Документ предоставлен [КонсультантПлюс](http://www.consultant.ru)

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА

САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

от 1 декабря 2016 г. N 478

ОБ УСТАНОВЛЕНИИ СТАНДАРТИЗИРОВАННЫХ ТАРИФНЫХ СТАВОК,

ИСПОЛЬЗУЕМЫХ ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ВЕЛИЧИНЫ ПЛАТЫ ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ

(ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ) ОБЪЕКТОВ КАПИТАЛЬНОГО

СТРОИТЕЛЬСТВА К СЕТЯМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЯ НА 2017 ГОД

В соответствии с Федеральным законом "О газоснабжении в Российской Федерации", Правилами подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 N 1314, приказом Федеральной службы по тарифам Российской Федерации от 28.04.2014 N 101-э/3 "Об утверждении методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных ставок, определяющих ее величину", руководствуясь протоколом заседания коллегии министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 29.11.2016 N 39-к, приказываю:

1. Установить стандартизированные тарифные [ставки](#P36), используемые для определения величины платы за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения ООО "Средневолжская газовая компания" на 2017 год, согласно приложению 1 к настоящему Приказу.

2. Установить стандартизированные тарифные [ставки](#P433), используемые для определения величины платы за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения ООО "Газпром газораспределение Самара" на 2017 год, согласно приложению 2 к настоящему Приказу.

3. Установить стандартизированные тарифные [ставки](#P831), используемые для определения величины платы за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения ОАО "Сызраньгаз" на 2017 год, согласно приложению 3 к настоящему Приказу.

4. Установить стандартизированные тарифные [ставки](#P1228), используемые для определения величины платы за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения ООО "ВымпелГаз" на 2017 год, согласно приложению 4 к настоящему Приказу.

5. Признать утратившими силу приказы министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 11.12.2015 N 592, от 29.07.2016 N 178, от 16.11.2016 N 301.

6. Контроль за исполнением настоящего Приказа возложить на руководителя департамента регулирования тарифов министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области (Гаршину).

7. Опубликовать настоящий Приказ в средствах массовой информации.

8. Настоящий Приказ вступает в силу с 01.01.2017.

И.о. министра

С.А.УЛЬЯНКИН

Приложение 1

к Приказу

министерства энергетики

и жилищно-коммунального хозяйства

Самарской области

от 1 декабря 2016 г. N 478

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,

ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ВЕЛИЧИНЫ ПЛАТЫ ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ

(ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ) ОБЪЕКТОВ КАПИТАЛЬНОГО

СТРОИТЕЛЬСТВА К СЕТЯМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЯ ООО "СРЕДНЕВОЛЖСКАЯ

ГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ" НА 2017 ГОД

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Значения ставок | Обозначение | Ед. изм. | Уровень цен | Значение, без НДС |
| 1 | Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения составляет более 150 м | С1 | руб./1 присоединение | Текущий | 227 050,30 |
| 2 | Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения составляет 150 м и менее) | С2 | руб./м3 в час | Текущий | 2 025,90 |
| 3 | Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) стального газопровода для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения составляет более 150 м | С3 |  |  |  |
| 3.1 | Наземная (надземная) прокладка |  |  |  |  |
| 3.1.1 | 158 мм и менее |  | руб./м | Базовый [<\*>](#P420) | 179,08 |
| 3.1.2 | 159 - 218 мм |  | руб./м | Базовый [<\*>](#P420) | 394,38 |
| 3.1.3 | 219 - 272 мм |  | руб./м | Базовый [<\*>](#P420) | - |
| 3.1.4 | 273 - 324 мм |  | руб./м | Базовый [<\*>](#P420) | - |
| 3.1.5 | 325 - 425 мм |  | руб./м | Базовый [<\*>](#P420) | - |
| 3.1.6 | 426 - 529 мм |  | руб./м | Базовый [<\*>](#P420) | - |
| 3.1.7 | 530 мм и более |  | руб./м | Базовый [<\*>](#P420) | - |
| 3.2 | Подземная прокладка |  |  |  |  |
| 3.2.1 | 158 мм и менее |  |  |  | - |
| 3.2.2 | 159 - 218 мм |  |  |  | - |
| 3.2.3 | 219 - 272 мм |  |  |  | 624,59 |
| 3.2.4 | 273 - 324 мм |  |  |  | 841,44 |
| 3.2.5 | 325 - 425 мм |  |  |  | 925,11 |
| 3.2.6 | 426 - 529 мм |  |  |  | 1 466,66 |
| 3.2.7 | 530 мм и более |  |  |  | 2 264,40 |
| 4 | Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) полиэтиленового газопровода для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения составляет более 150 м | С4 |  |  |  |
| 4.1 | 109 мм и менее |  | руб./м | Базовый [<\*>](#P420) | 217,84 |
| 4.2 | 110 - 159 мм |  | руб./м | Базовый [<\*>](#P420) | 306,02 |
| 4.3 | 160 - 224 мм |  | руб./м | Базовый [<\*>](#P420) | 488,77 |
| 4.4 | 225 - 314 мм |  | руб./м | Базовый [<\*>](#P420) | 658,54 |
| 4.5 | 315 - 399 мм |  | руб./м | Базовый [<\*>](#P420) | 857,81 |
| 4.6 | 400 мм и более |  | руб./м | Базовый [<\*>](#P420) | 1 089,43 |
| 5 | Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов всех диаметров, материалов труб и типов прокладки для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения составляет 150 м и менее | С5 | руб./м3 в час | Базовый [<\*>](#P420) | 1 044,70 |
| 6 | Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторного пункта | С6 |  |  |  |
| 6.1 | до 40 м3 в час |  | руб./м3 в час | Базовый [<\*>](#P420) | 6 877,92 |
| 6.2 | 40 - 99 м3 в час |  | руб./м3 в час | Базовый [<\*>](#P420) | 3 980,63 |
| 6.3 | 100 - 399 м3 в час |  | руб./м3 в час | Базовый [<\*>](#P420) | 1 592,25 |
| 6.4 | 400 - 999 м3 в час |  | руб./м3 в час | Базовый [<\*>](#P420) | 574,59 |
| 6.5 | 1000 - 1999 м3 в час |  | руб./м3 в час | Базовый [<\*>](#P420) | 229,84 |
| 6.6 | 2000 - 2999 м3 в час |  | руб./м3 в час | Базовый [<\*>](#P420) | 135,68 |
| 6.7 | 3000 - 3999 м3 в час |  | руб./м3 в час | Базовый [<\*>](#P420) | 90,45 |
| 7 | Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) станции катодной защиты 1-го типа | С7 | руб./м3 в час | Базовый [<\*>](#P420) | 4 900,00 |
| 8 | Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения | С8 | руб./1 присоединение | Текущий |  |
| 8.1 | Стальные газопроводы |  |  |  |  |
| 8.1.1. | Наземная (надземная) прокладка газопровода |  |  |  |  |
| 8.1.1.1 | 158 мм и менее |  | руб./1 присоединение | Текущий | 40 197,15 |
| 8.1.1.2 | 159 - 218 мм |  | руб./1 присоединение | Текущий | 41 805,04 |
| 8.1.1.3 | 219 - 272 мм |  | руб./1 присоединение | Текущий | 41 805,04 |
| 8.1.1.4 | 273 - 324 мм |  | руб./1 присоединение | Текущий | 41 805,04 |
| 8.1.1.5 | 325 - 425 мм |  | руб./1 присоединение | Текущий | 41 805,04 |
| 8.1.1.6 | 426 - 529 мм |  | руб./1 присоединение | Текущий | 41 805,04 |
| 8.1.1.7 | 530 мм и выше |  | руб./1 присоединение | Текущий | 41 805,04 |
| 8.1.2 | Подземная прокладка газопровода |  |  |  |  |
| 8.1.2.1 | 158 мм и менее |  | руб./1 присоединение | Текущий | 41 805,04 |
| 8.1.2.2 | 159 - 218 мм |  | руб./1 присоединение | Текущий | 41 805,04 |
| 8.1.2.3 | 219 - 272 мм |  | руб./1 присоединение | Текущий | 41 805,04 |
| 8.1.2.4 | 273 - 324 мм |  | руб./1 присоединение | Текущий | 41 805,04 |
| 8.1.2.5 | 325 - 425 мм |  | руб./1 присоединение | Текущий | 41 805,04 |
| 8.1.2.6 | 426 - 529 мм |  | руб./1 присоединение | Текущий | 41 805,04 |
| 8.1.2.7 | 530 мм и выше |  | руб./1 присоединение | Текущий | 41 805,04 |
| 8.2 | Полиэтиленовые газопроводы |  |  |  |  |
| 8.2.1 | 109 мм и менее |  | руб./1 присоединение | Текущий | 41 805,04 |
| 8.2.2 | 110 - 159 мм |  | руб./1 присоединение | Текущий | 41 805,04 |
| 8.2.3 | 160 - 224 мм |  | руб./1 присоединение | Текущий | 41 805,04 |
| 8.2.4 | 225 - 314 мм |  | руб./1 присоединение | Текущий | 41 805,04 |
| 8.2.5 | 315 - 399 мм |  | руб./1 присоединение | Текущий | 41 805,04 |
| 8.2.6 | 400 мм и выше |  | руб./1 присоединение | Текущий | 41 805,04 |

Примечание. Величина платы за подключение (технологическое присоединение), определяемая с использованием стандартизированных тарифных ставок, утверждаемых настоящим Приказом, применяется для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, кроме случаев:

- указанных в подпунктах "а" и "б" пункта 5 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФСТ России от 28.04.2014 N 101-э/3;

- установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

--------------------------------

<\*> При определении величины платы за технологическое присоединение к базовому уровню цен применяется индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Самарской области на месяц, предшествующий месяцу, данные по которому используются для расчета, к территориальным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

Приложение 2

к Приказу

министерства энергетики

и жилищно-коммунального хозяйства

Самарской области

от 1 декабря 2016 г. N 478

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,

ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ВЕЛИЧИНЫ ПЛАТЫ ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ

(ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ) ОБЪЕКТОВ КАПИТАЛЬНОГО

СТРОИТЕЛЬСТВА К СЕТЯМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЯ ООО "ГАЗПРОМ

ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ САМАРА" НА 2017 ГОД

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Значения ставок | Обозначение | Ед. изм. | Уровень цен | Значение,без НДС |
| 1 | Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения составляет более 150 м | С1 | руб./1 присоединение | Текущий | 227 050,30 |
| 2 | Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения составляет 150 м и менее) | С2 | руб./м3 в час | Текущий | 2 025,90 |
| 3 | Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) стального газопровода для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения составляет более 150 м | С3 |  |  |  |
| 3.1 | Наземная (надземная) прокладка |  |  |  |  |
| 3.1.1 | 158 мм и менее |  | руб./м | Базовый [<\*>](#P818) | 179,08 |
| 3.1.2 | 159 - 218 мм |  | руб./м | Базовый [<\*>](#P818) | 394,38 |
| 3.1.3 | 219 - 272 мм |  | руб./м | Базовый [<\*>](#P818) | 756,17 |
| 3.1.4 | 273 - 324 мм |  | руб./м | Базовый [<\*>](#P818) | 842,64 |
| 3.1.5 | 325 - 425 мм |  | руб./м | Базовый [<\*>](#P818) | 1 101,61 |
| 3.1.6 | 426 - 529 мм |  | руб./м | Базовый [<\*>](#P818) | 1 735,05 |
| 3.1.7 | 530 мм и более |  | руб./м | Базовый [<\*>](#P818) | - |
| 3.2 | Подземная прокладка |  |  |  |  |
| 3.2.1 | 158 мм и менее |  |  |  | - |
| 3.2.2 | 159 - 218 мм |  |  |  | - |
| 3.2.3 | 219 - 272 мм |  |  |  | - |
| 3.2.4 | 273 - 324 мм |  |  |  | - |
| 3.2.5 | 325 - 425 мм |  |  |  | - |
| 3.2.6 | 426 - 529 мм |  |  |  | - |
| 3.2.7 | 530 мм и более |  |  |  | - |
| 4 | Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) полиэтиленового газопровода для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения составляет более 150 м | С4 |  |  |  |
| 4.1 | 109 мм и менее |  | руб./м | Базовый [<\*>](#P818) | 217,84 |
| 4.2 | 110 - 159 мм |  | руб./м | Базовый [<\*>](#P818) | 306,02 |
| 4.3 | 160 - 224 мм |  | руб./м | Базовый [<\*>](#P818) | 488,77 |
| 4.4 | 225 - 314 мм |  | руб./м | Базовый [<\*>](#P818) | 658,54 |
| 4.5 | 315 - 399 мм |  | руб./м | Базовый [<\*>](#P818) | 857,81 |
| 4.6 | 400 мм и более |  | руб./м | Базовый [<\*>](#P818) | - |
| 5 | Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов всех диаметров, материалов труб и типов прокладки для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения составляет 150 м и менее | С5 | руб./м3 в час | Базовый [<\*>](#P818) | 1 044,70 |
| 6 | Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторного пункта | С6 |  |  |  |
| 6.1 | до 40 м3 в час |  | руб./м3 в час | Базовый [<\*>](#P818) | 6 877,92 |
| 6.2 | 40 - 99 м3 в час |  | руб./м3 в час | Базовый [<\*>](#P818) | - |
| 6.3 | 100 - 399 м3 в час |  | руб./м3 в час | Базовый [<\*>](#P818) | - |
| 6.4 | 400 - 999 м3 в час |  | руб./м3 в час | Базовый [<\*>](#P818) | - |
| 6.5 | 1000 - 1999 м3 в час |  | руб./м3 в час | Базовый [<\*>](#P818) | - |
| 6.6 | 2000 - 2999 м3 в час |  | руб./м3 в час | Базовый [<\*>](#P818) | - |
| 6.7 | 3000 - 3999 м3 в час |  | руб./м3 в час | Базовый [<\*>](#P818) | - |
| 7 | Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) станции катодной защиты 1-го типа | С7 | руб./м3 в час | Базовый [<\*>](#P818) | 4 900,00 |
| 8 | Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения | С8 | руб./1 присоединение | Текущий |  |
| 8.1 | Стальные газопроводы |  |  |  |  |
| 8.1.1. | Наземная (надземная) прокладка газопровода |  |  |  |  |
| 8.1.1.1 | 158 мм и менее |  | руб./1 присоединение | Текущий | 40 197,15 |
| 8.1.1.2 | 159-218 мм |  | руб./1 присоединение | Текущий | 41 805,04 |
| 8.1.1.3 | 219 - 272 мм |  | руб./1 присоединение | Текущий | 41 805,04 |
| 8.1.1.4 | 273 - 324 мм |  | руб./1 присоединение | Текущий | 41 805,04 |
| 8.1.1.5 | 325 - 425 мм |  | руб./1 присоединение | Текущий | 41 805,04 |
| 8.1.1.6 | 426 - 529 мм |  | руб./1 присоединение | Текущий | 41 805,04 |
| 8.1.1.7 | 530 мм и выше |  | руб./1 присоединение | Текущий | 41 805,04 |
| 8.1.2 | Подземная прокладка газопровода |  |  |  |  |
| 8.1.2.1 | 158 мм и менее |  | руб./1 присоединение | Текущий | 41 805,04 |
| 8.1.2.2 | 159-218 мм |  | руб./1 присоединение | Текущий | 41 805,04 |
| 8.1.2.3 | 219 - 272 мм |  | руб./1 присоединение | Текущий | 41 805,04 |
| 8.1.2.4 | 273 - 324 мм |  | руб./1 присоединение | Текущий | 41 805,04 |
| 8.1.2.5 | 325 - 425 мм |  | руб./1 присоединение | Текущий | 41 805,04 |
| 8.1.2.6 | 426 - 529 мм |  | руб./1 присоединение | Текущий | 41 805,04 |
| 8.1.2.7 | 530 мм и выше |  | руб./1 присоединение | Текущий | 41 805,04 |
| 8.2 | Полиэтиленовые газопроводы |  |  |  |  |
| 8.2.1 | 109 мм и менее |  | руб./1 присоединение | Текущий | 41 805,04 |
| 8.2.2 | 110 - 159 мм |  | руб./1 присоединение | Текущий | 41 805,04 |
| 8.2.3 | 160 - 224 мм |  | руб./1 присоединение | Текущий | 41 805,04 |
| 8.2.4 | 225 - 314 мм |  | руб./1 присоединение | Текущий | 41 805,04 |
| 8.2.5 | 315 - 399 мм |  | руб./1 присоединение | Текущий | 41 805,04 |
| 8.2.6 | 400 мм и выше |  | руб./1 присоединение | Текущий | 41 805,04 |

Примечание. Величина платы за подключение (технологическое присоединение), определяемая с использованием стандартизированных тарифных ставок, утверждаемых настоящим Приказом, применяется для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, кроме случаев:

- указанных в подпунктах "а" и "б" пункта 5 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФСТ России от 28.04.2014 N 101-э/3;

- установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

--------------------------------

<\*> При определении величины платы за технологическое присоединение к базовому уровню цен применяется индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Самарской области на месяц, предшествующий месяцу, данные по которому используются для расчета, к территориальным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

Приложение 3

к Приказу

министерства энергетики

и жилищно-коммунального хозяйства

Самарской области

от 1 декабря 2016 г. N 478

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,

ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ВЕЛИЧИНЫ ПЛАТЫ ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ

(ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ) ОБЪЕКТОВ КАПИТАЛЬНОГО

СТРОИТЕЛЬСТВА К СЕТЯМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЯ ОАО "СЫЗРАНЬГАЗ"

НА 2017 ГОД

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Значения ставок | Обозначение | Ед. изм. | Уровень цен | Значение, без НДС |
| 1 | Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения составляет более 150 м | С1 | руб./1 присоединение | Текущий | 168 157,55 |
| 2 | Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения составляет 150 м и менее) | С2 | руб./м3 в час | Текущий | 2 025,90 |
| 3 | Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) стального газопровода для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения составляет более 150 м | С3 |  |  |  |
| 3.1 | Наземная (надземная) прокладка |  |  |  |  |
| 3.1.1 | 158 мм и менее |  | руб./м | Базовый [<\*>](#P1215) | 179,08 |
| 3.1.2 | 159 - 218 мм |  | руб./м | Базовый [<\*>](#P1215) | 394,38 |
| 3.1.3 | 219 - 272 мм |  | руб./м | Базовый [<\*>](#P1215) | 756,17 |
| 3.1.4 | 273 - 324 мм |  | руб./м | Базовый [<\*>](#P1215) | 842,64 |
| 3.1.5 | 325 - 425 мм |  | руб./м | Базовый [<\*>](#P1215) | 1 101,61 |
| 3.1.6 | 426 - 529 мм |  | руб./м | Базовый [<\*>](#P1215) | 1 735,05 |
| 3.1.7 | 530 мм и более |  | руб./м | Базовый [<\*>](#P1215) | 2 649,35 |
| 3.2 | Подземная прокладка |  |  |  |  |
| 3.2.1 | 158 мм и менее |  |  |  | 328,23 |
| 3.2.2 | 159 - 218 мм |  |  |  | 510,80 |
| 3.2.3 | 219 - 272 мм |  |  |  | 624,59 |
| 3.2.4 | 273 - 324 мм |  |  |  | 841,44 |
| 3.2.5 | 325 - 425 мм |  |  |  | 925,11 |
| 3.2.6 | 426 - 529 мм |  |  |  | 1 466,66 |
| 3.2.7 | 530 мм и более |  |  |  | 2 264,40 |
| 4 | Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) полиэтиленового газопровода для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения составляет более 150 м | С4 |  |  |  |
| 4.1 | 109 мм и менее |  | руб./м | Базовый [<\*>](#P1215) | 217,84 |
| 4.2 | 110 - 159 мм |  | руб./м | Базовый [<\*>](#P1215) | 306,02 |
