

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ РЕСПУБЛИКИ КАРЕЛИЯ
ПО ЦЕНАМ И ТАРИФАМ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 30 января 2019 г.

№ 3

г. Петрозаводск

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Петрозаводск» на 2019 год

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 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», постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2013 года № 1314 «Об утверждении правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», приказом Федеральной антимонопольной службы от 16 августа 2018 года № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину», Государственный комитет Республики Карелия по ценам и тарифам **постановляет:**

1. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Петрозаводск», 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 присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке

подключения, (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) и максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих Заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети 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, и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, согласно приложению.

2. Признать утратившим силу постановление Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 21 декабря 2018 года № 199 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Петрозаводск» (Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 27 декабря 2018 года, № 1001201812270007).

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня официального опубликования.

**И.о. Председателя Государственного
комитета Республики Карелия
по ценам и тарифам**



Т.П. Крюков

Приложение
к постановлению Госкомитета
Республики Карелия по ценам и тарифам
от 30 января 2019 года № 3

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Петрозаводск», 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)

Стандартизированная тарифная ставка	Единица измерения	Величина ставки
C1 до 100 мм, до 100 м, подземная - на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода диаметром до 100 мм, протяжённостью до 100 м, подземной прокладки	руб./ ед.	116 420
C1 101 мм и более, до 100 м, подземная - на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода диаметром 101 мм и более, протяжённостью до 100 м, подземной прокладки	руб./ ед.	73 436
C1 до 100 мм, 1001-2000 м, подземная, - на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода диаметром до 100 мм, протяжённостью 1001-2000 м, подземной прокладки	руб./ ед.	181 705
C3 109 мм и менее - на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода диаметром 109 мм и менее	руб./ км	1 268 489
C3 110-159 мм - на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода диаметром от 110 до 159 мм	руб./ км	1 576 012
C4 109 мм и менее - на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода диаметром 109 мм и менее бестраншейным способом	руб./ед.	5 500 302
C7 109 мм и менее - на покрытие расходов ГРО, 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) сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного полиэтиленового газопровода ГРО диаметром 109 мм и менее, а также бесхозного газопровода или газопровода основного абонента и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя, в том числе:	руб./ед.	21 740
C7.1. 109 мм и менее - на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий.	руб./ед.	1 687

С7.2. 109 мм и менее – на покрытие расходов ГРО, связанных с 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) сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного полиэтиленового газопровода ГРО диаметром 109 мм и менее, бесхозного газопровода или газопровода основного абонента и проведением пуска газа.	руб./ед.	20 053
С7 _{110-159 мм} - на покрытие расходов ГРО, 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) сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного полиэтиленового газопровода ГРО диаметром 110-159 мм, а также бесхозного газопровода или газопровода основного абонента и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя, в том числе:	руб./ед.	21 936
С7.1. 110-159 мм –на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий.	руб./ед.	1 687
С7.2. 110-159 мм - на покрытие расходов ГРО, связанных с 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) сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного полиэтиленового газопровода ГРО диаметром 110-159 мм, бесхозного газопровода или газопровода основного абонента и проведением пуска газа.	руб./ед.	20 249

Примечания.

1. ГРО самостоятельно рассчитывает размер платы за технологическое присоединение на основе утвержденных стандартизированных тарифных ставок в порядке, определенном главой V Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину.