



**РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ  
РЕСПУБЛИКИ СЕВЕРНАЯ ОСЕТИЯ - АЛАНИЯ  
(РСТ РСО - Алания)**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ №49**

от 28 декабря 2018 года

г. Владикавказ

**Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Газпром газораспределение Владикавказ» на 2018 год**

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», Основными положениями формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утверждёнными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года №1021, на основании Положения о Региональной службе по тарифам Республики Северная Осетия-Алания, утвержденного постановлением Правительства Республики Северная Осетия-Алания от 2 февраля 2016 года №24, Региональная служба по тарифам Республики Северная Осетия-Алания

**ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, согласно приложению 1 к настоящему постановлению.
2. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение, 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 (далее - стандартизированные тарифные ставки) для ООО «Газпром газораспределение Владикавказ», согласно приложению 2 к настоящему постановлению.
3. Стандартизированные тарифные ставки, установленные пунктом 2 настоящего приказа, не применяются для случаев:

а) 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), 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, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется);

б) технологического присоединения газоиспользующего оборудования с 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, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), 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, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется);

в) технологического присоединения по индивидуальному проекту.

4. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2018 года и действует до 31 декабря 2018 года.

Руководитель



А.М. Кумаритов



Приложение 1  
к постановлению РСТ РСО-Алания  
от 28 декабря 2017 года № 49

Кумаритов А.М.

Плата  
за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения  
для ООО «Газпром газораспределение Владикавказ» на 2018 год

№ п/п	Наименование газораспределительной организации	Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, за объект			
		физические лица, руб. (с НДС)	прочие заявители, руб. (без НДС)	физические лица, руб. (с НДС)	прочие заявители, руб. (без НДС)
1	ООО «Газпром газораспределение Владикавказ»	27 048,97	22 922,85	47 793,25	40 502,75

Примечание: Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования является экономически обоснованной.



Приложение 2  
к постановлению РСТ РСО-Алания  
от 28 декабря 2017 года № 49

А.М. Кумаритов

Стандартизированные тарифные ставки,  
определяющие величину платы за технологическое присоединение  
газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения  
для ООО «Газпром газораспределение Владикавказ» на 2018 год

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)
1	2	3	4
<b>1</b>	<b>Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации:</b>		
1.1	для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения составляет более 150 метров (С1)	руб./ед.	10 579,77
1.1	для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее (С2)	руб./куб.м. в час (руб./ед.)	480,86
<b>2</b>	<b>Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопровода:</b>		
2.1	стальные газопроводы, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров (Сз <sub>ij</sub> ):		
<b>2.1.1</b>	<b>надземная (наземная) прокладка:</b>		
2.1.1.1	диаметром 158 мм и менее	руб./м.	222,98
2.1.1.2	диаметром 159-218 мм	руб./м.	274,89
2.1.1.3	диаметром 219-272 мм	руб./м.	503,12
2.1.1.4	диаметром 273-324 мм	руб./м.	583,19
2.1.1.5	диаметром 325-425 мм	руб./м.	
2.1.1.6	диаметром 426-529 мм	руб./м.	
2.1.1.7	диаметром 530 мм и выше	руб./м.	
<b>2.1.2.</b>	<b>подземная прокладка:</b>		
2.1.2.1	диаметром 158 мм и менее	руб./м.	414,61
2.1.2.2	диаметром 159-218 мм	руб./м.	546,70
2.1.2.3	диаметром 219-272 мм	руб./м.	694,37
2.1.2.4	диаметром 273-324 мм	руб./м.	841,07
2.1.2.5	диаметром 325-425 мм	руб./м.	1 131,50

1	2	3	4
2.1.2.6	диаметром 426-529 мм	руб./м.	
2.1.2.7	диаметром 530 мм и выше	руб./м.	
2.2	газопроводы всех диаметров, материалов труб и типов прокладки, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее (С5):	руб./куб. м.	922,28
2.3	стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов		
2.3.1	до 40 куб. метров в час	руб./м3	517,44
2.3.2	40-99 куб. метров в час	руб./м3	457,58
2.3.3	100-399 куб. метров в час	руб./м3	108,75
2.3.4	400-999 куб. метров в час	руб./м3	55,02
2.3.5	1000-1999 куб. метров в час	руб./м3	16,74
2.3.6	2000-2999 куб. метров в час	руб./м3	11,16
2.3.7	3000-3999 куб. метров в час	руб./м3	8,37
2.3.8	4000-4999 куб. метров в час	руб./м3	6,69
3	<b>Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов исполнителя и стального газопровода ГРО (полиэтиленового газопровода ГРО) и проведением пуска газа (С8):</b>		
3.1	Стальные газопроводы		
3.1.1	диаметром 158 мм и менее	руб. за подключение	15 624,76

Примечание: Стандартизированные тарифные ставки, указанные в пункте 2, установлены в ценах 2001 года.