| 4.3 | 160 - 224 мм |  | руб./м | Базовый [<\*>](#P1215) | 488,77 |
| 4.4 | 225 - 314 мм |  | руб./м | Базовый [<\*>](#P1215) | 658,54 |
| 4.5 | 315 - 399 мм |  | руб./м | Базовый [<\*>](#P1215) | 857,81 |
| 4.6 | 400 мм и более |  | руб./м | Базовый [<\*>](#P1215) | 1 089,43 |
| 5 | Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов всех диаметров, материалов труб и типов прокладки для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения составляет 150 м и менее | С5 | руб./м3 в час | Базовый [<\*>](#P1215) | 1 044,70 |
| 6 | Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторного пункта | С6 |  |  |  |
| 6.1 | до 40 м3 в час |  | руб./м3 в час | Базовый [<\*>](#P1215) | 6 877,92 |
| 6.2 | 40 - 99 м3 в час |  | руб./м3 в час | Базовый [<\*>](#P1215) | 3 980,63 |
| 6.3 | 100 - 399 м3 в час |  | руб./м3 в час | Базовый [<\*>](#P1215) | 1 592,25 |
| 6.4 | 400 - 999 м3 в час |  | руб./м3 в час | Базовый [<\*>](#P1215) | 574,59 |
| 6.5 | 1000 - 1999 м3 в час |  | руб./м3 в час | Базовый [<\*>](#P1215) | - |
| 6.6 | 2000 - 2999 м3 в час |  | руб./м3 в час | Базовый [<\*>](#P1215) | - |
| 6.7 | 3000 - 3999 м3 в час |  | руб./м3 в час | Базовый [<\*>](#P1215) | - |
| 7 | Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) станции катодной защиты 1-го типа | С7 | руб./м3 в час | Базовый [<\*>](#P1215) | - |
| 8 | Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения | С8 | руб./1 присоединение | Текущий |  |
| 8.1 | Стальные газопроводы |  |  |  |  |
| 8.1.1. | Наземная (надземная) прокладка газопровода |  |  |  |  |
| 8.1.1.1 | 158 мм и менее |  | руб./1 присоединение | Текущий | 40 197,15 |
| 8.1.1.2 | 159 - 218 мм |  | руб./1 присоединение | Текущий | 41 805,04 |
| 8.1.1.3 | 219 - 272 мм |  | руб./1 присоединение | Текущий | 41 805,04 |
| 8.1.1.4 | 273 - 324 мм |  | руб./1 присоединение | Текущий | 41 805,04 |
| 8.1.1.5 | 325-425 мм |  | руб./1 присоединение | Текущий | 41 805,04 |
| 8.1.1.6 | 426-529 мм |  | руб./1 присоединение | Текущий | 41 805,04 |
| 8.1.1.7 | 530 мм и выше |  | руб./1 присоединение | Текущий | 41 805,04 |
| 8.1.2 | Подземная прокладка газопровода |  |  |  |  |
| 8.1.2.1 | 158 мм и менее |  | руб./1 присоединение | Текущий | 41 805,04 |
| 8.1.2.2 | 159 - 218 мм |  | руб./1 присоединение | Текущий | 41 805,04 |
| 8.1.2.3 | 219 - 272 мм |  | руб./1 присоединение | Текущий | 41 805,04 |
| 8.1.2.4 | 273 - 324 мм |  | руб./1 присоединение | Текущий | 41 805,04 |
| 8.1.2.5 | 325 - 425 мм |  | руб./1 присоединение | Текущий | 41 805,04 |
| 8.1.2.6 | 426 - 529 мм |  | руб./1 присоединение | Текущий | 41 805,04 |
| 8.1.2.7 | 530 мм и выше |  | руб./1 присоединение | Текущий | 41 805,04 |
| 8.2 | Полиэтиленовые газопроводы |  |  |  |  |
| 8.2.1 | 109 мм и менее |  | руб./1 присоединение | Текущий | 41 805,04 |
| 8.2.2 | 110 - 159 мм |  | руб./1 присоединение | Текущий | 41 805,04 |
| 8.2.3 | 160 - 224 мм |  | руб./1 присоединение | Текущий | 41 805,04 |
| 8.2.4 | 225 - 314 мм |  | руб./1 присоединение | Текущий | 41 805,04 |
| 8.2.5 | 315 - 399 мм |  | руб./1 присоединение | Текущий | 41 805,04 |
| 8.2.6 | 400 мм и выше |  | руб./1 присоединение | Текущий | 41 805,04 |

