

**Государственный комитет Республики Карелия
по ценам и тарифам**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 13 декабря 2019 года

№ 193

г. Петрозаводск

**Об установлении платы за технологическое
присоединение газоиспользующего оборудования
к газораспределительным сетям и стандартизированным ставкам,
используемых для определения величины платы за технологическое
присоединение газоиспользующего оборудования к
газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром
газораспределения Петрозаводск», на 2020 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 и ввести в действие с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Петрозаводск» 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:

газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. м 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), в размере 54 023,33 руб. без НДС (64 828,00 руб. с НДС);

газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 куб. м в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих Заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), в размере 54 023,33 руб. без НДС (64 828,00 руб. с НДС).

2. Размер экономически обоснованной платы за одно технологическое присоединение к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Петрозаводск» газоиспользующего оборудования, указанного в абзаце 2, 3 пункта 1 настоящего постановления, составляет 198,6 тыс. руб. (без НДС).

3. Выпадающие доходы акционерного общества «Газпром газораспределение Петрозаводск» от общего количества технологических присоединений газоиспользующего оборудования, указанного в абзацах 2, 3 пункта 1 настоящего постановления, на 2020 год составляют 1 879,5 тыс. руб. Выпадающие доходы покрываются за счет средств, получаемых от применения специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям для финансирования программы газификации на 2020 год.

4. Сумма превышения фактических расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, по итогам хозяйственной деятельности акционерного общества «Газпром газораспределение Петрозаводск» за 2018 год над доходами, предусмотренными для компенсации вышеуказанных расходов, в размере 588,6 тыс. руб. будет компенсирована за счет средств, получаемых от применения специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям для финансирования программы газификации на 2020 год.

5. Установить и ввести в действие с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года 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 1.

6. Установить и ввести в действие с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения размера платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям внутри границ земельного участка заявителей, согласно приложению 2.

7. Признать утратившими силу постановления Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 30.01.2019 № 2 «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на 2019 год» (Официальный интернет-портал правовой информации <http://www.pravo.gov.ru>, 31.01.2019, "Собрание законодательства РК", N 1, январь, 2019, ст. 211), от 30.01.2019 № 3 (ред. от 14.06.2019) «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» (Официальный интернет-портал правовой информации <http://www.pravo.gov.ru>, 31.01.2019, "Собрание законодательства РК", N 1, январь, 2019, ст. 210).

8. Настоящее постановление вступает в силу момента его официального опубликования.

**Председатель Государственного комитета
Республики Карелия
по ценам и тарифам**

 **Т.П. Крюков**

Приложение 1
к постановлению Госкомитета
Республики Карелия по ценам и тарифам
от 13 декабря 2019 года № 193

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
1	2	3
С1 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.	124 855
С1 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.	76 507
С1 до 100 мм, от 101 до 500 м, подземная - на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода диаметром до 100 мм, протяжённостью от 101 до 500 м, подземной прокладки	руб./ ед.	92 304
С1 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.	186 046
С3 109 мм и менее - на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода диаметром 109 мм и менее	руб./ км	1 293 668
С3 110-159 мм - на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода диаметром от 110 до 159 мм	руб./ км	1 665 253
С4 109 мм и менее - на покрытие расходов ГРО, связанных	руб./ед.	5 738 191

со строительством полиэтиленового газопровода диаметром 109 мм и менее бестраншейным способом		
С7 109 мм и менее - 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) сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного полиэтиленового газопровода ГРО диаметром 109 мм и менее, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя, в том числе:	руб./ед.	25 069
С7.1. 109 мм и менее – на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий.	руб./ед.	1 765
С7.2. 109 мм и менее – на покрытие расходов ГРО, связанных 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) сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного полиэтиленового газопровода ГРО диаметром 109 мм и менее, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента и проведением пуска газа.	руб./ед.	23 304
С7 110-159 мм - 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,	руб./ед.	22 994

<p>обеспечивающих физическое соединение (контакт) сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного полиэтиленового газопровода ГРО диаметром 110-159 мм, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя, в том числе:</p>		
<p>С7.1. 110-159 мм –на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий.</p>	руб./ед.	1 769
<p>С7.2. 110-159 мм - на покрытие расходов ГРО, связанных 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) сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного полиэтиленового газопровода ГРО диаметром 110-159 мм, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента и проведением пуска газа.</p>	руб./ед.	21 226

Приложение 2
к постановлению Госкомитета
Республики Карелия по ценам и тарифам
от 13 декабря 2019 года № 193

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Петрозаводск» внутри границ земельного участка заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 куб. метров в час (без учета НДС)

Наименование ставки	Единица измерения	Величина ставки
1	2	3
С ^{пр} – на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием газораспределительной сети		
- наружный (подземный) газопровод диаметром 32 мм и менее для коммунально-бытовых нужд	руб./ед.	5 638
- внутренний газопровод диаметром 32 мм и менее для коммунально-бытовых нужд	руб./ед.	10 975
- наружный и внутренний газопровод диаметром 32 мм и менее для иных нужд	руб./ед.	37 587
С ^г – на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии		
- полиэтиленовый диаметром 32 мм и менее для коммунально-бытовых нужд	руб./км	1 228 418
- стальной диаметром 32 мм и менее для коммунально-бытовых нужд, наземный	руб./км	1 031 451
- полиэтиленовый диаметром 32 мм и менее для иных нужд	руб./км	1 293 668
- полиэтиленовый диаметром 33-63 мм для иных нужд	руб./км	1 200 201
С ^{оу} – на покрытие расходов ГРО, связанных с установкой отключающих устройств		
- для коммунально-бытовых нужд	руб./ед.	3 585
- для иных нужд	руб./ед.	7 530
С ^{прг} – на покрытие расходов ГРО, связанных с установкой пункта редуцирования газа		
- для коммунально-бытовых нужд	руб./ед.	58 079
- для иных нужд	руб./ед.	66 890

С ^Г _{окс} – на покрытие расходов ГРО, связанных с устройством стального внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя		
- диаметром 32 мм и менее для коммунально-бытовых нужд	руб./км	1 063 948
- диаметром 32 мм и менее для иных нужд	руб./км	1 295 975
С ^{ПУ} – на покрытие расходов ГРО, связанных с установкой прибора учета газа		
- для коммунально-бытовых нужд	руб./ед.	6 565
- для иных нужд	руб./ед.	6 565

Примечание:

ГРО рассчитывает размер платы за технологическое присоединение на основе утвержденных стандартизированных тарифных ставок в порядке, определенном главами V, IV Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утверждённых приказом Федеральной антимонопольной службы от 16 августа 2018 года № 1151/18.