



**РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ  
РЕСПУБЛИКИ СЕВЕРНАЯ ОСЕТИЯ - АЛАНИЯ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

от 26 декабря 2024 года

№ 120

г. Владикавказ

**Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Газпром газораспределение Владикавказ» и стандартизированных тарифных ставок для определения величины платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя, на 2025 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, 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», 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, на основании заключения экспертной группы и протокола заседания Правления РСО-Алания от 26 декабря 2024

года № 120, Региональная служба по тарифам Республики Северная Осетия-Алания **п о с т а н о в л я е т**:

1. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час (м<sup>3</sup>/час) включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения, (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), 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, согласно приложению 1 к настоящему постановлению.

2. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 м<sup>3</sup>/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, согласно приложению 1 к настоящему постановлению .

3. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение, кроме случаев, указанных в пунктах 1 и 2 настоящего постановления, и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту для ООО «Газпром газораспределение Владикавказ», согласно приложению 2 к настоящему постановлению.

4. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя для

ООО «Газпром газораспределение Владикавказ», согласно приложению 3 к настоящему постановлению.

5. Признать утратившим силу постановление Региональной службы по тарифам Республики Северная Осетия-Алания от 29 декабря 2023 года №114 «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Газпром газораспределение Владикавказ» и стандартизированных тарифных ставок для определения величины платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя, на 2025 год».

6. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2025 года.

Врио руководителя



Б.С. Елбаев



**Плата**  
**за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям для**  
**ООО «Газпром газораспределение Владикавказ» на 2025 год**

Наименование ГРО	Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, за объект			
ООО "Газпром газораспределение Владикавказ"	с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 м <sup>3</sup> /час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения, (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), 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 на территории Республики Северная Осетия - Алания		с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 м <sup>3</sup> /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 на территории Республики Северная Осетия - Алания	
	физические лица, руб. (с НДС)	прочие заявители, руб. (без НДС)	физические лица, руб. (с НДС)	прочие заявители, руб. (без НДС)
	71 243,91	59 369,92	54 805,85	45 671,54

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



**Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения для ООО «Газпром газораспределение Владикавказ» на 2025 год**

№ п/п	Сj	Стандартизированная тарифная ставка	Единица измерения	Диапазон	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)	
1	2	3	4	5	6	
1	С1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода в расчете на 1 подключение (технологическое присоединение)	Надземная прокладка газопровода диаметром менее 100 мм.			
			руб./ед.	до 100 м.	4 789,13	
			руб./ед.	101 - 500 м.	4 518,94	
			Надземная прокладка газопровода диаметром 101 мм. и более			
			руб./ед.	до 100 м.	7 322,89	
			Подземная прокладка газопровода диаметром менее 100 мм.			
			руб./ед.	до 100 м.	3 590,25	
			руб./ед.	101 - 500 м.	4 575,73	
			руб./ед.	501 - 1000 м.	4 226,14	
			руб./ед.	1001-2000 м	29 053,68	
			руб./ед.	2001-3000 м	31 248,35	
			Подземная прокладка газопровода диаметром 101 мм и более			
			руб./ед.	до 100 м.	4 805,99	
руб./ед.	101 - 500 м.	5 638,24				
2	С2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов в расчете на 1 км.	Надземная прокладка стального газопровода			
			руб./км.	диаметр 50 мм и менее	780 373,06	
			руб./км.	диаметр 51 - 100 мм	845 389,54	
			руб./км.	101 - 158 мм	1 402 170,04	
			руб./км.	159 - 218 мм	1 243 823,47	
			Подземная прокладка стального газопровода			
			руб./км.	диаметр 50 мм и менее	1 122 334,32	
			руб./км.	диаметр 51 - 100 мм	1 412 338,36	
			руб./км.	диаметр 101 - 158 мм	3 554 971,68	
			3	С3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов в расчете на 1 км.	Строительством полиэтиленовых газопроводов
руб./км.	109 мм и менее	789 729,50				
руб./км.	110 - 159 мм	1 251 187,98				
руб./км.	160 - 224 мм	2 131 863,37				
4	С4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода бестраншейный способ в расчете на 1 км.	руб./км.	-	0,00	
5	С5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования в расчете на 1 м <sup>3</sup>	руб./м <sup>3</sup>	до 40 м <sup>3</sup> /час	41 648,88	
			руб./м <sup>3</sup>	40 - 99 м <sup>3</sup> /час	7 143,37	
			руб./м <sup>3</sup>	40 - 99 м <sup>3</sup> /час	1 725,76	
6	С6	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии в расчете на 1 м <sup>3</sup>	руб./м <sup>3</sup>			
7	С7.1	Размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	руб./ед.		184,99	
8	С7.2	Размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с фактическим присоединением к сети газораспределения	Надземная прокладка стального газопровода с давления до 0,005 МПа в газопроводе			
			руб./ед.	до 100 мм	5 409,03	
			руб./ед.	108-158 мм	3 363,27	
			Надземная прокладка стального газопровода с давления до 1.2 МПа в газопроводе			
			руб./ед.	до 100 мм	10 826,67	
			руб./ед.	108-158 мм	3 268,73	
			Подземная прокладка стального газопровода с давления до 0,005 МПа в газопроводе			
			руб./ед.	до 100 мм	11 939,26	
			руб./ед.	108 - 158 мм	3 580,95	
			Подземная прокладка стального газопровода с давления до 1.2 МПа в газопроводе			
			руб./ед.	до 100 мм	11 907,18	
			руб./ед.	219 - 272 мм	8 938,13	
			Полиэтиленовые газопроводы с давлением до 0,6 МПа в газопроводе			
			руб./ед.	109 мм и менее	5 748,28	
			Полиэтиленовые газопроводы с давлением от 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе			
			руб./ед.	110 - 159 мм	8398,19	



**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ**  
для определения величины платы за технологическое присоединение  
внутри границ земельного участка Заявителя на 2025 год

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без учета НДС)	
			Максимальный расход газа не более 42 м³/час	Максимальный расход газа более 42 м³/час
<b>1</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления - С<sup>пр</sup></b>			
1.1.	Разработка проектной и рабочей документации	руб. за ед.	1 859,33	2 859,25
<b>2</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа - С<sup>прг</sup></b>			
2.1.	до 10м³/ч	руб.	-	-
2.2.	11-20м³/ч	руб.	-	-
2.3.	21-31м³/ч	руб.	-	-
2.4.	32-49м³/ч	руб.	-	-
2.5.	50-93м³/ч	руб.	-	-
<b>3</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии - С<sup>г</sup></b>			
<b>3.1.</b>	<b>Надземная прокладка стального газопровода</b>			
3.2.	25мм и менее	руб./км	780 373,06	-
3.3.	26-38мм	руб./км	743 187,53	-
3.4.	39-45мм	руб./км	780 373,06	-
3.5.	46-57мм	руб./км	845 389,54	-
3.6.	58-76мм	руб./км	-	-
<b>3.2.</b>	<b>Подземная прокладка стального газопровода</b>			
3.2.1.	25мм и менее	руб./км	-	-
3.2.2.	26-38мм	руб./км	-	-
3.2.3.	39-45мм	руб./км	-	-
3.2.4.	46-57мм	руб./км	601 644,55	-
3.2.5.	58-76мм	руб./км	-	-
<b>3.3.</b>	<b>Подземная прокладка полиэтиленового газопровода</b>			
3.3.1.	32 мм и менее	руб./км	789 729,50	-
3.3.2.	33-63 мм	руб./км	789 729,50	789 729,50
3.3.3.	64-90 мм	руб./км	-	-
<b>4</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств - С<sup>оу</sup></b>			
		руб.	1 067,70	4 231,28
<b>5</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя - С<sup>г окс</sup></b>			
<b>5.1.</b>	<b>Прокладка стального газопровода</b>			

5.1.1.	до 10мм	руб./км	-	-
5.1.2.	11-15мм	руб./км	1 108 275,73	-
5.1.3.	16-20мм	руб./км	1 187 959,14	-
5.1.4.	21-25мм	руб./км	878 063,64	-
5.1.5.	26-32мм	руб./км	921 632,86	-
6	<b>Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (без учёта стоимости прибора учёта газа) - С<sup>пу</sup></b>	руб. за ед.	0,00	-
7	<b>Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования</b>			
7.1.	Установка газовой плиты 4-х конфорной	руб. за ед.	518,82	-
7.2.	Установка газовой плиты 2-х конфорной	руб. за ед.	161,02	-
7.3.	Установка газовой колонки	руб. за ед.	909,05	-
7.4.	Установка газового котла (настенный)	руб. за ед.	1 303,03	-
7.5.	Установка газового котла (напольный)	руб. за ед.	1 440,12	-
7.6.	Установка газового конвектора до 24 кВт	руб. за ед.	0,00	-
7.7.	Установка иного газового оборудования	руб. за ед.	1 599,47	-