«УТВЕРЖДАЮ»
Председатель Комитета
Республики Ингушетия
по тарифам
_____Х. А. Тумгоев
1 апреля 2026 г.

ПРОТОКОЛ № 3

заседания правления Комитета Республики Ингушетия по тарифам

Начало заседания правления 15:00 1 апреля 2026 г.

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
Главный специалист отдела регулирования и контроля тарифов на услуги ЖКХ, секретарь правления.	-	В. М-С. Газгиреев

Кворум имеется!

ПОВЕСТКА ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ:

1. Установление плановых значений показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Назрань» на 2026 - 2028 года.

2. Установление платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования внутри границ земельного участка Заявителя на 2026 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 «О порядке определения показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям и внесении изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 18.10.2014 г. № 1074

- Приказ Министерства энергетики РФ «Об утверждении Методики расчета плановых и фактических показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям» от 15.12.2014 г. № 926

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

Порядок расчета плановых показателей надежности и качества услуг.

Плановые показатели надежности услуг на последующий расчетный период долгосрочного периода регулирования для j-го показателя $К^{ПЛ}_{НАД}$ определяются по формуле:

$$К^{ПЛ}_{НАД,j} = q \cdot К^{ПЛ}_{НАД,j,П},$$

где $К^{ПЛ}_{НАД,j}$ - плановое значение j-го показателя надежности услуг на последующий расчетный период долгосрочного периода регулирования;

$К^{ПЛ}_{НАД,j,П}$ - плановое значение j-го показателя надежности услуг, которое было рассчитано в соответствии с главой II настоящей Методики и установлено уполномоченным органом в области государственного регулирования тарифов на период регулирования, предшествующий расчетному;

q - темп улучшения фактических показателей надежности услуг, определяемый обязательной динамикой улучшения значений фактических показателей надежности услуг, равный 1,001 (q = 1,001).

$К^{ПЛ}_{НАД,j,П}$ (2026 год) = 0,868848

$К^{ПЛ}_{НАД,j}$ (2027 год) = 1,001 * 0,868848 = 0,869717

$К^{ПЛ}_{НАД,j}$ (2028 год) = 1,001 * 0,869717 = 0,870587

В случае, если по итогам расчетов в соответствии с настоящим пунктом плановое значение j-го показателя надежности услуг ($К^{ПЛ}_{НАД,j}$) превысит 1, то такой показатель принимается равным $1\left(К^{ПЛ}_{КАЧ,m} = 1\right)$.

4.3. Плановые показатели качества услуг на каждый последующий расчетный период долгосрочного периода регулирования для m-го показателя качества услуг $П^{ПЛ}_{К}$ рассчитываются по формуле:

$$К^{ПЛ}_{КАЧ,m} = q \cdot К^{ПЛ}_{КАЧ,m,П},$$

где $К^{ПЛ}_{КАЧ,m}$ - плановое значение m-го показателя качества услуг на последующий расчетный период долгосрочного периода регулирования;

$К^{ПЛ}_{КАЧ,m,П}$ - плановое значение m-ого показателя качества услуг, которое было рассчитано в соответствии с главой III настоящей Методики и установлено уполномоченным органом в области государственного регулирования тарифов на период регулирования, предшествующий расчетному периоду регулирования;

q - темп улучшения фактических показателей качества услуг, определяемый обязательной динамикой улучшения значений фактических показателей качества услуг, равный 1,001 (q = 1,001). Для фактических показателей качества услуг, имеющих значение 1, темп улучшения принимается равным 1 (q=1).

$К^{ПЛ}_{КАЧ,m,П}$ (2026 год) = 0,993158

$К^{ПЛ}_{КАЧ,m}$ (2027 год) = 1,001 * 0,993158 = 0,994151

$К^{ПЛ}_{КАЧ,m}$ (2028 год) = 1,001 * 0,994151 = 0,995146

В случае, если по итогам расчетов в соответствии с настоящим пунктом плановое значение m-го показателя качества услуг ($К^{ПЛ}_{КАