз», АО «Газпром газораспределение Тула» на 2019 год, а также выпадающих доходов от присоединения льготных групп потребителей за 2017 год – докладчик Денисова Е.В. (содокладчики Ерохина К.А.)

1. Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение к системам газораспределения АО «Тулагоргаз», АО «Газпром газораспределение Тула» газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, на 2019 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Шаманаева О.А., Васев П.А., Песоцкий А.А.

Слушали Шаманаеву О.А., которая доложила об утверждении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение к системам газораспределения АО «Тулагоргаз», АО «Газпром газораспределение Тула» газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, на 2019 год.

Заключение по расчету размера стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение к системе газораспределения АО «Тулагоргаз» газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, на 2019 год

1. Сведения о газораспределительной организации - поставщике услуг.

Наименование газораспределительной организации – Акционерное общество «Тулагоргаз».

Адрес – 300012, г. Тула, ул. М. Тореца д. 5

Телефон - (4872) 25-36-57

2. Перечень предоставленных материалов.

1. Письмо АО «Тулагоргаз» № 4454 от 25.09.2018г. об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, на 2019 год на 1 л. в 1 экз.

3. Перечень нормативно-правовых актов.

Проверка обоснованности предоставленных расчетных материалов осуществлялась экспертной группой комитета Тульской области по тарифам в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

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

2. Постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2000 г. № 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 г. № 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 17.05.2002г. №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 28.04.2014г. (далее Методические указания).

4. Анализ представленных предприятием материалов

4.1. Техничко – экономические показатели

АО «Тулагоргаз» вышло с предложением об утверждении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение к системе газораспределения АО «Тулагоргаз», для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, кроме случаев, указанных в подпунктах "а" и "б" пункта 5 Методических указаний и установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, методом индексации на 5% в соответствии с индексом дефлятором в строительстве на 2019 год, указанным в Прогнозе индексов дефляторов и индексов цен производителей по видам экономической деятельности до 2020 года.

Техничко - экономические показатели стандартизированных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение к системе газораспределения АО «Тулагоргаз» газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, на 2019 г. представлены в таблице № 1.

Таблица 1

Ставки	Вид ставки	Ед. изм.	Диапазоны	Предлагаемые АО "Тулагоргаз" для утверждения ставки на 2019 г.	Ставки, утвержденные на 2018 г.
1	2	3	4	5	6
C1	Разработка проектной документации (протяженность)	руб./за присоединение (в текущих ценах)		494 077,69	470 550,18

	по прямой более 150 м)				
C2	Разработка проектной документации (протяженность по прямой 150 м и менее)	руб./м3 в час (в текущих ценах)		3 923,29	3 736,47
C3	Строительство стальных газопроводов C3ij (более 150м) надземная (наземная) прокладка	руб./км (в ценах 2001 года)	стальной газопровод (подземный)		
			158 мм и менее	222 467,70	211 874,00
			159-218 мм	369 006,75	351 435,00
			219-272 мм	473 589,90	451 038,00
			273-324 мм	690 915,75	658 015,00
			325-425 мм	814 995,30	776 186,00
			426-529 мм	1 374 135,00	1 308 700,00
			530 мм и выше	2 049 541,20	1 951 944,00
	Строительство стальных газопроводов C3ij (более 150м) подземная прокладка		стальной газопровод (надземный)		
			158 мм и менее	310 101,75	295 335,00
			159-218 мм	391 790,70	373 134,00
			219-272 мм	589 728,30	561 646,00
			273-324 мм	894 678,75	852 075,00
			325-425 мм	1 126 141,80	1 072 516,00
			426-529 мм	1 485 754,20	1 415 004,00
			530 мм и выше	1 999 319,70	1 904 114,00
C4	Строительство полиэтиленовых газопроводов C4k (более 150 м)	руб./км (в ценах 2001 года)	109 и менее	178 059,00	169 580,00
			110-159 мм	229 440,75	218 515,00
			160-224 мм	422 788,80	402 656,00
			225-314 мм	764 457,75	728 055,00
			315-399 мм	1 380 254,40	1 314 528,00
			400 мм и выше	1 762 362,00	1 678 440,00
C5	Газопроводы всех диаметров, материалов труб и всех типов прокладки C5 (150 м и менее)	руб./м ³ в час (в ценах 2001 года)		1 310,20	1 247,81
C6	Строительство газорегуляторного пункта C6п с максимальным часовым расходом газа	руб./м3 в час (в ценах 2001 года)	до 40 куб. метров в час	1 770,98	1686,65
			40-99 куб. метров в час	1 707,53	1626,22
			100-399 куб. метров в час	-	-
			400-999 куб. метров в час	-	-
			1000-1999 куб. метров в час	-	-

			2000-2999 куб. метров в час	-	-
			3000-3999 куб. метров в час	-	-
С8	Проверка выполнения Заявителем технических условий, фактическое подключение и пуск газа	руб./за присоединение (в текущих ценах)	стальные газопроводы		
			158 мм и менее	40 010,64	38 105,37
			159-218 мм	50 842,84	48 421,75
			219-272 мм	60 254,42	57 385,16
			273-324 мм	69 488,42	66 179,45
			325-425 мм	87 423,70	83 260,67
			426-529 мм	107 273,78	102 165,50
			530 мм и выше	116 531,14	110 982,04
			п/э газопроводы		
			109 мм и менее	36 024,29	34 308,85
			110-159 мм	46 083,75	43 889,29
			160-224 мм	56 141,65	53 468,24
			225-314 мм	68 886,96	65 606,63
			315-399 мм	78 673,47	74 927,11
400 мм и выше	-	-			
С4(ГНБ)	Строительство полиэтиленового газопровода диаметром до 158 мм и протяженностью не более 30 метров бестраншейным способом.	руб./ м (в ценах 2001 года)	109 мм и менее	1 736,93	1 654,22
			110-159 мм	2 120,04	2 019,09

4.2. Экономическое обоснование стандартизированных тарифных ставок на 2019 год АО «Тулагоргаз»

4.2.1. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров

(ставка С1, Приложение 2 к Методическим указаниям, утвержденным приказом ФСТ России от 28.04.2014 №101-э/3).

АО «Тулагоргаз» вышло с предложением проиндексировать на 2019 год тарифную ставку С1, утвержденную на 2018 год Постановлением № 63/3 от 27.12.2017 (в размере 470 550,18 руб./за присоединение без НДС), с применением индекса дефлятора в строительстве в соответствии с «Прогнозом индексов дефляторов и индексов цен производителей по видам экономической деятельности до 2020 года», утвержденного на 2019 год в размере 5,0%.

АО «Тулагоргаз» вышло с предложением к утверждению данной ставки (С1) в размере **494 077,69** руб./ присоединение без НДС.

В соответствии с «Прогнозом индексов дефляторов и индексов цен производителей по видам экономической деятельности до 2024 г.» экспертной группой проиндексирована рассчитанная стандартизированная ставка С1 с применением индекса - дефлятора для строительства, утвержденного на 2019 год в размере 5,0%.

Стандартизированная тарифная ставка С1 предлагается к утверждению для АО «Тулагоргаз» в размере **494 077,69** руб./присоединение без НДС.

4.2.2. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее

(ставка С2, Приложение 2 к Методическим указаниям, утвержденным приказом ФСТ России от 28.04.2014 №101-э/3).

АО «Тулагоргаз» вышло с предложением проиндексировать на 2019 год тарифную ставку С2, утвержденную на 2018 год Постановлением № 63/3 от 27.12.2017 (в размере 3 736,47 руб./куб. м в час без НДС), с применением индекса дефлятора в строительстве в соответствии с «Прогнозом индексов дефляторов и индексов цен производителей по видам экономической деятельности до 2020 года», утвержденного на 2019 год в размере 5,0%.

АО «Тулагоргаз» вышло с предложением к утверждению данной ставки (С2) в размере **3 923,29** руб./куб. м в час без НДС.

В соответствии с «Прогнозом индексов дефляторов и индексов цен производителей по видам экономической деятельности до 2024 г.» экспертной группой проиндексирована рассчитанная стандартизированная ставка С2 с применением индекса - дефлятора для строительства, утвержденного на 2019 год в размере 5,0%.

Стандартизированная тарифная ставка С2 предлагается к утверждению для АО «Тулагоргаз» в размере **3 923,29** руб./куб. м в час без НДС.

4.2.3. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) стального газопровода i-того диапазона диаметров и j-того типа прокладки, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров (ставка С3, Приложение 3 к Методическим указаниям, утвержденным приказом ФСТ России от 28.04.2014 №101-э/3).

АО «Тулагоргаз» вышло с предложением проиндексировать на 2019 год тарифную ставку С3, утвержденную на 2018 год Постановлением комитета Тульской области по тарифам № 63/3 от 27.12.2017 с применением с применением индекса дефлятора в строительстве в соответствии с «Прогнозом индексов дефляторов и индексов цен производителей по видам экономической деятельности до 2020 года», утвержденного на 2019 год в размере 5,0%.

В соответствии с Методическими указаниями (п.21) стандартизированная тарифная ставка С3 рассчитывается в территориальных единичных расценках 2001 года, определяемых органом исполнительной власти субъекта РФ.

Далее при расчете величины платы за технологическое присоединение происходит автоматическая индексация путем перемножения соответствующей ставки на коэффициент изменения сметной стоимости строительно – монтажных работ на месяц, предшествующий месяцу, данные по которому используются для расчета, к территориальным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта РФ (п. 29 Методических указаний).

Следовательно, стандартизированная тарифная ставка С3 индексации на 2019 год не подлежит.

К утверждению предлагается стандартизированная тарифная ставка (С3) на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) стального газопровода i-того диапазона диаметров и j-того типа прокладки, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров, приведенная в таблице 2.

Таблица 2

№ п/п	Показатели	АО «Тулагоргаз»	Комитет ТО по тарифам	Ставки, утвержденные на 2018г.
1	2	3		4
1	Стальные (подземные) газопроводы, С3			
1.1	158 мм и менее	222 467,70	211 874,00	211 874,00
1.2	159-218 мм	369 006,75	351 435,00	351 435,00
1.3	219-272 мм	473 589,90	451 038,00	451 038,00
1.4	273-324 мм	690 915,75	658 015,00	658 015,00
1.5	325-425 мм	814 995,30	776 186,00	776 186,00
1.6	426-529 мм	1 374 135,00	1 308 700,00	1 308 700,00
1.7	530 мм и выше	2 049 541,20	1 951 944,00	1 951 944,00
2	Стальные (надземные) газопроводы, С3			
2.1	158 мм и менее	310 101,75	295 335,00	295 335,00
2.2	159-218 мм	391 790,70	373 134,00	373 134,00
2.3	219-272 мм	589 728,30	561 646,00	561 646,00

2.4	273-324 мм	894 678,75	852 075,00	852 075,00
2.5	325-425 мм	1 126 141,80	1 072 516,00	1 072 516,00
2.6	426-529 мм	1 485 754,20	1 415 004,00	1 415 004,00
2.7	530 мм и выше	1 999 319,70	1 904 114,00	1 904 114,00

4.2.4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) полиэтиленового газопровода к-того диапазона диаметров, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров

(ставка С4, Приложение 3 к Методическим указаниям, утвержденным приказом ФСТ России от 28.04.2014 №101-э/3).

АО «Тулагоргаз» вышло с предложением проиндексировать на 2019 год тарифную ставку С4, утвержденную на 2018 год Постановлением комитета Тульской области по тарифам № 63/3 от 27.12.2017, с применением индекса дефлятора в строительстве в соответствии с «Прогнозом индексов дефляторов и индексов цен производителей по видам экономической деятельности до 2020 года», утвержденного на 2019 год в размере 5,0%.

В соответствии с Методическими указаниями (п.22) стандартизированная тарифная ставка С4 рассчитывается в территориальных единичных расценках 2001 года, определяемых органом исполнительной власти субъекта РФ.

Далее при расчете величины платы за технологическое присоединение происходит автоматическая индексация путем перемножения соответствующей ставки на коэффициент изменения сметной стоимости строительно – монтажных работ на месяц, предшествующий месяцу, данные по которому используются для расчета, к территориальным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта РФ (п. 29 Методических указаний).

Следовательно, стандартизированная тарифная ставка С4 индексации на 2019 год не подлежит.

К утверждению предлагается стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) полиэтиленового газопровода к-того диапазона диаметров, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров, приведенная в таблице 3.

Таблица 3

№	Показатели	АО «Тулагоргаз»	Комитет ТО по тарифам	Ставки, утвержденные на 2018г.
1		3	5	6
Полиэтиленовые газопроводы С4				
1	109 мм и менее	178 059,00	169 580,00	169 580,00
2	110-159 мм	229 440,75	218 515,00	218 515,00
3	160-224 мм	422 788,80	402 656,00	402 656,00
4	225-314 мм	764 457,75	728 055,00	728 055,00
5	315-399 мм	1 380 254,40	1 314 528,00	1 314 528,00

6	400 мм и выше	1 762 362,00	1 678 440,00	1 678 440,00
---	---------------	--------------	--------------	--------------

4.2.5. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов всех диаметров, материалов труб и типов прокладки, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее

(ставка С5, Приложение 4 к Методическим указаниям, утвержденным приказом ФСТ России от 28.04.2014 №101-э/3).

АО «Тулагоргаз» вышло с предложением проиндексировать на 2019 год тарифную ставку С5, утвержденную на 2018 год Постановлением комитета Тульской области по тарифам № 63/3 от 27.12.2017 (в размере 1 247,81 руб./куб. м в час без НДС), с применением индекса дефлятора в строительстве в соответствии с «Прогнозом индексов дефляторов и индексов цен производителей по видам экономической деятельности до 2020 года», утвержденного на 2019 год в размере 5,0%.

АО «Тулагоргаз» вышло с предложением к утверждению данной ставки (С5) в размере **1 310,20** руб./ куб. м в час без НДС.

В соответствии с Методическими указаниями (п.23) стандартизированная тарифная ставка С5 рассчитывается в территориальных единичных расценках 2001 года, определяемых органом исполнительной власти субъекта РФ.

Далее при расчете величины платы за технологическое присоединение происходит автоматическая индексация путем перемножения соответствующей ставки на коэффициент изменения сметной стоимости строительно – монтажных работ на месяц, предшествующий месяцу, данные по которому используются для расчета, к территориальным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта РФ (п. 29 Методических указаний).

Следовательно, стандартизированная тарифная ставка С5 индексации на 2019 год не подлежит.

Экспертной группой к утверждению предлагается стандартизированная тарифная ставка С5 в размере **1 247,81** руб./куб. м в час без НДС (в ценах 2001 года).

4.2.6. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов n-ного диапазона максимального часового расхода газа

(ставка С6, Приложение 5 к Методическим указаниям, утвержденным приказом ФСТ России от 28.04.2014 №101-э/3).

АО «Тулагоргаз» вышло с предложением проиндексировать на 2019 год тарифную ставку С6, утвержденную на 2018 год Постановлением комитета Тульской области по тарифам № 63/3 от 27.12.2017, с применением индекса дефлятора в строительстве в соответствии с «Прогнозом индексов дефляторов и индексов цен производителей по видам экономической деятельности до 2020 года», утвержденного на 2019 год в размере 5,0%.

В соответствии с Методическими указаниями (п.24) стандартизированная тарифная ставка С4 рассчитывается в территориальных единичных расценках 2001 года, определяемых органом исполнительной власти субъекта РФ.

Далее при расчете величины платы за технологическое присоединение происходит автоматическая индексация путем перемножения соответствующей ставки на коэффициент

изменения сметной стоимости строительно – монтажных работ на месяц, предшествующий месяцу, данные по которому используются для расчета, к территориальным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта РФ (п. 29 Методических указаний).

Следовательно, стандартизированная тарифная ставка С6 индексации на 2019 год не подлежит.

К утверждению предлагается тарифная ставка С6 на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов n-ного диапазона максимального часового расхода газа, приведенная в таблице 4.

Таблица 4

N п/п	Показатель	АО «Тулагоргаз»	Комитет ТО по тарифам	Ставки, утвержденные на 2018г.
1	2	3	4	5
1.	до 40 куб. метров в час	1 770,98	1686,65	1686,65
2	40-99 куб. метров в час	1 707,53	1626,22	1626,22
3	100-399 куб. метров в час	-	-	-
4	400-999 куб. метров в час	-	-	-
5	1000-1999 куб. метров в час	-	-	-
6	2000-2999 куб. метров в час	-	-	-
7	3000-3999 куб. метров в час	-	-	-

Экспертной группой предлагается рассматривать стандартизированную тарифную ставку С6 в диапазонах 100-399 куб. метров в час, 400-999 куб. метров в час, 1000-1999 куб. метров в час, 2000-2999 куб. метров в час, 3000-3999 куб. метров в час на 2019 год в индивидуальном порядке для каждого Заявителя.

4.2.7. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты

(ставка С7, Приложение 5 к Методическим указаниям, утвержденным Предложение ГРО по расчету приказом ФСТ России от 28.04.2014 №101-э/3).

Экспертной группой предлагается рассматривать стандартизированную ставку С7 на 2019 год в индивидуальном порядке для каждого Заявителя.

4.2.8. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов исполнителя и стального газопровода ГРО i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода ГРО k-того диапазона диаметров), и проведением пуска газа

(ставки С8, Приложение 7 к Методическим указаниям, утвержденным приказом ФСТ России от 28.04.2014 № 101-э/3).

АО «Тулагоргаз» вышло с предложением проиндексировать на 2019 год тарифную ставку С8, утвержденную на 2018 год Постановлением комитета Тульской области по тарифам № 63/3 от 27.12.2017, с применением индекса дефлятора в строительстве в соответствии с «Прогнозом индексов дефляторов и индексов цен

производителей по видам экономической деятельности до 2020 года», утвержденного на 2019 год в размере 5,0%.

Стандартизированные тарифные ставки С8 на покрытие расходов АО «Тулагоргаз», связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов исполнителя и стального газопровода ГРО i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода ГРО k-того диапазона диаметров), и проведением пуска газа, приведены в таблице 5.

Таблица 5

N п/п	Показатели	Единица измерения	АО «Тулагоргаз»	Комитет ТО по тарифам	Ставки, утвержденные на 2018г
1.	Стальные газопроводы				
1.1	158 мм и менее	руб./присоед.	40 010,64	40 010,64	38 105,37
1.2	159-218 мм		50 842,84	50 842,84	48 421,75
1.3	219-272 мм		60 254,42	60 254,42	57 385,16
1.4	273-324 мм		69 488,42	69 488,42	66 179,45
1.5	325-425 мм		87 423,70	87 423,70	83 260,67
1.6	426-529 мм		107 273,78	107 273,78	102 165,50
1.7	530 мм и выше		116 531,14	116 531,14	110 982,04
2	Полиэтиленовые газопроводы				
2.1	109 мм и менее	руб./присоед.	36 024,29	36 024,29	34 308,85
2.2	110-159 мм		46 083,75	46 083,75	43 889,29
2.3	160-224 мм		56 141,65	56 141,65	53 468,24
2.4	225-314 мм		68 886,96	68 886,96	65 606,63
2.5	315-399 мм		78 673,47	78 673,47	74 927,11
2.6	400 мм и выше		-	-	-

В соответствии с «Прогнозом индексов дефляторов и индексов цен производителей по видам экономической деятельности до 2024 г.» экспертной группой проиндексирована рассчитанная стандартизированная тарифная ставка С8 с применением индекса - дефлятора для строительства, утвержденного на 2019 год в размере 5,0%.

4.2.9. Стандартизированная тарифная ставка с условным обозначением «С4(ГНБ)», определяющая величину платы за технологическое присоединение к системе газораспределения АО «Тулагоргаз» для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, для случаев когда мероприятия по подключению предусматривают прокладку полиэтиленового газопровода диаметром до 158 мм и протяженностью не более 30 метров бестраншейным способом

АО «Тулагоргаз» вышло с предложением проиндексировать на 2019 год тарифную ставку С4 (ГНБ), утвержденную на 2018 год Постановлением комитета Тульской области по тарифам № 21/11 от 10.07.2018, с применением индекса дефлятора в строительстве в соответствии с «Прогнозом индексов дефляторов и индексов цен

производителей по видам экономической деятельности до 2020 года», утвержденного на 2019 год в размере 5,0%.

В соответствии с Постановлением комитета Тульской области по тарифам № 21/11 от 10.07.2018 стандартизированная тарифная ставка С4(ГНБ) рассчитывается в территориальных единичных расценках 2001 года, определяемых органом исполнительной власти субъекта РФ.

Далее при расчете величины платы за технологическое присоединение происходит автоматическая индексация путем перемножения соответствующей ставки на коэффициент изменения сметной стоимости строительно – монтажных работ на месяц, предшествующий месяцу, данные по которому используются для расчета, к территориальным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта РФ (п. 29 Методических указаний).

Следовательно, стандартизированная тарифная ставка С4 (ГНБ) индексации на 2019 год не подлежит.

Стандартизированная тарифная ставка с условным обозначением «С4(ГНБ)», определяющая величину платы за технологическое присоединение к системе газораспределения АО «Тулагоргаз» для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, для случаев когда мероприятия по подключению предусматривают прокладку полиэтиленового газопровода диаметром до 158 мм и протяженностью не более 30 метров бестраншейным способом, на 2019 год приведена в таблице 6.

Таблица 6

Ставка	Диапазоны	Ед. изм.	Предлагаемые ставки		Ставки, утвержденные на 2018г.
			АО «Тулагоргаз» на 2019г.	Комитет ТО по тарифам на 2019 г.	
1	2	3	4	5	6
С4(ГНБ)		руб./ м (в ценах 2001 года)	Полиэтиленовые газопроводы С4(ГНБ)		
	Ставка 109 мм и менее		1736,93	1 654,22	1 654,22
	Ставка 110-159 мм		2120,04	2 019,09	2 019,09

5. Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Тулагоргаз», для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее (без учета НДС).

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к системе газораспределения АО «Тулагоргаз», для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, кроме случаев, указанных в подпунктах "а" и "б" пункта 5 Методических указаний и установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, приведены в таблице 6.

Таблица 6

Ставки	Ед. изм.	Диапазоны	Предлагаемые АО "Тулагоргаз" для утверждения ставки на 2019г.	Ставки, предлагаемые комитетом ТО по тарифам на 2019 год	Ставки, утвержденные на 2018г
1	2	3	4	5	6
C1	руб./за присоединение (в текущих ценах)		494 077,69	494 077,69	470 550,18
C2	руб./м3 в час (в текущих ценах)		3 923,29	3 923,29	3 736,47
C3	руб./км (в ценах 2001 года)	стальной газопровод подземный			
		158 мм и менее	222 467,70	211 874,00	211 874,00
		159-218 мм	369 006,75	351 435,00	351 435,00
		219-272 мм	473 589,90	451 038,00	451 038,00
		273-324 мм	690 915,75	658 015,00	658 015,00
		325-425 мм	814 995,30	776 186,00	776 186,00
		426-529 мм	1 374 135,00	1 308 700,00	1 308 700,00
		530 мм и выше	2 049 541,20	1 951 944,00	1 951 944,00
		стальной газопровод надземный			
		158 мм и менее	310 101,75	295 335,00	295 335,00
		159-218 мм	391 790,70	373 134,00	373 134,00
		219-272 мм	589 728,30	561 646,00	561 646,00
		273-324 мм	894 678,75	852 075,00	852 075,00
		325-425 мм	1 126 141,80	1 072 516,00	1 072 516,00
		426-529 мм	1 485 754,20	1 415 004,00	1 415 004,00
		530 мм и выше	1 999 319,70	1 904 114,00	1 904 114,00
C4	руб./км (в ценах 2001 года)	полиэтиленовый газопровод			
		109 и менее	178 059,00	169 580,00	169 580,00
		110-159 мм	229 440,75	218 515,00	218 515,00
		160-224 мм	422 788,80	402 656,00	402 656,00
		225-314 мм	764 457,75	728 055,00	728 055,00
		315-399 мм	1 380 254,40	1 314 528,00	1 314 528,00
400 мм и выше	1 762 362,00	1 678 440,00	1 678 440,00		
C5	руб./м3 в час (в ценах 2001 года)	Газопроводы всех диаметров, материалов труб и типов прокладки			
			1 297,72	1 247,81	1 247,81
C6	руб./м3 в час (в ценах 2001 года)	Строительство газорегуляторных пунктов в диапазоне расходов газа			
		до 40 куб. метров в час	1 754,12	1686,65	1686,65
		40-99 куб. метров в час	1 691,27	1626,22	1626,22

		100-399 куб. метров в час	-	-	-
		400-999 куб. метров в час	-	-	-
		1000-1999 куб. метров в час	-	-	-
		2000-2999 куб. метров в час	-	-	-
		3000-3999 куб. метров в час	-	-	-
С7	руб./м3 в час (в ценах 2001 года)	Строительство станций катодной защиты			
		станция катодной защиты 1-го типа	-	-	-
		станция катодной защиты 2-го типа	-	-	-
		станция катодной защиты 3-го типа	-	-	-
С8	руб./за присоединение (в текущих ценах)	Расходы на проверку выполнения Заявителем технических условий и осуществления фактического подключения и проведения пуска газа			
		стальные газопроводы			
		158 мм и менее	40 010,64	40 010,64	38 105,37
		159-218 мм	50 842,84	50 842,84	48 421,75
		219-272 мм	60 254,42	60 254,42	57 385,16
		273-324 мм	69 488,42	69 488,42	66 179,45
		325-425 мм	87 423,70	87 423,70	83 260,67
		426-529 мм	107 273,78	107 273,78	102 165,50
		530 мм и выше	116 531,14	116 531,14	110 982,04
		п/э газопроводы			
		109 мм и менее	36 024,29	36 024,29	34 308,85
		110-159 мм	46 083,75	46 083,75	43 889,29
		160-224 мм	56 141,65	56 141,65	53 468,24
		225-314 мм	68 886,96	68 886,96	65 606,63
		315-399 мм	78 673,47	78 673,47	74 927,11
		400 мм и выше	-	-	-
		С4(ГНБ)	руб./м (в ценах 2001 года)	Полиэтиленовый газопровод диаметром до 158 мм и протяженностью не более 30 метров бестраншейным способом	
109 мм и менее	1736,93			1 654,22	1 654,22
110-159 мм	2120,04			2 019,09	2 019,09

Заключение по расчету размера стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Тула» газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, на 2019 год

1. Сведения о газораспределительной организации - поставщике услуг

Наименование газораспределительной организации – Акционерное общество «Газпром газораспределение Тула».

Адрес – 300012, г. Тула, ул. М. Тореца д. 5а
Телефон - (4872) 25 24 00 факс (4872) 36 74 73

2. Перечень предоставленных материалов

1. Письмо АО «Газпром газораспределение Тула» №15-50-АП/5576 от 28.09.2018г. об утверждении размера стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения, на 2019 год на 1 л. в 1 экз.

2. Письмо АО «Газпром газораспределение Тула» №15-50-АП/6419 от 29.10.2018г. о размере индексации при утверждении размера стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения, на 2019 год на 1 л. в 1 экз.

3. Перечень нормативно-правовых актов

Проверка обоснованности предоставленных расчетных материалов осуществлялась экспертной группой комитета Тульской области по тарифам в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

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

2. Постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2000 г. № 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 г. № 1314 (в редакции от 12.04.2018г.) "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 17.05.2002г. № 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/З от 28.04.2014г. (далее Методические указания).

4. Анализ представленных предприятием материалов.

4.1. Техничко – экономические показатели.

АО «Газпром газораспределение Тула» вышло с предложением об утверждении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение к системе газораспределения АО «Газпром газораспределение Тула», для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, кроме случаев, указанных в подпунктах "а" и "б" пункта 5 Методических указаний и установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, методом индексации на 5% в соответствии с индексом дефлятором в строительстве на 2019 год, указанным в «Прогнозе индексов дефляторов и индексов цен производителей по видам экономической деятельности до 2020 года».

Техничко - экономические показатели стандартизированных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение к системе газораспределения АО «Газпром газораспределение Тула» газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, на 2019 г. представлены в таблице № 1.

Таблица 1

Ставки	Вид ставки	Ед. изм.	Диапазоны	Предлагаемые АО "Газпром газораспределение Тула" для утверждения ставки на 2019 г.	Ставки, утвержденные на 2018 г.
1	2	3	4	5	6
C1	Разработка проектной документации (протяженность по прямой более 150 м)	руб./за присоединение (в текущих ценах)		505 099,74	481 047,37
C2	Разработка проектной документации (протяженность по прямой 150 м и менее)	руб./м3 в час (в текущих ценах)		1 621,32	1 544,11
C3	Строительство стальных газопроводов С3ij (протяженность	руб./км (в ценах 2001 года)	стальной газопровод (надземный)		
			158 мм и менее	226 868,97	216 065,69
			159-218 мм	298 880,91	284 648,49

Ставки	Вид ставки	Ед. изм.	Диапазоны	Предлагаемые АО "Газпром газораспределение Тула" для утверждения ставки на 2019 г.	Ставки, утвержденные на 2018 г.		
1	2	3	4	5	6		
	по прямой более 150 м) надземная (наземная) прокладка		219-272 мм	448 655,32	427 290,78		
			273-324 мм	746 432,62	710 888,21		
			325-425 мм	805 804,01	767 432,39		
			426-529 мм	1 138 447,46	1 084 235,68		
			530 мм и выше	1 614 834,90	1 537 938,00		
	Строительство стальных газопроводов С3ij (протяженность по прямой более 150 м) подземная прокладка		стальной газопровод (подземный)				
			158 мм и менее	189 262,50	180 250,00		
			159-218 мм	308 634,38	293 937,50		
			219-272 мм	420 065,63	400 062,50		
			273-324 мм	625 695,00	595 900,00		
			325-425 мм	744 489,38	709 037,50		
			426-529 мм	1 102 145,63	1 049 662,50		
			530 мм и выше	1 227 594,38	1 169 137,50		
			Строительство полиэтиленовых газопроводов С4k (протяженность по прямой более 150 м)	руб./км (в ценах 2001 года)	109 и менее	184 831,50	176 030,00
110-159 мм	162 382,50	154 650,00					
160-224 мм	290 115,00	276 300,00					
225-314 мм	535 316,25	509 825,00					
315-399 мм	968 467,50	922 350,00					
400 мм и выше	1 518 995,63	1 446 662,50					
С5	Газопроводы всех диаметров, материалов труб и всех типов прокладки С5 (протяженность по прямой 150 м и менее)	руб./м ³ в час (в ценах 2001 года)		898,09	855,32		
С6	Строительство газорегуляторного пункта С6п с максимальным часовым расходом газа	руб./м ³ в час (в ценах 2001 года)	до 40 куб. метров в час	2 487,45	2 369,00		
			40-99 куб. метров в час	1 739,252	1 656,43		
			100-399 куб. метров в час	1 893,255	1 803,10		

Ставки	Вид ставки	Ед. изм.	Диапазоны	Предлагаемые АО "Газпром газораспределение Тула" для утверждения ставки на 2019 г.	Ставки, утвержденные на 2018 г.
1	2	3	4	5	6
			400-999 куб. метров в час	806,61	768,20
			1000-1999 куб. метров в час	499,737	475,94
			2000-2999 куб. метров в час	-	-
			3000-3999 куб. метров в час	-	-
С8	Проверка выполнения Заявителем технических условий, фактическое подключение и пуск газа	руб./за присоединение (в текущих ценах)	стальные газопроводы		
			158 мм и менее	40 010,64	38 105,37
			159-218 мм	50 842,84	48 421,75
			219-272 мм	60 254,42	57 385,16
			273-324 мм	69 488,42	66 179,45
			325-425 мм	87 423,70	83 260,67
			426-529 мм	108 268,97	103 113,30
			530 мм и выше	116 531,14	110 982,00
			полиэтиленовые газопроводы		
			109 мм и менее	36 024,29	34 308,85
			110-159 мм	46 083,75	43 889,29
			160-224 мм	56 141,65	53 468,24
			225-314 мм	68 886,96	65 606,63
			315-399 мм	78 673,47	74 927,11
400 мм и выше	-	-			
С4(ГНБ)	Строительство полиэтиленового газопровода диаметром до 158 мм и протяженностью не более 30 метров бестраншейным способом.	руб./ м (в ценах 2001 года)	109 мм и менее	1 512,24	1 440,23
			110-159 мм	2 053,28	1 955,50

4.2. Экономическое обоснование стандартизированных тарифных ставок на 2019 год АО «Газпром газораспределение Тула»

4.2.1. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров

(ставка С1, Приложение 2 к Методическим указаниям, утвержденным приказом ФСТ России от 28.04.2014 №101-э/3).

АО «Газпром газораспределение Тула» вышло с предложением проиндексировать на 2019 год тарифную ставку С1, утвержденную на 2018 год Постановлением комитета Тульской области по тарифам № 63/3 от 27.12.2017 (в размере 481 047,37 руб./за присоединение без НДС), с применением индекса дефлятора в строительстве в соответствии с «Прогнозом индексов дефляторов и индексов цен производителей по видам экономической деятельности до 2020 года», утвержденного на 2019 год в размере 5,0%.

АО «Газпром газораспределение Тула» вышло с предложением к утверждению данной ставки (С1) в размере **505 099,74** руб./ присоединение без НДС.

В соответствии с «Прогнозом индексов дефляторов и индексов цен производителей по видам экономической деятельности до 2024 г.» экспертной группой проиндексирована рассчитанная стандартизированная ставка С1 с применением индекса - дефлятора для строительства, утвержденного на 2019 год в размере 5,0%.

Стандартизированная тарифная ставка С1 предлагается к утверждению для АО «Газпром газораспределение Тула» в размере **505 099,74** руб./присоединение без НДС.

4.2.2. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее

(ставка С2, Приложение 2 к Методическим указаниям, утвержденным приказом ФСТ России от 28.04.2014 №101-э/3).

АО «Газпром газораспределение Тула» вышло с предложением проиндексировать на 2019 год тарифную ставку С2, утвержденную на 2018 год Постановлением комитета Тульской области по тарифам № 63/3 от 27.12.2017 (в размере 1 544,11 руб./куб. м в час без НДС), с применением индекса дефлятора в строительстве в соответствии с «Прогнозом индексов дефляторов и индексов цен производителей по видам экономической деятельности до 2020 года», утвержденного на 2019 год в размере 5,0%.

АО «Газпром газораспределение Тула» вышло с предложением к утверждению данной ставки (С2) в размере **1 621,32** руб./куб. м в час без НДС.

В соответствии с «Прогнозом индексов дефляторов и индексов цен производителей по видам экономической деятельности до 2024 г.» экспертной группой проиндексирована рассчитанная стандартизированная ставка С2 с применением индекса - дефлятора для строительства, утвержденного на 2019 год в размере 5,0%.

Стандартизированная тарифная ставка С2 предлагается к утверждению для АО «Газпром газораспределение Тула» в размере **1 621,32** руб./куб. м в час без НДС.

4.2.3. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) стального газопровода i-того диапазона диаметров и j-того типа прокладки, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров (ставка С3, Приложение 3 к Методическим указаниям, утвержденным приказом ФСТ России от 28.04.2014 №101-э/3).

АО «Газпром газораспределение Тула» вышло с предложением проиндексировать на 2019 год тарифную ставку С3, утвержденную на 2018 год Постановлением комитета Тульской области по тарифам № 63/3 от 27.12.2017 с применением индекса дефлятора в строительстве в соответствии с «Прогнозом индексов дефляторов и индексов цен производителей по видам экономической деятельности до 2020 года», утвержденного на 2019 год в размере 5,0%.

В соответствии с Методическими указаниями (п. 21) стандартизированная тарифная ставка С3 рассчитывается в территориальных единичных расценках 2001 года, определяемых органом исполнительной власти субъекта РФ.

Далее при расчете величины платы за технологическое присоединение происходит автоматическая индексация путем перемножения соответствующей ставки на коэффициент изменения сметной стоимости строительно – монтажных работ на месяц, предшествующий месяцу, данные по которому используются для расчета, к территориальным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта РФ (п. 29 Методических указаний).

Следовательно, стандартизированная тарифная ставка С3 индексации на 2019 год не подлежит.

К утверждению предлагается стандартизированная тарифная ставка С3 на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) стального газопровода i-того диапазона диаметров и j-того типа прокладки, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров, приведенная в таблице 2.

Таблица 2

№ п/п	Показатели	АО «Газпром газораспределение Тула»	Комитет ТО по тарифам	Ставки, утвержденные на 2018г.
1	2	3		4
1	Стальные (надземные) газопроводы, С3			
1.1	158 мм и менее	226 868,97	216 065,69	216 065,69
1.2	159-218 мм	298 880,91	284 648,49	284 648,49
1.3	219-272 мм	448 655,32	427 290,78	427 290,78
1.4	273-324 мм	746 432,62	710 888,21	710 888,21
1.5	325-425 мм	805 804,01	767 432,39	767 432,39
1.6	426-529 мм	1 138 447,46	1 084 235,68	1 084 235,68
1.7	530 мм и выше	1 614 834,90	1 537 938,00	1 537 938,00
2	Стальные (подземные) газопроводы С3			
2.1	158 мм и менее	189 262,50	180 250,00	180 250,00

2.2	159-218 мм	308 634,38	293 937,50	293 937,50
2.3	219-272 мм	420 065,63	400 062,50	400 062,50
2.4	273-324 мм	625 695,00	595 900,00	595 900,00
2.5	325-425 мм	744 489,38	709 037,50	709 037,50
2.6	426-529 мм	1 102 145,63	1 049 662,50	1 049 662,50
2.7	530 мм и выше	1 227 594,38	1 169 137,50	1 169 137,50

4.2.4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) полиэтиленового газопровода к-того диапазона диаметров, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров (ставка С4, Приложение 3 к Методическим указаниям, утвержденным приказом ФСТ России от 28.04.2014 № 101-э/3).

АО «Газпром газораспределение Тула» вышло с предложением проиндексировать на 2019 год тарифную ставку С4, утвержденную на 2018 год Постановлением комитета Тульской области по тарифам № 63/3 от 27.12.2017, с применением индекса дефлятора в строительстве в соответствии с «Прогнозом индексов дефляторов и индексов цен производителей по видам экономической деятельности до 2020 года», утвержденного на 2019 год в размере 5,0%.

В соответствии с Методическими указаниями (п.22) стандартизированная тарифная ставка С4 рассчитывается в территориальных единичных расценках 2001 года, определяемых органом исполнительной власти субъекта РФ.

Далее при расчете величины платы за технологическое присоединение происходит автоматическая индексация путем перемножения соответствующей ставки на коэффициент изменения сметной стоимости строительно – монтажных работ на месяц, предшествующий месяцу, данные по которому используются для расчета, к территориальным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта РФ (п. 29 Методических указаний).