Примечание. Величина платы за подключение (технологическое присоединение), определяемая с использованием стандартизированных тарифных ставок, утверждаемых настоящим Приказом, применяется для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, кроме случаев:

- указанных в подпунктах "а" и "б" пункта 5 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФСТ России от 28.04.2014 N 101-э/3;

- установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

--------------------------------

<\*> При определении величины платы за технологическое присоединение к базовому уровню цен применяется индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Самарской области на месяц, предшествующий месяцу, данные по которому используются для расчета, к территориальным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

Приложение 4

к Приказу

министерства энергетики

и жилищно-коммунального хозяйства

Самарской области

от 1 декабря 2016 г. N 478

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,

ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ВЕЛИЧИНЫ ПЛАТЫ ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ

(ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ) ОБЪЕКТОВ КАПИТАЛЬНОГО

СТРОИТЕЛЬСТВА К СЕТЯМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЯ ООО "ВЫМПЕЛГАЗ"

НА 2017 ГОД

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Значения ставок | Обозначение | Ед. изм. | Уровень цен | Значение, НДС не облагается [<\*\*>](#P1613) |
| 1 | Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения составляет более 150 м | С1 | руб./1 присоединение | Текущий | 237096,78 |
| 2 | Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения составляет 150 м и менее) | С2 | руб./м3 в час | Текущий | 2390,56 |
| 3 | Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) стального газопровода для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения составляет более 150 м | С3 |  |  |  |
| 3.1 | Наземная (надземная) прокладка |  |  |  |  |
| 3.1.1 | 158 мм и менее |  | руб./м | Базовый [<\*>](#P1612) | 186,26 |
| 3.1.2 | 159 - 218 мм |  | руб./м | Базовый [<\*>](#P1612) | 410,17 |
| 3.1.3 | 219 - 272 мм |  | руб./м | Базовый [<\*>](#P1612) | 809,06 |
| 3.1.4 | 273 - 324 мм |  | руб./м | Базовый [<\*>](#P1612) | 876,39 |
| 3.1.5 | 325 - 425 мм |  | руб./м | Базовый [<\*>](#P1612) | 772,95 |
| 3.1.6 | 426 - 529 мм |  | руб./м | Базовый [<\*>](#P1612) | 1854,62 |
| 3.1.7 | 530 мм и более |  | руб./м | Базовый [<\*>](#P1612) | 2755,46 |
| 3.2 | Подземная прокладка |  |  |  |  |
| 3.2.1 | 158 мм и менее |  |  |  | 341,38 |
| 3.2.2 | 159 - 218 мм |  |  |  | 531,26 |
| 3.2.3 | 219 - 272 мм |  |  |  | 592,82 |
| 3.2.4 | 273 - 324 мм |  |  |  | 837,73 |
| 3.2.5 | 325 - 425 мм |  |  |  | 888,56 |
| 3.2.6 | 426 - 529 мм |  |  |  | 1407,94 |
| 3.2.7 | 530 мм и более |  |  |  | 2134,34 |
| 4 | Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) полиэтиленового газопровода для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения составляет более 150 м | С4 |  |  |  |
| 4.1 | 109 мм и менее |  | руб./м | Базовый [<\*>](#P1612) | 266,05 |
| 4.2 | 110 - 159 мм |  | руб./м | Базовый [<\*>](#P1612) | 333,43 |
| 4.3 | 160 - 224 мм |  | руб./м | Базовый [<\*>](#P1612) | 548,67 |
| 4.4 | 225 - 314 мм |  | руб./м | Базовый [<\*>](#P1612) | 684,91 |
| 4.5 | 315 - 399 мм |  | руб./м | Базовый [<\*>](#P1612) | 892,17 |
| 4.6 | 400 мм и более |  | руб./м | Базовый [<\*>](#P1612) | 1133,06 |
| 5 | Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов всех диаметров, материалов труб и типов прокладки для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения составляет 150 м и менее | С5 | руб./м3 в час | Базовый [<\*>](#P1612) | 974,84 |
