

**ПРОТОКОЛ № 21**  
**заседания Правления комитета**  
**Тульской области по тарифам**

9 июля 2019 года

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

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

От аппарата комитета Улитин А.Н.

Приглашенные на заседание:  
Уварова Е.В. – директор ГКУ ТО «Экспертиза»;  
Комонова М.Ю. – представитель ГКУ ТО «Экспертиза»;  
Шаманаева О.А. – представитель ГКУ ТО «Экспертиза»;  
Ерохина К.А. - представитель ГКУ ТО «Экспертиза»;  
Васев П.А. – заместитель генерального директора по экономике и финансам АО «Тулагоргаз».

## Повестка

1. Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя к газораспределительным сетям АО «Тулагоргаз», на 2019 год - докладчик Денисова Е.В. (содокладчик Шаманаева О.А.)

2. Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тула», на 2019 год - докладчик Денисова Е.В. (содокладчик Шаманаева О.А.)

3. Об утверждении стандартизированных тарифных ставок С 7.1, С 7.2, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к полиэтиленовому газопроводу с давлением до 0,6 МПа, диапазона диаметров 110-159 мм, к стальному газопроводу подземной прокладки с давлением 0,005-1,2 МПа диапазона диаметров: 108-158 мм, 159-218 мм, 219-272 мм к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тула», на 2019 год- докладчик Денисова Е.В. (содокладчик Шаманаева О.А.)

4. Об утверждении стандартизированных тарифных ставок С 7.1, С 7.2, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к полиэтиленовому газопроводу с давлением до 0,6 МПа диапазона диаметров 160-224 мм, к стальному газопроводу подземной прокладки с давлением 0,005-1,2 МПа диапазона диаметров: 159-218 мм, 219-272 мм к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тула», на 2019 год- докладчик Денисова Е.В. (содокладчик Шаманаева О.А.)

5. Об утверждении тарифов на услугу водоотведения на 2019-2022 гг. для ООО «УК Северная Мыза» – докладчик Улитин А.Н.

**1. Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя к газораспределительным сетям АО «Тулагоргаз», на 2019 год**

---

**Васин Д.А., Денисова Е.В., Войтицкая Т.В., Маловинский Е.В., Шаманаева О.А., Васев П.А.**

Представитель АО «Тулагоргаз» Васев П.А. после ознакомления с экспертным заключением предоставил в адрес комитета Тульской области по тарифам письмо №Исх-4043 от 09.07.2019 о направлении замечаний к экспертному заключению и предложил в связи с необходимостью более детальной проработки вопроса в части объёмов и состава работ по строительству газопровода и устройству внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя перенести заседание Правления.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение о перенесе рассмотрения вопроса об утверждении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя к газораспределительным сетям АО «Тулагоргаз», на 2019 год на 19 июля 2019 года в 14:00.

Результаты голосования:

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

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

**2. Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тула», на 2019 год**

---

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

Слушали Шаманаеву О.А., которая доложила об утверждении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тула», на 2019 год.

**1. Сведения о газораспределительной организации - поставщике услуг**

Наименование газораспределительной организации – Акционерное общество «Газпром газораспределение Тула»  
Адрес – 300012, г. Тула, ул. М. Тореза д. 5

Телефон - (4872) 25 36 57

## 2. Перечень предоставленных материалов

1. Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления ( $C^{np}$ ) на 2 л. в 1 экз.;
2. Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии ( $C^r$ ) на 2 л. в 1 экз.;
3. Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа ( $C^{npг}$ ) на 1 л. в 1 экз.;
4. Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств ( $C^{ou}$ ) на 4 л. в 1 экз.;
5. Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя ( $C_{окс}^r$ ) на 1 л. в 1 экз.;
6. Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа ( $C^{пу}$ ) на 1 л. в 1 экз.;
7. Договор № 09-00004913 на выполнение проектных работ от 26 июля 2018 г. на 2 л. в 1 экз.;
8. Временная калькуляция на проектирование наружных газопроводов на 2 л. в 1 экз.;
9. Временная калькуляция на разработку проекта газоснабжения жилого дома индивидуальной застройки на 1 л. в 1 экз.;
10. Акт выполненных работ № 09-00002510 от сентября 2018 г. на 1 л. в 1 экз.;
11. Проектная документация (раздел ГСН, ГСВ) на 2 л. в 1 экз.;
12. Договор № 09х-0005634 на выполнение строительно-монтажных работ от 01 ноября 2018 г. на 2 л. в 1 экз.;
13. Локальная смета на 11 л. в 1 экз.;
14. Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления ( $C^{np}$ ) на объект газификации на 1 л. в 1 экз.;
15. Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии ( $C^r$ ) на объект газификации на 1 л. в 1 экз.;
16. Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа ( $C^{npг}$ ) на объект газификации на 1 л. в 1 экз.;
17. Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств ( $C^{ou}$ ) на объект газификации на 1 л. в 1 экз.;
18. Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя ( $C_{окс}^r$ ) на объект газификации на 1 л. в 1 экз.;
19. Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа ( $C^{пу}$ ) на объект газификации на 1 л. в 1 экз.;
20. Договор № 09-00000021 на выполнение проектных работ от 11 января 2019 г. на 2 л. в 1 экз.;

21. Временная калькуляция на разработку проекта газоснабжения жилого дома индивидуальной застройки на 1 л. в 1 экз.;
22. Временная калькуляция на проектирование наружных газопроводов на 2 л. в 1 экз.;
23. Акт выполненных работ № 09-00000019 от января 2019 г. на 1 л. в 1 экз.;
24. Технические условия № 09-00000260 от 21 ноября 2018 г. на 2 л. в 1 экз.;
25. Спецификация материалов и оборудования на 1 л. в 1 экз.;
26. Договор № 09х-0000163 на выполнение строительно-монтажных работ от 12 марта 2019г. на 2 л. в 1 экз.;
27. Локальная смета на 9 л. в 1 экз.;
28. Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления ( $C^{np}$ ) на объект газификации на 1 л. в 1 экз.;
29. Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии ( $C^r$ ) на объект газификации на 1 л. в 1 экз.;
30. Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа ( $C^{prg}$ ) на объект газификации на 1 л. в 1 экз.;
31. Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств ( $C^{oy}$ ) на объект газификации на 1 л. в 1 экз.;
32. Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя ( $C_{окс}^r$ ) на объект газификации на 1 л. в 1 экз.;
33. Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа ( $C^{py}$ ) на объект газификации на 1 л. в 1 экз.;
34. Договор № 09-00005662 на выполнение проектных работ от 09 октября 2018 г. на 2 л. в 1 экз.;
35. Дополнительное соглашение № 1 от 27 февраля 2019 г. на выполнение проектных работ к договору № 09-00005662 на 1 л. в 1 экз.;
36. Временная калькуляция на разработку проекта газоснабжения жилого дома индивидуальной застройки на 1 л. в 1 экз.;
37. Временная калькуляция на проектирование наружных газопроводов на 2 л. в 1 экз.;
38. Акт выполненных работ № 09-00000301 от февраля 2019 г. на 1 л. в 1 экз.;
39. Проектная документация (раздел ГСН, ГСВ) на 2 л. в 1 экз.;
40. Технические условия № 09-00000039 от 10 апреля 2018 г. на 2 л. в 1 экз.;
41. Договор № 09х-0000294 на выполнение строительно-монтажных работ от 12 марта 2019г. на 2 л. в 1 экз.;
42. Локальная смета на 6 л. в 1 экз.;
43. Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления ( $C^{np}$ ) на объект газификации на 1 л. в 1 экз.;

44. Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии ( $C^Г$ ) на объект газификации на 1 л. в 1 экз.;
45. Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа ( $C^{прГ}$ ) на объект газификации на 1 л. в 1 экз.;
46. Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств ( $C^{оу}$ ) на объект газификации на 1 л. в 1 экз.;
47. Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя ( $C_{окс}^Г$ ) на объект газификации на 1 л. в 1 экз.;
48. Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа ( $C^{пу}$ ) на объект газификации на 1 л. в 1 экз.;
49. Договор № 02-00000555 на выполнение строительно-монтажных работ от 13 февраля 2019 г. на 2 л. в 1 экз.;
50. Технические условия № 02-00000352/Г от 26 июня 2018 г. на 2 л. в 1 экз.;
51. Проектная документация (раздел ГСН, ГСВ) на 3 л. в 1 экз.;
52. Перечень услуг на выполнение проектных работ на 2 л. в 1 экз.;
53. Локальная смета на 5 л. в 1 экз.;
54. Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления ( $C^{пп}$ ) на объект газификации на 1 л. в 1 экз.;
55. Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии ( $C^Г$ ) на объект газификации на 1 л. в 1 экз.;
56. Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа ( $C^{прГ}$ ) на объект газификации на 1 л. в 1 экз.;
57. Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств ( $C^{оу}$ ) на объект газификации на 1 л. в 1 экз.;
58. Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя ( $C_{окс}^Г$ ) на объект газификации на 1 л. в 1 экз.;
59. Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа ( $C^{пу}$ ) на объект газификации на 1 л. в 1 экз.;
60. Договор № 02-00001114 на выполнение строительно-монтажных работ от 26 марта 2019 г. на 2 л. в 1 экз.;
61. Технические условия № 02-00000658/Г от 30 октября 2018 г. на 2 л. в 1 экз.;
62. Проектная документация (раздел ГСН, ГСВ) на 3 л. в 1 экз.;
63. Локальная смета на 5 л. в 1 экз.;
64. Перечень услуг на выполнение проектных работ на 2 л. в 1 экз.;
65. Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления ( $C^{пп}$ ) на объект газификации на 1 л. в 1 экз.;

66. Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии ( $C^Г$ ) на объект газификации на 1 л. в 1 экз.;
67. Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа ( $C^{прГ}$ ) на объект газификации на 1 л. в 1 экз.;
68. Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств ( $C^{оу}$ ) на объект газификации на 1 л. в 1 экз.;
69. Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя ( $C_{окс}^Г$ ) на объект газификации на 1 л. в 1 экз.;
70. Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа ( $C^{пу}$ ) на объект газификации на 1 л. в 1 экз.;
71. Договор № 02-00000867 на выполнение строительно-монтажных работ от 11 марта 2019г. на 2 л. в 1 экз.;
72. Технические условия № 02-00000015/Г от 05 апреля 2017 г. на 2 л. в 1 экз.;
73. Проектная документация (раздел ГСН, ГСВ) на 3 л. в 1 экз.;
74. Локальная смета на 4 л. в 1 экз.;
75. Перечень услуг на выполнение проектных работ на 2 л. в 1 экз.;
76. Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления ( $C^{пр}$ ) на объект газификации на 1 л. в 1 экз.;
77. Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии ( $C^Г$ ) на объект газификации на 1 л. в 1 экз.;
78. Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа ( $C^{прГ}$ ) на объект газификации на 1 л. в 1 экз.;
79. Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств ( $C^{оу}$ ) на объект газификации на 1 л. в 1 экз.;
80. Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя ( $C_{окс}^Г$ ) на объект газификации на 1 л. в 1 экз.;
81. Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа ( $C^{пу}$ ) на объект газификации на 1 л. в 1 экз.;
82. Договор № 08-х0004217 на выполнение строительно-монтажных работ от 08 ноября 2018 г. на 2 л. в 1 экз.;
83. Технические условия № 08-00000122 от 17 июля 2018 г. на 2 л. в 1 экз.;
84. Спецификация оборудования и материалов на 1 л. в 1 экз.;
85. Акт о приемке выполненных работ КС-2 на 3 л. в 1 экз.;
86. Смета №113-Н на выполнение проектных работ на 1 л. в 1 экз.;
87. Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления ( $C^{пр}$ ) на объект газификации на 1 л. в 1 экз.;

88. Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии ( $C^Г$ ) на объект газификации на 1 л. в 1 экз.;

89. Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа ( $C^{прГ}$ ) на объект газификации на 1 л. в 1 экз.;

90. Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств ( $C^{оу}$ ) на объект газификации на 1 л. в 1 экз.;

91. Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя ( $C_{окс}^Г$ ) на объект газификации на 1 л. в 1 экз.;

92. Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа ( $C^{пу}$ ) на объект газификации на 1 л. в 1 экз.;

93. Договор № 08-х0001461 на выполнение строительно-монтажных работ от 26 июля 2018 г. на 2 л. в 1 экз.;

94. Технические условия № 08-00000100 от 22 июня 2018 г. на 2 л. в 1 экз.;

95. Спецификация оборудования и материалов на 1 л. в 1 экз.;

96. Акт о приемке выполненных работ КС-2 на 3 л. в 1 экз.;

97. Смета № 071-Н на выполнение проектных работ на 1 л. в 1 экз.;

98. Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии ( $C^Г$ ) на объект газификации на 1 л. в 1 экз.;

99. Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа ( $C^{прГ}$ ) на объект газификации на 1 л. в 1 экз.;

100. Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств ( $C^{оу}$ ) на объект газификации на 1 л. в 1 экз.;

101. Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя ( $C_{окс}^Г$ ) на объект газификации на 1 л. в 1 экз.;

102. Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа ( $C^{пу}$ ) на объект газификации на 1 л. в 1 экз.;

103. Договор подряда № 09-00000313 на выполнение проектных работ от 27 марта 2019 г. на 2 л. в 1 экз.;

104. Лист согласования по договор подряда № 09-00000313 на выполнение проектных работ на 1 л. в 1 экз.;

105. Договор подряда № 09-00000314 на выполнение строительно-монтажных работ от 18 марта 2019 г. на 3 л. в 1 экз.;

106. Локальный сметный расчет на 25 л. в 1 экз.;

107. Лист согласования по договор подряда № 09-00000314 на выполнение проектных работ на 1 л. в 1 экз.;

108. Локальная смета на 29 л. в 1 экз.;

109. Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления ( $C^{пр}$ ) на объект газификации на 1 л. в 1 экз.;



110. Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии ( $C^Г$ ) на объект газификации на 1 л. в 1 экз.;

111. Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа ( $C^{пр}$ ) на объект газификации на 1 л. в 1 экз.;

112. Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств ( $C^{оу}$ ) на объект газификации на 1 л. в 1 экз.

### **3. Перечень нормативно-правовых актов**

Проверка обоснованности предоставленных расчетных материалов осуществлялась экспертной группой 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 29.12.2000 г. № 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 г. № 1314 (в редакции от 21.02.2019 г.) «Об утверждении правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации» (далее Правила подключения).

4. Правилами пользования газом и предоставления услуг по газоснабжению в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 17.05.2002 г. № 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 от 16.08.2018 № 1151/18 (далее Методические указания).

6. Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года (опубликован 01.10.2018 г.).

## **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 газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям внутри границ земельного участка на 2019 год.

Экспертная группа исходила 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.

Технико - экономические показатели стандартизированных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям внутри границ земельного участка, на 2019 г. представлены в таблице № 1.

Таблица 1

Ставка	Вид ставки	Ед. изм.	Диапазоны	Ставки, предлагаемые АО " Газпром газораспределение Тула " на 2019 г.	
1	2	3	4	5	
$C_{\text{пр}}$	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления	руб./шт.		для коммунально-бытовых нужд (свыше 42 м <sup>3</sup> /ч)	Население (до 42 м <sup>3</sup> /ч)
				<b>290 328,83</b>	<b>11 681,95</b>
$C_{\text{Г}}$	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств электрохимической защиты от коррозии	руб./км	Строительство наземным (надземным) способом стального газопровода диаметром:		
			25 мм и менее	–	<b>701 225,87</b>
			26-38 мм	–	<b>1 671 886,67</b>
			39-45 мм	–	–
			46-57 мм	–	<b>975 263,38</b>
			159-218мм	<b>1 342 673,33</b>	–
			219-272мм	<b>2 100 886,67</b>	–
			Строительство подземным способом стального газопровода диаметром:		
			159-218мм	<b>2 888 963,33</b>	–
			219-272мм	<b>3 422 890,00</b>	–
			Строительство полиэтиленового газопровода диаметром:		
32 мм и менее	–	–			
33-63 мм	–	<b>1 292 911,18</b>			
160-224мм	<b>2 083 893,44</b>	–			
225-314мм	<b>4 286 935,00</b>	–			
$C_{\text{прГ}}$	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа	руб./м <sup>3</sup> в час	Пропускная способность:		
			до 10 м <sup>3</sup> / час	–	–
			11-20 м <sup>3</sup> / час	–	–
			21-31 м <sup>3</sup> / час	–	–
			32-49 м <sup>3</sup> / час	<b>2 340 939,05</b>	–
$C_{\text{оу}}$	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств	руб./ед.		<b>12 092,90</b> (общая для всех диаметров и типов)	
$C_{\text{окс}}^{\text{Г}}$	Стандартизированная тарифная ставка на	руб./км	Стальные газопроводы диаметром:		
			До 10 мм	–	–

Ставка	Вид ставки	Ед. изм.	Диапазоны	Ставки, предлагаемые АО " Газпром газораспределение Тула " на 2019 г.	
1	2	3	4	5	
	устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя		11-15 мм	–	<b>792 782,87</b>
			16-20 мм	–	<b>697 201,39</b>
			21-25 мм	–	<b>1 218 804,76</b>
$C^{пу}$	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа ( $C^{пу}$ )	руб./ед.		<b>2 037,10</b>	

**4.2. Экономическое обоснование стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Тула», на 2019 год**

**4.2.1. Расчет стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления**

(ставка  $C_{пр}$ , глава VI Методических указаний, утвержденных приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18).

АО «Газпром газораспределение Тула» вышло с предложением к утверждению данной ставки  $C_{пр}$  на основании фактических расходов по заключенным в 2018 году договорам на проектные работы, расчетов стоимости проектных работ по преискурантам АО «Газпром газораспределение Тула» в уровне цен 2018 года, смет на выполнение проектных работ в уровне цен 2018 и 2019 годов.

Предложения АО "Газпром газораспределение Тула" по размеру стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления ( $C^{пр}$ ), приведены в таблице 2.

Таблица 2

Наименование ставки $C_{пр}$	для коммунально-бытовых нужд (свыше 42 м <sup>3</sup> /ч)	для населения (до 42 м <sup>3</sup> /ч)
Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления	<b>290 328,83</b>	<b>11 681,95</b>

Данные о расходах АО «Газпром газораспределение Тула» по расчету размера стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления ( $C^{пр}$ ) приведены в таблице 3.

Таблица 3

№	Наименование объекта	Максимальный часовой расход газа, м <sup>3</sup> /час	Расходы на проведение работ по проектированию сетей, руб. без НДС	
			для коммунально- бытовых нужд (свыше 42 м <sup>3</sup> /ч)	для населения (до 42 м <sup>3</sup> /ч)
1	2	3	4	5
1	Щекинский р-он, п. Раздолье, д. 17	данные отсутствуют	–	<b>31 864,41</b>

2	Щекинский р-он, д. Ясенки, примерно 50 метров восточнее д. 53	5,0	-	<b>11 166,67</b>
3	г. Советск, ул. Лесная, в районе д. 21	5,0	-	<b>8 440,68</b>
4	Газоснабжение ж. д. уч.39, мкр.Л (Бутакова Н. Н.), пос. Сосновый	5,0	-	<b>5 141,67</b>
5	Газоснабжение ж. д. ул. Приокская (Микадзе Т. И.) д. Егнышовка	4,05	-	<b>10 116,67</b>
6	Газоснабжение ж. д. (Наумов Е. В.), дер. Сосновка	5,0	-	<b>8 122,50</b>
7	Узловской р-он, п. Дубовка, ул. Железнодорожная д. 21	данные отсутствуют	-	<b>8445,92</b>
8	г. Узловая, ул. Маяковского, д. 3	данные отсутствуют	-	<b>10 147,09</b>
9	Газификация овощехранилища по адресу: Плавский р-он, примерно 2 км на северо-восток от здания школы в п. Горбачево, ул. Школьная, д. 18	1637,62	<b>290 328,83</b>	-
<b>Итого:</b>			<b>290 328,83</b>	<b>93 445,61</b>

Расчет стандартизированной тарифной ставки  $C^{пр}$  на покрытие расходов АО «Газпром газораспределение Тула» на проектирование сети газопотребления, выполненный экспертной группой, приведен в таблице 4.

Таблица 4

№	Наименование объекта	Максимальный часовой расход газа, м <sup>3</sup> /час	Расходы на проведение работ по проектированию сетей, руб. без НДС	
			для коммунально-бытовых нужд (свыше 42 м <sup>3</sup> /ч)	для населения (до 42 м <sup>3</sup> /ч)
1	2	3	4	5
1	Щекинский р-он, п. Раздолье, д. 17	данные отсутствуют	-	<b>33 362,04</b>
2	Щекинский р-он, д. Ясенки, примерно 50 метров восточнее д. 53	5,0	-	<b>11 166,67</b>
3	г. Советск, ул. Лесная, в районе д. 21	5,0	-	<b>8 837,39</b>
4	Газоснабжение ж. д. уч. 39, мкр. Л (Бутакова Н. Н.), пос. Сосновый	5,0	-	<b>5 147,67</b>
5	Газоснабжение ж. д. ул. Приокская (Микадзе Т. И.) д. Егнышовка	4,05	-	<b>10 062,94</b>
6	Газоснабжение ж. д. (Наумов Е. В.), дер. Сосновка	5,0	-	<b>8 504,26</b>
7	Узловской р-он, п. Дубовка, ул. Железнодорожная д. 21	данные отсутствуют	-	<b>8 872,89</b>
8	г. Узловая, ул. Маяковского, д. 3	5,0	-	<b>13 309,32</b>
9	Газификация овощехранилища по адресу: Плавский р-он, примерно 2 км на с-в. от здания школы в п. Горбачево, ул. Школьная, д.18	1637,62	-	-
<b>Итого:</b>			-	<b>99 263,18</b>

При рассмотрении предоставленных ГРО материалов экспертной группой были устранены арифметические ошибки, допущенные при суммировании расходов.

Экспертной группой исключены из расчета стандартизированной тарифной ставки  $C^{пр}$  на покрытие расходов АО «Газпром газораспределение Тула» на проектирование сети газопотребления расходы по объекту капитального строительства по адресу: Плавский р-он, примерно 2 км на северо-восток от здания школы в п. Горбачево, ул. Школьная, д. 18, как нехарактерного объекта для определения средней рыночной цены на аналогичную работу.

Экспертной группой рассчитана стандартизированная тарифная ставка  $C^{пр}$  в соответствии со скорректированными расходами на разработку проектной документации с применением индекса цен производителей (Ip) в соответствии с «Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года» (опубликован 01.10.2018 г.), утвержденного на 2019 год в размере 4,7% для капитальных вложений в строительство.

Предложения экспертной группой по утверждению размера стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления ( $C^{пр}$ ) приведены в таблице 5.

Таблица 5

Наименование ставки Спр	для коммунально-бытовых нужд (свыше 42 м <sup>3</sup> /ч)	для населения (до 42 м <sup>3</sup> /ч)
Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления	-	<b>12 407,90</b>

#### **4.2.2. Расчет стандартизированной тарифной ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии**

(ставка  $C^Г$ ), глава VI Методических указаний, утвержденных приказом ФАС России от 16.08.2018 N° 1151/18).

Размеры стандартизированных тарифных ставок на строительство газопровода и установку устройств электрохимической защиты от коррозии дифференцируются:

-по типу материала: стальные, полиэтиленовые.

-по диапазонам наружных диаметров: стальные 25 мм и менее; 26 - 38 мм; 39 - 45 мм; 46 - 57 мм; 58 - 76 мм; полиэтиленовые 32 и менее мм; 33 - 63 мм; 64 - 90 мм.

-стальные газопроводы по типу прокладки: наземные и подземные.

АО «Газпром газораспределение Тула» вышло с предложением к утверждению данной ставки ( $C^Г$ ) на основании заключенных договоров на выполнение строительно – монтажных работ с приложенными локальными сметными расчетами, выполненными в уровне цен 4 квартала 2018 года, а

также актов приемки – сдачи выполненных работ по форме КС-2 по законченному строительству.

Предложения АО «Газпром газораспределение Тула», по расчету стандартизированной тарифной ставки ( $C^Г$ ), на покрытие расходов, связанных со строительством газопровода и устройством системы электрохимической защиты от коррозии, при выполнении мероприятий на сетях газопотребления приведены в таблице 6.

Таблица 6

№ п/п	Вид ставки	Ед. изм.	Показатели	Цели использования газа		
				для коммунально-бытовых нужд (свыше 42 м <sup>3</sup> /ч)	для населения (до 42 м <sup>3</sup> /ч)	
$C^Г$	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии	руб./км	Строительство наземным (надземным) способом стального газопровода диаметром			
			25 мм и менее	-	<b>701 225,87</b>	
			26-38 мм	-	<b>1 671 886,67</b>	
			39-45 мм	-	-	
			46-57 мм	-	<b>975 263,38</b>	
			58-76 мм	-	-	
			159-218мм	<b>1 342 673,33</b>	-	
			219-272мм	<b>2 100 886,67</b>	-	
			Строительство подземным способом стального газопровода диаметром			
			159-218мм	<b>2 888 963,33</b>	-	
			219-272мм	<b>3 422 890,00</b>	-	
			Строительство полиэтиленового газопровода диаметром			
			32 мм и менее	-	-	
			33-63 мм	-	<b>1 292 911,18</b>	
			64-90 мм	-	-	
			160-224мм	<b>2 083 839,44</b>	-	
225-314мм	<b>4 286 935,00</b>	-				

Расходы АО «Газпром газораспределение Тула», используемые для расчета размера стандартизированной тарифной ставки  $C^Г$ , представлены в таблице 7.

Таблица 7

Показатели	Протяженность, м	Расходы ГРО, руб.	
		для коммунально-бытовых нужд (свыше 42 м <sup>3</sup> /ч)	для населения (до 42 м <sup>3</sup> /ч)
Строительство наземным (надземным) способом стального газопровода диаметром			
25 мм и менее	<b>25,90</b>	-	<b>18 161,75</b>
26-38 мм	<b>3,0</b>	-	<b>5 015,66</b>
39-45 мм	-	-	-
46-57 мм	<b>74,0</b>	-	<b>72 169,49</b>
58-76 мм	-	-	-
159-218мм	<b>3,0</b>	<b>4 028,02</b>	-
219-272мм	<b>3,0</b>	<b>6 302,66</b>	-
Строительство подземным способом стального газопровода диаметром			
159-218мм	<b>3,0</b>	<b>8 666,89</b>	-
219-272мм	<b>3,0</b>	<b>10 268,67</b>	-
Строительство полиэтиленового газопровода диаметром			
32 мм и менее	-	-	-
33-63 мм	<b>277,30</b>	-	<b>358 524,27</b>
64-90 мм	-	-	-
160-224мм	<b>250,0</b>	<b>520 959,86</b>	-

225-314мм	140,0	600 170,90	-
-----------	-------	------------	---

Экспертной группой произведена выборка объемов работ и материалов для определения расходов по прокладке газопроводов соответствующих диапазонов и типов прокладки на основании предоставленной проектной и сметной документации.

Экспертной группой исключен из расчета объект по адресу: Плавский р-он, примерно 2 км на северо-восток от здания школы в п. Горбачево, ул. Школьная, д.18. В соответствии с предоставленным договором на выполнение строительно-монтажных работ сметная стоимость строительства определена в федеральных единичных расценках ФЕР в уровне цен по состоянию за 4 квартал 2018 г. В связи с тем, максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования составляет более 42 м<sup>3</sup>/час, размеры стандартизированных тарифных ставок устанавливаются в соответствии с принятой в субъекте Российской Федерации дифференциацией исходя из состава мероприятий по технологическому присоединению, обусловленных диапазонами диаметров строящихся газопроводов, протяженностью и типами их прокладки, материалами труб, техническими характеристиками объектов сети газопотребления (п. 39 Методических указаний). Таким образом, дифференциация размеров стандартизированных тарифных ставок по данному объекту может быть выполнена только в соответствии с территориальными единичными расценками ТЕР Тульской области. Кроме того, объект является нехарактерным для определения средней рыночной цены на аналогичную работу.

Для надземной прокладки стального газопровода диапазона диаметров 25 мм и менее расходы скорректированы следующим образом:

- перенесены из диапазона 26-38 мм как ошибочно дифференцированные организацией;
- заменены расценки на более соответствующие;
- исключены расходы на врезку;
- исключены расходы на установку запорной арматуры как входящих в состав расценки ТЕР 16-02-003-03;
- испытания газопроводов приняты пропорционально длинам каждого типа и диапазона диаметров прокладываемых газопроводов;
- исключены расходы на изготовление и сборку узлов стальных газопроводов как входящих в состав расценки ТЕР 16-02-003-03;
- перенесены расходы по прокладке газопровода по фасаду из состава расходов на строительство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя.

Для надземной прокладки стального газопровода диапазона диаметров 46-57 мм расходы скорректированы следующим образом:

- расходы на установку отключающих устройств перенесены в состав расходов для расчета стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств С<sup>от</sup>;

- исключены расходы на врезку;
- добавлены расходы на установку цокольного ввода.

Для прокладки полиэтиленового газопровода диапазона диаметров 33-63 мм расходы скорректированы следующим образом:

- пересчитан объем земляных работ в соответствии с СП 42-103-2003 (п. 5.8);

- пересчитан объем песка для устройства песчаного основания и обратной засыпки;

- исключена замена материалов (муфт) в ресурсной части расценки ТЕР 24-02-002-02;

- стоимость полиэтиленовых труб принята по Каталогу строительных материалов Тульской области на 4 квартал 2018 года.

Экспертной группой рассчитана стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода С<sup>Г</sup> на основании скорректированных расходов газораспределительной организацией с применением индекса цен производителей (Ip) в соответствии с «Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года» (опубликован 01.10.2018 г.), утвержденного на 2019 год в размере 4,7 % для капитальных вложений в строительство, и приведена в таблице 8.

Таблица 8

№ п/п	Вид ставки	Ед. изм.	Показатели	Цели использования газа		Стандартизированная тарифная ставка, утвержденная постановлением №9/1 от 05.04.2019 г.		
				для коммунально-бытовых нужд (свыше 42 м <sup>3</sup> /ч)	для населения (до 42 м <sup>3</sup> /ч)			
С <sup>Г</sup>	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии	руб./км	Строительство наземным (надземным) способом стального газопровода диаметром					
			25 мм и менее	-	<b>790 938,26</b>			
			26-38 мм	-	-			
			39-45 мм	-	-			
			46-57 мм	-	<b>1 042 665,34</b>			
			58-76 мм	-	-			
			159-218мм	-	-			
			219-272мм	-	-			
			Строительство подземным способом стального газопровода диаметром					
			159-218мм	-	-			
			219-272мм	-	-			
			Строительство полиэтиленового газопровода диаметром					
			32 мм и менее	-	-	<b>1 194 201,42</b>		(для диапазона 109 мм и менее)
			33-63 мм	-	<b>873 014,09</b>			
			64-90 мм	-	-			
160-224мм	-	-						
225-314мм	-	-						



Размер стандартизированной тарифной ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии для полиэтиленового газопровода диапазона диаметров 33-63 мм не превышает размер стандартизированной тарифной ставки на строительство полиэтиленового газопровода диапазона диаметров 109 мм и менее, утвержденной постановлением комитета по тарифам Тульской области от 5 апреля 2019 года № 9/1.

#### 4.2.3 Расчет стандартизированной тарифной ставки на установку пункта редуцирования газа

(ставка  $C^{спрг}$ , глава VI Методических указаний, утвержденных приказом ФАС России от 16.08.2018 г. № 1151/18).

Размеры стандартизированных тарифных ставок на установку пункта редуцирования газа дифференцируются по пропускной способности: до 10 м<sup>3</sup> в час; 11 - 20 м<sup>3</sup> в час; 21 - 31 м<sup>3</sup> в час; 32 - 49 м<sup>3</sup> в час.

АО «Газпром газораспределение Тула» в качестве обоснования затрат по ставке  $C^{спрг}$  предоставило договор на выполнение строительно-монтажных работ по объекту: Газификация овощехранилища по адресу: Плавский р-он, примерно 2 км на северо-восток от здания школы в п. Горбачево, ул. Школьная, д.18. Сметная стоимость строительства определена по ФЕР в уровне цен по состоянию за 4 квартал 2018 г.

Предложения АО «Газпром газораспределение Тула», по расчету стандартизированной тарифной ставки  $C^{спрг}$  на покрытие расходов, связанных с установкой пункта редуцирования газа, при выполнении мероприятий на сетях газопотребления приведены в таблице 9.

Таблица 9

Ставка	Вид ставки	Ед. изм	Диапазоны	Цели использования газа	
				для коммунально-бытовых нужд (свыше 42 м <sup>3</sup> /ч)	для населения (до 42 м <sup>3</sup> /ч)
Спрг	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа	руб./м <sup>3</sup> в час	до 10 м <sup>3</sup> / час	-	-
			11-20 м <sup>3</sup> / час	-	-
			21-31 м <sup>3</sup> / час	-	-
			32-49 м <sup>3</sup> / час	2 340 939,05	-

Экспертной группой исключен из расчета объект по адресу: Плавский р-он, примерно 2 км на северо-восток от здания школы в п. Горбачево, ул. Школьная, д. 18. В соответствии с предоставленным договором на выполнение строительно-монтажных работ сметная стоимость строительства определена в федеральных единичных расценках ФЕР в уровне цен по состоянию за 4 квартал 2018 г. В связи с тем, максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования составляет более 42 м<sup>3</sup>/час, размеры стандартизированных тарифных ставок устанавливаются в

соответствии с принятой в субъекте Российской Федерации дифференциацией исходя из состава мероприятий по технологическому присоединению, обусловленных диапазонами диаметров строящихся газопроводов, протяженностью и типами их прокладки, материалами труб, техническими характеристиками объектов сети газопотребления (п. 39 Методических указаний). Таким образом, дифференциация размеров стандартизированных тарифных ставок по данному объекту может быть выполнена только в соответствии с территориальными единичными расценками ТЕР Тульской области. Кроме того, объект является нехарактерным для определения средней рыночной цены на аналогичную работу.

Следовательно, стандартизированная тарифная ставка  $C^{прг}$  на установку пункта редуцирования газа в диапазоне 32-49 м<sup>3</sup>/час для утверждения не принимается.

#### 4.2.4. Расчет стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств

(ставка  $C^{оу}$ , глава VI Методических указаний, утвержденных приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18).

АО «Газпром газораспределение Тула» вышло с предложением к утверждению данной ставки  $C^{оу}$  на основании локальных сметных расчетов.

Предложения АО «Газпром газораспределение Тула» по расчету стандартизированной тарифной ставки  $C^{оу}$  на установку отключающих устройств, приведены в таблице 10.

Таблица 10

Ставка	Расходы ГРО, связанные с расчетом стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств, руб.	Кол-во, шт.	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств
$C^{оу}$	<b>108 836,14</b>	9	руб./шт.	<b>12 092,90</b>

Экспертной группой произведена выборка объемов работ и материалов для определения расходов по установке отключающих устройств на основании предоставленной проектной и сметной документации.

Экспертной группой исключен из расчета объект по адресу: Плавский р-он, примерно 2 км на северо-восток от здания школы в п. Горбачево, ул. Школьная, д.18. В соответствии с предоставленным договором на выполнение строительно-монтажных работ сметная стоимость строительства определена в федеральных единичных расценках ФЕР в уровне цен по состоянию за 4 квартал 2018 г. В связи с тем, максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования составляет более 42 м<sup>3</sup>/час, размеры стандартизированных тарифных ставок устанавливаются в

соответствии с принятой в субъекте Российской Федерации дифференциацией исходя из состава мероприятий по технологическому присоединению, обусловленных диапазонами диаметров строящихся газопроводов, протяженностью и типами их прокладки, материалами труб, техническими характеристиками объектов сети газопотребления ( п. 39 Методических указаний). Таким образом, дифференциация размеров стандартизированных тарифных ставок по данному объекту может быть выполнена только в соответствии с территориальными единичными расценками ТЕР Тульской области. Кроме того, объект является нехарактерным для определения средней рыночной цены на аналогичную работу.

Для установки отключающих устройств расходы скорректированы следующим образом:

- исключена стоимость отключающих устройств;
- заменена расценка на более соответствующую для установки приварного крана вместо муфтового крана в соответствии с предоставленной проектной документацией;
- исключены расходы на установку муфтовой запорной арматуры как учтенных в расценке на монтаж газопровода.

Экспертной группой рассчитана стандартизированная тарифная ставка на установку отключающего устройства  $C^{ou}$  с применением индекса цен производителей (Ip) в соответствии с «Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года» (опубликован 01.10.2018г.) на 2019 год в размере 4,7% для капитальных вложений в строительство, и приведена в таблице 11.

Таблица 11

Ставка	Расходы, предлагаемые комитетом ТО по тарифам, связанные с расчетом стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств, руб.	Кол-во, шт.	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств без учета стоимости отключающего устройства
$C_{ou}$	<b>10 404,74</b>	7	руб./шт.	<b>5 446,88</b>

#### **4.2.5. Расчет стандартизированной тарифной ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя**

(ставка  $C_{окс}^r$ , глава VI Методических указаний, утвержденных приказом ФАС России от 16.08.2018 г. №1151/18).

Размеры стандартизированных тарифных ставок на строительство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя дифференцируются:

- по типу материала: стальные, металлопластиковые, медные, из

нержавеющей стали;

- по диапазонам диаметров: до 10 мм; 11 - 15 мм; 16 - 20 мм; 21 - 25 мм; 26 - 32 мм.

АО «Газпром газораспределение Тула» вышло с предложением к утверждению данной ставки на основании предоставленных договоров на выполнение строительно-монтажных работ с прилагаемыми локальными сметными расчетами, выполненными в уровне цен 4 квартала 2018 года, а также актов приемки – сдачи выполненных работ по форме КС-2.

Предложения АО «Газпром газораспределение Тула» по расчету стандартизированной тарифной ставки  $C_{окс}^Г$  на покрытие расходов, связанных с устройством внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя, приведены в таблице 12.

Таблица 12

Ставка	Вид ставки	Ед. изм.	Показатель и	Цели использования газа	
				для коммунально-бытовых нужд (свыше 42 м <sup>3</sup> /ч)	Население до 42 м <sup>3</sup> /ч
$C_{окс}^Г$	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя	руб./км		сталь	
			11-15 мм	-	<b>792 782,87</b>
			16-20 мм	-	<b>697 201,39</b>
			21-25 мм	-	<b>1 218 804,76</b>
			26-32 мм	-	-

Экспертной группой произведена выборка объемов работ и материалов для определения расходов по устройству внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя на основании предоставленной проектной и сметной документации.

Для устройства внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя расходы скорректированы следующим образом:

- исключены расходы на установку запорной арматуры как входящих в состав расценки ТЕР 16-02-003-01,02,03;

- исключена стоимость термозапорных клапанов как не являющихся отключающим устройством (невосстанавливаемое изделие разового действия);

- исключены расходы на изготовление и сборка узлов стальных газопроводов как входящих в состав расценки ТЕР 16-02-003-01,02,03;

- перенесены расходы по прокладке газопровода по фасаду в состав расходов для расчета стандартизированной тарифной ставки на строительство газопровода и установку устройств электрохимической защиты от коррозии.

Экспертной группой рассчитана стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя на основании скорректированных расходов ГРО с применением индекса цен производителей (Ip) в соответствии с «Прогнозом

социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года» (опубликован 01.10.2018 г.), утвержденного на 2019 год в размере 4,7% для капитальных вложений в строительство, и приведена в таблице 13.

Таблица 13

Ставка	Вид ставки	Ед. изм.	Показатели	Цели использования газа	
				для коммунально-бытовых нужд	для населения
С <sub>окс</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя	руб./км		сталь	
			11-15 мм	-	<b>783 619,81</b>
			16-20 мм	-	<b>675 960,36</b>
			21-25 мм	-	<b>1 032 661,99</b>
			26-32 мм	-	-

#### 4.2.6. Расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, с установкой прибора учета газа

(ставка С<sup>пу</sup>, глава VI Методических указаний, утвержденных приказом ФАС России от 16.08.2018 №1151/18).

АО «Газпром газораспределение Тула» вышло с предложением к утверждению данной ставки на основании локальных сметных расчетов, выполненных в уровне цен 2018 г.

Предложения АО «Газпром газораспределение Тула» по расчету стандартизированной тарифной ставки С<sup>пу</sup> на покрытие расходов, связанных с установкой прибора учета газа, при выполнении мероприятий на сетях газораспределения и газопотребления приведены в таблице 14.

Таблица 14

Ставка	Расходы, предлагаемые ГРО, связанные с расчетом стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа, руб.	Кол-во, шт.	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка, предлагаемая ГРО, на установку прибора учета газа
С <sup>пу</sup>	<b>16 296,78</b>	<b>8</b>	руб./ед.	<b>2037,10</b>

Экспертной группой произведена выборка объемов работ и материалов для определения расходов по установке отключающих устройств на основании предоставленной проектной и сметной документации.

Для утверждения ставки на установку приборов учета газа расходы скорректированы следующим образом:

- исключена стоимость приборов учета газа;
- заменена расценка на более соответствующую.

Экспертной группой рассчитана стандартизированная тарифная ставка на основании скорректированных расчетных материалов с применением индекса цен производителей (Ip) в соответствии с «Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года» (опубликован 01.10.2018 г.), утвержденного на 2019 год в размере 4,7% для капитальных вложений в строительство, и приведена в таблице 15.

Таблица 15

Ставка	Расходы, предлагаемые комитетом ТО по тарифам, связанные с расчетом стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа, руб.	Кол-во, шт.	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа, предлагаемая комитетом ТО по тарифам (без стоимости прибора учета)
С <sub>оу</sub>	2 602,17	7	руб./шт.	389,21

### 5. Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Тула», на 2019 год

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО "Газпром газораспределение Тула» внутри границ земельного участка, приведены в таблице 16.

Таблица 16

Ставка	Вид ставки	Ед. изм.	Диапазоны	АО "Газпром газораспределение Тула" на 2019 г.	Комитет ТО по тарифам на 2019 г.
1	2	3	4	5	6
С <sup>пр</sup>	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления	руб./шт.		<b>Коммунально-бытовые нужды не более 42 м<sup>3</sup>/час (население)</b>	
				<b>11 680,701</b>	<b>12 407,90</b>
				<b>Коммунально-бытовые нужды более 42 м<sup>3</sup>/час</b>	
				<b>290 328,83</b>	-
С <sup>г</sup>	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии	руб./км	Строительство наземным (надземным) способом стального газопровода диаметром		
			<b>Коммунально-бытовые нужды не более 42 м<sup>3</sup>/час (население)</b>		
			25 мм и менее	<b>701 225,87</b>	<b>790 938,26</b>
			26-38 мм	<b>1 671 886,67</b>	-
			46-57 мм	<b>975 263,38</b>	<b>1 042 665,34</b>
			<b>Коммунально-бытовые нужды более 42 м<sup>3</sup>/час</b>		
			159-218мм	<b>1 342 673,33</b>	-
219-272мм	<b>2 100 886,67</b>	-			

Ставка	Вид ставки	Ед. изм.	Диапазоны	АО "Газпром газораспределение Тула" на 2019 г.	Комитет ТО по тарифам на 2019 г.
1	2	3	4	5	6
			Строительство подземным способом стального газопровода диаметром		
			<b>Коммунально-бытовые нужды более 42 м<sup>3</sup>/час</b>		
			159-218мм	<b>2 888 963,33</b>	-
			219-272мм	<b>3 422 890,00</b>	-
			Строительство полиэтиленового газопровода диаметром		
			<b>Коммунально-бытовые нужды не более 42 м<sup>3</sup>/час (население)</b>		
			33-63 мм	<b>1 292 911,18</b>	<b>873 014,09</b>
			<b>Коммунально-бытовые нужды более 42 м<sup>3</sup>/час</b>		
			160-224мм	<b>2 083 839,44</b>	-
			225-314мм	<b>4 286 935,00</b>	-
$C_{\text{прг}}$	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа	руб./м <sup>3</sup> в час	32-49 м <sup>3</sup> /час	<b>2 340 939,05</b>	-
$C_{\text{оу}}$	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (без учета стоимости отключающего устройства)	руб./ед.	<b>Коммунально-бытовые нужды не более 42 м<sup>3</sup>/час (население)</b>		
				<b>12 092,90</b>	<b>5 446,88</b>
$C_{\text{окс}}$	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя	руб./км	<b>Коммунально-бытовые нужды не более 42 м<sup>3</sup>/час (население)</b>		
			Устройство стального газопровода диаметром		
			11-15 мм	<b>792 782,87</b>	<b>783 619,21</b>
			16-20 мм	<b>697 201,39</b>	<b>675 960,36</b>
			21-25 мм	<b>1 218 804,76</b>	<b>1 032 661,99</b>
$C_{\text{ну}}$	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (без электронного корректора объема)	руб./ед.		<b>Коммунально-бытовые нужды не более 42 м<sup>3</sup>/час (население)</b>	
				<b>2037,10</b>	<b>389,21</b>

АО «Газпром газораспределение Тула» выразило письменное согласие с предложенным уровнем стандартизированных тарифных ставок на 2019 год.

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

утвердить стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тула», на 2019 год в соответствии с предложением экспертной группы комитета Тульской области по тарифам.

Результаты голосования:

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

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

**3. Об утверждении стандартизированных тарифных ставок С 7.1, С 7.2, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к полиэтиленовому газопроводу с давлением до 0,6 МПа, диапазона диаметров 110-159 мм, к стальному газопроводу подземной прокладки с давлением 0,005-1,2 МПа диапазона диаметров: 108-158 мм, 159-218 мм, 219-272 мм к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тула», на 2019 год**

---

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

Слушали Шаманаеву О.А., которая доложила об утверждении стандартизированных тарифных ставок С 7.1, С 7.2, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к полиэтиленовому газопроводу с давлением до 0,6 МПа, диапазона диаметров 110-159 мм, к стальному газопроводу подземной прокладки с давлением 0,005-1,2 МПа диапазона диаметров: 108-158 мм, 159-218 мм, 219-272 мм к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тула», на 2019 год.

### **1. Сведения о газораспределительной организации - поставщике услуг**

Наименование газораспределительной организации – Акционерное общество «Газпром газораспределение Тула»

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

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

### **2. Перечень предоставленных материалов**

1. Приложение 9 на 1 л. в 1 экз.

2. Расчет затрат по заработной плате при выполнении работ на объекте на 2 л. в 1 экз.

3. Расчет затрат по заработной плате при выполнении работ на объекте: фактическое подключение к газораспределительной сети на 2 л. в 1 экз.



4. Расчет затрат на эксплуатацию машин и механизмов при выполнении работ на объекте: фактическое подключение на 7 л. в 1 экз.
5. Стоимость природного газа для расчета затрат на собственные и технологические нужды на 1 л. в 1 экз.
6. Расчет стоимости газа, используемого на продувку газопроводов по объекту 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 «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 21.02.2019 г.) «Об утверждении правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации» (далее Правила подключения).

4. Правилами пользования газом и предоставления услуг по газоснабжению в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 17.05.2002 г. №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 от 16.08.2018 г. № 1151/18 (далее Методические указания).

6. Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года (опубликован 01.10.2018 г.).

### **4. Анализ представленных предприятием материалов**

#### **4.1. Техничко – экономические показатели**

АО «Газпром газораспределение Тула» вышло с предложением по утверждению стандартизированных тарифных ставок С 7.1, С 7.2, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к полиэтиленовому газопроводу с давлением до 0,6 МПа диапазона диаметров 110-159 мм и к стальному

газопроводу подземной прокладки с давлением 0,005-1,2 МПа диапазона диаметров:108-158 мм, 159-218 мм, 219-272 мм к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тула», на 2019 год.

Экспертная группа исходила 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.

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

**4.2.1. Расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя (ставка С7, Приложение 9 к Методическим указаниям, утвержденным приказом ФАС России от 16.08.2018 г. №1151/18).**

Размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С<sub>7.1</sub>), определяется по формуле:

$$C_{7.1} = \frac{\sum (P \times I)}{\sum_{t=1}^4 (N_t \times Z)},$$

где:

P - фактические расходы ГРО на проведение мониторинга выполнения Заявителем технических условий в соответствующем календарном году из предусмотренных абзацами первым - четвертым пункта 32 Методических указаний, руб.;

N<sub>t</sub> - фактическое количество договоров о подключении (технологическом присоединении) соответствующей t-ой группы подключений, исполненных в соответствующем календарном году из предусмотренных абзацами первым - четвертым пункта 31 Методических указаний, шт.;

Z - коэффициент подключений, по которым осуществляется мониторинг выполнения Заявителем(ями) технических условий, в случае если подключение (технологическое присоединение) осуществляется в составе коллективной заявки, принимается в зависимости от количества точек подключений:

- 1 - 5 подключений - 1;
- 6 - 10 подключений - 1,5;
- 11 - 30 подключений - 3;
- 31 - 100 подключений - 4;
- Свыше 100 подключений - 5.

t - количество групп подключений, для которых проводится дифференциация коэффициента подключений (Z).

I - коэффициент расходов, определяемый в соответствии с пунктом 33 Методических указаний.

Размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с фактическим присоединением к сети газораспределения ( $C_{7.2}$ ), определяется по формуле:

$$C_{7.2} = \frac{\sum P_{gi(j)k} * I}{\sum N_{gi(j)k}},$$

где:

$P_{gi(j)k}$  - расходы ГРО на осуществление фактического присоединения объектов капитального строительства Заявителя к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненным k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя, понесенные в соответствующем календарном году из предусмотренных абзацами первым - четвертым пункта 32 Методических указаний, руб.;

$N_{gi(j)k}$  - количество договоров о подключении (технологических присоединений), по которым осуществлено фактическое присоединение объекта капитального строительства Заявителя к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода k-тым

типом прокладки ГРО (основного абонента), и проведением пуска газа (без учета подключений (технологических присоединений) в случаях, указанных в подпунктах "а" и "б" пункта 4 Методических указаний), в соответствующем календарном году из предусмотренных абзацами первым - четвертым пункта 31 Методических указаний, шт.;

I - коэффициент расходов, определяемый в соответствии с пунктом 33 Методических указаний.

