

**ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЖИЛИЩНАЯ ИНСПЕКЦИЯ  
РЕСПУБЛИКИ ИНГУШЕТИЯ****(ГОСЖИЛИНСПЕКЦИЯ ИНГУШЕТИИ)****ПРИКАЗ**

«28» декабря 2023 г.

№ 81-11

г. Магас

**Об установлении платы за технологическое присоединение  
газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Газпром  
газораспределение Назрань» и стандартизированных тарифных ставок,  
используемых для определения ее величины на 2024 год.**

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 № 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 29.12.2000 № 1021, Методическими указаниями по расчёту размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, утверждёнными приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18, Положением о Государственной жилищной инспекции Республики Ингушетия утверждённым постановлением Правительства Республики Ингушетия от 01.03.2021 №25 Государственная жилищная инспекция Республики Ингушетия приказывает:

1. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Назрань» на 2024 год согласно приложению 1 к настоящему приказу.
2. Определить экономически обоснованную плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Назрань» в размере **115 476,09** рублей без НДС.
3. Учесть на 2024 год плановые выпадающие доходы АО «Газпром газораспределение Назрань», связанные с технологическим присоединением газоиспользующего оборудования, указанного в пункте 1 приказа, в размере **203 484,53** рублей без учета НДС.

4. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Назрань» согласно приложению 2 к настоящему приказу

5. Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования на основании стандартизированных тарифных ставок, установленных в пункте 4 настоящего приказа, рассчитывается по формуле согласно приложению 3 к настоящему приказу.

6. Установить стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Назрань», внутри границ земельного участка Заявителя согласно приложению 4 к настоящему приказу.

7. Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования на основании стандартизированных тарифных ставок, установленных в пункте 6 настоящего приказа, рассчитывается по формуле согласно приложению 5 к настоящему приказу.

8. С 1 января 2024 года признать утратившим силу:

- приказ Государственной жилищной инспекции Республики Ингушетия от 14 ноября 2022 года № 46-П Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Назрань» на 2023 год.

- приказ Государственной жилищной инспекции Республики Ингушетия от 29 декабря 2022 года № 67-П «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Назрань» на 2023 год.

9. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования.

**Начальник**



**Б. С. Могушков**

Плата за технологическое присоединение к газораспределительным сетям  
АО «Газпром газораспределение Назрань» на 2024 год

№ п/п	Наименование категории	Размер платы (руб.)
1	2	3
1.	Для заявителей с максимальным расходом газа газоиспользующего оборудования, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности):	
	- без учета НДС	46 791,07
	- с учетом НДС	56 149,29
2.	Для заявителей с максимальным расходом газа газоиспользующего оборудования, 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):	
	- без учета НДС	27 736,86
	- с учетом НДС	33 284,24

**Примечание:**

1. Плата за технологическое присоединение к газораспределительным сетям применяется 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 (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом.

2. Подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования физических лиц (за исключением выполнения мероприятий в границах земельных участков, на которых располагаются домовладения этих физических лиц), намеревающихся использовать газ для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, осуществляется без взимания с них средств при условии, что в населенном пункте, в котором располагается домовладение Заявителя, проложены газораспределительные сети, по которым осуществляется транспортировка газа, а также при наличии у таких лиц документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом право на домовладение и земельный участок, на котором расположено это домовладение.

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ**  
для определения платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения  
АО «Газпром газораспределение Назрань» на 2024 год.

№	Значение ставок	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)
1	2	3	4
0.1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему – С0	руб./шт.	660
1.	<b>Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации - С1</b>		
1.1.	Строительство наземный (надземный) способ прокладки газопровода диаметром менее 100 мм по протяженности:		
1.1.1.	до 100 м	руб.	-
1.1.2.	от 101-500 м	руб.	-
1.2.	Строительство наземный (надземный) способ прокладки газопровода диаметром 101 мм и более по протяженности:		
1.2.1.	до 100 м	руб.	964
1.2.2.	от 101-500 м	руб.	-
1.3.	Строительство подземный способ прокладки газопровода диаметром менее 100 мм по протяженности:		
1.3.1.	до 100 м	руб.	5 906
1.3.2.	от 101-500 м	руб.	22 518
1.3.3.	от 501-1000 м	руб.	79 614

1.4	Строительство подземный способ прокладки газопровода диаметром 101 мм и более по протяженности:		
1.4.1.	до 100 м	руб.	1 769
1.4.2.	от 101-500 м	руб.	28 282
1.4.3.	от 501-1000 м	руб.	-
<b>2.</b>	<b>Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов - С2</b>		
2.1.	Наземная (надземная) прокладка диаметром:		
2.1.1.	101 - 158 мм	руб./км	6 398 835
2.2.	Подземная прокладка диаметром:		
2.2.1.	51 - 100 мм	руб./км	1 947 771
<b>3.</b>	<b>Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов - С3</b>		
3.1.	диаметром 109 мм и менее	руб./км	1 326 266
3.2.	диаметром от 110 - 159 мм	руб./км	1 343 141
3.3.	диаметром 160 - 224 мм	руб./км	-
<b>4.</b>	<b>Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода бестраншейным способом - С4</b>		
4.1.	диаметром 109 мм и менее	руб./км	-
4.2.	диаметром от 110-158 мм	руб./км	-
<b>5.</b>	<b>Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м3 - С5</b>		
5.1.	-	руб./м3	-
<b>6.</b>	<b>Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м3 - С6</b>		
6.1.	-	руб./м3	-
<b>7.</b>	<b>Ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и связанных с фактическим присоединением к сети газораспределения</b>		
<b>7.1.</b>	<b>Ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий С7.1.</b>		

7.1.1.	Стальные газопроводы наземной (надземной) прокладки, в том числе с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром до 100 мм:		
7.1.1.1.	1-5 подключений	руб.	498
7.1.1.2.	6-10 подключений	руб.	747
7.1.1.3.	11-30 подключений	руб.	1494
7.1.1.4.	31-100 подключений	руб.	1992
7.1.1.5.	свыше 100 подключений	руб.	2490
7.1.2.	Полиэтиленовые газопроводы с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром 109 мм и менее:		
7.1.2.1.	1- 5 подключений	руб.	550
7.1.2.2.	6-10 подключений	руб.	826
7.1.2.3.	11-30 подключений	руб.	1 651
7.1.2.4.	31-100 подключений	руб.	2 202
7.1.2.5.	свыше 100 подключений	руб.	2 752
7.1.3.	Полиэтиленовые газопроводы с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром 110 - 159 мм:		
7.1.3.1.	1- 5 подключений	руб.	2 426
7.1.3.2.	6-10 подключений	руб.	3 639
7.1.3.3.	11-30 подключений	руб.	7 278
7.1.3.4.	31-100 подключений	руб.	9 704
7.1.3.5.	свыше 100 подключений	руб.	12 130
7.2.	<b>Ставки на покрытия расходов ГРО, связанных с фактическим присоединением к сети газораспределения - С7.2.</b>		
7.2.1.	Стальные газопроводы наземной прокладки с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром до 100 мм	руб.	1 393,17
7.2.2.	Полиэтиленовые газопроводы с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром 109 мм и менее	руб.	1 339,00
7.2.3.	Полиэтиленовые газопроводы с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром от 110 - 159 мм	руб.	4 706,40

Определение размера платы за технологическое присоединение на основании  
утвержденных размеров стандартизированных тарифных ставок.