Следовательно, стандартизированная тарифная ставка С4 индексации на 2019 год не подлежит.

К утверждению предлагается стандартизированная тарифная ставка С4 на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) полиэтиленового газопровода к-того диапазона диаметров, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров, приведенная в таблице 3.

Таблица 3

№	Показатели	АО «Газпром газораспределение Тула»	Комитет ТО по тарифам	Ставки, утвержденные на 2018г.
1		3	5	6
Полиэтиленовые газопроводы С4				
1	109 мм и менее	184 831,50	176 030,00	176 030,00
2	110-159 мм	162 382,50	154 650,00	154 650,00
3	160-224 мм	290 115,00	276 300,00	276 300,00

4	225-314 мм	535 316,25	509 825,00	509 825,00
5	315-399 мм	968 467,50	922 350,00	922 350,00
6	400 мм и выше	1 518 995,63	1 446 662,50	1 446 662,50

4.2.5. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов всех диаметров, материалов труб и типов прокладки, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее

(ставка С5, Приложение 4 к Методическим указаниям, утвержденным приказом ФСТ России от 28.04.2014 № 101-э/3).

АО «Газпром газораспределение Тула» вышло с предложением проиндексировать на 2019 год тарифную ставку С5, утвержденную на 2018 год Постановлением комитета Тульской области по тарифам № 63/3 от 27.12.2017 (в размере 855,32 руб./куб. м в час без НДС), с применением индекса дефлятора в строительстве в соответствии с «Прогнозом индексов дефляторов и индексов цен производителей по видам экономической деятельности до 2020 года», утвержденного на 2019 год в размере 5,0%.

АО «Газпром газораспределение Тула» вышло с предложением к утверждению данной ставки (С5) в размере **898,09** руб./ куб. м в час без НДС.

В соответствии с Методическими указаниями (п.23) стандартизированная тарифная ставка С5 рассчитывается в территориальных единичных расценках 2001 года, определяемых органом исполнительной власти субъекта РФ.

Далее при расчете величины платы за технологическое присоединение происходит автоматическая индексация путем перемножения соответствующей ставки на коэффициент изменения сметной стоимости строительно – монтажных работ на месяц, предшествующий месяцу, данные по которому используются для расчета, к территориальным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта РФ (п. 29 Методических указаний).

Следовательно, стандартизированная тарифная ставка С5 индексации на 2019 год не подлежит.

Экспертной группой к утверждению предлагается стандартизированная тарифная ставка С5 в размере **855,32** руб./куб. м в час без НДС (в ценах 2001 года).

4.2.6. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов n-ного диапазона максимального часового расхода газа

(ставка С6, Приложение 5 к Методическим указаниям, утвержденным приказом ФСТ России от 28.04.2014 № 101-э/3).

АО «Газпром газораспределение Тула» вышло с предложением проиндексировать на 2019 год тарифную ставку С6, утвержденную на 2018 год Постановлением комитета Тульской области по тарифам № 63/3 от 27.12.2017, с применением индекса дефлятора в строительстве в соответствии с «Прогнозом индексов дефляторов и индексов цен производителей по видам экономической деятельности до 2020 года», утвержденного на 2019 год в размере 5,0%.

В соответствии с Методическими указаниями (п.24) стандартизированная тарифная ставка С6 рассчитывается в территориальных единичных расценках 2001 года, определяемых органом исполнительной власти субъекта РФ.

Далее при расчете величины платы за технологическое присоединение происходит автоматическая индексация путем перемножения соответствующей ставки на коэффициент изменения сметной стоимости строительно – монтажных работ на месяц, предшествующий месяцу, данные по которому используются для расчета, к территориальным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта РФ (п. 29 Методических указаний).

Следовательно, стандартизированная тарифная ставка С6 индексации на 2019 год не подлежит.

К утверждению предлагается тарифная ставка С6 на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов n-ного диапазона максимального часового расхода газа, приведенная в таблице 4.

Таблица 4

№ п/п	Показатель	АО «Газпром газораспределение Тула»	Комитет ТО по тарифам	Ставки, утвержденные на 2018г.
1	2	3	4	5
1	до 40 куб. метров в час	2 487,45	2 369,00	2369,00
2	40-99 куб. метров в час	1 739,252	1 656,43	1656,43
3	100-399 куб. метров в час	1 893,255	1 803,10	1803,10
4	400-999 куб. метров в час	806,61	768,20	768,20
5	1000-1999 куб. метров в час	499,737	475,94	475,94
6	2000-2999 куб. метров в час	-	-	-
7	3000-3999 куб. метров в час	-	-	-

Экспертная группа предлагает рассматривать стандартизированную ставку С6 в диапазонах 2000-2999 куб. метров в час, 3000-3999 куб. метров в час на 2019 год в индивидуальном порядке для каждого Заявителя.

4.2.7. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты

(ставка С7, Приложение 5 к Методическим указаниям, утвержденным Предложение ГРО по расчету приказом ФСТ России от 28.04.2014 № 101-э/3).

Экспертная группа предлагает рассматривать стандартизированную ставку С7 на 2019 год в индивидуальном порядке для каждого Заявителя.

4.2.8. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов исполнителя и стального газопровода ГРО i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода ГРО k-того диапазона диаметров), и проведением пуска газа

(ставки С8, Приложение 7 к Методическим указаниям, утвержденным приказом ФСТ России от 28.04.2014 № 101-э/3).

АО «Газпром газораспределение Тула» вышло с предложением проиндексировать на 2019 год стандартизированные тарифные ставки С8, утвержденные на 2018 год Постановлением комитета Тульской области по тарифам № 63/3 от 27.12.2017, с применением индекса дефлятора в строительстве в соответствии с «Прогнозом индексов дефляторов и индексов цен производителей по видам экономической деятельности до 2020 года», утвержденного на 2019 год в размере 5,0%.

Стандартизированные тарифные ставки С8 на покрытие расходов АО «Газпром газораспределение Тула», связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов исполнителя и стального газопровода ГРО i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода ГРО k-того диапазона диаметров), и проведением пуска газа, приведены в таблице 5.

Таблица 5

N п/п	Показатели	Единица измерения	АО «Газпром газораспределение Тула»	Комитет ТО по тарифам	Ставки, утвержденные на 2018 год
1.	Стальные газопроводы				
1.1	158 мм и менее	руб./присоед.	40 010,64	40 010,64	38 105,37
1.2	159-218 мм		50 842,84	50 842,84	48 421,75
1.3	219-272 мм		60 254,42	60 254,42	57 385,16
1.4	273-324 мм		69 488,42	69 488,42	66 179,45
1.5	325-425 мм		87 423,70	87 423,70	83 260,67
1.6	426-529 мм		108 268,97	108 268,97	103 113,30
1.7	530 мм и выше		116 531,10	116 531,10	110 982,00
2	Полиэтиленовые газопроводы				
2.1	109 мм и менее	руб./присоед.	36 024,29	36 024,29	34 308,85
2.2	110-159 мм		46 083,75	46 083,75	43 889,29
2.3	160-224 мм		56 141,65	56 141,65	53 468,24
2.4	225-314 мм		68 886,96	68 886,96	65 606,63
2.5	315-399 мм		78 673,47	78 673,47	74 927,11
2.6	400 мм и выше		-	-	-

В соответствии с «Прогнозом индексов дефляторов и индексов цен производителей по видам экономической деятельности до 2024 г.» экспертной группой проиндексирована рассчитанная стандартизированная тарифная ставка С8 с применением индекса - дефлятора для строительства, утвержденного на 2019 год в размере 5,0%.

4.2.9. Стандартизированная тарифная ставка с условным обозначением «С4(ГНБ)», определяющая величину платы за технологическое присоединение к системе газораспределения АО «Газпром газораспределение Тула» для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, для случаев когда мероприятия по подключению предусматривают прокладку полиэтиленового

газопровода диаметром до 158 мм и протяженностью не более 30 метров бестраншейным способом.

