



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

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 102**

от 26 декабря 2022 года

г. Владикавказ

**Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, стандартизованных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Газпром газораспределение Владикавказ» и стандартизованных тарифных ставок для определения величины платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя, на 2023 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 г. №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», 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 2022 года №102, Региональная служба по тарифам Республики Северная Осетия-Алания

**ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

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 редуктирования 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 редуктирования 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 стандартизованные 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 присоединяющем газопроводе 0,6 МПа и менее (далее - стандартизованные тарифные ставки) для ООО «Газпром газораспределение Владикавказ», согласно приложению 2 к настоящему постановлению.

4. Установить стандартизованные 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. Стандартизованные тарифные ставки, установленные пунктом 3 настоящего постановления, не применяются для случаев, указанных в пунктах 1 и 2 настоящего постановления, а также при осуществлении технологического присоединения по индивидуальному проекту.

6. Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) или 5 куб. метров в час (для прочих заявителей), в случае, если газораспределительная сеть проходит в границах земельного участка, на котором расположен подключаемый объект капитального строительства, или отсутствует необходимость строительства газораспределительной сети до границ земельного участка, определяется исходя из размера стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий (С.7.1) и осуществлением фактического присоединения и осуществлением фактического присоединения (С.7.2).

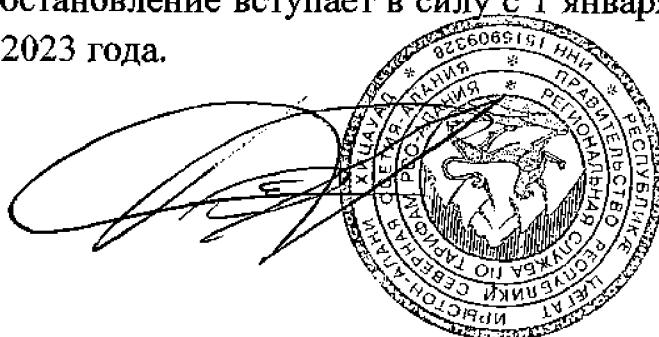
При этом размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа газоиспользующего оборудования не более 15 м<sup>3</sup>/час (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) или 5 м<sup>3</sup>/час (для прочих Заявителей) не должен превышать размер платы на технологическое присоединение, определенный для случаев, указанных в пунктах 1 и 2 настоящего постановления.

7. Признать утратившим силу постановление Региональной службы по тарифам Республики Северная Осетия-Алания от 13 декабря 2021 года №24 «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и стандартизованных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Газпром газораспределение Владикавказ», на 2022 год».

8. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2023 года и действует по 31 декабря 2023 года.

Руководитель

С.Х. Бадоев



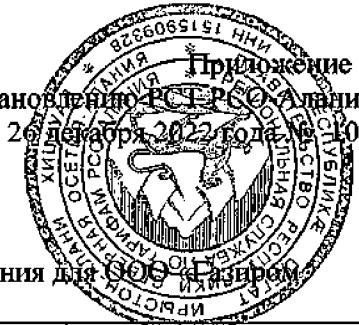


**Плата**

за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям для  
ООО «Газпром газораспределение Владикавказ» на 2023 год

Наименование ГРО	Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, за объект			
ООО "Газпром газораспределение Владикавказ"	<p>с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час (<math>\text{м}^3/\text{час}</math>) 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</p> <p>с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 <math>\text{м}^3/\text{час}</math> 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</p>			
	физические лица, руб. (с НДС)	прочие заявители, руб. (без НДС)	физические лица, руб. (с НДС)	прочие заявители, руб. (без НДС)
	40 029,88	33 358,24	41 142,92	34 285,77

\*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 газораспределение Владикавказ» на 2023 год

C <sub>j</sub>	Стандартизированная тарифная ставка	3	Единица измерения	Диапазон	Размер
					6
C <sub>1</sub>	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. 3 744,46
					руб./ед. 101 - 500 м. 4 148,20
					Подземная прокладка газопровода диаметром менее 100 мм.
					руб./ед. до 100 м. 3 106,97
					руб./ед. 101 - 500 м. 3 753,32
					руб./ед. 501 - 1000 м. 5 574,29
					руб./ед. 1001-2000 м. 19 595,59
					руб./ед. 2001-3000 м. 21 075,81
					Подземная прокладка газопровода диаметром 101 мм и более
C <sub>2</sub>	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 582 156,64
					руб./км. диаметр 51 - 100 мм 639 046,75
					руб./км. 101 - 158 мм 1 413 093,95
					Подземная прокладка стального газопровода
					руб./км. диаметр 50 мм и менее 655 944,95
					руб./км. диаметр 51 - 100 мм 785 979,13
					руб./км. диаметр 101 - 158 мм 1 944 012,50
					Строительство полиэтиленовых газопроводов
					руб./км. 109 мм и менее 493 320,88
C <sub>3</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов в расчете на 1 км.				руб./км. 110 - 159 мм 635 747,25

C <sub>4</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода бестраншейным способом в расчете на 1 км.	руб./км.	-	0,00
C <sub>5</sub>	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	20 986,44
		руб./м <sup>3</sup>	100 - 399 м <sup>3</sup> /час	1 490,36
C <sub>6</sub>	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>		
C <sub>7.1</sub>	Размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	руб./ед.		184,99
C <sub>7.2</sub>	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	5 506,58
		руб./ед.	108-158 мм	11 809,75
		руб./ед.	159 - 218 мм	26 058,62
		Надземная прокладка стального газопровода с давления до 1,2 МПа в газопроводе		
		руб./ед.	до 100 мм	9 937,27
		руб./ед.	108-158 мм	4 510,42
		Подземная прокладка стального газопровода с давления до 0,005 МПа в газопроводе		
		руб./ед.	до 100 мм	9 242,47
		руб./ед.	108 - 158 мм	11 077,53
		руб./ед.	159 - 218 мм	23 778,23
		руб./ед.	219 - 272 мм	27 181,31
		руб./ед.	273 - 324 мм	11 861,75
		руб./ед.	325 - 425 мм	19 287,28
		Подземная прокладка стального газопровода с давления до 1,2 МПа в газопроводе		
		руб./ед.	до 100 мм	12 946,44
		руб./ед.	108 - 158 мм	4 614,36
		руб./ед.	159 - 218 мм	35 483,73
		руб./ед.	219 - 272 мм	22 105,06
		руб./ед.	325 - 425 мм	35 623,66
		Полиэтиленовые газопроводы		
		руб./ед.	109 мм и менее	4 752,66
		руб./ед.	160 - 224 мм	10 042,11



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

№ п/п	Наименование ставки	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС	
			Максимальный расход газа не более 42 м <sup>3</sup> /час	Максимальный расход более 42 м <sup>3</sup> /час
1	2	3	4	5
1	<b>Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления - С<sup>пр</sup></b>			
1.1.	Разработка проектной и рабой документации*	руб. за ед.	3 744,46	3 744,46
2	<b>Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа - С<sup>прг</sup></b>			
2.1.	до 10 м <sup>3</sup> в час	руб.	27 256,06	82 236,82
2.2.	11 - 20 м <sup>3</sup> в час	руб.	27 256,06	82 236,82
2.3.	21 - 31 м <sup>3</sup> в час	руб.	27 256,06	82 236,82
2.4.	32 - 49 м <sup>3</sup> в час	руб.	27 256,06	82 236,82
3	<b>Стандартизированная тарифная ставка на строительства газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии - С<sup>т</sup></b>			
3.1.	Надземная прокладка стального газопровода			
3.1.1.	25 мм и менее	руб./км	370 926,99	370 926,99
3.1.2.	26 - 38 мм	руб./км	453 574,28	453 574,28
3.1.3.	39 - 45 мм	руб./км	571 191,40	571 191,40
3.1.4.	46 - 57 мм	руб./км	582 156,64	582 156,64
3.1.5.	58 - 76 мм	руб./км	639 046,75	639 046,75
3.2.	Подземная прокладка стального газопровода:			
3.2.1.	46 - 57 мм	руб./км	655 944,95	655 944,95
3.2.2.	58 - 76 мм	руб./км	779 081,79	779 081,79
3.3.	Подземная прокладка полиэтиленового газопровода:			
3.3.1.	32мм и менее	руб./км	465 661,74	465 661,74

3.3.2.	33-63мм	руб./км	473 399,24	473 399,24
3.3.3.	64-90мм	руб./км	493 322,88	493 322,88
4	<b>Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств - С<sup>у</sup></b>	руб.	1 460,15	3 882,57
5	<b>Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объект капитального строительства Заявителя - С<sup>гокс</sup></b>			
5.1.	Прокладка стального газопровода			
5.1.1.	до 10 мм	руб./км	-	-
5.1.2.	11 - 15 мм	руб./км	305 221,94	305 221,94
5.1.3.	16 - 20 мм	руб./км	344 575,53	344 575,53
5.1.4.	21 - 25 мм	руб./км	364 441,53	364 441,53
5.1.5.	26 - 32 мм	руб./км	413 972,20	413 972,20
6	<b>Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (без учета стоимости прибора учета газа) - С<sup>пу</sup></b>	руб. за ед.	2 019,80	5 845,71
7	<b>Стандартизированная ставка на установку газоиспользующего оборудования (без учета стоимости материалов) - С<sup>гис</sup></b>			
7.1.	Установка газовой плиты 4-х конфорной	руб. за ед.	561,17	561,17
7.2.	Установка газовой плиты 2-х конфорной	руб. за ед.	450,39	450,39
7.3.	Установка газовой колонки	руб. за ед.	2 449,38	2 449,38
7.4.	Установка газового котла (напольный/настенный)	руб. за ед.	3 874,25	3 874,25
7.5.	Установка газового конвектора до 24 кВт	руб. за ед.	7 278,62	7 278,62
7.6.	Установка иного газового оборудования (газогорелочное устройство с горелками до 10 м <sup>3</sup> /ч)	руб. за ед.	2 664,41	2 664,41

\*Стандартизованные тарифные ставки применяются в случаях, если условиями договора предусмотрено выполнение работ из материалов заявителя.

**Примечания:**

Размер платы за технологическое присоединение в границах земельного участка Заявителя (ПЭпп) определяется по следующей формуле: П<sup>Эпп</sup> = С<sup>пр</sup>+С<sup>\*I</sup>+С<sup>пр</sup>+С<sup>у</sup>\*n+С<sup>гокс</sup>\*l<sub>окс</sub>+С<sup>пу</sup>+С<sup>гис</sup>  
где:

I - протяженность строящегося газопровода внутри границ участка Заявителя до объекта капитального строительства f-типом материала i-того диапазона диаметров и k-типа способа прокладки, км;

n - количество необходимых к установлению отключающих устройств, шт.;

l<sub>окс</sub> - протяженность строящихся на объекте капитального строительства внутренних газопроводов f-типом материала i-того диапазона диаметров, км.

\* Согласно части 3 статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации разработка проектной документации на устройство систем инженерно-технического обеспечения (в том числе систем газоснабжения), проектируемых в границах принадлежащих застройщику земельного участка, не обязательна для объектов индивидуального жилищного строительства, но может разрабатываться по волеизъявлению заявителя.