Формула определения размера платы за технологическое присоединение на основании утвержденных размеров стандартизированных тарифных ставок:

$$P_{\text{тп}} = C_0 + \sum_{n=1}^8 \sum_{i=1}^2 \sum_{k=1}^2 C_1 + \sum_{i=1}^7 \sum_{k=1}^2 C_2 \times I_{3ik} + \sum_{j=1}^6 C_3 \times I_{3j} + \sum_{i=1}^7 \sum_{j=1}^6 \sum_{n=1}^2 C_4 \times I_{\text{Гнб}} + \sum_{m=1}^{12} C_5 \times V + \sum_{w=1}^4 C_6 \times V + C_{7.1} \times Z + \sum_{i=1}^5 \sum_{j=1}^4 \sum_{k=1}^2 \sum_{g=1}^2 C_{7.2}$$

где:

$l_{3ik}$  - протяженность строящегося стального газопровода  $i$ -того диапазона диаметров и  $k$ -типа способа прокладки, км;

$l_{3j}$  - протяженность строящегося полиэтиленового газопровода  $j$ -того диапазона диаметров, км;

$l_{\text{Гнб}}$  - протяженность строящегося стального (полиэтиленового) газопровода бестраншейным способом, км;

$V$  - максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования, расположенного в подключаемом объекте капитального строительства Заявителя(ей) (без учета расхода газа, ранее подключенного в рассматриваемой(ых) точке(ах) подключения), м<sup>3</sup> в час;

$Z$  - коэффициент подключений, по которым осуществляется мониторинг выполнения Заявителем(ями), в случае если подключение (технологическое присоединение) осуществляется в составе коллективной заявки, принимается в зависимости от количества точек подключений:

1 - 5 подключений - 1;

6 - 10 подключений - 1,5;

11 - 30 подключений - 3;

31 - 100 подключений - 4;

свыше 100 подключений - 5

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Назрань» внутри границ земельного участка Заявителя на 2024 год.

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки без учета НДС (руб.)
1	2	3	4
1.	<b>Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления - С<sup>пр</sup></b>	руб./шт.	3 753
2.	<b>Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии - С<sup>г</sup></b>		
2.1.	Подземная прокладка стального газопровода с наружным диаметром:		
2.1.1.	до 50мм	руб./км	1 156 843
2.1.2.	50-76мм	руб./км	1 524 286
2.2.	Подземная прокладка полиэтиленового газопровода с наружным диаметром:		
2.2.1	32мм и менее	руб./км	652 862
2.2.2.	33-63мм	руб./км	944 851
2.2.3.	64-90мм	руб./км	1 364 316
3.	<b>Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа - С<sup>прг</sup></b>		
3.1.	до 49 м <sup>3</sup> /ч	руб./шт.	10 813
4.	<b>Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств - С<sup>оу</sup></b>	руб./шт.	1 603



<b>5.</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя - <math>C_{\text{окс}}</math></b>		
5.1	Прокладка стального газопровода с наружным диаметром:		
5.1.1.	11-15мм	руб./км	628 543
5.1.2.	16-20мм	руб./км	650 798
5.1.3.	21-25мм	руб./км	681 680
5.1.4.	26-32мм	руб./км	721 936
<b>6.</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (без учета стоимости прибора учета газа) - <math>C^{\text{пу}}</math></b>	руб./шт.	2 042
<b>7.</b>	<b>Стандартизированная ставка на установку газоиспользующего оборудования - <math>C^{\text{гно}}</math></b>		
7.1.	Установка газовой плиты 2-х конфорной	руб./шт.	1 161
7.2.	Установка газовой плиты 4-х конфорной	руб./шт.	1 367
7.3.	Установка газовой колонки	руб./шт.	4 038
7.4.	Установка газового котла (напольный)	руб./шт.	5 454

Формула, определяющая величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Назрань», внутри границ земельного участка Заявителя, по установленным стандартизированным тарифным ставкам.

$$П_{\text{ТП}}^3 = C^{\text{пр}} + C^{\Gamma} \times l^{\Gamma} + C^{\text{пр}\Gamma} + C^{\text{оу}} \times n + C_{\text{окс}}^{\Gamma} \times l_{\text{окс}}^{\Gamma} + C^{\text{пу}} + C^{\text{гио}}$$

где:

$l^{\Gamma}$  - 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.;

$l_{\text{окс}}^{\Gamma}$  - протяженность строящихся на объекте капитального строительства внутренних газопроводов f-типом материала i-того диапазона диаметров, км.