

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

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 24 декабря 2021 года

№ 191

г. Петрозаводск

Об установлении стандартизованных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Петрозаводск», на 2022 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, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода», 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 стандартизованных тарифных ставок, определяющих ее величину» Государственный комитет Республики Карелия по ценам и тарифам **постановляет:**

1. Установить с 1 января 2022 года стандартизованные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Петрозаводск», кроме случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизованных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом Федеральной

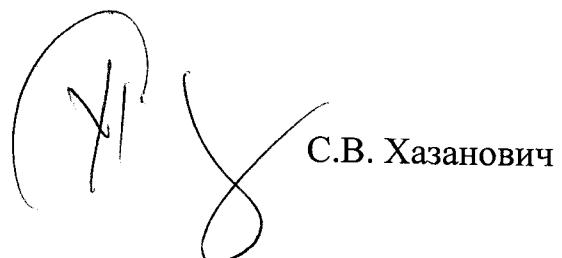
антимонопольной службы от 16 августа 2018 года № 1151/18, и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, согласно приложению 1.

2. Установить с 1 января 2022 года стандартизованные тарифные ставки, используемые для определения размера платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям внутри границ земельного участка заявителей, согласно приложению 2.

3. Признать утратившим силу постановление Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 15 декабря 2020 года № 164 «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и стандартизованных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределения Петрозаводск», на 2021 год» (Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 18 декабря 2020 года, № 1001202012180019).

4. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2022 года и действует по 31 декабря 2022 года.

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

С.В. Хазанович

Приложение 1
к постановлению Государственного комитета
Республики Карелия по ценам и тарифам
от 24 декабря 2021 года № 191

Стандартизованные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение, кроме случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизованных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18, и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту (без учета НДС)

Стандартизированная тарифная ставка	Единица измерения	Величина ставки
1	2	3
С1 менее 100 мм, до 100 м, подземная - на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода диаметром менее 100 мм, протяжённостью до 100 м, подземной прокладки	руб./ ед.	4 510
С1 менее 100 мм, от 101 до 500 м, подземная - на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода диаметром менее 100 мм, протяжённостью от 101 до 500 м, подземной прокладки	руб./ ед.	57 368
С3 109 мм и менее - на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода диаметром 109 мм и менее	руб./ км	6 299 025
С7 109 мм и менее - на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО с давлением до 0,6 МПа (включительно), 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	руб./ед.	27 294

основного абонента, подземной прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя, в том числе:		
C7.1. 109 мм и менее – на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	руб./ед.	1 998
C7.2. 109 мм и менее – на покрытие расходов ГРО, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО с давлением до 0,6 МПа (включительно), 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, подземной прокладки, и проведением пуска газа	руб./ед.	25 296
C7 ₁₁₀₋₁₅₉ мм - на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО с давлением 0,6 МПа (включительно), 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, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, подземной прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя, в том числе:	руб./ед.	27 483
C7.1. 110-159 мм –на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий.	руб./ед.	2 070
C7.2. 110-159 мм - на покрытие расходов ГРО, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО с давлением до 0,6 МПа (включительно), бесхозяйной	руб./ед.	25 413

	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, подземной прокладки, и проведением пуска газа.		
C7 160-224 мм - на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО с давлением до 0,6 МПа (включительно), 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 160-224 мм, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, подземной прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя, в том числе:	руб./ед.	26 554	
C7.1. 160-224 мм –на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий.	руб./ед.	1 989	
C7.2. 160-224 мм - на покрытие расходов ГРО, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО с давлением до 0,6 МПа (включительно), 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 160-224 мм, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, подземной прокладки, и	руб./ед.	24 565	

проводением пуска газа.		
C7 225-314 мм - на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО с давлением до 0,6 МПа (включительно), 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 225-314 мм, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, подземной прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя, в том числе:	руб./ед.	26 631
C7.1. 225-314 мм -на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий.	руб./ед.	2 102
C7.2. 225-314 мм - на покрытие расходов ГРО, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО с давлением до 0,6 МПа (включительно), 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 225-314 мм, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, подземной прокладки, и проведением пуска газа.	руб./ед	24 529
C7 400 мм и выше - на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО с давлением до 0,6 МПа (включительно), бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления	руб./ед	26 955

комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного полиэтиленового газопровода ГРО диаметром 400 мм и выше, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя, в том числе:		
C7.1. 400 мм и выше - на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий.	руб./ед	1 905
C7.2. 400 мм и выше - на покрытие расходов ГРО, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО с давлением до 0,6 Мпа (включительно), 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 400 мм и выше, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, подземной прокладки, и проведением пуска газа.	руб./ед	25 050

Приложение 2
к постановлению Государственного комитета
Республики Карелия по ценам и тарифам
от 24 декабря 2021 года № 191

Стандартизованные 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.	2 473
- внутренний газопровод диаметром 32 мм и менее для коммунально-бытовых нужд	руб./ед.	4 510
С^Г – на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии		
- полиэтиленовый диаметром 32 мм и менее для коммунально-бытовых нужд	руб./км	2 157 811
- стальной диаметром 46-57 мм для коммунально-бытовых нужд, наземный	руб./км	1 393 295
- полиэтиленовый диаметром 32 мм и менее для иных нужд	руб./км	4 858 475
- полиэтиленовый диаметром 33-63 мм для иных нужд	руб./км	5 045 440
С^{оу} – на покрытие расходов ГРО, связанных с установкой отключающих устройств		
- для коммунально-бытовых нужд	руб./ед.	2 526
- для иных нужд	руб./ед.	7 536
С^{прг} – на покрытие расходов ГРО, связанных с установкой пункта редуцирования газа		
- для коммунально-бытовых нужд пропускной способностью до 10 м ³ /час	руб./ед.	68 422
- для иных нужд пропускной способностью до 10 м ³ /час	руб./ед.	64 757
С^{Гокс} – на покрытие расходов ГРО, связанных с устройством стального внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя		

- диаметром 11-15 мм для коммунально-бытовых нужд	руб./км	1 113 318
- диаметром 16-20 мм для коммунально-бытовых нужд	руб./км	1 596 915
- диаметром 21-25 мм для коммунально-бытовых нужд	руб./км	486 159
C^{пу} – на покрытие расходов ГРО, связанных с установкой прибора учета газа		
- для коммунально-бытовых нужд	руб./ед.	7 658
C^{гио} – на покрытие расходов ГРО, связанных с установкой газоиспользующего оборудования		
- установка плиты газовой (с учетом стоимости плиты)	руб./ед.	16 400
- установка плиты газовой (без учета стоимости плиты)	руб./ед.	1 400
- установка газового котла настенного (колонки) (с учетом стоимости котла (колонки))	руб./ед.	61 156
- установка газового котла настенного (колонки) (без учета стоимости котла (колонки))	руб./ед.	7 500
- установка системы загазованности (с учетом стоимости сигнализатора загазованности)	руб./ед.	8 604
- установка системы загазованности (без учета стоимости сигнализатора загазованности)	руб./ед.	3 000

Примечание:

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