АО «Газпром газораспределение Тула» вышло с предложением проиндексировать на 2019 год тарифную ставку С4 (ГНБ), утвержденную на 2018 год Постановлением комитета Тульской области по тарифам № 16/1 от 05.06.2018, с применением индекса дефлятора в строительстве в соответствии с «Прогнозом индексов дефляторов и индексов цен производителей по видам экономической деятельности до 2020 года», утвержденного на 2019 год в размере 5,0%.

В соответствии с Постановлением комитета Тульской области по тарифам № 16/1 от 05.06.2018 стандартизированная тарифная ставка С4(ГНБ) рассчитывается в территориальных единичных расценках 2001 года, определяемых органом исполнительной власти субъекта РФ.

Далее при расчете величины платы за технологическое присоединение происходит автоматическая индексация путем перемножения соответствующей ставки на коэффициент изменения сметной стоимости строительно – монтажных работ на месяц, предшествующий месяцу, данные по которому используются для расчета, к территориальным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта РФ (п. 29 Методических указаний).

Следовательно, стандартизированная тарифная ставка С4 (ГНБ) индексации на 2019 год не подлежит.

Стандартизированная тарифная ставка с условным обозначением «С4(ГНБ)», определяющая величину платы за технологическое присоединение к системе газораспределения АО «Газпром газораспределение Тула» для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, для случаев когда мероприятия по подключению предусматривают прокладку полиэтиленового газопровода диаметром до 158 мм и протяженностью не более 30 метров бестраншейным способом, на 2019 год приведена в таблице 6.

Таблица 6

Ставка	Диапазоны	Ед. изм.	АО «Газпром газораспределение Тула» на 2019г.	Комитет ТО по тарифам на 2019 г.	Ставки, утвержденные на 2018г.
1	2	3	4	5	6
С4(ГНБ)		руб./ м (в ценах 2001 года)	Полиэтиленовые газопроводы С4(ГНБ)		
	Ставка 109 мм и менее		1 512,24	1 440,23	1 440,23
	Ставка 110-159 мм		2 053,28	1 955,50	1 955,50

5. Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тула», для случаев технологического присоединения газоиспользующего

оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее (без учета НДС).

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к системе газораспределения АО «Газпром газораспределение Тула», для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, кроме случаев, указанных в подпунктах "а" и "б" пункта 5 Методических указаний и установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, приведены в таблице 7.

Таблица 7

Ставки	Ед. изм.	Диапазоны	Предлагаемые АО "Газпром газораспределение Тула" для утверждения ставки на 2019 год	Ставки, предлагаемые комитетом ТО по тарифам на 2019 год	Ставки, утвержденные на 2018 год		
1	2	3	4	5	6		
C1	руб./за присоединение (в текущих ценах)		505 099,74	505 099,74	481 047,37		
C2	руб./м3 в час (в текущих ценах)		1 621,32	1 621,32	1 544,11		
C3	руб./км (в ценах 2001 года)	стальной газопровод подземный					
		158 мм и менее	189 262,50	180 250,00	180 250,00		
		159-218 мм	308 634,38	293 937,50	293 937,50		
		219-272 мм	420 065,63	400 062,50	400 062,50		
		273-324 мм	625 695,00	595 900,00	595 900,00		
		325-425 мм	744 489,38	709 037,50	709 037,50		
		426-529 мм	1 102 145,63	1 049 662,50	1 049 662,50		
		530 мм и выше	1 227 594,38	1 169 137,50	1 169 137,50		
		стальной газопровод надземный					
		158 мм и менее	226 868,97	216 065,69	216 065,69		
		159-218 мм	298 880,91	284 648,49	284 648,49		
		219-272 мм	448 655,32	427 290,78	427 290,78		
		273-324 мм	746 432,62	710 888,21	710 888,21		
		325-425 мм	805 804,01	767 432,39	767 432,39		
		426-529 мм	1 138 447,46	1 084 235,68	1 084 235,68		
		530 мм и выше	1 614 834,90	1 537 938,00	1 537 938,00		
		C4	руб./км (в ценах 2001 года)	полиэтиленовый газопровод			
				109 и менее	184 831,50	176 030,00	176 030,00
110-159 мм	162 382,50			154 650,00	154 650,00		

		160-224 мм	290 115,00	276 300,00	276 300,00
		225-314 мм	535 316,25	509 825,00	509 825,00
		315-399 мм	968 467,50	922 350,00	922 350,00
		400 мм и выше	1 518 995,63	1 446 662,50	1 446 662,50
C5	руб./м ³ в час (в ценах 2001 года)	Газопроводы всех диаметров, материалов труб и типов прокладки			
			898,09	855,32	855,32
C6	руб./м ³ в час (в ценах 2001 года)	Строительство газорегуляторных пунктов в диапазоне расходов газа			
		до 40 куб. метров в час	2 487,45	2 369,00	2 369,00
		40-99 куб. метров в час	1 739,252	1 656,43	1 656,43
		100-399 куб. метров в час	1 893,255	1 803,10	1 803,10
		400-999 куб. метров в час	806,61	768,20	768,20
		1000-1999 куб. метров в час	499,737	475,94	475,94
		2000-2999 куб. метров в час	-	-	-
		3000-3999 куб. метров в час	-	-	-
C7	руб./м ³ в час (в ценах 2001 года)	Строительство станций катодной защиты			
		станция катодной защиты 1-го типа	-	-	-
		станция катодной защиты 2-го типа	-	-	-
		станция катодной защиты 3-го типа	-	-	-
C8	руб./за присоединение (в текущих ценах)	Расходы на проверку выполнения Заявителем технических условий и осуществление фактического подключения, и проведение пуска газа			
		Стальные газопроводы			
		158 мм и менее	40 010,64	40 010,64	38 105,37
		159-218 мм	50 842,84	50 842,84	48 421,75
		219-272 мм	60 254,42	60 254,42	57 385,16
		273-324 мм	69 488,42	69 488,42	66 179,45
		325-425 мм	87 423,70	87 423,70	83 260,67
		426-529 мм	108 268,97	108 268,97	103 113,30
		530 мм и выше	116 531,10	116 531,10	110 982,00
		Полиэтиленовые газопроводы			
		109 мм и менее	36 024,29	36 024,29	34 308,85
		110-159 мм	46 083,75	46 083,75	43 889,29
		160-224 мм	56 141,65	56 141,65	53 468,24
		225-314 мм	68 886,96	68 886,96	65 606,63
		315-399 мм	78 673,47	78 673,47	74 927,11
		400 мм и выше	-	-	-

С4(ГНБ)	руб./м (в ценах 2001 года)	Полиэтиленовый газопровод диаметром до 158 мм и протяженностью не более 30 метров бестраншейным способом			
		109 мм и менее	1 512,24	1 440,23	1 440,23
		110-159 мм	2 053,28	1 955,50	1 955,50

Заместитель генерального директора по экономике и финансам АО «Тулагоргаз» Васев П.А. выразил согласие с уровнем стандартизированных тарифных ставок на 2019 год, определяющих величину платы технологического присоединения газоиспользующего оборудования к сетям АО «Тулагоргаз».

Заместитель генерального директора по экономике и финансам АО «Газпром газораспределение Тула» Песоцкий А.А. выразил согласие с уровнем стандартизированных тарифных ставок на 2019 год, определяющих величину платы технологического присоединения газоиспользующего оборудования к сетям АО «Газпром газораспределение Тула».

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

согласиться с уровнем стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение к системам газораспределения АО «Тулагоргаз», АО «Газпром газораспределение Тула» газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, на 2019 год в соответствии с предложением экспертной группы комитета Тульской области по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 3 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Войтицкая Т.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

2. Об установлении размера платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Тулагоргаз», АО «Газпром газораспределение Тула» на 2019 год, а также выпадающих доходов от присоединения льготных групп потребителей за 2017 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Ерохина К.А., Васев П.А., Песоцкий А.А.

Слушали Ерохину К.А., которая доложила об установлении размера платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Тулагоргаз», АО «Газпром газораспределение Тула» на 2019 год, а также выпадающих доходов от присоединения льготных групп потребителей за 2017 год.

В соответствии с п.26(22) постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021 «О государственном регулировании цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке на территории Российской Федерации», плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской

(коммерческой) деятельности), или 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей), устанавливается в размере не менее 20 тыс. рублей и не более 50 тыс. рублей при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется). Указанные минимальный и максимальный уровни платы за технологическое присоединение начиная с 2015 года ежегодно индексируются на прогнозный среднегодовой уровень инфляции, определенный прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на тот же период, на который устанавливается плата за технологическое присоединение.

Пунктом 8 «Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину», утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам Российской Федерации от 28 апреля 2014 г. № 101-э/3, предусмотрено, что указанные минимальный и максимальный уровни платы за технологическое присоединение начиная с 2015 года ежегодно индексируются на прогнозный среднегодовой уровень инфляции, определенный прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на тот же период, на который устанавливается плата за технологическое присоединение.

На основании изложенного, на рассмотрение Правления выносится вопрос об утверждении платы за подключение льготных групп потребителей (до 5 куб. метров в час и до 15 куб. метров в час) на 2019 год для АО «Тулагоргаз» и АО «Газпром газораспределение Тула».

Прогнозом Минэкономразвития на 2019 год предусмотрен среднегодовой индекс потребительских цен **4,6%**.

Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования для АО «Тулагоргаз», АО «Газпром газораспределение Тула» с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа, ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), устанавливается в размере **30 714,10** рублей (с учетом НДС) при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров, и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется).

Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования для АО «Тулагоргаз», АО «Газпром газораспределение Тула» с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа, ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей,

намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), устанавливается в размере **58 105,30** рублей (без учета НДС) при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров, и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется).

При этом газораспределительная организация в соответствии с методическими указаниями по регулированию платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, рассчитывает объем средств для компенсации своих расходов на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе технологического присоединения указанной категории заявителей.

Указанные расчеты представляются в регулирующий орган, который в своем решении отражает размер экономически обоснованной платы и, в случае возникновения, соответствующие выпадающие доходы газораспределительной организации от присоединения указанного газоиспользующего оборудования.

Комитетом Тульской области по тарифам проведен анализ фактических затрат по присоединению газоиспользующего оборудования по данным группам заявителей по газораспределительным организациям АО «Тулагоргаз» и АО «Газпром газораспределение Тула».

Фактические выпадающие доходы за 2017 год от технологических присоединений газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа, ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), а так же с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа, ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) составят для АО «Тулагоргаз» - 3 325 619,89 рублей, для АО «Газпром газораспределение Тула» - 9 123 765,26 рублей.

Плановая выручка от осуществления технологического присоединения (до границ участка заявителя) на 2019 год, руб.

	Выручка от работ по технологическому присоединению физических лиц до 5 кубов	Выручка от работ по технологическому присоединению физических лиц до 15 кубов	ИТОГО
АО "Тулагоргаз"	4 444 645,92	1 296 355,06	5 741 000,98

АО "Газпром газораспределение Тула"	16 693 296,45	1 171 459,40	17 864 755,85
-------------------------------------	---------------	--------------	---------------

Для определения плановой выручки для АО «Газпром газораспределение Тула» комитет Тульской области по тарифам исходил из фактически сложившихся затрат за 1 технологическое присоединение в 2017 году – 53999,13 руб., планового количества технологических присоединений в 2019 году – 305 шт., а так же индексов-дефляторов на 2018 год (3,7%) и на 2019 год (4,6%). Экономически обоснованная для АО «Газпром газораспределение Тула» плата за одно технологическое присоединение на 2019 год равна 58572,96 руб. ($53999,13 * 1,037 * 1,046 = 58572,96$ руб.)

Для определения плановой выручки для АО «Тулагоргаз» комитет Тульской области по тарифам исходил из фактически сложившихся затрат за 1 технологическое присоединение в 2017 году – 85366,11 руб., планового количества технологических присоединений в 2019 году – 62 шт., а так же индексов-дефляторов на 2018 год (3,7%) и на 2019 год (4,6%). Экономически обоснованная для АО «Тулагоргаз» плата за одно технологическое присоединение на 2019 год равна 92596,79 руб. ($85366,11 * 1,037 * 1,046 = 92596,79$ руб.)

Расчет плановых выпадающих доходов от технологического присоединения для групп потребителей, указанных в п.26.22 Основных положений на 2019 год (руб., без НДС)

Размер платы за технологическое подключение для населения 30 714,10 руб. без НДС	Количество заявителей, чел.	Оплата населения тех. Подключения (Плановая выручка от применения установленной платы за технологическое присоединение), руб.	Величина выпадающих доходов, руб.
АО "Газпром газораспределение Тула" (область)	285	8 753 518,50	7 939 776,33
АО «Тулагоргаз» (город)	48	1 474 276,80	2 970 369,13

Размер платы за технологическое подключение для населения 58 105,30 руб. без НДС	Количество заявителей, чел.	Оплата населения тех. Подключения (Плановая выручка от применения установленной платы за технологическое присоединение), руб.	Величина выпадающих доходов, руб.
АО "Газпром газораспределение Тула" (область)	20	1 162 106,00	9 353,29

АО «Тулагоргаз» (город)	14	813 474,20	482 880,86
		АО «Газпром газораспределение Тула», всего:	7 949 129,62
		АО «Тулагоргаз», всего:	3 453 250,00

Рассчитанные комитетом Тульской области по тарифам плановые выпадающие доходы от технологических присоединений льготных категорий граждан будут учтены при расчете специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа и в соответствии с программами газификаций, действующими на территории г. Тулы и Тульской области, утвержденных в соответствии с действующим законодательством

Плановая стоимость работ по технологическому присоединению к объектам газоснабжения на 2019 год для АО «Газпром газораспределение Тула» и АО «Тулагоргаз», по предложению ГРО, руб.

№ п/п	Наименование расходов, руб. (без НДС)	АО "Газпром газораспределение Тула" (область)	АО "Тулагоргаз" (город)
1	Сбор и подготовка данных для проектирования	1 292,77	0,00
2	Кадастровые, землеустроительные работы (в т.ч. кадастровые работы по подготовке схемы на кадастровом плане территории. Аренда земельного участка, изготовление технического плана сооружения для поставки на кадастровый учет, регистрация права(госпошлина))	10 988,55	0,00
3	Согласование технического задания на разработку технического проекта	1 939,16	0,00
4	Разработка проектно-сметной документации	4 524,70	4 720,92
5	СМР по тех.присоединению объектов кап.строительства (до границы участка заявителя) с учетом земляных работ и материалов для СМР	34 904,80	91 386,98
6	Технический надзор, врезка, пуск газа	10 988,55	0,00
	ИТОГО стоимость всех мероприятий за подключение	64 638,53	96 107,90

Заместитель генерального директора по экономике и финансам АО «Тулагоргаз» Васев П.А. выразил согласие с размером платы за технологическое присоединение к сетям

газораспределения АО «Тулагоргаз» на 2019 год, а также выпадающих доходов от присоединения льготных групп потребителей за 2017 год.

Заместитель генерального директора по экономике и финансам АО «Газпром газораспределение Тула» Песоцкий А.А. выразил согласие с размером платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Тула» на 2019 год, а также выпадающих доходов от присоединения льготных групп потребителей за 2017 год.

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

согласиться с размером платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Тулагоргаз», АО «Газпром газораспределение Тула» на 2019 год, а также выпадающих доходов от присоединения льготных групп потребителей за 2017 год в соответствии с предложением экспертной группы комитета Тульской области по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 3 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Войтицкая Т.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

**Председатель комитета
Тульской области по тарифам**



Д.А. Васин