

Информация об изменениях:

Название изменено с 10 апреля 2019 г. - **Постановление** Департамента цен и тарифов администрации Владимирской области от 4 апреля 2019 г. N 14/2

См. предыдущую редакцию

Постановление департамента цен и тарифов администрации Владимирской области от 1 марта 2019 г. N 8/1

"Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формулы определения платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям до границ земельного участка заявителя на 2019 год"

В соответствии с **Федеральным законом** от 31.03.1999 N 69-ФЗ "О газоснабжении в Российской Федерации", **постановлением** Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 N 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", **Методическими указаниями** по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденными **приказом** ФАС России от 16.08.2018 N 1151/18, на основании протокола заседания правления департамента цен и тарифов администрации области от 01.03.2019 N 8 департамент цен и тарифов администрации области постановляет:

ГАРАНТ:

Пункт 1 настоящего постановления **действует** с 7 марта 2019 г. по 31 декабря 2019 г.

1. Установить стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям 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 технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) и максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной схемой газоснабжения территории муниципального образования, а также установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, согласно **приложениям N 1, 2.**

ГАРАНТ:

Пункт 2 настоящего постановления **действует** с 7 марта 2019 г. по 31 декабря 2019 г.

2. В целях определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на основании утвержденных стандартизированных тарифных ставок руководствоваться формулами согласно **приложению N 3**.

3. Стандартизированные тарифные ставки, указанные в **пунктах 1, 2** настоящего постановления, действуют с 07.03.2019 по 31.12.2019.

4. Поручить АО "Газпром газораспределение Владимир", ЗАО "Радугаэнерго", ООО "Газ-Гарант", ООО "Региональные газовые системы", ООО "Газспецстрой" представлять в департамент цен и тарифов администрации Владимирской области ежеквартальный отчет о доходах и расходах, связанных с деятельностью по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ГРО, и об объемах фактически присоединенной мощности.

5. Признать утратившими силу с 07.03.2019 **приложения N 1, 3, 7** к постановлению департамента цен и тарифов администрации области от 28.12.2017 N 63/3 "Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формулы определения платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям АО "Газпром газораспределение Владимир", ЗАО "Радугаэнерго", ООО "ГазГарант", ООО "Региональные Газовые Системы".

6. Настоящее постановление подлежит **опубликованию** в средствах массовой информации.

Директор департамента цен и тарифов администрации
Владимирской области

М.С. Новоселова

Информация об изменениях:

*Приложение 1 изменено с 29 марта 2019 г. - **Постановление** Департамента цен и тарифов администрации Владимирской области от 21 марта 2019 г. N 11/10*

См. предыдущую редакцию

**Приложение N 1
к постановлению** департамента
цен и тарифов администрации
Владимирской области
от 1 марта 2019 г. N 8/1

**Размер
стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за
технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к
газораспределительным сетям АО "Газпром газораспределение Владимир", ЗАО
"Радугаэнерго", ООО "Региональные газовые системы", ООО "Газспецстрой" (без
учета НДС; в текущих ценах 2019 года)**

| | | | | | |
|---------------------------|---|-------------------------------|--------------|--------------|---------|
| 1 | Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с | наземная (надземная) | | | |
| | | диаметром до 100 мм | | | |
| | | протяженность до 100 м | C1 до 100 | руб./е д. | 21 089 |
| | | протяженность от 101 до 500 м | C1 101 - 500 | | 102 919 |
| протяженность от 501 до 1 | C1 501 - | 357 574 | | | |

| | | | | | |
|--|-----------------------------------|----------------|--------|---------|--|
| проектирование м газопровода (С1ink) | 000 м | 1000 | | | |
| | протяженность от 1 001 до 2 000 м | С1 1001 - 2000 | | 357 574 | |
| | протяженность от 2 001 до 3 000 м | С1 2001 - 3000 | | 357 574 | |
| | протяженность от 3 001 до 4 000 м | С1 3001 - 4000 | | 357 574 | |
| | протяженность от 4 001 до 5 000 м | С1 4001 - 5000 | | 843 843 | |
| | протяженность более 5 001 м | С1 более 5001 | | 843 843 | |
| | диаметром более 101 мм | | | | |
| | протяженность до 100 м | С1 до 100 | руб./е | 21 089 | |
| | протяженность от 101 до 500 м | С1 101 - 500 | д. | 102 919 | |
| | протяженность от 501 до 1 000 м | С1 501 - 1000 | | 357 574 | |
| | протяженность от 1 001 до 2 000 м | С1 1001 - 2000 | | 357 574 | |
| | протяженность от 2 001 до 3 000 м | С1 2001 - 3000 | | 357 574 | |
| | протяженность от 3 001 до 4 000 м | С1 3001 - 4000 | | 357 574 | |
| | протяженность от 4 001 до 5 000 м | С1 4001 - 5000 | | 843 843 | |
| | протяженность более 5 001 м | С1 более 5001 | | 843 843 | |
| | подземная | | | | |
| | диаметром до 100 мм | | | | |
| | протяженность до 100 м | С1 до 100 | руб./е | 21 089 | |
| | протяженность от 101 до 500 м | С1 101 - 500 | д. | 102 919 | |
| | протяженность от 501 до 1 000 м | С1 501 - 1000 | | 357 574 | |
| | протяженность от 1 001 до 2 000 м | С1 1001 - 2000 | | 357 574 | |
| | протяженность от 2 001 до 3 000 м | С1 2001 - 3000 | | 357 574 | |
| | протяженность от 3 001 до 4 000 м | С1 3001 - 4000 | | 357 574 | |
| | протяженность от 4 001 до 5 000 м | С1 4001 - 5000 | | 843 843 | |
| | протяженность более 5 001 м | С1 более 5001 | | 843 843 | |
| | диаметром более 101 мм | | | | |
| | протяженность до 100 м | С1 до 100 | руб./е | 21 089 | |
| | протяженность от 101 до 500 м | С1 101 - 500 | д. | 102 919 | |
| | протяженность от 501 до 1 000 м | С1 501 - 1000 | | 357 574 | |

| | | | | | | |
|---|---|-----------------------------------|------------------|-----------|-----------|--|
| | | 000 м | 1000 | | | |
| | | протяженность от 1 001 до 2 000 м | C1 1001 - 2000 | | 357 574 | |
| | | протяженность от 2 001 до 3 000 м | C1 2001 - 3000 | | 357 574 | |
| | | протяженность от 3 001 до 4 000 м | C1 3001 - 4000 | | 357 574 | |
| | | протяженность от 4 001 до 5 000 м | C1 4001 - 5000 | | 843 843 | |
| | | протяженность более 5 001 м | C1 более 5001 | | 843 843 | |
| 2 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки (C2ik) | наземная (надземная) прокладка | | | | |
| | | диаметром 50 мм и менее | C2 до 50 мм | руб./к м. | 829 332 | |
| | | диаметром 51-100 мм | C2 51 - 100 мм | | 1 531 204 | |
| | | диаметром 101 - 158 мм | C2 101 - 158 мм | | 2 462 598 | |
| | | диаметром 159 - 218 мм | C2 159 - 218 мм | | 3 157 403 | |
| | | диаметром 219 - 272 мм | C2 219 - 272 мм | | 4 710 343 | |
| | | диаметром 273 - 324 мм | C2 273 - 324 мм | | 5 334 379 | |
| | | диаметром 325 - 425 мм | C2 325 - 425 мм | | 5 334 379 | |
| | | диаметром 426 - 529 мм | C2 426 - 529 мм | | 5 334 379 | |
| | | диаметром 530 мм и выше | C2 530 мм и выше | | 5 334 379 | |
| | | подземная прокладка | | | | |
| | | диаметром 50 мм и менее | C2 до 50 мм | руб./к м | 1 915 395 | |
| | | диаметром 51-100 мм | C2 51 - 100 мм | | 2 086 197 | |
| | | диаметром 101 - 158 мм | C2 101 - 158 мм | | 3 282 161 | |
| | | диаметром 159 - 218 мм | C2 159 - 218 мм | | 3 448 562 | |
| | | диаметром 219 - 272 мм | C2 219 - 272 мм | | 4 371 289 | |
| | | диаметром 273 - 324 мм | C2 273 - 324 мм | | 6 818 157 | |
| | | диаметром 325 - 425 мм | C2 325 - 425 мм | | 7 722 781 | |
| | | диаметром 426 - 529 мм | C2 426 - 529 мм | | 8 686 097 | |
| | | диаметром 530 мм и выше | C2 530 мм и выше | | 8 686 097 | |

| | | | | | |
|---|--|---|-----------------------|----------------|------------|
| 3 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода (С3j) | диаметром 109 мм и менее | С3 до 109 мм | руб./км | 1 016 669 |
| | | диаметром 110 - 159 мм | С3 110 - 159 мм | | 1 190 026 |
| | | диаметром 160 - 224 мм | С3 160 - 224 мм | | 2 443 777 |
| | | диаметром 225 - 314 мм | С3 225 - 314 мм | | 3 988 823 |
| | | диаметром 315 - 399 мм | С3 315 - 399 мм | | 6 325 201 |
| | | диаметром 400 мм и выше | С3 400 мм и выше | | 8 598 279 |
| 4 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального (полиэтиленового) газопровода бестраншейным способом (С4i(j)n) | полиэтиленовый газопровод (в грунтах I и II категорий) | | | |
| | | диаметром 109 мм и менее | С4 до 109 мм | руб./км | 5 110 412 |
| | диаметром 110 - 159 мм | С4 110 - 159 мм | | | 10 161 438 |
| 5 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования (С5m) | пропускной способностью до 40 м3/час | С5 до 40 м3/час | руб./куб. метр | 4 177 |
| | | пропускной способностью 40 - 99 м3/час | С5 40 - 99 м3/час | | 4 177 |
| | | пропускной способностью 100 - 399 м3/час | С5 100 - 399 м3/час | | 1 514 |
| | | пропускной способностью 400 - 999 м3/час | С5 400 - 999 м3/час | | 707 |
| | | пропускной способностью 1000 - 1999 м3/час | С5 1000 - 1999 м3/час | | 707 |
| | | пропускной способностью 2000 - 2999 м3/час | С5 2000 - 2999 м3/час | | 707 |
| 6 | Стандартизированная тарифная ставка, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С7.1) | при давлении в стальном наземном (надземном) газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) | | | |
| | | диаметром 100 мм и менее | С7.1 до 100 мм | руб./ед. | 5 348 |
| | | диаметром 101 - 158 мм | С7.1 101 - 158 мм | | 5 348 |
| | | диаметром 159 - 218 мм | С7.1 159 - 218 мм | | 5 348 |
| | | диаметром 219 - 272 мм | С7.1 219 - 272 мм | | 5 348 |
| | | диаметром 273 - 324 мм | С7.1 273 - | | 5 348 |

| | | | | | |
|--|--------------------------|--------------------|--------------|--------------|------|
| | | 324 мм | | | |
| | диаметром 325 - 425 мм | С7.1 325 - 425 мм | | 5 348 | |
| | диаметром 426 - 529 мм | С7.1 426 - 529 мм | | 5 348 | |
| | диаметром 530 мм и выше | С7.1 530 мм и выше | | 5 348 | |
| при давлении в стальном подземном газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) | | | | | |
| | диаметром 100 мм и менее | С7.1 до 100 мм | руб./е д. | 5550 | |
| | диаметром 101 - 158 мм | С7.1 101 - 158 мм | | 5550 | |
| | диаметром 159 - 218 мм | С7.1 159 - 218 мм | | 5550 | |
| | диаметром 219 - 272 мм | С7.1 219 - 272 мм | | 5550 | |
| | диаметром 273 - 324 мм | С7.1 273 - 324 мм | | 5550 | |
| | диаметром 325 - 425 мм | С7.1 325 - 425 мм | | 5550 | |
| | диаметром 426 - 529 мм | С7.1 426 - 529 мм | | 5550 | |
| | диаметром 530 мм и выше | С7.1 530 мм и выше | | 5550 | |
| при давлении в стальном наземном (надземном) газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно) | | | | | |
| | диаметром 100 мм и менее | С7.1 до 100 мм | | руб./е д. | 5348 |
| | диаметром 101 - 158 мм | С7.1 101 - 158 мм | 5348 | | |
| | диаметром 159 - 218 мм | С7.1 159 - 218 мм | 5348 | | |
| | диаметром 219 - 272 мм | С7.1 219 - 272 мм | 5348 | | |
| | диаметром 273 - 324 мм | С7.1 273 - 324 мм | 5348 | | |
| | диаметром 325 - 425 мм | С7.1 325 - 425 мм | 5348 | | |
| | диаметром 426 - 529 мм | С7.1 426 - 529 мм | 5348 | | |
| | диаметром 530 мм и выше | С7.1 530 мм и выше | 5348 | | |
| при давлении в стальном подземном газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно) | | | | | |

| | | | | |
|----------------|---|--------------------|--------------|------|
| | диаметром 100 мм и менее | С7.1 до 100 мм | руб./е д. | 5550 |
| | диаметром 101 - 158 мм | С7.1 101 - 158 мм | | 5550 |
| | диаметром 159 - 218 мм | С7.1 159 - 218 мм | | 5550 |
| | диаметром 219 - 272 мм | С7.1 219 - 272 мм | | 5550 |
| | диаметром 273 - 324 мм | С7.1 273 - 324 мм | | 5550 |
| | диаметром 325 - 425 мм | С7.1 325 - 425 мм | | 5550 |
| | диаметром 426 - 529 мм | С7.1 426 - 529 мм | | 5550 |
| | диаметром 530 мм и выше | С7.1 530 мм и выше | | 5550 |
| | при давлении в полиэтиленовом газопроводе, в который осуществляется врезка, свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) | | | |
| | диаметром 109 мм и менее | С7.1 до 109 мм | руб./е д. | 5550 |
| | диаметром 110 - 159 мм | С7.1 110 - 159 мм | | 5550 |
| | диаметром 160 - 224 мм | С7.1 160 - 224 мм | | 5550 |
| | диаметром 225 - 314 мм | С7.1 225 - 314 мм | | 5550 |
| | диаметром 315 - 399 мм | С7.1 315 - 399 мм | | 5550 |
| | диаметром 400 мм и выше | С7.1 400 мм и выше | | 5550 |
| | при давлении в полиэтиленовом газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно) | | | |
| | диаметром 109 мм и менее | С7.1 до 109 мм | руб./е д. | 5550 |
| | диаметром 110 - 159 мм | С7.1 110 - 159 мм | | 5550 |
| | диаметром 160 - 224 мм | С7.1 160 - 224 мм | | 5550 |
| | диаметром 225 - 314 мм | С7.1 225 - 314 мм | | 5550 |
| | диаметром 315 - 399 мм | С7.1 315 - 399 мм | | 5550 |
| | диаметром 400 мм и выше | С7.1 400 мм и выше | | 5550 |
| Стандартизиров | при давлении в стальном наземном (надземном) газопроводе, в | | | |

