

**ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЖИЛИЩНАЯ ИНСПЕКЦИЯ
РЕСПУБЛИКИ ИНГУШЕТИЯ****(ГОСЖИЛИНСПЕКЦИЯ ИНГУШЕТИИ)****ПРИКАЗ**«19» декабря 2022 г.№ 67-17

г. Магас

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.

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 утвержденным постановлением Правительства Республики Ингушетия от 01.03.2021 № 25 Государственная жилищная инспекция Республики Ингушетия приказывает:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Назрань» 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, согласно приложению 1 к настоящему постановлению.

2. Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования на основании стандартизированных тарифных ставок, установленных в пункте 1 настоящего приказа, рассчитывается по формуле согласно приложению 2.

3. Установить стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Назрань», внутри границ земельного участка Заявителя на 2023 год в соответствии с приложением 3 к настоящему приказу.

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

5. С 1 января 2023 года признать утратившим силу:

- постановление Министерство промышленности и цифрового развития Республики Ингушетия от 30 декабря 2021 года № 32 «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Назрань» и стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения её величины на 2022 год.»

- приказ Государственной жилищной инспекции Республики Ингушетия от 17 июня 2022 года № 23-П «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Назрань», внутри границ земельного участка Заявителя на 2022 год.»

6. Настоящий приказ вступает в силу со дня официального опубликования.

Начальник



Б. С. Могушков

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

для определения платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Назрань»
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 на 2023 год.

№	Значение ставок	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)
1	2	3	4
1.	Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации - С1		
1.1.	Строительство наземный (надземный) способ прокладки газопровода диаметром менее 100 мм по протяженности:		
1.1.1.	до 100 м	руб.	10 565
1.1.2.	от 101-500 м	руб.	24 465
1.2.	Строительство наземный (надземный) способ прокладки газопровода диаметром 101 мм и более по протяженности:		
1.2.1.	до 100 м	руб.	-
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.	15 900
1.3.2.	от 101-500 м	руб.	29 525
1.3.3.	от 501-1000 м	руб.	154 893
1.4.	Строительство подземный способ прокладки газопровода диаметром 101 мм и более по протяженности:		
1.4.1.	до 100 м	руб.	22 400
1.4.2.	от 101-500 м	руб.	40 665
1.4.3.	от 501-1000 м	руб.	298 031

2.	Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов - С2		
2.1.	Наземная (надземная) прокладка диаметром:		
2.1.1.	50 мм и менее	руб./км	1 891 190
2.1.2.	51 - 100 мм	руб./км	2 181 150
2.1.3.	101 - 158 мм	руб./км	2 081 275
3.	Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов - С3		
3.1.	диаметром 109 мм и менее	руб./км	1 657 576
3.2.	диаметром от 110 - 159 мм	руб./км	1 708 378
3.3.	диаметром 160 - 224 мм	руб./км	3 848 942
4.	Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода бестраншейным способом - С4		
4.1.	диаметром 109 мм и менее	руб./км	-
4.2.	диаметром от 110-158 мм	руб./км	-
5.	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		
5.1.	-	руб./м3	-
6.	Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м3 - С6		
6.1.	-	руб./м3	-
7.	Ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и связанных с фактическим присоединением к сети газораспределения		
7.1.	Ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий С7.1.		
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.	Ставки на покрытия расходов ГРО, связанных с фактическим присоединением к сети газораспределения - С7.2.		
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:

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

где:

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

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

$I_{\text{Гнб}}$ - 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), м³ 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 2023 год

п/п	Обоснование	Наименование глав, объектов капитального строительства, работ и затрат	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки без учета НДС (руб.)
1	2	3	4	5
2	2.2.3	Подземная прокладка стального газопровода: Ø до 50мм	руб./км	1 002 678
3	2.2.4	Подземная прокладка стального газопровода: Ø 50-76мм	руб./км	1 268 425
4	2.3.1	Подземная прокладка полиэтиленового газопровода: Ø 32мм и менее	руб./км	615 979
5	2.3.2	Подземная прокладка полиэтиленового газопровода: Ø 33-63мм	руб./км	893 945
6	2.3.3	Подземная прокладка полиэтиленового газопровода: Ø 64-90мм	руб./км	1 293 180
7	3.4	Установка пункта редуцирования газа - С ^{прг} до 49 м3/ч	руб./шт.	10 198
8	4.1	Установка отключающих устройств: Ø 25мм	руб./шт.	1 515

9	4.2	Установка отключающих устройств: Ø 50мм	руб./шт.	1 523
10	5.1	Устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства: Ø 11-15мм	руб./км	592 219
11	5.2	Устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства: Ø 16-20мм	руб./км	613 396
12	5.3	Устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства: Ø 21-25мм	руб./км	642 781
13	5.4	Устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства: Ø 26-32мм	руб./км	681 087
14	6	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (без учета стоимости прибора учета газа) - С ^{пу}	руб./шт.	1 923
15	7.1.1	Установка газовой плиты 2-х конфорной	руб./шт.	1 097
16	7.1.2	Установка газовой плиты 4-х конфорной	руб./шт.	1 292
17	7.2.1	Установка газовой колонки	руб./шт.	3 805
18	7.2.2	Установка газового котла (напольный)	руб./шт.	5 133
19	ЛС	Расходы на проектирование надземного газопровода внутри границ земельного участка по технологическому присоединению	руб./шт.	3 435
20	ЛС	Расходы на проектирование подземного газопровода внутри границ земельного участка по технологическому присоединению	руб./шт.	5 725

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.

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

где:

l^{Γ} - 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.