«УТВЕРЖДАЮ»
Председатель Комитета
Республики Ингушетия
по тарифам
_____Х. А. Тумгоев
«29» декабря 2025 г.

ПРОТОКОЛ № 15

заседания правления Комитета Республики Ингушетия по тарифам

Начало заседания правления 15:00 «29» декабря 2025

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ:
Председатель правления Х. А. Тумгоев

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

Члены правления		
Начальник отдела регулирования и контроля тарифов на электрическую и тепловую энергию	-	А.И. Арчаков
Начальник отдела регулирования и контроля тарифов на услуги ЖКХ	-	Т.Е. Евлоева
Главный специалист отдела регулирования и контроля тарифов на электрическую и тепловую энергию	-	Х. С. Ведзижев
Ведущий специалист отдела регулирования и контроля тарифов на услуги ЖКХ	-	А. А. Аушев
Секретарь правления	-	М.А. Дзаурова

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 2026 год;

2. Утверждение размера специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Назрань» для финансирования программы газификации на 2026 год»;

3. Внесение изменений в приказ Государственной жилищной инспекции Республики Ингушетия по утверждению розничных цен на природный газ, реализуемый населению Республики Ингушетия с 1 июля 2025 года по 30 июня 2026 года;

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 1»);

- Методические указания по регулированию розничных цен на газ, реализуемый населению, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам Российской Федерации от 27 октября 2011 года № 252 – э/2 (далее - «Методика 2»);

- Положение о Комитете Республики Ингушетия по тарифам, утвержденным постановлением Правительства Республики Ингушетия от 29.09.2025 № 112.

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 **244 032,49** рублей за отчетный период по **2** договорам. Плата по договорам о подключении составила **45 992,87** рублей без НДС.

Плановые выпадающие доходы по расчетам ГРО отсутствуют.

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 2026 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

На основании изложенного фактические данные об исполненных договорах о подключении отсутствуют. Расходы, связанные с выполнением мероприятий принятые к учету, составили **0,00** рублей. Плановые выпадающие доходы АО «Газпром газораспределение Назрань» на 2026 год составляют **0,00** рублей.

Учитывая прогнозный уровень инфляции в размере 5,1 % 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 **52 029,71** 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 **37 213,86** рублей с учетом налога на добавленную стоимость.

Стандартизированные тарифные ставки.

В соответствии с требованиями Методических указаний, при расчете стандартизированных ставок и платы за технологическое присоединение на 2026 год применялись:

1. Эффективная ставка налога на прибыль в размере 25%, 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 (2022, 2023, 2024 гг.) по договорам о подключении, по которым подписан акт о подключении, в соответствии с требованиями пунктов 31, 32 Методических указаний.

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 соответствии с пунктом 32 Методики Фактические экономически обоснованные расходы, сложившиеся у ГРО, учитываемые при установлении размера стандартизированных тарифных ставок, с учетом индекса, указанного в пункте 33 Методических указаний, не должны превышать расходы, определенные в соответствии с НЦС.

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

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для определения платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения
АО «Газпром газораспределение Назрань» на 2026 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.	880,77
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.	11 220,83
1.1.2	от 101-500 м	руб.	-
1.1.3	от 501-1000 м	руб.	-
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.	-
1.2.3	от 501-1000 м	руб.	-
1.3	Строительство подземный способ прокладки газопровода диаметром менее 100 мм по протяженности:		
1.3.1	до 100 м	руб.	13 765,48
1.3.2	от 101-500 м	руб.	-
1.3.3	от 501-1000 м	руб.	-
1.4	Строительство подземный способ прокладки газопровода диаметром 101 мм и более по протяженности:		
1.4.1	до 100 м	руб.	18 016,97
1.4.2	от 101-500 м	руб.	45 042,42
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	50 мм и менее	руб./км	871 359,20

