

«УТВЕРЖДАЮ»

Начальник

**Государственной жилищной
инспекции**

Республики Ингушетия

Б. С. Могушков

«28» декабря 2023 г.



ПРОТОКОЛ № 10

**заседания правления Государственной жилищной инспекции
Республики Ингушетия**

Начало заседания правления 16:00

«28» декабря 2023

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ:

Председатель правления

Б. С. Могушков

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

Члены правления		
И. о. заместителя начальника Государственной жилищной инспекции Республики Ингушетия, заместитель председателя правления	-	В. А. Шанхоев
Начальник отдела ценообразования Государственной жилищной инспекции Республики Ингушетия	-	А. И. Арчаков
Главный специалист отдела ценообразования Государственной жилищной инспекции Республики Ингушетия, секретарь правления	-	Т. Е. Евлоева
Главный специалист отдела ценообразования Государственной жилищной инспекции Республики Ингушетия	-	М. М. Юсупов

Ведущий специалист отдела ценообразования Государственной жилищной инспекции Республики Ингушетия	-	А. А. Аушев
Ведущий специалист отдела ценообразования Государственной жилищной инспекции Республики Ингушетия	-	Х. С. Ведзижев

Кворум имеется!

ПОВЕСТКА ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ:

1. Установление 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;
2. Утверждение размера специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Назрань» для финансирования программы газификации на 2024 год.;

Основные нормативные правовые акты и иные документы, используемые при проведении экспертизы:

- Федеральный закон от 31 марта 1999 г. № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»;

- Постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации»;

- Правилами подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2021 г. № 1547;

- Методическими указаниями по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы РФ от 16.08.2018 г. № 1151 /18 (далее - «Методические указания»);

- Постановление Правительства Российской Федерации от 3 мая 2001 г. № 335 «О порядке установления специальных надбавок к тарифам на

транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, расположенных на территориях субъектов Российской Федерации»;

- Приказ Федеральной службы по тарифам от 21 июня 2011 г. № 154-э/4 «Об утверждении Методики определения размера специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации» (далее – Методика 2);

- Положение о Государственной жилищной инспекции Республики Ингушетия утвержденным постановлением Правительства Республики Ингушетия от 1 марта 2021г. №25;

1. По пункту 1 повестки заседания правления, Государственная жилищная инспекция Республики Ингушетия (далее Госжилинспекция) установила плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Назрань» и стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения ее величины на 2024 год.

Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения.

В представленных материалах расходы ГРО, связанные с выполнением мероприятий по подключению (технологическому присоединению) газоиспользующего оборудования составили **946 091,13** рублей за отчетный период по **12** договорам. Плата по договорам о подключении составила **365 002,29** рублей без НДС.

Плановые выпадающие доходы по расчетам ГРО составили **351 112,15** рублей.

При рассмотрении обосновывающих материалов экспертной группой было установлено следующее.

На основании пункта 14 Методических указаний параметры, используемые для расчёта размера платы за технологическое присоединение, определяются исходя из фактических данных об исполненных договорах о подключении, по которым подписан акт о подключении (технологическом присоединении) за последние три календарных года, предшествующих текущему году, при утверждении платы за технологическое присоединение на 2024 год и последующие годы.

Учитывая указанные параметры, из расчета исключены расходы по договорам, по которым отсутствует подписанные и ненадлежаще оформленные акты о подключении на сумму **30 139,76** рублей.

Согласно подпунктам «а» и «б» пункта 4 Методических указаний плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 или 15 куб. метров в час включительно, 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.

Учитывая указанные параметры, из расчета исключены расходы по договорам с протяженностью газопровода свыше 200 метров по прямой линии на сумму **213 892,73** рублей.

Перечень договоров, по которым исключены расходы:

№ п/п	Реквизиты договора на подключение	Причина исключения расходов из расчетов	Основание для исключения расходов из расчетов. Методические указания.
1	№ 264/20 от 31.12.2020г.	Протяженность газопровода свыше 200 м. по прямой линии.	Подпункты "а" и "б" пункта 4
3	№ 10-21 от 01.02.2021г.	Отсутствует подпись уполномоченного лица в акте о подключении	Пункт 14

Расходы, связанные с выполнением мероприятий принятые к учету, составили **702 058,64** рублей. Плата по договорам о подключении по данным бухгалтерского учета ГРО составила **319 009,42** рублей без НДС по **10** исполненным договорам.

	2020	2021	2022	Кол-во подключений	Ставка налога на прибыль	
	год x Ip	год x Ip	год x Ip			
$\Pi_{\text{ТП}}^{\text{эо}}$	923 808,71	+ 0	+ 0	/ 10	/ 1-0,20	= 115 476,09

К фактическим расходам предыдущего года применяются индекс цен производителей в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов.

ИЦП за 2021 год - 6,6%; за 2022 год - 10,8%; на 2023 год - 5,9%; на 2024 год - 5,2%.

На основании изложенного предлагается установить экономически обоснованный размер платы за технологическое присоединение для случаев, указанных в подпункте "а" и "б" пункта 4 Методических указаний в размере **115 476,09** рублей без учета НДС.

Плановый размер выручки ГРО	Кол-во подключений * ЭО ТП	ставка налога на прибыль
-----------------------------	----------------------------	--------------------------

$$\text{ВД} \quad 130\,564,63 \quad - \quad 384\,920,30 \quad * \quad 1-0,20 \quad = \quad 203\,484,53$$

Учитывая прогнозный уровень инфляции в размере 7,2 % экспертной группой предлагается установить:

а) плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Назрань» газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в 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 в размере **46 791,07** рублей без учета налога на добавленную стоимость;

б) плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Назрань» газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в 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 в размере **33 284,24** рублей с учетом налога на добавленную стоимость.

Определить экономически обоснованную плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Назрань» в размере **115 476,09** рублей без учета налога на добавленную стоимость.

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.

Стандартизированные тарифные ставки.

В соответствии с требованиями Методических указаний, при расчете стандартизированных ставок и платы за технологическое присоединение на 2024 год применялись:

1. Эффективная ставка налога на прибыль в размере 20%, не превышающей ставку налога на прибыль, установленную ст. 284 гл. 25 НК РФ.

2. Фактические экономически обоснованные расходы, определенные за 3 календарных года, предшествующих текущему году (2020, 2021, 2022 гг.) по договорам о подключении, по которым подписан акт о подключении, в соответствии с требованиями пунктов 31, 32 Методических указаний.

3. I_p – индекс цен производителей, определяемый в соответствии с пунктом 33 Методических указаний, в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и применяемый к фактическим расходам предшествующих периодов в следующих размерах:

$$I_p 2020 = 1,066 * 1,108 * 1,059 * 1,052$$

$$I_p 2021 = 1,108 * 1,059 * 1,052$$

$$I_p 2022 = 1,059 * 1,052$$

4. I – ИПЦ - индекс потребительских цен (применяется только при расчетах ставки С7.1. и С7.2.), определен в соответствии с одобренным Правительством Российской Федерации в соответствии со статьей 26 Закона от 28 июня 2014 г. № 172-ФЗ прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, на соответствующий календарный год:

$$I (2020) = 1,067 * 1,138 * 1,058 * 1,072$$

$$I (2021) = 1,138 * 1,058 * 1,072$$

$$I (2022) = 1,058 * 1,072$$

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за подключение, применяются для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования, кроме случаев, указанных в подпунктах "а" и "б" п. 4 Методических указаний, и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

В связи с непредставлением АО «Газпром газораспределение Назрань» обосновывающих материалов, стандартизированные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий С7.1. и стандартизированные ставки на покрытия расходов ГРО, связанных с фактическим присоединением к сети газораспределения - С7.2. приняты на уровне предыдущего года.

В соответствии с представленными обосновывающими данными АО «Газпром газораспределение Назрань» получим:

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.	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.	-
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.	-
2.	Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов - С2		
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
3.	Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов - С3		
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	-
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

Стандартизированные тарифные ставки внутри границ земельного участка.

Согласно п. 41 Методических указаний, размеры стандартизированных тарифных ставок определяются на основании средних рыночных цен на материалы (работы, услуги), необходимых для строительства сети газопотребления в целях технологического присоединения.

Ввиду отсутствия фактических данных о технологическом присоединении Заявителей внутри границ земельного участка, расчет стандартизированных ставок осуществлен на основании локальных сметных расчетов, рассчитанных в соответствии с ТЕРами, ФЕРами и НЦС:

- Установка газовой плиты 2-х конфорной;
- Установка газовой плиты 4-х конфорной;
- Стальные газопроводы подземной прокладки с наружным диаметром: до 50мм
- Стальные газопроводы подземной прокладки с наружным диаметром: 50-76мм
- Подземная прокладка полиэтиленового газопровода: Ø 32 мм и менее;
- Подземная прокладка полиэтиленового газопровода: Ø 33-63 мм;
- Подземная прокладка полиэтиленового газопровода: Ø 64-90 мм;
- Устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства: Ø 11-15 мм;
- Устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства: Ø 16-20 мм;
- Устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства: Ø 21-25 мм;
- Устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства: Ø 26 - 32 мм;
- Установка газовой колонки;
- Установка напольного котла;
- Установка прибора учета газа;
- Установка отключающих устройств: Ø 25 мм.;
- Установка пункта редуцирования газа до 49 м³/ч;
- Проектирование надземного газопровода внутри границ земельного участка по технологическому присоединению;

Согласно п. 42 Методических указаний размер платы за технологическое присоединение в границах земельного участка Заявителя определяется по следующей формуле:

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

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.;

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

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.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления - $C^{пр}$	руб./шт.	3 753
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии - C^{Γ}		
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.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа - $C^{прг}$		
3.1.	до 49 м3/ч	руб./шт.	10 813
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств - $C^{оу}$	руб./шт.	1 603
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя - $C_{окс}^{\Gamma}$		
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
6.	Стандартизированная тарифная ставка на	руб./шт.	2 042

	установку прибора учета газа (без учета стоимости прибора учета газа) - $C^{пу}$		
7.	Стандартизированная ставка на установку газоиспользующего оборудования - $C^{гпо}$		
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

2. По пункту 2 повестки заседания правления, Госжилинспекция утвердила для всех групп потребителей природного газа (кроме населения) специальные надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Назрань» для финансирования программы газификации Республики с 1.01.2024 по 31.12.2024 года;

В соответствии с Методикой 2 специальные надбавки устанавливаются к тарифам на транспортировку газа для конечных потребителей.

Специальные надбавки не устанавливаются к тарифам на транспортировку газа в транзитном потоке. По решению органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации, специальные надбавки также могут не устанавливаться к тарифам на транспортировку газа для населения.

Размер специальной надбавки не может превышать долю от тарифа на транспортировку газа, установленного для соответствующей группы конечных потребителей согласно приложению к Методике 2.

Учитывая данные ограничения, экспертной группой определен предельно допустимый уровень выручки от применения специальных надбавок для конечных групп потребителей (кроме населения) на 2024 год:

% от утвержденного тарифа	Объем (тыс.куб.м)	Тариф, руб./тыс.куб.м (руб./тн)	Спецнадбавка, руб./тыс.куб.м	Выручка, руб., без НДС
с 01.01.2024 по 30.06.2024				
35,0	10 225,09	144,10	50,44	515 702,16
35,0	11 551,27	170,30	59,61	688 513,63
35,0	14 315,66	235,80	82,53	1 181 471,17
35,0	2 704,23	327,51	114,63	309 982,06
с 01.07.2024 по 31.12.2024				
35,0	9 306,85	154,19	53,97	502 258,07
35,0	9 000,52	182,22	63,78	574 026,29
35,0	8 751,49	252,31	88,31	772 830,60
35,0	1 778,97	350,44	122,65	218 197,42
	67 634,07			4 762 981,40

В соответствии со статьей 17 69-ФЗ О газоснабжении, финансовые средства, полученные в результате введения специальных надбавок к тарифам на

транспортировку газа газораспределительными организациями от потребителей услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям, за исключением населения, могут быть источником компенсации затрат газораспределительной организации на проведение мероприятий по технологическому присоединению.

Расчет специальных надбавок производился исходя из получения газораспределительной организацией (далее - ГРО) планируемого объема выручки в размере, необходимом для финансирования утвержденной программы газификации и уплаты возникающего при этом налога на прибыль. Указанный размер выручки определяется по следующей формуле:

$$V_{\text{спец.}} = I_{\text{газ.}} - I_{\text{альт.}} + I_{\text{мл}} + N_{\text{приб.}} \quad (1)$$

где: $I_{\text{газ.}}$ - сумма средств, необходимая для финансирования утвержденной программы газификации на период установления специальной надбавки в зоне обслуживания данной ГРО;

$I_{\text{альт.}}$ - альтернативные источники финансирования утвержденной программы газификации, в том числе средства бюджетов всех уровней, инвестиции сторонних организаций, средства от проведения дополнительных эмиссий акций, плата за подключение и т.д.;

$I_{\text{мл}}$ - выпадающие доходы газораспределительной организации от оказания услуг по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, но не более 70% средств, получаемых от применения специальной надбавки в том же периоде регулирования, на который утверждается плата за технологическое присоединение;

$N_{\text{приб.}}$ - расчетная плановая сумма налога на прибыль, возникающего от увеличения выручки ГРО в связи с введением специальной надбавки.

Расчетная плановая сумма налога на прибыль, возникающего от увеличения выручки в связи с введением специальной надбавки, определяется исходя из условия обеспечения организации, осуществляющей регулируемый вид деятельности, получения необходимого объема чистой прибыли для финансирования программы газификации по следующей формуле:

$$N_{\text{приб.}} = \frac{(I_{\text{газ.}} - I_{\text{альт.}} + I_{\text{мл.}} - P_{\text{нал.}}) * K_{\text{приб.}}}{1 - K_{\text{приб.}}} \quad (2)$$

где: $P_{\text{нал.}}$ - расходы, связанные с осуществлением программы газификации, учитываемые в налоговом учете (уменьшающие налогооблагаемую базу по налогу на прибыль);

$K_{\text{приб.}}$ - ставка начисления налога на прибыль.

	$I_{\text{газ.}}$	$I_{\text{альт.}}$	$I_{\text{мл}}$	$P_{\text{нал.}}$	$*K_{\text{приб.}}$	
$N_{\text{приб.}}$	3 606 900,59	- 0	+ 203 484,53	- 0	* 0,2	952 596,28 рублей
	1-0,2					

Плановые выпадающие доходы от технологического присоединения газоиспользующего оборудования на 2024 год 203 484,53 руб.

Фактические выпадающие доходы от технологического присоединения газоиспользующего оборудования за 2022 год 0,00 тыс. руб.

Объем необходимых средств для финансирования утвержденной Программы газификации в размере 3 606 900,59 руб., в том числе:

- финансирование мероприятий по догазификации 3 606 900,59 руб.;
- финансирование мероприятий Программы газификации 0,00 руб.

Расчетная выручка, необходимая для финансирования утвержденной Программы газификации и уплаты возникающего при этом налога на прибыль составляет:

	И _{газ.}	И _{альт.}	И _{тп}	Н _{приб.}	
V _{спец.}	3 606 900,59	- 0	+ 203 484,53	+ 952 596,28	4 762 981,40 рублей

Объем необходимой выручки для финансирования утвержденной Программы газификации и уплаты возникающего при этом налога на прибыль составляет 4 762 981,40 тыс. руб.

Размер специальной надбавки не может превышать долю от тарифа на транспортировку газа, установленного для соответствующей группы конечных потребителей

С учетом вышеизложенного размер специальных надбавок на 2024 год составляет:

Группы конечных потребителей	Специальная надбавка за 1000 куб.м.	
	с 01.01.2024 по 30.06.2024	с 01.07.2024 по 31.12.2024
4-я группа (от 1 млн. м ³ до 10 млн. м ³ в год включительно)	50,44	53,97
5-я группа (от 100 тыс. м ³ до 1 млн. м ³ в год включительно)	59,61	63,78
6-я группа (от 10 тыс. м ³ до 100 тыс. м ³ в год включительно)	82,53	88,31
7-я группа (до 10 тыс. м ³ в год включительно)	114,63	122,65

Голосование членов Правления: за - 7 ч., против - 0 ч., воздержались - 0 ч.

Решение принято единогласно!

Секретарь правления:  Т. Е. Евлоева