| | | | | |
|--|--|--------------------|--------------|-------|
| анная тарифная ставка, связанная с 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, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного к- | который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) | | | |
| | диаметром 100 мм и менее | С7.2 до 100 мм | руб./е д. | 3 930 |
| | диаметром 101 - 158 мм | С7.2 101 - 158 мм | | 8 598 |
| | диаметром 159 - 218 мм | С7.2 159 - 218 мм | | 8 598 |
| | диаметром 219 - 272 мм | С7.2 219 - 272 мм | | 8 598 |
| | диаметром 273 - 324 мм | С7.2 273 - 324 мм | | 8 598 |
| | диаметром 325 - 425 мм | С7.2 325 - 425 мм | | 8 598 |
| | диаметром 426 - 529 мм | С7.2 426 - 529 мм | | 8 598 |
| | диаметром 530 мм и выше | С7.2 530 мм и выше | | 8 598 |
| | при давлении в стальном подземном газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) | | | |
| | диаметром 100 мм и менее | С7.2 до 100 мм | руб./е д. | 3 930 |
| | диаметром 101 - 158 мм | С7.2 101 - 158 мм | | 8 598 |
| | диаметром 159 - 218 мм | С7.2 159 - 218 мм | | 8 598 |
| | диаметром 219 - 272 мм | С7.2 219 - 272 мм | | 8 598 |
| | диаметром 273 - 324 мм | С7.2 273 - 324 мм | | 8 598 |
| | диаметром 325 - 425 мм | С7.2 325 - 425 мм | | 8 598 |
| | диаметром 426 - 529 мм | С7.2 426 - 529 мм | | 8 598 |
| | диаметром 530 мм и выше | С7.2 530 мм и выше | | 8 598 |
| | при давлении в стальном наземном (надземном) газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно) | | | |
| | диаметром 100 мм и менее | С7.2 до 100 мм | руб./е д. | 3 930 |
| диаметром 101 - 158 мм | С7.2 101 - 158 мм | 8 598 | | |
| диаметром 159 - 218 мм | С7.2 159 - 218 мм | 8 598 | | |
| диаметром 219 - 272 мм | С7.2 219 - 272 мм | 8 598 | | |

| | | | | | |
|--|---|--------------------|-----------|-----------|-------|
| <p>тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (С7.2)</p> | диаметром 273 - 324 мм | С7.2 273 - 324 мм | | 8 598 | |
| | диаметром 325 - 425 мм | С7.2 325 - 425 мм | | 8 598 | |
| | диаметром 426 - 529 мм | С7.2 426 - 529 мм | | 8 598 | |
| | диаметром 530 мм и выше | С7.2 530 мм и выше | | 8 598 | |
| | при давлении в стальном подземном газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно) | | | | |
| | диаметром 100 мм и менее | С7.2 до 100 мм | руб./е д. | 3 930 | |
| | диаметром 101 - 158 мм | С7.2 101 - 158 мм | | 8 598 | |
| | диаметром 159 - 218 мм | С7.2 159 - 218 мм | | 8 598 | |
| | диаметром 219 - 272 мм | С7.2 219 - 272 мм | | 8 598 | |
| | диаметром 273 - 324 мм | С7.2 273 - 324 мм | | 8 598 | |
| | диаметром 325 - 425 мм | С7.2 325 - 425 мм | | 8 598 | |
| | диаметром 426 - 529 мм | С7.2 426 - 529 мм | | 8 598 | |
| | диаметром 530 мм и выше | С7.2 530 мм и выше | | 8 598 | |
| | при давлении в полиэтиленовом газопроводе, в который осуществляется врезка, свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) | | | | |
| | диаметром 109 мм и менее | С7.2 до 109 мм | | руб./е д. | 4 564 |
| | диаметром 110 - 159 мм | С7.2 110 - 159 мм | | | 8 915 |
| | диаметром 160 - 224 мм | С7.2 160 - 224 мм | | | 8915 |
| | диаметром 225 - 314 мм | С7.2 225 - 314 мм | | 8 915 | |
| | диаметром 315 - 399 мм | С7.2 315 - 399 мм | | 8 915 | |
| | диаметром 400 мм и выше | С7.2 400 мм и выше | | 8 915 | |
| | при давлении в полиэтиленовом газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно) | | | | |
| | диаметром 109 мм и менее | С7.2 до 109 мм | руб./е д. | 4 564 | |
| | диаметром 110 - 159 мм | С7.2 110 - | | 8915 | |

| | | | | |
|--|-------------------------|--------------------|--|-------|
| | | 159 мм | | |
| | диаметром 160 - 224 мм | С7.2 160 - 224 мм | | 8 915 |
| | диаметром 225 - 314 мм | С7.2 225 - 314 мм | | 8 915 |
| | диаметром 315 - 399 мм | С7.2 315 - 399 мм | | 8 915 |
| | диаметром 400 мм и выше | С7.2 400 мм и выше | | 8 915 |

Информация об изменениях:

Приложение 2 изменено с 29 марта 2019 г. - [Постановление](#) Департамента цен и тарифов администрации Владимирской области от 21 марта 2019 г. N 11/10

[См. предыдущую редакцию](#)