| 6 | Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторного пункта | С6 |  |  |  |
| 6.1 | до 40 м3 в час |  | руб./м3 в час | Базовый [<\*>](#P1612) | - |
| 6.2 | 40 - 99 м3 в час |  | руб./м3 в час | Базовый [<\*>](#P1612) | - |
| 6.3 | 100 - 399 м3 в час |  | руб./м3 в час | Базовый [<\*>](#P1612) | 1587,12 |
| 6.4 | 400 - 999 м3 в час |  | руб./м3 в час | Базовый [<\*>](#P1612) | 672,84 |
| 6.5 | 1000 - 1999 м3 в час |  | руб./м3 в час | Базовый [<\*>](#P1612) | - |
| 6.6 | 2000 - 2999 м3 в час |  | руб./м3 в час | Базовый [<\*>](#P1612) | - |
| 6.7 | 3000 - 3999 м3 в час |  | руб./м3 в час | Базовый [<\*>](#P1612) | - |
| 7 | Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) станции катодной защиты 1-го типа | С7 | руб./м3 в час | Базовый [<\*>](#P1612) | - |
| 8 | Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения | С8 | руб./1 присоединение | Текущий |  |
| 8.1 | Стальные газопроводы |  |  |  |  |
| 8.1.1. | Наземная (надземная) прокладка газопровода |  |  |  |  |
| 8.1.1.1 | 158 мм и менее |  | руб./1 присоединение | Текущий | - |
| 8.1.1.2 | 159 - 218 мм |  | руб./1 присоединение | Текущий | - |
| 8.1.1.3 | 219 - 272 мм |  | руб./1 присоединение | Текущий | 36092,54 |
| 8.1.1.4 | 273 - 324 мм |  | руб./1 присоединение | Текущий | 38509,62 |
| 8.1.1.5 | 325 - 425 мм |  | руб./1 присоединение | Текущий | - |
| 8.1.1.6 | 426 - 529 мм |  | руб./1 присоединение | Текущий | - |
| 8.1.1.7 | 530 мм и выше |  | руб./1 присоединение | Текущий | - |
| 8.1.2 | Подземная прокладка газопровода |  |  |  |  |
| 8.1.2.1 | 158 мм и менее |  | руб./1 присоединение | Текущий | - |
| 8.1.2.2 | 159 - 218 мм |  | руб./1 присоединение | Текущий | - |
| 8.1.2.3 | 219 - 272 мм |  | руб./1 присоединение | Текущий | - |
| 8.1.2.4 | 273 - 324 мм |  | руб./1 присоединение | Текущий | - |
| 8.1.2.5 | 325 - 425 мм |  | руб./1 присоединение | Текущий | - |
| 8.1.2.6 | 426 - 529 мм |  | руб./1 присоединение | Текущий | - |
| 8.1.2.7 | 530 мм и выше |  | руб./1 присоединение | Текущий | - |
| 8.2 | Полиэтиленовые газопроводы |  |  |  |  |
| 8.2.1 | 109 мм и менее |  | руб./1 присоединение | Текущий | - |
| 8.2.2 | 110 - 159 мм |  | руб./1 присоединение | Текущий | - |
| 8.2.3 | 160 - 224 мм |  | руб./1 присоединение | Текущий | - |
| 8.2.4 | 225 - 314 мм |  | руб./1 присоединение | Текущий | - |
| 8.2.5 | 315 - 399 мм |  | руб./1 присоединение | Текущий | 44217,37 |
| 8.2.6 | 400 мм и выше |  | руб./1 присоединение | Текущий | - |

Примечание. Величина платы за подключение (технологическое присоединение), определяемая с использованием стандартизированных тарифных ставок, утверждаемых настоящим Приказом, применяется для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, кроме случаев:

- указанных в подпунктах "а" и "б" пункта 5 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФСТ России от 28.04.2014 N 101-э/3;

- установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

--------------------------------

<\*> При определении величины платы за технологическое присоединение к базовому уровню цен применяется индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Самарской области на месяц, предшествующий месяцу, данные по которому используются для расчета, к территориальным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

<\*\*> Плата налогом на добавленную стоимость не облагается в связи с применением организацией упрощенной системы налогообложения в соответствии со статьей 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).