2.1.2	51 - 100 мм	руб./км	-
2.1.3	101 - 158 мм	руб./км	-
2.2	Подземная прокладка диаметром:		
2.2.1	50 мм и менее	руб./км	-
2.2.2	51 - 100 мм	руб./км	-
2.2.3	101 - 158 мм	руб./км	-
3	**Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов - С3**		
3.1	диаметром 109 мм и менее	руб./км	1 500 290,48
3.2	диаметром 110 - 159 мм	руб./км	2 080 393,34
3.3	диаметром 160 - 224 мм	руб./км	-
4	**Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода бестраншейным способом - С4**		
4.1	Стальные газопроводы диаметром:		
4.1.1	50 мм и менее	руб./км	-
4.1.2	51 - 100 мм	руб./км	-
4.1.3	101 - 158 мм	руб./км	-
4.2	Полиэтиленовые газопроводы диаметром:		
4.2.1	109 мм и менее	руб./км	-
4.2.2	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	до 40 м3/час	руб./м3	-
5.2	40 - 99 м3/час	руб./м3	-
5.3	100 - 399 м3/час	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 до 0,005 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.	332
7.1.1.3.	11-30 подключений	руб.	166
7.1.1.4.	31-100 подключений	руб.	125
7.1.1.5.	Свыше 100 подключений	руб.	100
7.1.2.	Стальные газопроводы подземной (надземной) прокладки, в том числе с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром до 100 мм:		
7.1.2.1.	1- 5 подключений	руб.	550
7.1.2.2.	6-10 подключений	руб.	367
7.1.2.3.	11-30 подключений	руб.	183
7.1.2.4.	31-100 подключений	руб.	138
7.1.2.5.	Свыше 100 подключений	руб.	110
7.1.3.	Стальные газопроводы подземной (надземной) прокладки, в том числе с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром 108-158 мм:		
7.1.3.1.	1- 5 подключений	руб.	520
7.1.3.2.	6-10 подключений	руб.	347
7.1.3.3.	11-30 подключений	руб.	173
7.1.3.4.	31-100 подключений	руб.	130
7.1.3.5.	Свыше 100 подключений	руб.	104
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.

Ввиду отсутствия обосновывающих материалов и фактических данных о технологическом присоединении Заявителей внутри границ земельного участка, установление стандартизированных ставок не представляется возможным.

Порядок расчета специальных надбавок.

В соответствии с Методикой 1 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 1.

Экспертной группой определен необходимый уровень выручки от применения специальных надбавок для конечных групп потребителей (кроме населения) на 2026 год, для строительства объектов обеспечивающих техническую возможность подключения к газопроводам до выделенных земельных участков участников специальной военной операции, по утвержденной Региональной программе газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Республики Ингушетия на 2021 – 2030 гг.:

Объекты газификации,

осуществляемые за счет средств специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям

АО "Газпром газораспределение Назрань" на 2021-2030 годы

№ п/п	Наименование и адрес объекта	Основные технические характеристики			Стоимость, тыс. руб.			Календарные сроки исполнения			
								ПИР		СМР	
		Диаметр, мм	Категория давления	Общая протяженность, п.м.	Проектно-изыскательские работы (ПИР)	Строительно-монтажные работы (СМР)	Итого	Начало	Завершение	Начало	Завершение
1	2	3	4	5	8	9	10	11	12	13	14
	2026 г.										
1	**Строителство газопровода среднего и низкого давления с установкой ГРПШ 13-1НУ1 - 1 шт. до земельного участка с кадастровым номером 06:04:0000006:704 в с.п.Сурхахи**	160	среднее	960	1 039 598,16	10 395 981,62	**11 435 579,78**	1 квартал 2026г.	2 квартал 2026г.	3 квартал 2026г.	4 квартал 2026г.
2	**Строителство газопровода среднего и низкого давления с установкой ГРПШ 13-1НУ1 - 1 шт. до земельного участка с кадастровым номером06:01:0000001:2851 г.Малгобек**	160	среднее	192	242 816,24	2 428 162,35	**2 670 978,59**	1 квартал 2026г.	2 квартал 2026г.	3 квартал 2026г.	4 квартал 2026г.
3	**Строителство газопровода среднего и низкого давления с установкой ГРПШ 13-1НУ1 - 1 шт. до земельного участка с кадастровым номером № 06:02:0600001:947 в с.п.Берд-юрт**	**110**	**среднее**	**20**	58821,43	**588 214,35**	**647 035,78**	1 квартал 2026г.	2 квартал 2026г.	3 квартал 2026г.	4 квартал 2026г.
4	**Строителство газопровода среднего и низкого давления с установкой ГРПШ 13-1НУ1 - 1 шт. до земельного участка с кадастровым номером 06:01:0000001:2859 г.Малгобек**	160	среднее	4	47 770,66	477 706,59	**525 477,25**	1 квартал 2026г.	2 квартал 2026г.	3 квартал 2026г.	4 квартал 2026г.

% от утвержденного тарифа	Объем (тыс.куб.м)	Тариф, руб./тыс.куб.м (руб./тн)	Спецнадбавка, руб./тыс.куб.м	Выручка, руб., без НДС
с 01.01.2026 по 30.09.2026				
38,1	14 522,42	171,61	65,30	948 354,85
38,1	14 454,03	202,81	77,18	1 115 494,93
38,1	15 318,34	280,82	106,86	1 636 925,92
38,1	2 956,85	390,04	148,42	438 861,75
с 01.10.2026 по 31.12.2026				
38,1	5 214,33	191,52	72,88	380 016,04
38,1	7 451,63	226,34	86,13	641 803,20
38,1	9 056,00	313,40	119,26	1 080 002,33
38,1	1 718,89	435,28	165,64	284 712,20
	70 692,49			**6 526 171,23**

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:

$$В_{спец.} = И_{газ.} - И_{альт.} + И_{mn} + Н_{приб.} \quad (1)$$

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

$И_{альт.}$ - 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.;

$И_{mn}$ - 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;

$Н_{приб.}$ - 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:

$$Н_{приб.} = \frac{\left(И_{газ.} - И_{альт.} + И_{тп.} - Р_{нал.}\right)*К_{приб.}}{1 - К_{приб.}} \quad (2)$$

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

$К_{приб.}$ - ставка начисления налога на прибыль.

$$Н_{приб.} \quad \frac{И_{газ.} \quad И_{альт.} \quad И_{mn} \quad Р_{нал.} \quad *К_{приб.}}{1\text{-}0{,}25} \quad 0 \text{ рублей}$$

$$Н_{приб.} \quad \frac{6\,526\,171{,}23 \quad - 0 \quad + 0 \quad - \; 6\,526\,171{,}23 \quad * \; 0{,}25}{1\text{-}0{,}25} \quad 0 \text{ рублей}$$

Прогнозируемый объем транспортировки газа в 2026 году:

Группа потребителей	Тарифы на транспортировку газа, руб./ тыс. м. куб.	Размер специальной надбавки, руб./ тыс. м. куб.	% от утвержденного тарифа
	с 01.01.2026 по 30.09.2026		
4 гр	171,61	65,30	38,1
5 гр	202,81	77,18	38,1
6 гр	280,82	106,86	38,1
7 гр	390,04	148,42	38,1
	с 01.10.2026 по 31.12.2026		
4 гр	191,52	72,88	38,1
5 гр	226,34	86,13	38,1
6 гр	313,40	119,26	38,1
7 гр	435,28	165,64	38,1

Плановые выпадающие доходы от технологического присоединения газоиспользующего оборудования на 2026 год 0,00 руб.

Фактические выпадающие доходы от технологического присоединения газоиспользующего оборудования за 2024 год 0,00 руб.

Объем необходимых средств для финансирования утвержденной Программы газификации в размере 15 279 071,40 руб., в том числе:

- финансирование мероприятий по догазификации 0,00 руб.;
- финансирование мероприятий Программы газификации 15 279 071,40 руб.

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

	$И_{газ.}$	$И_{альт.}$	$И_{mn}$	$Н_{приб.}$	
$В_{спец.}$	6 526 171,23	- 0	+ 0	+ 0	6 526 171,23 рублей

Объем необходимой суммы для финансирования утвержденной Программы газификации на 2026 год составляет 15 279 071,40 руб., в том числе:

- сумма дополнительной выручки, полученной ГРО в результате применения специальных надбавок и экономию средств по выпадающим доходам за период 2021-2024 года в размере 8 752 900,17 руб.;

- расчетная выручка от применения специальных надбавок за 2026 год в размере 6 526 171,23 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 2026 год составляет:

Группы конечных потребителей	Специальная надбавка руб./1000 куб. м.	
	с 01.01.2026 по 30.09.2026	с 01.10.2026 по 31.12.2026
4-я группа (от 1 млн. м³ до 10 млн. м³ в год включительно)	65,30	72,88
5-я группа (от 100 тыс. м³ до 1 млн. м³ в год включительно)	77,18	86,13
6-я группа (от 10 тыс. м³ до 100 тыс. м³ в год включительно)	106,86	119,26
7-я группа (до 10 тыс. м³ в год включительно)	148,42	165,64

Внесение изменений в приказ Государственной жилищной инспекции Республики Ингушетия по утверждению розничных цен на природный газ, реализуемый населению Республики Ингушетия с 1 июля 2025 года по 30 июня 2026 года;

В соответствии с положениями Федерального закон от 28.11.2025 № 425-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации, отдельные законодательные акты Российской Федерации и признании

утратившими силу законодательных актов (отдельных положений законодательных актов) Российской Федерации» ставка НДС с 01.01.2026 составит 22 %.

В соответствии с Методикой 2 составляющие для расчета получены из следующих источников;

- оптовая цена на газ, определяемая на выходе из системы магистрального газопроводного транспорта;
- тарифы на услуги по транспортировке газа по группе населения для каждого ГРО, через газораспределительные сети которой непосредственно осуществляется поставка газа населению;
- размер платы за снабженческо-сбытовые услуги (далее ПССУ) для поставщика газа по группе население, осуществляющего его поставку населению;
- ставка налога на добавленную стоимость - из Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ;
- объемы транспортировки газа населению через газораспределительные сети ГРО и объем реализации газа населению поставщиком газа.

Рассчитанные по вышеприведенным формулам величины составляют:

- средняя региональная составляющая розничной цены на газ:

$$РС^{ср} = \frac{762\,706{,}344*617{,}51+762\,706{,}344*319{,}25}{762\,706{,}344} = 936{,}76 \text{ руб./тыс.м}^3$$

617,51 - транспортировка газа по газораспределительным сетям;

319,25 - ПССУ (платы за снабженческо-сбытовые услуги)

- средняя розничная цена на газ для населения с 1 января 2026 года по 30 сентября 2026 года:

$$Ц^{ср.}_{розн.} = (5\,610{,}00 + 936{,}76) \times 1{,}22 = 7\,987{,}05 \text{ руб./тыс.м}^3$$

5 610,00 – оптовая цена

936,76– средняя региональная составляющая розничной цены на газ

1,22 – НДС

Во избежание нарушения Распоряжения Правительства Российской Федерации «Об утверждении индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам Российской Федерации» и недопущении выпадающих доходов, а также социальной напряженности, установлены следующие дифференцированные по различные направления (наборам направлений) использования газа розничные цены на газ:

№ п/п	Направления использования газа населением	Единица измерения	Для населения с 1.01.2026 по 30.09.2026 года
1	Приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа); Нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа)	руб./тыс.м3	7987,05
2	Приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа)	руб./тыс.м3	7987,05
3	Отопление с одновременным использованием газа на другие цели (кроме направлений использования газа, указанных в пунктах 4, 5, 6 настоящего приложения)	руб./тыс.м3	7987,05
4	Отопление и (или) выработка электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах с годовым объемом потребления газа до 10 тыс. включительно	руб./тыс.м3	7987,05
5	Отопление и (или) выработка электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах с годовым объемом потребления газа от 10 до 100 тыс. включительно	руб./тыс.м3	7987,05

6	Отопление и (или) выработка электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах с годовым объемом потребления газа свыше 100 тыс.	руб./тыс.м3	7987,05

Учитывая указанные параметры предлагается внести указанные выше изменения в приказ Госжилинспекции Ингушетии.

Голосование членов Правления: за - 5 ч., против - 0 ч., воздержались - 0 ч.

Решение принято единогласно!

Секретарь правления:  М. А. Дзаурова