**Приложение N 2
к постановлению** департамента
цен и тарифов администрации
Владимирской области
от 1 марта 2019 г. N 8/1

**Размер
стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за
технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к
газораспределительным сетям ООО "Газ-Гарант" (НДС не облагается; в текущих
ценах 2019 года)**

| | | | | | |
|---|---|-----------------------------------|----------------|---------|---------|
| 1 | Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием газопровода (С1ink) | наземная (надземная) | | | |
| | | диаметром до 100 мм | | | |
| | | протяженность до 100 м | С1 до 100 | руб./ед | 21 089 |
| | | протяженность от 101 до 500 м | С1 101 - 500 | | 102 919 |
| | | протяженность от 501 до 1 000 м | С1 501 - 1000 | | 357 574 |
| | | протяженность от 1 001 до 2 000 м | С1 1001 - 2000 | | 357 574 |
| | | протяженность от 2 001 до 3 000 м | С1 2001 - 3000 | | 357 574 |
| | | протяженность от 3 001 до 4 000 м | С1 3001 - 4000 | | 357 574 |
| | | протяженность от 4 001 до 5 000 м | С1 4001 - 5000 | | 843 843 |
| | | протяженность более 5 001 м | С1 более 5001 | | 843 843 |
| | | диаметром более 101 мм | | | |
| | | протяженность до 100 м | С1 до 100 | руб./ед | 21 089 |
| | | протяженность от 101 до 500 м | С1 101 - 500 | | 102 919 |

| | | | | | |
|---|---|-----------------------------------|----------------|----------|-----------|
| | | протяженность от 501 до 1 000 м | C1 501 - 1000 | | 357 574 |
| | | протяженность от 1 001 до 2 000 м | C1 1001 - 2000 | | 357 574 |
| | | протяженность от 2 001 до 3 000 м | C1 2001 - 3000 | | 357 574 |
| | | протяженность от 3 001 до 4 000 м | C1 3001 - 4000 | | 357 574 |
| | | протяженность от 4 001 до 5 000 м | C1 4001 - 5000 | | 843 843 |
| | | протяженность более 5 001 м | C1 более 5001 | | 843 843 |
| | | подземная | | | |
| | | диаметром до 100 мм | | | |
| | | протяженность до 100 м | C1 до 100 | руб./ед | 21 089 |
| | | протяженность от 101 до 500 м | C1 101 - 500 | . | 102 919 |
| | | протяженность от 501 до 1 000 м | C1 501 - 1000 | | 357 574 |
| | | протяженность от 1 001 до 2 000 м | C1 1001 - 2000 | | 357 574 |
| | | протяженность от 2 001 до 3 000 м | C1 2001 - 3000 | | 357 574 |
| | | протяженность от 3 001 до 4 000 м | C1 3001 - 4000 | | 357 574 |
| | | протяженность от 4 001 до 5 000 м | C1 4001 - 5000 | | 843 843 |
| | | протяженность более 5 001 м | C1 более 5001 | | 843 843 |
| | | диаметром более 101 мм | | | |
| | | протяженность до 100 м | C1 до 100 | руб./ед | 21 089 |
| | | протяженность от 101 до 500 м | C1 101 - 500 | . | 102 919 |
| | | протяженность от 501 до 1 000 м | C1 501 - 1000 | | 357 574 |
| | | протяженность от 1 001 до 2 000 м | C1 1001 - 2000 | | 357 574 |
| | | протяженность от 2 001 до 3 000 м | C1 2001 - 3000 | | 357 574 |
| | | протяженность от 3 001 до 4 000 м | C1 3001 - 4000 | | 357 574 |
| | | протяженность от 4 001 до 5 000 м | C1 4001 - 5000 | | 843 843 |
| | | протяженность более 5 001 м | C1 более 5001 | | 843 843 |
| 2 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие | наземная (надземная) прокладка | | | |
| | | диаметром 50 мм и менее | C2 до 50 мм | руб./км. | 829 332 |
| | | диаметром 51-100 мм | C2 51 - | | 1 531 204 |

