



Российская Федерация
Республика Карелия
Государственный комитет Республики Карелия
по ценам и тарифам

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 22 апреля 2024 года

№ 35

г. Петрозаводск

О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 26 декабря 2023 года № 199

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 Республики Карелия от 1 ноября 2010 года № 232-П «Об утверждении Положения о Государственном комитете Республики Карелия по ценам и тарифам» Государственный комитет Республики Карелия по ценам и тарифам **постановляет:**

1. Внести в приложение № 1 к постановлению Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 26 декабря 2023 года № 199 «Об установлении стандартизированных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Петрозаводск», на 2024 год» (Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 28 декабря 2023 года, № 1001202312280010) изменения, изложив его в новой редакции согласно приложению к постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель
Государственного комитета
Республики Карелия
по ценам и тарифам

С.В. Хазанович

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 730351BD443818D5D11C90FF57BE7038
Владелец **Хазанович Станислав Викторович**
Действителен с 08.02.2023 по 03.05.2024

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

№ п/п	Технические параметры строящейся газораспределительной сети	Стандартизированные тарифные ставки, (без НДС)
1.	Стандартизированная тарифная ставка (C_0) на покрытие расходов, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему (руб.)	19 442
2.	Стандартизированная тарифная ставка (C_1) на покрытие расходов, связанных с проектированием газопровода в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (руб.)	
2.1.	надземный (наземный) тип прокладки	
2.1.1.	диаметр газопровода менее 100 мм	
2.1.1.1.	протяженностью до 100 м	94 043
2.2.	подземный тип прокладки	
2.2.1.	диаметр газопровода менее 100 мм	
2.2.1.1.	протяженностью до 100 м	33 831
2.2.1.2.	протяженностью от 101 до 500 м	72 916
2.2.2.	диаметр газопровода 100 мм и выше	
2.2.2.1.	протяженностью до 100 м	69 826
2.2.2.2.	протяженностью от 101 до 500 м	137 556
2.2.2.3.	протяженностью от 501 до 1000 м	119 225
3.	Стандартизированная тарифная ставка (C_2) на покрытие расходов, связанных со строительством стального газопровода, в расчете на 1 км (руб./км)	
3.1.	надземный (наземный) тип прокладки	
3.1.1.	диаметром 51-100 мм	3 228 600
4.	Стандартизированная тарифная ставка (C_3) на покрытие расходов, связанных со строительством полиэтиленового газопровода, в расчете на 1 км (руб./км)	
4.1.	диаметром 109 мм и менее	4 593 278
4.2.	диаметром 160-224 мм	9 315 900
5.	Стандартизированная тарифная ставка (C_4) на покрытие расходов, связанных со строительством газопровода бестраншейным способом, в расчете на 1 км (руб./км)	
5.1.	полиэтиленовый газопровод	
5.1.1.	диаметром 109 мм и менее	
5.1.1.1.	в грунтах I и II группы	6 290 634
5.1.1.2.	в грунтах III группы	6 290 634
5.1.2.	диаметром 110-159 мм	
5.1.2.1.	в грунтах I и II группы	9 452 652
5.1.2.2.	в грунтах III группы	9 452 652
6.	Стандартизированная тарифная ставка (C_5) на покрытие расходов, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, в расчете на 1 м ³ (руб./м ³)	

6.1.	100 - 399 куб. метров в час	1 801
7.	Стандартизированная тарифная ставка (C_7) на покрытие расходов, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного газопровода газораспределительной организации, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование заявителя с разбивкой по следующим ставкам:	
7.1.	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{7.1}$) на покрытие расходов, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий (руб.)	
7.1.1.	для всех типов газопроводов	2 512
7.2.	Стандартизированная тарифная ставка ($C_{7.2}$) на покрытие расходов, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного газопровода газораспределительной организации, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (руб.)	
7.2.1.	стальной газопровод наземной (надземной) прокладки	
7.2.1.1.	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно)	
7.2.1.1.1.	диаметром до 100 мм	16 957
7.2.1.2.	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа	
7.2.1.2.1.	диаметром до 100 мм	35 331
7.2.2.	стальной газопровод подземной прокладки	
7.2.2.1.	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно)	
7.2.2.1.1.	диаметром до 100 мм	22 864
7.2.3.	полиэтиленовый газопровод подземной прокладки	
7.2.3.1.	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно)	
7.2.3.1.1.	диаметром 109 мм и менее	29 149
7.2.3.1.2.	диаметром 110-159 мм	35 346
7.2.3.1.3.	диаметром 160-224 мм	29 184
7.2.3.1.4.	диаметром 225-314 мм	29 827