АО «Газпром газораспределение Тула» вышло с предложением к утверждению данной ставки С7 на основании калькуляций затрат на выполнение работ и эксплуатацию машин и механизмов, выполненных в уровне цен 1 квартала 2017 года, для технологического присоединения к сетям газораспределения объекта капитального строительства **СНТ «Хорошово» «Жилые дома, расположенные на земельном участке с кадастровым номером 71:23:050123:58 по адресу: Тульская область, Ясногорский район, СНТ «Хорошово».**

Предложения АО «Газпром Газораспределение Тула» по расчету стандартизированной тарифной ставки С7 приведены в таблице 1.

Таблица 1

№ п/п	Показатели	Затраты на выполнение работ по фактическому присоединению к сетям газораспределения и проведению пуска газа, тыс. руб.	Затраты на отключение и подключение третьих лиц, стоимость газа, используемого на продувку газопроводов, тыс. руб.	Затраты на мониторинг выполнения Заявителем технических условий, тыс. руб.	Затраты на составление документов о технологическом присоединении, тыс. руб.	Количество технологических присоединений, шт.	Стандартизированная ставка С7.2, руб./шт.	Стандартизированная ставка С7.1, руб./шт.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
1.	Стальные газопроводы								
1.1.	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:								
1.1.1.	с давления до 0,005 МПа в газопроводе-источнике, диаметром:								
1.1.1.1.	до 100 мм								
1.1.1.2.	108-158 мм								
1.1.1.3.	159 - 218 мм								
1.1.1.4.	219 - 272 мм								
1.1.1.5.	273 - 324 мм								
1.1.1.6.	325 - 425 мм								
1.1.1.7.	426 - 529 мм								
1.1.1.8.	530 мм и выше								
1.1.2.	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе-источнике, диаметром:								
1.1.2.1.	до 100 мм								
1.1.2.2.	108-158 мм								

№ п/п	Показатели	Затраты на выполнение работ по фактическому присоединению к сетям газораспределения и проведению пуска газа, тыс. руб.	Затраты на отключение и подключение третьих лиц, стоимость газа, используемого на продувку газопроводов, тыс. руб.	Затраты на мониторинг выполнения Заявителем технических условий, тыс. руб.	Затраты на составление документов о технологическом присоединении, тыс. руб.	Количество технологических присоединений, шт.	Стандартизированная ставка С7.2, руб./шт.	Стандартизированная ставка С7.1, руб./шт.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.1.2.3	159 - 218 мм							
1.1.2.4	219 - 272 мм							
1.1.2.5	273 - 324 мм							
1.1.2.6	325 - 425 мм							
1.1.2.7	426 - 529 мм							
1.1.2.8	530 мм и выше							
1.2.	Подземная (надземная) прокладка, в том числе:							
1.2.1.	с давления до 0,005 МПа в газопроводе-источнике, диаметром:							
1.2.1.1.	до 100 мм							
1.2.1.2	108-158 мм	<b>0,00</b>	<b>67,76</b>	<b>4,34</b>		<b>1</b>	<b>72 795,17</b>	<b>4 667,17</b>
1.2.1.3	159 - 218 мм	<b>0,00</b>	<b>70,56</b>	<b>4,34</b>		<b>1</b>	<b>75 795,13</b>	<b>4 667,17</b>
1.2.1.4	219 - 272 мм	<b>0,00</b>	<b>72,63</b>	<b>4,34</b>		<b>1</b>	<b>78 025,12</b>	<b>4 667,17</b>
1.2.1.5	273 - 324 мм							
1.2.1.6	325 - 425 мм							
1.2.1.7	426 - 529 мм							
1.2.1.8	530 мм и выше							
1.2.2.	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе-источнике, диаметром:							
1.2.2.1.	до 100 мм							
1.2.2.2	108-158 мм							
1.2.2.3	159 - 218 мм							
1.2.2.4	219 - 272 мм							
1.2.2.5	273 - 324 мм							
1.2.2.6	325 - 425 мм							
1.2.2.7	426 - 529 мм							
1.2.2.8	530 мм и выше							
2.	Полиэтиленовые газопроводы							
2.1.	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе-источнике, диаметром:							
2.1.1.	109 мм и менее							
2.1.2.	110 -159 мм	<b>3,77</b>	<b>1,74</b>	<b>4,34</b>		<b>1</b>	<b>5 923,69</b>	<b>4 667,17</b>
2.1.3.	160 - 224 мм							
2.1.4.	225 - 314 мм							
2.1.5.	315 - 399 мм							

№ п/п	Показатели	Затраты на выполнение работ по фактическому присоединению к сетям газораспределения и проведению пуска газа, тыс. руб.	Затраты на отключение и подключение третьих лиц, стоимость газа, используемого на продувку газопроводов, тыс. руб.	Затраты на мониторинг выполнения Заявителем технических условий, тыс. руб.	Затраты на составление документов о технологическом присоединении, тыс. руб.	Количество технологических присоединений, шт.	Стандартизированная ставка С7.2, руб./шт.	Стандартизированная ставка С7.1, руб./шт.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
2.1.6.	400 мм и выше							
2.2.	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе-источнике, диаметром:							
2.2.1.	109 мм и менее							
2.2.2.	110 -159 мм							
2.2.3.	160 – 224 мм							
2.2.4.	225 – 314 мм							
2.2.5.	315 – 399 мм							
2.2.6.	400 мм и выше							

Расчетные материалы, представленные для утверждения стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к стальному газопроводу подземной прокладки с давлением 0,005-1,2 МПа диапазона диаметров: 108-158 мм, 159-218 мм, 219-272 мм к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тула», на 2019 год, включают в себя затраты на мероприятия по перекладке существующих газопроводов высокого давления с  $\varnothing$  114 мм,  $\varnothing$  159 мм,  $\varnothing$  168 мм на  $\varnothing$  219 мм, затраты на отключение и пусковые работы Захарьинской ГРС.

Вышеуказанные расходы экспертной группой не рассматривались, так как относятся к расчетным материалам для установления платы по технологическому присоединению по индивидуальному проекту по разделу «Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности». Соответственно стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к стальному газопроводу подземной прокладки с давлением 0,005-1,2 МПа диапазона диаметров: 108-158 мм, 159-218 мм, 219-272 мм к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тула», на 2019 год к утверждению не предлагаются.

Фактические расходы АО «Газпром газораспределение Тула», связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки

сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя, приведены в таблице 2.

Таблица 2

№ № п/п	Объект	Давление в газопроводе-источнике проектное, МПа	Характеристики газопровода - источника	АО «Газпром газораспределение Тула» расходы, руб.		Комитет ТО по тарифам расходы, руб.	
				На мониторинг выполнения заявителем ТУ	На выполнение работ по фактическому присоединению	На мониторинг выполнения заявителем ТУ	На выполнение работ по фактическому присоединению
1	«Газификация д. Нижняя Китаевка, в т. ч. ПИР» в пределах границ земельного участка по адресу: Тульская область, Ленинский район, д. Нижняя Китаевка	0,6	ПЭ Ø110x10,0 мм	4 344,62	3 770,00	4 344,62	2 092,05
Итого для диапазона с давлением до 0,6 МПа в газопроводе-источнике, в который осуществляется врезка, диапазон диаметров 110-159 мм (полиэтиленовый)				<b>4 344,62</b>	<b>3 770,00</b>	<b>4 344,62</b>	<b>2 092,05</b>

Экспертной группой выполнена дифференциация объекта газификации в соответствии с п. 20 Методических указаний:

по диапазонам наружных диаметров полиэтиленовых газопроводов газораспределительной организации, в которые осуществляется врезка: 109 мм и менее; 110 - 159 мм; 160 - 224 мм; 225 - 314 мм; 315 - 399 мм; 400 мм и выше;

по типу врезки для полиэтиленовых газопроводов: при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно); при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно).

Затраты по заработной плате на выполнение работ по технологическому присоединению приняты в полном объеме, согласно представленных расчетных материалов.

Экспертной группой исключена из расчета дважды учтенная стоимость газа, используемого на продувку газопроводов.

Расчет стоимости газа для продувки скорректирован в соответствии с внутренним объемом продуваемого газопровода из расчета диаметра в свету присоединяемого газопровода 51,4 мм (для трубы ПЭ 100 ГАЗ SDR11-63x5,8мм).

Экспертной группой рассчитана ставка С7 на основании расчетных материалов АО «Газпром газораспределение Тула», предоставленных в уровне цен 1 квартала 2017 года, с индексацией на 2019 год с применением

индекса потребительских цен в соответствии с «Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года», утвержденного на 2018 год в размере 2,7% и на 2019 год в размере 4,6%.

Рассчитанная экспертной группой стандартизированная тарифная ставка С7 на 2019 год на покрытие расходов АО «Газпром газораспределение Тула», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, а также бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя, приведена в таблице 3.

Таблица 3

№ п/п	Показатели	Затраты на выполнение работ по фактическому присоединению к сетям газораспределения и проведению пуска газа, тыс. руб.	Затраты на отключение и подключение третьих лиц, стоимость газа, используемого на продувку газопроводов, тыс. руб.	Затраты на мониторинг выполнения Заявителем технических условий, тыс. руб.	Затраты на составление документов о технологическом присоединении, тыс. руб.	Количество технологических присоединений, шт.	Стандартизированная ставка С7.2, руб./шт.	Стандартизированная ставка С7.1, руб./шт.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
2.	Полиэтиленовые газопроводы								
2.1.	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе-источнике, диаметром:								
2.1.1.	109 мм и менее								
2.1.2.	110 -159 мм	<b>2,09</b>	<b>1,12</b>	<b>4,34</b>		<b>1</b>	<b>3 447,67</b>	<b>4 667,17</b>	
2.1.3.	160 – 224 мм								
2.1.4.	225 – 314 мм								
2.1.5.	315 – 399 мм								
2.1.6.	400 мм и выше								

**5. Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения 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 С 7.1, С 7.2, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к полиэтиленовому газопроводу с давлением до 0,6 МПа (включительно), диапазоном диаметров 110-159 мм к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тула», на 2019 год, приведены в таблице 4.

Таблица 4

Ставка	Вид ставки	Ед. изм.	Диапазоны	Ставки для утверждения на 2019 г.	
				АО "Газпром газораспределение Тула"	Комитет ТО по тарифам
1	2	3	4	5	6
С7.1	Мониторинг выполнения Заявителем технических условий	руб./шт.	Полиэтиленовые газопроводы		
			С давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром		
			110-159 мм	<b>4 667,17</b>	<b>4 667,17</b>
С7.2	Осуществление фактического присоединения к газораспределительной сети	руб./шт.	Полиэтиленовые газопроводы		
			С давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром		
			110-159 мм	<b>5 923,69</b>	<b>3 447,67</b>

АО «Газпром газораспределение Тула» выразило письменное согласие с предложенным уровнем стандартизированных тарифных ставок на 2019 год.

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

утвердить стандартизированные тарифные ставки С 7.1, С 7.2, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к полиэтиленовому газопроводу с давлением до 0,6 МПа, диапазона диаметров 110-159 мм к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тула», на 2019 год в соответствии с предложением экспертной группы комитета Тульской области по тарифам.

Результаты голосования:

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

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

**4. Об утверждении стандартизированных тарифных ставок С 7.1, С 7.2, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к полиэтиленовому газопроводу с давлением 0,6 МПа диапазона диаметров 160-224 мм, к стальному газопроводу подземной прокладки с давлением 0,005-1,2 МПа диапазона**

**диаметров: 159-218 мм, 219-272 мм к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тула», на 2019 год**

---

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

Слушали Шаманаеву О.А., которая доложила об утверждении стандартизированных тарифных ставок С 7.1, С 7.2, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к полиэтиленовому газопроводу с давлением до 0,6 МПа диапазона диаметров 160-224 мм, к стальному газопроводу подземной прокладки с давлением 0,005-1,2 МПа диапазона диаметров: 159-218 мм, 219-272 мм к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тула», 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. Список объектов капитального строительства на 1 л. в 1 экз.
2. Приложение 9 на 1 л. в 1 экз.
3. Приложение 9 (на объект капитального строительства) на 1л. в 1 экз.
4. Расчет фактической стоимости материалов на врезку газопровода к объекту капитального строительства на 1 л. в 1 экз.
5. Калькуляция затрат на выполнение работ по пуску объекта технологическое присоединение на 2 л. в 1 экз.
6. Калькуляция затрат на выезд инженера по технадзору на 2 л. в 1 экз.
7. Калькуляция затрат на составление документов о технологическом присоединении на 2 л. в 1 экз.
8. Технические условия на присоединение к газораспределительной сети № 05-00000462/В от 22 мая 2019г на 2 л. в 1 экз.
9. Технические условия на присоединение к газораспределительной сети № 05-00000462/Г от 22 мая 2019 г. (дополнение к ТУ № 01-00000087 от 22.04.2019г.) на 2 л. в 1 экз.
10. Ситуационная схема объекта капитального строительства на 1 л. в 1 экз.
11. Приложение 9 (на объект капитального строительства) на 1л. в 1 экз.
12. Расчет накладных расходов на врезку газопровода на объект капитального строительства на 1 л. в 1 экз.
13. Расчет фактической стоимости материалов на врезку газопровода к объекту капитального строительства на 1 л. в 1 экз.

14. Расчет затрат по врезке газопровода к объекту на 1 л. в 1 экз.
15. Приложение 3. Калькуляция затрат на врезку газопровода на 1 л. в 1 экз.
16. Заявка о подключении (технологическом присоединении) объекта капитального строительства к сети газораспределения на 3 л. в 1 экз.
17. Технические условия на присоединение к газораспределительной сети № 04-000000295/В от 3 апреля 2019 г. на 2 л. в 1 экз.
18. Технические условия на присоединение к газораспределительной сети № 04-000000295/Г от 3 апреля 2019 г. на 2 л. в 1 экз.
19. Приложение 9 (на объект капитального строительства) на 1л. в 1 экз.
20. Расчет накладных расходов на врезку газопровода на объект капитального строительства на 1 л. в 1 экз.
21. Приложение 3. Калькуляция затрат на врезку газопровода на 1 л. в 1 экз.
22. Расчет фактической стоимости материалов на врезку газопровода к объекту капитального строительства на 1 л. в 1 экз.
23. Расчет затрат по врезке газопровода к объекту на 1 л. в 1 экз.
24. Заявка о заключении договора о подключении (технологическом присоединении) объекта капитального строительства к сети газораспределения на 2 л. в 1 экз.
25. Технические условия на присоединение к газораспределительной сети № 04-00000321/В от 26 апреля 2019 г. на 2 л. в 1 экз.
26. Технические условия на присоединение к газораспределительной сети № 04-00000321/Г от 26 апреля 2019 г. на 2 л. в 1 экз.
27. Приложение 9 (на объект капитального строительства) на 1 л. в 1 экз.
28. Расчет фактической стоимости материалов на врезку газопровода к объекту капитального строительства на 1 л. в 1 экз.
29. Расчет затрат по врезке газопровода к объекту на 1 л. в 1 экз.
30. Приложение 3. Калькуляция затрат на врезку газопровода на 1 л. в 1 экз.
31. Расчет накладных расходов на врезку газопровода на объект капитального строительства на 1л. в 1 экз.
32. Заявка о заключении договора о подключении (технологическом присоединении) объекта капитального строительства к сети газораспределения на 3 л. в 1 экз.
33. Технические условия на присоединение к газораспределительной сети № 04-00000329/В от 08 мая 2019г на 2 л. в 1 экз.
34. Технические условия на присоединение к газораспределительной сети № 04-00000329/Г от 08 мая 2019г на 2 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 29.12.2000 г. № 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 г. № 1314 (в редакции от 21.12.2018 г.) «Об утверждении правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации» (далее Правила подключения).

4. Правилами пользования газом и предоставления услуг по газоснабжению в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 17.05.2002 г. № 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 01.10.2018 г.).

#### **4. Анализ представленных предприятием материалов**

##### **4.1. Техничко – экономические показатели**

АО «Газпром газораспределение Тула» вышло с предложением об утверждении стандартизированных тарифных ставок С7.1, С7.2 в недостающих диапазонах, используемых для определения 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 год.

Экспертная группа исходила 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.

Технико - экономические показатели стандартизированных ставок, используемых для определения 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

Ставка	Вид ставки	Ед. изм.	Диапазоны	Предлагаемые АО "Газпром газораспределение Тула" для утверждения ставки на 2019г.			
1	2	3	4	5			
С7	Мониторинг выполнения Заявителем технических условий и осуществление фактического присоединения к газораспределительной сети	руб./шт.	Стальные газопроводы				
			Подземная (надземная) прокладка, в том числе:				
			С давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром				
			Разбивка ставки	<b>С7.2</b>	<b>С7.1</b>		
			До 100 мм	-	-		
			108-158 мм	-	-		
			159-218 мм	-	-		
			219-272 мм	-	-		
			273-324 мм	-	-		
			325-425 мм	-	-		
			426-529 мм	-	-		
			530 мм и выше	-	-		
			С давления 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром				
			Разбивка ставки	<b>С7.2</b>	<b>С7.1</b>		
			До 100 мм	-	-		
			108-158 мм	-	-		
			159-218 мм	<b>26 130,00</b>	<b>4 260,00</b>		
			219-272 мм	<b>23 200,00</b>	<b>2 780,00</b>		
			273-324 мм	-	-		
			325-425 мм	-	-		
			426-529 мм	-	-		
			530 мм и выше	-	-		
			Подземная прокладка, в том числе:				
			Полиэтиленовые газопроводы				
			С давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром				
			Разбивка ставки	<b>С7.2</b>	<b>С7.1</b>		
109 мм и менее	-	-					
110-159 мм	-	-					
160-224 мм	<b>11 420,00</b>	<b>24 720,00</b>					
225-314 мм	-	-					
315-399 мм	-	-					
400 мм и выше	-	-					

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

**4.2.1. Расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя (ставка С7, Приложение 9 к Методическим указаниям, утвержденным приказом ФАС России от 16.08.2018 №1151/18).**

Размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий ( $C_{7.1}$ ), определяется по формуле:

$$C_{7.1} = \frac{\sum (P \times I)}{\sum_{t=1}^4 (N_t \times Z)},$$

где:

P - фактические расходы ГРО на проведение мониторинга выполнения Заявителем технических условий в соответствующем календарном году из предусмотренных абзацами первым - четвертым пункта 32 Методических указаний, руб.;

$N_t$  - фактическое количество договоров о подключении (технологическом присоединении) соответствующей t-ой группы подключений, исполненных в соответствующем календарном году из предусмотренных абзацами первым - четвертым пункта 31 Методических указаний, шт.;

Z - коэффициент подключений, по которым осуществляется мониторинг выполнения Заявителем(ями) технических условий, в случае если подключение (технологическое присоединение) осуществляется в составе коллективной заявки, принимается в зависимости от количества точек подключений:

1 - 5 подключений - 1;

6 - 10 подключений - 1,5;

- 11 - 30 подключений - 3;  
 31 - 100 подключений - 4;  
 Свыше 100 подключений - 5.

$t$  - количество групп подключений, для которых проводится дифференциация коэффициента подключений ( $Z$ ).

$I$  - коэффициент расходов, определяемый в соответствии с пунктом 33 Методических указаний.

Размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с фактическим присоединением к сети газораспределения ( $C_{7.2}$ ), определяется по формуле:

$$C_{7.2} = \frac{\sum P_{gi(j)k} * I}{\sum N_{gi(j)k}},$$

где:

$P_{gi(j)k}$  - расходы ГРО на осуществление фактического присоединения объектов капитального строительства Заявителя к газораспределительной сети ГРО, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт)  $g$ -тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального  $i$ -того диапазона диаметров (полиэтиленового  $j$ -того диапазона диаметров) газопровода ГРО, бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненным  $k$ -тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя, понесенные в соответствующем календарном году из предусмотренных абзацами первым - четвертым пункта 32 Методических указаний, руб.;

$N_{gi(j)k}$  - количество договоров о подключении (технологических присоединений), по которым осуществлено фактическое присоединение объекта капитального строительства Заявителя к газораспределительной сети ГРО, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт)  $g$ -тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального  $i$ -того диапазона диаметров (полиэтиленового  $j$ -того диапазона диаметров) газопровода  $k$ -тым типом прокладки ГРО (основного абонента), и проведением пуска газа (без учета подключений (технологических присоединений) в случаях, указанных в подпунктах "а" и "б" пункта 4 Методических указаний), в соответствующем календарном году из предусмотренных абзацами первым - четвертым пункта 31 Методических указаний, шт.;

I - коэффициент расходов, определяемый в соответствии с пунктом 33 Методических указаний.

АО «Газпром газораспределение Тула» вышло с предложением к утверждению данной ставки С7 на основании калькуляций затрат на выполнение работ и эксплуатацию машин и механизмов в уровне цен 2017 год с индексацией на 2019 год с применением индекса потребительских цен в соответствии с «Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года», утвержденного на 2018 год в размере 2,7% и на 2019 год в размере 4,6%.

Предложения АО «Газпром газораспределение Тула» по расчету стандартизированной тарифной ставки С7 приведены в таблице 2.

Таблица 2

№ п/п	Показатели	Затраты на выполнение работ по фактическому присоединению к сетям газораспределения и проведению пуска газа, тыс. руб.	Затраты на отключение и подключение третьих лиц, стоимость газа, используемого на продувку газопроводов, тыс. руб.	Затраты на мониторинг выполнения Заявителем технических условий, тыс. руб.	Затраты на составление документов о технологическом присоединении, тыс. руб.	Количество технологических присоединений, шт.	Стандартизированная ставка С7.2, руб./шт.	Стандартизированная ставка С7.1, руб./шт.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Стальные газопроводы							
1.1.	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:							
1.1.1.	с давления до 0,005 МПа в газопроводе-источнике, диаметром:							
1.1.1.1.	до 100 мм							
1.1.1.2.	108-158 мм							
1.1.1.3.	159 - 218 мм							
1.1.1.4.	219 - 272 мм							
1.1.1.5.	273 - 324 мм							
1.1.1.6.	325 - 425 мм							
1.1.1.7.	426 - 529 мм							
1.1.1.8.	530 мм и выше							
1.1.2.	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе-источнике, диаметром:							
1.1.2.1.	до 100 мм							
1.1.2.2.	108-158 мм							
1.1.2.3.	159 - 218 мм							
1.1.2.4.	219 - 272 мм							
1.1.2.5.	273 - 324 мм							
1.1.2.6.	325 - 425 мм							
1.1.2.7.	426 - 529 мм							
1.1.2.8.	530 мм и выше							
1.2.	Подземная (надземная) прокладка, в том числе:							



№ п/п	Показатели	Затраты на выполнение работ по фактическому присоединению к сетям газораспределения и проведению пуска газа, тыс. руб.	Затраты на отключение и подключение третьих лиц, стоимость газа, используемого на продувку газопроводов, тыс. руб.	Затраты на мониторинг выполнения Заявителем технических условий, тыс. руб.	Затраты на составление документов о технологическом присоединении, тыс. руб.	Количество технологических присоединений, шт.	Стандартизированная ставка С7.2, руб./шт.	Стандартизированная ставка С7.1, руб./шт.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
1.2.1.	с давления до 0,005 МПа в газопроводе-источнике, диаметром:								
1.2.1.1.	до 100 мм								
1.2.1.2	108-158 мм								
1.2.1.3	159 - 218 мм								
1.2.1.4	219 - 272 мм								
1.2.1.5	273 - 324 мм								
1.2.1.6	325 - 425 мм								
1.2.1.7	426 - 529 мм								
1.2.1.8	530 мм и выше								
1.2.2.	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе-источнике, диаметром:								
1.2.2.1.	до 100 мм								
1.2.2.2	108-158 мм								
1.2.2.3	159 - 218 мм	26,13		4,26		1	<b>26 130,00</b>	<b>4 260,00</b>	
1.2.2.4	219 - 272 мм	46,40		5,56		2	<b>23 200,00</b>	<b>2 780,00</b>	
1.2.2.5	273 - 324 мм								
1.2.2.6	325 - 425 мм								
1.2.2.7	426 - 529 мм								
1.2.2.8	530 мм и выше								
2.	Полиэтиленовые газопроводы								
2.1.	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе-источнике, диаметром:								
2.1.1.	109 мм и менее								
2.1.2.	110 -159 мм								
2.1.3.	160 – 224 мм	11,42		20,03	4,69	1	<b>11 420,00</b>	<b>24 720,00</b>	
2.1.4.	225 – 314 мм								
2.1.5.	315 – 399 мм								
2.1.6.	400 мм и выше								
2.2.	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе-источнике, диаметром:								
2.2.1.	109 мм и менее								
2.2.2.	110 -159 мм								
2.2.3.	160 – 224 мм								
2.2.4.	225 – 314 мм								

№ п/п	Показатели	Затраты на выполнение работ по фактическому присоединению к сетям газораспределения и проведению пуска газа, тыс. руб.	Затраты на отключение и подключение третьих лиц, стоимость газа, используемого на продувку газопроводов, тыс. руб.	Затраты на мониторинг выполнения Заявителем технических условий, тыс. руб.	Затраты на составление документов о технологическом присоединении, тыс. руб.	Количество технологических присоединений, шт.	Стандартизованная ставка С7.2, руб./шт.	Стандартизованная ставка С7.1, руб./шт.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
2.2.5.	315 – 399 мм							
2.2.6.	400 мм и выше							

Фактические расходы ГРО, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя, приведены в таблице 3.

Таблица 3

№ п/п	Объект	Давление в газопроводе-источнике проектное, МПа	Характеристики газопровода - источника	АО «Газпром газораспределение Тула» расходы, тыс. руб.		Комитет ТО по тарифам расходы, тыс. руб.	
				На мониторинг выполнения заявителем ТУ	На выполнение работ по фактическому присоединению	На мониторинг выполнения заявителем ТУ	На выполнение работ по фактическому присоединению
1	Тульская обл., Ленинский р-н, с/о Иншинское, д. Уваровка (8 жилых домов)	0,005	Ø160x14,6 мм (полиэтилен, подземный)	24,72	11,42	8,81	8,59
Итого для диапазона с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром 160-224 мм (полиэтилен, подземный)				<b>24,72</b>	<b>11,42</b>	<b>8,81</b>	<b>8,59</b>
2	п. Мичуринский, Тепло-Огаревского р-на, Тульской обл. (Дом культуры)	0,005	Ø159x4,0 мм (сталь, подземный)	4,26	26,13	3,36	20,12
Итого для диапазона с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром 159 -218 мм (сталь, подземный)				<b>4,26</b>	<b>26,13</b>	<b>3,36</b>	<b>20,12</b>

3	Ферма закрытого типа с круглогодичным стойловым содержанием	0,6	Ø159х4,0 мм (сталь, подземный)	3,82	23,62	3,23	17,43
Итого для диапазона с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром 159 -218 мм (сталь, подземный)				<b>3,82</b>	<b>23,62</b>	<b>3,23</b>	<b>17,43</b>
4	г. Ефремов, Тульская обл., ул. Комсомольская, д.87(котельная детского сада)	0,3	Ø219х6,0 мм (сталь, подземный)	5,56	46,40	1,74	16,76
Итого для диапазона с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром до 219-272 мм (сталь, подземный)				<b>5,56</b>	<b>46,40</b>	<b>1,74</b>	<b>16,76</b>

Экспертной группой выполнена дифференциация объектов газификации Заявителей в соответствии с п. 20 Методических указаний:

по диапазонам наружных диаметров стальных газопроводов ГРО, в которые осуществляется врезка: до 100 мм; 101 - 158 мм; 159 - 218 мм; 219 - 272 мм; 273 - 324 мм; 325 - 425 мм; 426 - 529; 530 мм и выше;

по диапазонам наружных диаметров полиэтиленовых газопроводов ГРО, в которые осуществляется врезка: 109 мм и менее; 110 - 159 мм; 160 - 224 мм; 225 - 314 мм; 315 - 399 мм; 400 мм и выше;

по типу прокладки газопровода ГРО: подземная или надземная, наземная;

по типу врезки: для стальных газопроводов: при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно); при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно);

для полиэтиленовых газопроводов: при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно); при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно).

Для мониторинга выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО расходы скорректированы следующим образом:

- затраты по заработной плате при выезде специалиста по технадзору на объект определены в соответствии с количеством человеко-часов по "Примерному прейскуранту на услуги газового хозяйства по техническому обслуживанию и ремонту газораспределительных систем" (утв. Приказом ОАО "Росгазификация" от 20.06.2001 N 35) для данного вида работ;

- затраты на эксплуатацию машин и механизмов при выезде инженера по технадзору определены в соответствии с километражом;

- затраты по заработной плате при выполнении работ по врезке определены в соответствии с нормативом времени по территориальным единичным расценкам ТЕР для данного вида работ.

Ставка С7 рассчитана экспертной группой на основании скорректированных калькуляций затрат на выполнение работ и эксплуатацию

машин и механизмов в уровне цен 2017 год с индексацией на 2019 год с применением индекса потребительских цен в соответствии с «Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года», утвержденного на 2018 год в размере 2,7% и на 2019 год в размере 4,6%.

Рассчитанная экспертной группой стандартизированная тарифная ставка С7 на 2019 год на покрытие расходов АО «Газпром газораспределение Тула», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя, приведена в таблице 4.

Таблица 4

№ п/п	Показатели	Затраты на выполнение работ по фактическому присоединению к сетям газораспределения и проведению пуска газа, тыс. руб.	Затраты на отключение и подключение третьих лиц, стоимость газа, используемого на продувку газопроводов, тыс. руб.	Затраты на мониторинг выполнения Заявителем технических условий, тыс. руб.	Затраты на составление документов о технологическом присоединении, тыс. руб.	Количество технологических присоединений, шт.	Стандартизированная ставка С7.2, руб./шт.	Стандартизированная ставка С7.1, руб./шт.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
1.	Стальные газопроводы								
1.1.	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:								
1.1.1.	с давления до 0,005 МПа в газопроводе-источнике, диаметром:								
1.1.1.1.	до 100 мм	-	-	-			-	-	
1.1.1.2.	108-158 мм	-	-	-			-	-	
1.1.1.3.	159 - 218 мм	-	-	-			-	-	
1.1.1.4.	219 - 272 мм	-	-	-			-	-	
1.1.1.5.	273 - 324 мм	-	-	-			-	-	
1.1.1.6.	325 - 425 мм	-	-	-			-	-	
1.1.1.7.	426 - 529 мм	-	-	-			-	-	

№ п/п	Показатели	Затраты на выполненные работы по фактическому присоединению к сетям газораспределения и проведению пуска газа, тыс. руб.	Затраты на отключение и подключение третьих лиц, стоимость газа, используемого на продувку газопроводов, тыс. руб.	Затраты на мониторинг выполнения Заявителем технических условий, тыс. руб.	Затраты на составление документов о технологическом присоединении, тыс. руб.	Количество технологических присоединений, шт.	Стандарты зированная ставка С7.2, руб./шт.	Стандарты зированная ставка С7.1, руб./шт.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.1.1.8	530 мм и выше	-	-	-		-	-	-
1.1.2.	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе-источнике, диаметром:							
1.1.2.1.	до 100 мм	-	-	-		-	-	-
1.1.2.2	108-158 мм	-	-	-		-	-	-
1.1.2.3	159 - 218 мм	-	-	-		-	-	-
1.1.2.4	219 - 272 мм	-	-	-		-	-	-
1.1.2.5	273 - 324 мм	-	-	-		-	-	-
1.1.2.6	325 - 425 мм	-	-	-		-	-	-
1.1.2.7	426 - 529 мм	-	-	-		-	-	-
1.1.2.8	530 мм и выше	-	-	-		-	-	-
1.2.	Подземная (надземная) прокладка, в том числе:							
1.2.1.	с давления до 0,005 МПа в газопроводе-источнике, диаметром:							
1.2.1.1.	до 100 мм	-	-	-		-	-	-
1.2.1.2	108-158 мм	-	-	-		-	-	-
1.2.1.3	159 - 218 мм	20,12	0,00	3,36		1	<b>21 613,75</b>	<b>3 609,45</b>
1.2.1.4	219 - 272 мм	-	-	-		-	-	-
1.2.1.5	273 - 324 мм	-	-	-		-	-	-
1.2.1.6	325 - 425 мм	-	-	-		-	-	-
1.2.1.7	426 - 529 мм	-	-	-		-	-	-
1.2.1.8	530 мм и выше	-	-	-		-	-	-
1.2.2.	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе-источнике, диаметром:							
1.2.2.1.	до 100 мм	-	-	-		-	-	-
1.2.2.2	108-158 мм	-	-	-		-	-	-
1.2.2.3	159 - 218 мм	17,43	0,00	3,23		1	<b>18 724,04</b>	<b>3 469,80</b>
1.2.2.4	219 - 272 мм	16,76	0,00	1,74		1	<b>18 004,30</b>	<b>1 869,18</b>
1.2.2.5	273 - 324 мм	-	-	-		-	-	-
1.2.2.6	325 - 425 мм	-	-	-		-	-	-
1.2.2.7	426 - 529 мм	-	-	-		-	-	-
1.2.2.8	530 мм и выше	-	-	-		-	-	-
2.	Полиэтиленовые газопроводы							

№ п/п	Показатели	Затраты на выполненные работы по фактическому присоединению к сетям газораспределения и проведению пуска газа, тыс. руб.	Затраты на отключение и подключение третьих лиц, стоимость газа, используемого на продувку газопроводов, тыс. руб.	Затраты на мониторинг выполнения Заявителем технических условий, тыс. руб.	Затраты на составление документов о технологическом присоединении, тыс. руб.	Количество технологических присоединений, шт.	Стандартизированная ставка С7.2, руб./шт.	Стандартизированная ставка С7.1, руб./шт.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
2.1.	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе-источнике, диаметром:								
2.1.1.	109 мм и менее	-	-	-		-	-	-	
2.1.2.	110 -159 мм	-	-	-		-	-	-	
2.1.3.	160 - 224 мм	8,59	0,00	5,13	3,68	1	9 227,74	9 464,07	
2.1.4.	225 - 314 мм	-	-	-		-	-	-	
2.1.5.	315 - 399 мм	-	-	-		-	-	-	
2.1.6.	400 мм и выше	-	-	-		-	-	-	
2.2.	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе-источнике, диаметром:								
2.2.1.	109 мм и менее	-	-	-		-	-	-	
2.2.2.	110 -159 мм	-	-	-		-	-	-	
2.2.3.	160 - 224 мм	-	-	-		-	-	-	
2.2.4.	225 - 314 мм	-	-	-		-	-	-	
2.2.5.	315 - 399 мм	-	-	-		-	-	-	
2.2.6.	400 мм и выше	-	-	-		-	-	-	

**6. Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения 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, 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, приведены в таблице 5.

Таблица 5

Ставка	Вид ставки	Ед. изм.	Диапазоны	Ставки для утверждения на 2019 г.	
				АО "Газпром газораспределение Тула"	Комитет ТО по тарифам
1	2	3	4	5	6
С7.1	Мониторинг выполнения Заявителем технических условий	руб./шт.	Стальные газопроводы		
			Подземная прокладка, в том числе:		
			С давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром		
			159 - 218 мм	-	<b>3 609,45</b>
			С давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром		
			159-218 мм	<b>4 260,00</b>	<b>3 469,80</b>
			219-272 мм	<b>2 780,00</b>	<b>1 869,18</b>
			Полиэтиленовые газопроводы		
			С давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром		
			160-224 мм	<b>24 720,00</b>	<b>9 464,07</b>
С7.2	Осуществление фактического присоединения к газораспределительной сети	руб./шт.	Стальные газопроводы		
			Подземная прокладка, в том числе:		
			С давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром		
			159-218 мм	-	<b>21 613,75</b>
			С давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром		
			159-218 мм	<b>26 130,00</b>	<b>18 724,04</b>
			219-272 мм	<b>23 200,00</b>	<b>18 004,30</b>
			Полиэтиленовые газопроводы		
			С давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром		
			160-224 мм	<b>11 420,00</b>	<b>9 227,74</b>

АО «Газпром газораспределение Тула» выразило письменное согласие с предложенным уровнем стандартизированных тарифных ставок на 2019 год.

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

утвердить стандартизированные тарифные ставки С 7.1, С 7.2, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к полиэтиленовому газопроводу с

давлением до 0,6 МПа диапазона диаметров 160-224 мм, к стальному газопроводу подземной прокладки с давлением до 0,005 МПа диапазона диаметров 159 – 218 мм, к стальному газопроводу подземной прокладки с давлением 0,005-1,2 МПа диапазона диаметров: 159-218 мм, 219-272 мм к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тула», на 2019 год в соответствии с предложением экспертной группы комитета Тульской области по тарифам.

Результаты голосования:

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

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

#### **5. Об утверждении тарифов на услугу водоотведения на 2019-2022 гг. для ООО «УК Северная Мыза»**

**Васин Д.А., Денисова Е.В., Войтицкая Т.В., Маловинский Е.В., Улитин А.Н.**

Слушали Улитина А.Н., который доложил об утверждении тарифов на услугу водоотведения на 2019-2022 гг. для ООО «УК Северная Мыза».

**Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.**

Наименование организации: Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания Северная Мыза»

Основной вид деятельности: управление недвижимым имуществом

Юридический адрес: 300041, город Тула, ул. Тургеневская, д. 3

Почтовый адрес: 300041, город Тула, ул. Тургеневская, д. 3

ИНН/КПП 7107112550 / 710701001

Система налогообложения: упрощённая

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019 - 2022 годы (Постановление комитета от 02 июля 2019 г. №20/2).

ООО «УК Северная Мыза» оказывает услугу по водоотведению населению, бюджетным и прочим организациям в н.п. Северная Мыза Ленинского района Тульской области. Ранее данное предприятие оказывало услугу по транспортировке сточных вод.

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности ООО «УК Северная Мыза» за 2018 год характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2017 г.



1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	9391,0
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	9046,0
3. Чистая прибыль (убыток), всего	345,0

### Краткая характеристика системы водоотведения.

Хозяйственно-бытовые стоки собираются и по самотечному коллектору поступают в колодец-накопитель, где постоянно работает измельчитель (NOV модель Т-205 N = 4 кВт). После измельчителя стоки, фекальными насосами с ЧРП, установленными в канализационной насосной станции (КНС), перекачиваются на очистные сооружения бывшей птицефабрики ООО «Рассвет».

Общая протяжённость сетей водоотведения составляет 5 365 м.

Приборный учёт по приёму стоков отсутствует.

Учёт по расходу электроэнергии на КНС осуществляется по счётчику.

ООО «УК Северная Мыза» вышло с предложением об утверждении тарифа на услугу водоотведения на 2019 год в размере 28 руб. 89 коп. за 1 куб. м.

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

Тариф рассчитан в соответствии с:

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

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

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

- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Комитетом проведен анализ экономической обоснованности расходов и обоснованности расчета объема отпуска услуг, включенных в расчёт тарифа.

Экспертной группой принят объем по водоотведению в размере 87,66 тыс. м<sup>3</sup>, в соответствии с заключенными договорами с потребителями.

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносится тариф на 2019 год в размере 26 руб. 38 коп. за 1 куб. м.

По сравнению с предложением предприятия скорректированы следующие статьи затрат.

## 1. «Производственные расходы»:

### 1.1.2 Горюче-смазочные материалы

### 1.1.3 Материалы и малоценные основные средства:

Исключены неподтверждённые расходы.

*Снижение по статье 25,00 тыс. руб.*

### 1.2.1 Электроэнергия:

Расчёт расхода электроэнергии производится от годового объёма пропуска стоков канализационной насосной станцией.

Перекачка стоков на КНС осуществляется насосом KSB KRT D-80-315/55 2 UG-S, номинальная производительность по паспортным характеристикам - 80 м<sup>3</sup>/час, мощность эл. двигателя 55 кВт (1 рабочий, 1 резервный).

Время работы насоса определяется по формуле:

$$T = \frac{Q_{ст}}{\sum Q_{ном} \times n \times K_1}, \text{ час/год.}, \text{ где}$$

$Q_{ст.}$  – годовой объём пропуска стоков на КНС, м<sup>3</sup>/год;

$Q_{ном.}$  – номинальная производительность насосов по паспортным характеристикам насоса, м<sup>3</sup>/час;

$n$  – количество насосов, равное 1;

$K_1 = 0,8$  – коэффициент загрузки насосов в их рабочем диапазоне.

$$T = \frac{87,66}{80 \times 0,8} \times 10^3 = 1369,69 \text{ час/год}$$

Расход силовой электроэнергии насосом:

$$\text{ЭЭ} = N_{ном} \times K_2 \times n \times T \times 10^{-3}, \text{ тыс. кВт-ч.}, \text{ где:}$$

$N_{ном}$  – номинальная мощность электродвигателя насоса, кВт;

$K_2$  – коэффициент загрузки электродвигателя насоса.

Загрузка электродвигателей перекачных насосов принимается 85% от их номинальной мощности, т.е.  $K_2 = 0,85$ .

Время работы насоса принимается по расчёту.

$$\text{ЭЭ} = 55 \times 0,85 \times 1 \times 1369,69 \times 10^{-3} = 64,03 \text{ тыс. кВт-ч}$$

Время работы измельчителя принимается по расчётному времени работы насоса.

$$\text{ЭЭ} = 4 \times 0,80 \times 1 \times 1369,69 \times 10^{-3} = 4,38 \text{ тыс. кВт-ч}$$

Общий расход составит:

$$\text{ЭЭ}_{общ.} = 64,03 + 4,38 = 68,41 \text{ тыс. кВт-ч}$$

Расход силовой электроэнергии по экспертным расчётам - 68,41 тыс. кВт-ч.

Расход вспомогательной электроэнергии, принимаем 5 % от расхода силовой электроэнергии - 3,42 тыс. кВт-ч.

Общий расход электроэнергии составит:  
 $\text{ЭЭ} = 68,41 + 3,42 = 71,83$  тыс. кВт-ч.

Плановый расход электроэнергии на 2019 г. составляет 75,80 тыс. кВт-ч.

Плановый расход электроэнергии не может быть принят, т.к. в расчёте расхода электроэнергии предприятием неверно рассчитан коэффициент загрузки насосного оборудования.

В расчёт тарифа принимаем расход электроэнергии по экспертному расчёту – 71,83 тыс. кВт-ч.

Удельный расход электроэнергии  

$$\text{УР} = \frac{71,83}{87,66} = 0,82 \text{ кВт-ч/м}^3.$$

Снижение по статье 38,62 тыс. руб.

### **1.2.2 Расходы по услуге водоотведения (очистка сточных вод):**

В расчёте расходов по услуге водоотведения были учтены затраты по очистке сточных вод согласно приложенному договору с ООО «Рассвет».

Увеличение по статье 18,41 тыс. руб.

## **3. Административные расходы**

### **3.2 Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала:**

Численность АУП (0,5 чел.) рассчитана в соответствии с приказом Государственного комитета РФ по строительной, архитектурной и жилищной политике от 22.03.1999г. № 66, заработная плата 22400 руб. включена согласно штатному расписанию. Отчисления на социальные нужды заложены согласно действующему законодательству.

Снижение по статье 174,99 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка составит 2312,69 тыс. руб.

На 2019 - 2022 годы тарифы на услугу водоотведения определены методом индексации.

Индекс эффективности расходов принят в размере 1%.

Индекс потребительских цен: на 2020 год – 104,00%; на 2021 год – 104,00%, на 2022 год – 104,00%.

Расходы на электрическую энергию определены исходя из индексов-дефляторов Минэкономразвития РФ 103,00% (2020 год), 103,00% (2021 год), и 103,00% (2022 год).

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

2020 год – 27,27 (рост 3,36%);

2021 год – 28,08 (рост 2,98%);

2022 год – 28,91 (рост 2,97%).

**Долгосрочные параметры регулирования тарифов  
на услугу водоотведения для ООО "УК Северная Мыза"  
на период 2019 - 2022 гг. методом долгосрочной индексации**

1.	Базовый уровень операционных расходов на 2019 год	1100,25 тыс. руб.	
2.	Индекс эффективности операционных расходов (%)		
	2020 год	2021 год	2022 год
	1%	1%	1%
3.	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности		
		Уровень потерь (%)	Удельный расход электрической энергии (кВт*ч/м <sup>3</sup> )
	2019 год	-	0,82
	2020 год	-	0,82
	2021 год	-	0,82
	2022 год	-	0,82

**Расчет тарифа на услугу водоотведения, оказываемую ООО "УК  
Северная Мыза"**

	Наименование	Единица измерения	2019 год	
			предложение предприятия	предложение экспертной группы
1	2	3	4	5
1	Производственные расходы	тыс. руб.	1874,49	1829,28
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.	25,00	0,00
1.1.2	Горюче-смазочные материалы	тыс. руб.	15,00	0,00
1.1.3	Материалы и малоценные основные средства	тыс. руб.	10,00	0,00
1.2	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	тыс. руб.	1232,65	1212,44
1.2.1	электроэнергия	тыс. руб.	576,08	537,46
	<i>годовое потребление</i>	<i>тыс. кВт.ч</i>	<i>75,8</i>	<i>71,83</i>
	<i>тариф</i>	<i>руб./кВт.ч</i>	<i>7,60</i>	<i>7,48</i>

1.2. 2	Расходы по услуге водоотведения (очистка сточных вод)	тыс. руб.	656,57	674,98
1.3	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем, либо объектов в составе таких систем	тыс. руб.	0,00	0,00
1.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	тыс. руб.	616,84	616,84
1.4. 1	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	473,76	473,76
	<i>численность</i>	<i>чел.</i>	<i>2,00</i>	<i>2,00</i>
	<i>средняя месячная заработная плата</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>19,74</i>	<i>19,74</i>
1.4. 2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	143,08	143,08
1.5	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам	тыс. руб.	0,00	0,00
1.6	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
1.7	Прочие производственные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
2	Ремонтные расходы	тыс. руб.	308,42	308,42
2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	0,00	0,00
2.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала	тыс. руб.	308,42	308,42
2.3. 1	Расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс. руб.	236,88	236,88
	<i>численность</i>	<i>чел.</i>	<i>1,00</i>	<i>1,00</i>
	<i>средняя месячная заработная плата</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>19,74</i>	<i>19,74</i>
2.3. 2	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	71,54	71,54
3	Административные расходы	тыс. руб.	349,98	174,99
3.1	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями	тыс. руб.	0,00	0,00
3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	349,98	174,99
3.2. 1	Расходы на оплату труда АУП	тыс. руб.	268,80	134,40
	<i>численность</i>	<i>чел.</i>	<i>1,00</i>	<i>0,50</i>
	<i>средняя месячная заработная плата</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>22,40</i>	<i>22,40</i>
3.2. 2	Отчисления на социальные нужды АУП, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	81,18	40,59
3.3	Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и	тыс. руб.	0,00	0,00

	(или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем			
3.4	Служебные командировки	тыс. руб.	0,00	0,00
3.5	Обучение персонала	тыс. руб.	0,00	0,00
3.6	Страхование производственных объектов	тыс. руб.	0,00	0,00
3.7	Прочие административные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
4	Сбытовые расходы гарантирующих организаций	тыс. руб.	0,00	0,00
5	Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00
6	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс. руб.	0,00	0,00
7	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	тыс. руб.	0,00	0,00
8	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00
9	Итого НВВ	тыс. руб.	2532,88	2312,69
10	Годовой объем	тыс. куб. м	87,66	87,66
11	Тариф для населения	руб./куб. м	28,89	26,38

**Базовый уровень операционных расходов на услугу водоотведения, оказываемую ООО "УК Северная Мыза"**

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Очередной год 2019
1	2	3	4
1	Операционные расходы		1100,25
1.1	Производственные расходы:	тыс. руб.	616,84
1.1.1	расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.	0,00
1.1.2	расходы на оплату регулируемые организациями выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг	тыс. руб.	0,00
1.1.3	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе:	тыс. руб.	616,84
1.1.3.1	налоги и сборы с фонда оплаты труда	тыс. руб.	143,08
1.1.4	расходы на уплату процентов по займам и кредитам	тыс. руб.	0,00
1.1.5	общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,00
1.1.6	прочие производственные расходы:	тыс. руб.	0,00
1.2	Ремонтные расходы	тыс. руб.	308,42
1.3	Административные расходы	тыс. руб.	174,99
1.4	Сбытовые расходы гарантирующей организации	тыс. руб.	0,00

**Неподконтрольные расходы на услугу водоотведения, оказываемую ООО "УК Северная Мыза"**

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Очередной год			
			2019	2020	2021	2022
1	2	3	4	5	6	7
1	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	674,98	703,90	724,94	746,42
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	674,98	703,90	724,94	746,42
2.10	<i>Услуги по водоотведению (очистка сточных вод)</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>674,98</i>	<i>703,90</i>	<i>724,94</i>	<i>746,42</i>
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Экономия расходов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Расходы на обслуживание бесхозных сетей	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Займы и кредиты (для метода индексации)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00

**Расчёт тарифов на услугу водоотведения методом индексации, оказываемую ООО "УК Северная Мыза" на 2019 - 2022 годы**

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Очередной год			
			2019	2020	2021	2022
1	2	3	4	5	6	7
1	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	2312,69	2390,30	2461,48	2534,59
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	2312,69	2390,30	2461,48	2534,59
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	1100,25	1132,82	1166,35	1200,87
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		4,0%	4,0%	4,0%
1.1.1.3	индекс количества активов	%				
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	537,46	553,58	570,19	587,30
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	674,98	703,90	724,94	746,42
1.2	Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Корректировка НВВ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Итого НВВ для расчета тарифа	тыс. руб.	2312,69	2390,30	2461,48	2534,59
4	Тариф на водоотведение	руб. / м <sup>3</sup>	26,38	27,27	28,08	28,91
5	Объем водоотведения	тыс. м <sup>3</sup>	87,66	87,66	87,66	87,66

6	Темп роста тарифа	%	103,36%	102,98%	102,97%
---	-------------------	---	---------	---------	---------

Предприятие выразило письменное согласие с уровнем тарифов на услугу водоотведения на 2019-2022 гг.

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

согласиться с уровнем тарифов на услугу водоотведения на 2019-2022 гг. для ООО «УК Северная Мыза» в соответствии с предложением экспертной группы комитета Тульской области по тарифам.

Результаты голосования:

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

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

**Председатель комитета  
Тульской области по тарифам**



**Д.А. Васи**