| | | | | | |
|-------------------------|---|--|------------------|-----------|-----------|
| | расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов и того диапазона диаметров и к-того типа прокладки (C2ik) | 100 мм | | | |
| | | диаметром 101 - 158 мм | C2 101 - 158 мм | 2 462 598 | |
| | | диаметром 159 - 218 мм | C2 159 - 218 мм | 3 157 403 | |
| | | диаметром 219 - 272 мм | C2 219 - 272 мм | 4 710 343 | |
| | | диаметром 273 - 324 мм | C2 273 - 324 мм | 5 334 379 | |
| | | диаметром 325 - 425 мм | C2 325 - 425 мм | 5 334 379 | |
| | | диаметром 426 - 529 мм | C2 426 - 529 мм | 5 334 379 | |
| | | диаметром 530 мм и выше | C2 530 мм и выше | 5 334 379 | |
| | | подземная прокладка | | | |
| | | диаметром 50 мм и менее | C2 до 50 мм | руб./км | 1 915 395 |
| | | диаметром 51-100 мм | C2 51 - 100 мм | | 2 086 197 |
| | | диаметром 101 - 158 мм | C2 101 - 158 мм | | 3 282 161 |
| | | диаметром 159 - 218 мм | C2 159 - 218 мм | | 3 448 562 |
| | | диаметром 219 - 272 мм | C2 219 - 272 мм | | 4 371 289 |
| | | диаметром 273 - 324 мм | C2 273 - 324 мм | | 6 818 157 |
| | | диаметром 325 - 425 мм | C2 325 - 425 мм | | 7 722 781 |
| | | диаметром 426 - 529 мм | C2 426 - 529 мм | | 8 686 097 |
| диаметром 530 мм и выше | C2 530 мм и выше | | 8 686 097 | | |
| 3 | Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода (C3j) | диаметром 109 мм и менее | C3 до 109 мм | руб./км | 1 016 669 |
| | | диаметром 110 - 159 мм | C3 110 - 159 мм | | 1 190 026 |
| | | диаметром 160 - 224 мм | C3 160 - 224 мм | | 2 443 777 |
| | | диаметром 225 - 314 мм | C3 225 - 314 мм | | 3 988 823 |
| | | диаметром 315 - 399 мм | C3 315 - 399 мм | | 6 325 201 |
| | | диаметром 400 мм и выше | C3 400 мм и выше | | 8 598 279 |
| 4 | Стандартизованная тарифная ставка на | полиэтиленовый газопровод (в грунтах I и II категорий) | | | |
| | | диаметром 109 мм и менее | C4 до 109 мм | руб./км | 5 110 412 |

| | | | | | | |
|---|--|---|-----------------------|----------------|------------|--|
| | покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального (полиэтиленового) газопровода бестраншейным способом (C4i(j)n) | диаметром 110 - 159 мм | C4 110 - 159 мм | | 10 161 438 | |
| 5 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования (C5m) | пропускной способностью до 40 м3/час | C5 до 40 м3/час | руб./куб. метр | 4 177 | |
| | | пропускной способностью 40 - 99 м3/час | C5 40 - 99 м3/час | | 4 177 | |
| | | пропускной способностью 100 - 399 м3/час | C5 100 - 399 м3/час | | 1 514 | |
| | | пропускной способностью 400 - 999 м3/час | C5 400 - 999 м3/час | | 707 | |
| | | пропускной способностью 1000 - 1999 м3/час | C5 1000 - 1999 м3/час | | 707 | |
| | | пропускной способностью 2000 - 2999 м3/час | C5 2000 - 2999 м3/час | | 707 | |
| 6 | Стандартизированная тарифная ставка, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (C7.1) | при давлении в стальном наземном (надземном) газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) | | | руб./ед | |
| | | диаметром 100 мм и менее | C7.1 до 100 мм | 5 348 | | |
| | | диаметром 101 - 158 мм | C7.1 101 - 158 мм | 5 348 | | |
| | | диаметром 159 - 218 мм | C7.1 159 - 218 мм | 5 348 | | |
| | | диаметром 219 - 272 мм | C7.1 219 - 272 мм | 5 348 | | |
| | | диаметром 273 - 324 мм | C7.1 273 - 324 мм | 5 348 | | |
| | | диаметром 325 - 425 мм | C7.1 325 - 425 мм | 5 348 | | |
| | | диаметром 426 - 529 мм | C7.1 426 - 529 мм | 5 348 | | |
| | | диаметром 530 мм и выше | C7.1 530 мм и выше | 5 348 | | |
| | | при давлении в стальном подземном газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) | | | руб./ед | |
| | | диаметром 100 мм и менее | C7.1 до 100 мм | 5550 | | |
| | диаметром 101 - 158 мм | C7.1 101 - 158 мм | 5550 | | | |

| | | | | |
|--|--------------------------|--------------------|---------|------|
| | диаметром 159 - 218 мм | С7.1 159 - 218 мм | | 5550 |
| | диаметром 219 - 272 мм | С7.1 219 - 272 мм | | 5550 |
| | диаметром 273 - 324 мм | С7.1 273 - 324 мм | | 5550 |
| | диаметром 325 - 425 мм | С7.1 325 - 425 мм | | 5550 |
| | диаметром 426 - 529 мм | С7.1 426 - 529 мм | | 5550 |
| | диаметром 530 мм и выше | С7.1 530 мм и выше | | 5550 |
| при давлении в стальном наземном (надземном) газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно) | | | | |
| | диаметром 100 мм и менее | С7.1 до 100 мм | руб./ед | 5348 |
| | диаметром 101 - 158 мм | С7.1 101 - 158 мм | | 5348 |
| | диаметром 159 - 218 мм | С7.1 159 - 218 мм | | 5348 |
| | диаметром 219 - 272 мм | С7.1 219 - 272 мм | | 5348 |
| | диаметром 273 - 324 мм | С7.1 273 - 324 мм | | 5348 |
| | диаметром 325 - 425 мм | С7.1 325 - 425 мм | | 5348 |
| | диаметром 426 - 529 мм | С7.1 426 - 529 мм | | 5348 |
| | диаметром 530 мм и выше | С7.1 530 мм и выше | | 5348 |
| при давлении в стальном подземном газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно) | | | | |
| | диаметром 100 мм и менее | С7.1 до 100 мм | руб./ед | 5550 |
| | диаметром 101 - 158 мм | С7.1 101 - 158 мм | | 5550 |
| | диаметром 159 - 218 мм | С7.1 159 - 218 мм | | 5550 |
| | диаметром 219 - 272 мм | С7.1 219 - 272 мм | | 5550 |
| | диаметром 273 - 324 мм | С7.1 273 - 324 мм | | 5550 |
| | диаметром 325 - 425 мм | С7.1 325 - 425 мм | | 5550 |
| | диаметром 426 - 529 мм | С7.1 426 - 529 мм | | 5550 |
| | диаметром 530 мм и выше | С7.1 | | 5550 |

| | | | | |
|--|--|---|--------------------|--------------|
| | | 530 мм и выше | | |
| | | при давлении в полиэтиленовом газопроводе, в который осуществляется врезка, свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) | | |
| | | диаметром 109 мм и менее | С7.1 до 109 мм | руб./ед . |
| | | диаметром 110 - 159 мм | С7.1 110 - 159 мм | 5550 |
| | | диаметром 160 - 224 мм | С7.1 160 - 224 мм | 5550 |
| | | диаметром 225 - 314 мм | С7.1 225 - 314 мм | 5550 |
| | | диаметром 315 - 399 мм | С7.1 315 - 399 мм | 5550 |
| | | диаметром 400 мм и выше | С7.1 400 мм и выше | 5550 |
| | | при давлении в полиэтиленовом газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно) | | |
| | | диаметром 109 мм и менее | С7.1 до 109 мм | руб./ед . |
| | | диаметром 110 - 159 мм | С7.1 110 - 159 мм | 5550 |
| | | диаметром 160 - 224 мм | С7.1 160 - 224 мм | 5550 |
| | | диаметром 225 - 314 мм | С7.1 225 - 314 мм | 5550 |
| | | диаметром 315 - 399 мм | С7.1 315 - 399 мм | 5550 |
| | | диаметром 400 мм и выше | С7.1 400 мм и выше | 5550 |
| | Стандартизированная тарифная ставка, связанная с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) | при давлении в стальном наземном (надземном) газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) | | |
| | | диаметром 100 мм и менее | С7.2 до 100 мм | руб./ед . |
| | | диаметром 101 - 158 мм | С7.2 101 - 158 мм | 3 930 |
| | | диаметром 159 - 218 мм | С7.2 159 - 218 мм | 8 598 |
| | | диаметром 219 - 272 мм | С7.2 219 - 272 мм | 8 598 |
| | | диаметром 273 - 324 мм | С7.2 273 - 324 мм | 8 598 |
| | | диаметром 325 - 425 мм | С7.2 325 - 425 мм | 8 598 |
| | | диаметром 426 - 529 мм | С7.2 426 - | 8 598 |

| | | | | | |
|--|--|--------------------------|---------|---------|-------|
| 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 (полиэтиленовог о j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k- тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическо е присоединение) (С7.2) | | 529 мм | | | |
| | диаметром 530 мм и выше | С7.2 530 мм и выше | | 8 598 | |
| | при давлении в стальном подземном газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) | | | | |
| | диаметром 100 мм и менее | С7.2 до 100 мм | руб./ед | 3 930 | |
| | диаметром 101 - 158 мм | С7.2 101 - 158 мм | | 8 598 | |
| | диаметром 159 - 218 мм | С7.2 159 - 218 мм | | 8 598 | |
| | диаметром 219 - 272 мм | С7.2 219 - 272 мм | | 8 598 | |
| | диаметром 273 - 324 мм | С7.2 273 - 324 мм | | 8 598 | |
| | диаметром 325 - 425 мм | С7.2 325 - 425 мм | | 8 598 | |
| | диаметром 426 - 529 мм | С7.2 426 - 529 мм | | 8 598 | |
| | диаметром 530 мм и выше | С7.2 530 мм и выше | | 8 598 | |
| | при давлении в стальном наземном (надземном) газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно) | | | | |
| | диаметром 100 мм и менее | С7.2 до 100 мм | | руб./ед | 3 930 |
| | диаметром 101 - 158 мм | С7.2 101 - 158 мм | 8 598 | | |
| | диаметром 159 - 218 мм | С7.2 159 - 218 мм | 8 598 | | |
| | диаметром 219 - 272 мм | С7.2 219 - 272 мм | 8 598 | | |
| | диаметром 273 - 324 мм | С7.2 273 - 324 мм | 8 598 | | |
| | диаметром 325 - 425 мм | С7.2 325 - 425 мм | 8 598 | | |
| | диаметром 426 - 529 мм | С7.2 426 - 529 мм | 8 598 | | |
| | диаметром 530 мм и выше | С7.2 530 мм и выше | 8 598 | | |
| | при давлении в стальном подземном газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно) | | | | |
| | диаметром 100 мм и менее | С7.2 до 100 мм | руб./ед | | 3 930 |
| | диаметром 101 - 158 мм | С7.2 101 - 158 мм | | 8 598 | |

| | | | | |
|---|--------------------------|--------------------|--------------|-------|
| | диаметром 159 - 218 мм | С7.2 159 - 218 мм | | 8 598 |
| | диаметром 219 - 272 мм | С7.2 219 - 272 мм | | 8 598 |
| | диаметром 273 - 324 мм | С7.2 273 - 324 мм | | 8 598 |
| | диаметром 325 - 425 мм | С7.2 325 - 425 мм | | 8 598 |
| | диаметром 426 - 529 мм | С7.2 426 - 529 мм | | 8 598 |
| | диаметром 530 мм и выше | С7.2 530 мм и выше | | 8 598 |
| при давлении в полиэтиленовом газопроводе, в который осуществляется врезка, свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) | | | | |
| | диаметром 109 мм и менее | С7.2 до 109 мм | руб./ед . | 4 564 |
| | диаметром 110 - 159 мм | С7.2 110 - 159 мм | | 8 915 |
| | диаметром 160 - 224 мм | С7.2 160 - 224 мм | | 8915 |
| | диаметром 225 - 314 мм | С7.2 225 - 314 мм | | 8 915 |
| | диаметром 315 - 399 мм | С7.2 315 - 399 мм | | 8 915 |
| | диаметром 400 мм и выше | С7.2 400 мм и выше | | 8 915 |
| при давлении в полиэтиленовом газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно) | | | | |
| | диаметром 109 мм и менее | С7.2 до 109 мм | руб./ед . | 4 564 |
| | диаметром 110 - 159 мм | С7.2 110 - 159 мм | | 8915 |
| | диаметром 160 - 224 мм | С7.2 160 - 224 мм | | 8 915 |
| | диаметром 225 - 314 мм | С7.2 225 - 314 мм | | 8 915 |
| | диаметром 315 - 399 мм | С7.2 315 - 399 мм | | 8 915 |
| | диаметром 400 мм и выше | С7.2 400 мм и выше | | 8 915 |

**Приложение N 3
к постановлению департамента
цен и тарифов администрации
Владимирской области**

Плата

за технологическое присоединение рассчитывается газораспределительной организацией на основании утвержденных стандартизированных тарифных ставок самостоятельно в соответствии с требованиями раздела V Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФАС России от 16.08.2018 N 1151/18 (далее - Методические указания)

Размер платы за технологическое присоединение ($\Pi_{тп}$) определяется на основании утвержденных размеров стандартизированных тарифных ставок по следующей формуле с учетом положений Методических указаний:

$$\Pi_{тп} = \sum_{n=1}^8 \sum_{i=1}^2 \sum_{k=1}^2 C_1 + \sum_{i=1}^7 \sum_{k=1}^2 C_2 \times l_{3ik} + \sum_{j=1}^6 C_3 \times l_{3j} + \sum_{i=1}^7 \sum_{j=1}^6 \sum_{n=1}^2 C_4 \times l_{тнб} + \sum_{m=1}^{12} C_5 \times V + \sum_{w=1}^4 C_6 \times V + C_{7.1} \times Z + \sum_{i=1}^5 \sum_{j=1}^4 \sum_{k=1}^2 \sum_{g=1}^2 C_{7.2}$$

где:

l_{3ik} - протяженность строящегося стального газопровода i -того диапазона диаметров и k -типа способа прокладки, км;

l_{3j} - протяженность строящегося полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров, км;

$l_{тнб}$ - протяженность строящегося стального (полиэтиленового) газопровода бестраншейным способом, км;

V - максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования, расположенного в подключаемом объекте капитального строительства Заявителя(ей) (без учета расхода газа, ранее подключенного в рассматриваемой(ых) точке(ах) подключения), м³ в час;

Z - коэффициент подключений, по которым осуществляется мониторинг выполнения Заявителем(ями), 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.

Размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с

договором о подключении, исходя из перечня мероприятий и технических параметров подключения к газораспределительной сети, в том числе протяженность, диапазоны диаметров, материалы газопроводов, типы и способы их прокладки, диапазоны максимального часового расхода пунктов редуцирования газа, выходной мощности устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии), строительство которой предусмотрено проектной документацией, разработанной с учетом схемы газоснабжения территории муниципального образования по месту прохождения проектируемой сети газораспределения.

В случае если газораспределительная сеть проходит в границах земельного участка, на котором расположен подключаемый объект капитального строительства, и (или) по иным причинам отсутствует необходимость строительства ГРО газораспределительной сети до границ земельного участка Заявителя, размер платы за технологическое присоединение определяется исходя из размера стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения.

Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа газоиспользующего оборудования не более 15 м³/час (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) или 5 м³/час (для прочих Заявителей), определенный в соответствии с пункта 36 Методических указаний, не должен превышать размер платы на технологическое присоединение, определенный для случаев, указанных в **подпунктах "а" и "б" п. 4** Методических указаний.

В случае необходимости увеличения максимального часового расхода газа газоиспользующего оборудования, ранее подключенного к газораспределительной сети объекта капитального строительства, при котором не требуется строительство газораспределительной сети до границ земельного участка Заявителя, размер платы за технологическое присоединение определяется исходя из размеров стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения сети газопотребления объекта капитального строительства Заявителя к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента.