

ПРОТОКОЛ № 22
заседания Правления комитета
Тульской области по тарифам,
прошедшего в формате видеоконференцсвязи

4 августа 2020 года

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ:

Заместитель председателя комитета Тульской области по тарифам
Д.А. Васин

Присутствовали:

Войтицкая Т.В. - начальник отдела комитета
Маловинский Е.В. - начальник отдела комитета
Кречетова Е.В. - начальник отдела комитета
Фаткина М.Г. - начальник отдела анализа товарных
рынков Управления федеральной антимонопольной
службы по Тульской области

От аппарата комитета:

Приглашенные на заседание:

Шаманаева О.А. - представитель ГКУ ТО «Экспертиза»
Ерохина К.А. - представитель ГКУ ТО «Экспертиза».

Повестка дня

1. Об утверждении стандартизированной тарифной ставки С4 на покрытие расходов АО «Газпром газораспределение Тула», связанных со строительством полиэтиленового газопровода диапазона диаметров 159 - 218 мм бестраншейным способом, на 2020 год – докладчик Шаманаева О.А.

1. Об утверждении стандартизированной тарифной ставки С4 на покрытие расходов АО «Газпром газораспределение Тула», связанных со строительством полиэтиленового газопровода диапазона диаметров 159 - 218 мм бестраншейным способом, на 2020 год
Васин Д.А., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Шаманаева О.А.

Слушали Шаманаеву О.А., которая доложила об утверждении стандартизированной тарифной ставки С4 на покрытие расходов АО «Газпром газораспределение Тула», связанных со строительством полиэтиленового газопровода диапазона диаметров 159 - 218 мм бестраншейным способом, на 2020 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. Приложение 6 на 1 л. в 1 экз.
2. Пояснительная записка на 2 л. в 1 экз.
3. Приложение 2 на 1 л. в 1 экз.
4. Состав расходов на проектные работы, включаемых в плату за технологическое присоединение, объекта капитального строительства на 1 л. в 1 экз.
5. Состав расходов, включаемых в плату за технологическое присоединение, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов на 1 л. в 1 экз.
6. Расчет затрат по заработной плате АО «Газпром газораспределение Тула» *при выполнении проектных работ* на 2 л. в 1 экз.
7. Заявка о подключении (технологическом присоединении) на 5 л. в 1 экз.
8. Договор аренды земельного участка от 07.05.2019 № 23А/19 на 8 л. в 1 экз.
9. Расчет потребности в тепле и топливе на 14 л. в 1 экз.
10. Топографическая съемка на 2 л. в 1 экз.
11. Доверенность подачи и подписания документов, необходимых для подключения технологического присоединения на 1 л. в 1 экз.
12. Договор от 13.11.2019 № 01-00000062 о подключении объекта капитального строительства на 4 л. в 1 экз.
13. Технические условия от 05.11.2019 № 06-00000463/Г (дополнение к ТУ от 18.09.2019 № 01-00000178) на подключение к газопроводу сети газопотребления объекта газификации на 1 л. в 1 экз.
14. Приложения №№2,3,5,6,7 к договору от 13.11.2019 № 01-00000062 на 1 л. в 1 экз.
15. Акт приема-передачи выполненных работ от 10.03.2020 № Н490-1 на инженерно-геодезические и инженерно-геологические изыскания на 1 л. в 1 экз.
16. Договор от 25.02.2020 № Н490 на изыскательские работы (с приложениями) на 15 л. в 1 экз.
17. Акт выполненных работ от 20.05.2020 № 10-00000090 на проектные работы на 1 л. в 1 экз.
18. Смета № 1 на проектную и рабочую документацию на 1 л. в 1 экз.
19. Свидетельство о государственной регистрации права на объекты газового хозяйства на 1 л. в 1 экз.
20. Сводная сметный расчет стоимости строительства на 5 л. в 1 экз.
21. Смета № 01-01 на разбивку трассы газопровода на 2 л. в 1 экз.
22. Смета № 01-03 на разработку схемы расположения земельного участка на 1 л. в 1 экз.
23. Локальный сметный расчет на 14 л. в 1 экз.
24. *Прайс-листы на 15 л. в 1 экз.*

25. Рабочая документация (пояснительная записка) с приложениями на 31 л. в 1 экз.
26. Рабочая документация (раздел ГСН) на 9 л. в 1 экз.
27. Проектная документация (пояснительная записка) с приложениями на 18 л. в 1 экз.
28. Проектная документация (раздел ППО) на 16 л. в 1 экз.
29. Проектная документация (раздел ПОС) на 32 л. в 1 экз.

Дополнительные материалы:

30. Приложение 6 на 1 л. в 1 экз.
31. Локальный сметный расчет на 15 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 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации».

2. Постановлением Правительства РФ 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».

3. Правилами подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденных постановлением 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» (далее - Правила подключения).

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

5. Методическими указаниями по расчету платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденными приказом Федеральной Антимонопольной Службы России № 1151/18 от 16.08.2018 (далее - Методические указания).

6. Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года (опубликован 01.10.2019 г.).

4. Анализ представленных предприятием материалов

4.1. Техничко-экономические показатели

АО «Газпром газораспределение Тула» вышло с предложением об утверждении стандартизированной тарифной ставки С4 на покрытие расходов АО «Газпром газораспределение Тула», связанных со строительством полиэтиленового газопровода диапазона диаметров 159-218 мм в грунтах I и II группы бестраншейным способом, на 2020 год.

Экспертная группа комитета Тульской области по тарифам исходили из того, что содержащаяся в представленных документах информация является достоверной.

Материалы, представленные для рассмотрения, подписаны руководителем предприятия и специалистами АО «Газпром газораспределение Тула», несущими ответственность за достоверность данных.

Техничко-экономические показатели стандартизированной тарифной ставки С4 на покрытие расходов АО «Газпром газораспределение Тула», связанных со строительством полиэтиленового газопровода диапазона диаметров 159-218 мм в грунтах I и II группы бестраншейным способом, на 2020 год, представлены в таблице № 1.

Таблица 1

№ п/п	Показатели	Затраты на строительство газопровода, тыс. руб.	Протяженность построенного газопровода бестраншейным способом, м	Затраты на осуществление мероприятий по постановке на кадастровый учет и государственной регистрации прав собственности на объект сети газораспределения, тыс. руб.	Расходы, связанные со строительством газопровода бестраншейным способом протяженностью 1 м, тыс. руб.	Эффективная ставка налога на прибыль, %	Стандартизированная ставка С4, руб./км
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Стальные газопроводы						
1.1	50 мм и менее						-
1.1.1	в грунтах I и II группы						-
1.1.2	в грунтах III группы						-
1.1.3	в грунтах IV группы						-
1.2	51 – 100 мм						-
1.2.1	в грунтах I и II группы						-
1.2.2	в грунтах III группы						-
1.2.3	в грунтах IV группы						-
1.3	101 – 158 мм						-
1.3.1	в грунтах I и II группы						-
1.3.2	в грунтах III группы						-
1.3.3	в грунтах IV группы						-
2	Полиэтиленовые газопроводы						
2.1	109 мм и менее						
2.1.1	в грунтах I и II группы						
2.1.2	в грунтах III группы						
2.1.3	в грунтах IV группы						
2.2	110-158 мм						
2.2.1	в грунтах I и II группы						
2.2.2	в грунтах III группы						
2.2.3	в грунтах IV группы						
2.3	159-218 мм	529,23	14,0	22,00	39,37	20	56 401 363,06
2.3.1	в грунтах I и II группы	529,23	14,0	22,00	39,37	20	56 401 363,06
2.3.2	в грунтах III группы						
2.3.3	в грунтах IV группы						

				на объект сети газораспределения, тыс. руб.	тыс. руб./м		
1	2	3	4	5	6	7	8
2	Полиэтиленовые газопроводы						
2.3	159-218 мм	529,23	14,0	22,00	39,37	20	56 401 363,06
2.3.1	в грунтах I и II группы	529,23	14,0	22,00	39,37	20	56 401 363,06

По объекту капитального строительства ООО «Компания коммунальной сферы» на протяжении трассы проектируемого газопровода встречаются искусственные препятствия:

– переход газопроводом среднего давления Г2п ПЭ 100 ГАЗ SDR 11 160x14,6 автомобильной дороги местного значения (ул. Зои Космодемьянской) методом ГНБ Лгнб.=20,0 м в стальном футляре Ø273x6,0 Лфут.=14,0 м (ПК0+13,0-ПК0+27,0).

Размеры рабочего и приемного котлованов в соответствии с проектной документацией составляют соответственно 13,0x2,0x2,3 м и 2,0x2,0x2,25 м.

На основании анализа представленных расчетных материалов данное технологическое присоединение ООО «Компания коммунальной сферы»: «Котельная», расположенная по адресу: 301654, Тульская область, Новомосковский район, г. Новомосковск, ул. Мира, дом 15, корпус в, на участке с кадастровым номером 71:29:010603:1683, исключено из расчета как нехарактерное для установления ставки С4 для полиэтиленового газопровода диапазона диаметров 159-218 мм в грунтах I и II группы.

В соответствии п. 32 Методических указаний, расчет размера стандартизированных тарифных ставок, определяется на основании фактических расходов, понесенным по договорам о подключении, по которым подписан акт о подключении (технологическом присоединении) в соответствующем году из предусмотренных настоящим пунктом, вне зависимости от периода, в течение которого данные расходы были понесены.

АО «Газпром газораспределение Тула» не было предоставлено фактических материалов за 2017 и 2018 годы для расчета размера стандартизированной тарифной ставки С4 на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода диапазона диаметров 159-218 мм в грунтах I и II группы бестраншейным способом, на 2020 год.

Экспертной группой проведен анализ расчетных материалов в части расходов, связанных со строительством полиэтиленового газопровода бестраншейным способом, по которым утверждена плата за технологическое присоединение к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тула» за 2017 и 2018 годы. К расчету приняты участки бестраншейной прокладки полиэтиленового газопровода, удовлетворяющие условия стандартизированной тарифной ставки по диаметру и протяженности.

По объекту капитального строительства ООО «Фермерский рынок», проектируемого на земельном участке с кадастровым номером 71:09:010401:3121 по адресу: Тульская область, Заокский район, 100 метров восточнее д. Панькино, уч.123А, на протяжении трассы проектируемого газопровода встречаются искусственные препятствия:

– переход газопровода высокого давления Г3п ПЭ 100 ГАЗ SDR11-160x14,6 мм в защитной оболочке ПРОТЕКТ через автодороги местного значения предусматривается методом ГНБ в футляре ПЭ 100 ГАЗ SDR11-315x28,6 мм:

- Лф.=10,0 м (ПК1+34,5-ПК1+44,5), Лгнб. =16,0 м;
- Лф.=24,0 м (ПК5+9,0-ПК5+33,0), Лгнб. =30,0 м;
- Лф.=12,0 м (ПК10+1,0-ПК10+13,0), Лгнб. =18,0 м.

Размеры приемного и рабочего котлованов в соответствии с проектной документацией составляют соответственно 2,0x2,0x2,5 м и 2,0x2,0x2,5 м.

Сметная стоимость строительства по объекту капитального строительства ООО «Фермерский рынок» определена по ТЕР с применением расчетных индексов, разработанных ГУ ТО «РХЦЦС» и утверждённых правительством Тульской области, по состоянию за 3 квартал 2017 г.

По объекту капитального строительства ООО «Строительная компания Заказчик НС»: «Комплекс жилых зданий», проектируемый на земельном участке с кадастровым номером 71:29:010403:0342 по адресу: Тульская область, г. Новомосковск, Рязанское шоссе, в районе д. 2» на протяжении трассы проектируемого газопровода встречаются искусственные препятствия:

- переход газопроводом высокого давления Г3н ПЭ 100 ГАЗ SDR11-160x14,6 через проезд методом ГНБ в футляре ПЭ 100 ГАЗ SDR11-315x28,6 мм Lф.=9,5 м (ПК0+34,5-ПК0+44,0), Lгнб. =15,5 м;

- переход газопроводом Г3н ПЭ 100 ГАЗ SDR11-160x14,6 через улицу Парковая методом ГНБ в футляре ПЭ 100 ГАЗ SDR11-315x28,6 мм Lф.=12,0 м (ПК10+27,0-ПК10+39,0), Lгнб. =16,0 м;

- переход газопроводом высокого давления Г3н ПЭ 100 ГАЗ SDR11-160x14,6 через въезд в больницу методом ГНБ в футляре ПЭ 100 ГАЗ SDR11-315x28,6 мм Lф.=9,5 м (ПК12+48,5-ПК12+58,0), Lгнб. =15,5 м;

- переход газопроводом высокого давления Г3н ПЭ 100 ГАЗ SDR11-160x14,6 через улицу методом ГНБ в футляре ПЭ 100 ГАЗ SDR11-315x28,6 мм Lф.=14,0 м (ПК13+62,0-ПК13+76,0), Lгнб. =20,0 м;

- переход газопроводом высокого давления Г3н ПЭ 100 ГАЗ SDR11-160x14,6 через съезд методом ГНБ в футляре ПЭ 100 ГАЗ SDR11-315x28,6 мм Lф.=20,0 м (ПК14+63,0-ПК14+83,0), Lгнб. =26,0 м;

- переход газопроводом высокого давления Г3н ПЭ 100 ГАЗ SDR11-160x14,6 через улицу методом ГНБ в футляре ПЭ 100 ГАЗ SDR11-315x28,6 мм Lф.=10,0 м (ПК14+89,0-ПК14+99,0), Lгнб. =16,0 м.

Размеры приемного и рабочего котлованов в соответствии с проектной документацией составляют соответственно 2,0x2,0x2,5 м и 2,0x2,0x2,5 м.

Сметная стоимость строительства по объекту капитального строительства ООО «Строительная компания Заказчик НС» определена по ТЕР с применением расчетных индексов, разработанных ГУ ТО «РХЦЦС» и утверждённых правительством Тульской области, по состоянию за 1 квартал 2018 г.

Рассчитанные экспертной группой расходы на строительство полиэтиленового газопровода диаметром 159-218 мм в грунтах I и II группы бестраншейным способом для утверждения стандартизированной тарифной ставки $C_{4(i)n}$ представлены в таблице 3.

Таблица 3

№ п/п	Наименование объекта капитального строительства	Максимальный часовой расход газа, м ³ /час	Давление в газопроводе проектное, МПа	Материал и диаметр газопровода	Протяженность ГНБ, м	Общая протяженность построенного газопровода, м	Утвержденные расходы по объекту, руб. без НДС	Затраты на кадастровый учет и государственную регистрацию права, руб. без НДС	
								АО «Газпром газораспределение Тула»	Комитет ТО по тарифам
Полиэтиленовые газопроводы диаметром 159-218 мм в грунтах I и II группы									
1	ООО «Фермерский рынок», проектируемый на	1376	0,6	ПЭ 160x14,6 ПРО-ТЕКТ	64,0	2353,05	1 057 108,32	-	598,39

№ п/п	Наименование объекта капитального строительства	Максимальный часовой расход газа, м ³ /час	Давление в газопроводе проектное, МПа	Материал и диаметр газопровода	Протяженность ГНБ, м	Общая протяженность построенного газопровода, м	Утвержденные расходы по объекту, руб. без НДС	Затраты на кадастровый учет и государственную регистрацию права, руб. без НДС	
								АО «Газпром газораспределение Тула»	Комитет ТО по тарифам
	<i>земельном участке с кадастровым номером 71:09:0104 01:3121 по адресу: Тульская область, Заокский район, 100 метров восточнее д. Панькино, уч.123А</i>								
Итого в уровне цен 2017 года					64,0		1 057 108,32	–	598,39
Итого в уровне цен 2018 года					64,0		1 111 020,84	–	598,39
Итого в уровне цен 2019 года					64,0		1 188 792,30	–	598,39
2	ООО «Строительная компания Заказчик НС»: «Комплекс жилых зданий», проектируемый на земельном участке с кадастровым номером 71:29:0104 03:0342 по адресу: Тульская область, г. Новомосковск, Рязанское шоссе, в районе д.2»	2029,2	0,6	ПЭ 160x14,6	109,0	1582,0	2 652 096,13	–	1 515,80

№ п/п	Наименование объекта капитального строительства	Максимальный часовой расход газа, м ³ /час	Давление в газопроводе проектное, МПа	Материал и диаметр газопровода	Протяженность ГНБ, м	Общая протяженность построенного газопровода, м	Утвержденные расходы по объекту, руб. без НДС	Затраты на кадастровый учет и государственную регистрацию права, руб. без НДС	
								АО «Газпром газораспределение Тула»	Комитет ТО по тарифам
Итого в уровне цен 2018 года					109,0		2 652 096,13	-	1 515,80
Итого в уровне цен 2019 года					109,0		2 837 742,86	-	1 515,80
3	Итого по объектам в уровне цен 2019 года				173,0		4 026 535,16	-	2 114,19

Затраты на кадастровый учет и государственную регистрацию права собственности на газораспределительную сеть учтены пропорционально доле протяженности газопровода, проложенного бестраншейным способом, к общей протяженности линейного объекта.

Экспертной группой рассчитана стандартизированная тарифная ставка $C_{4i(j)n}$ на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода бестраншейным способом, на основании ранее утвержденных расходов с применением индекса цен производителей I_p в соответствии с «Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года», утвержденного на 2018 год в размере 5,1% и на 2019 год в размере 7,0% для капитальных вложений в строительство, приведенная в таблице 4.

Таблица 4

№ п/п	Показатели	Затраты на строительство газопровода, тыс. руб.	Протяженность построенного газопровода бестраншейным способом, м	Затраты на осуществление мероприятий по постановке на кадастровый учет и государственной регистрации прав собственности на объект сети газораспределения, тыс. руб.	Расходы, связанные со строительством газопровода бестраншейным протяженностью 1 м тыс. руб./м	Эффективная ставка налога на прибыль, %	Стандартизированная ставка C_4 , руб./км
1	2	3	4	5	6	7	8
2	Полиэтиленовые газопроводы						
2.3	159-218 мм	4 026,54	173,0	2,11	23,29	20	29 108 738,10
2.3.1	в грунтах I и II группы	4 026,54	173,0	2,11	23,29	20	29 108 738,10

5. Расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров) n-ной протяженности бестраншейным способом (без учета НДС)

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов АО «Газпром газораспределение Тула», связанных со строительством полиэтиленового газопровода диапазона диаметров 159-218 мм в грунтах I и II группы, на 2020 год, приведена в таблице 5.

Таблица 5

Ставка	Вид ставки	Ед. изм.	Диапазоны	Ставки для утверждения на 2020 г.	
				АО "Газпром газораспределение Тула"	Комитет ТО по тарифам
1	2	3	4	5	6
С4	Строительство полиэтиленовых и стальных газопроводов бестраншейным способом С4i(j)n	руб./км	Полиэтиленовые газопроводы диаметром		
			159-218 мм		
			В грунтах I и II группы	56 401 363,06	29 108 738,10

АО «Газпром газораспределение Тула» выразило письменное согласие с размером стандартизированной тарифной ставки (письмо №15-50-АП/5085 от 03.08.2020).

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам приняло решение: утвердить стандартизированную тарифную ставку С4 на покрытие расходов АО «Газпром газораспределение Тула», связанных со строительством полиэтиленового газопровода диапазона диаметров 159 - 218 мм бестраншейным способом, на 2020 год, в соответствии с предложением рабочей группы комитета Тульской области по тарифам.

Результаты голосования:

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

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

**Председатель комитета
Тульской области по тарифам**



Д.А. Васин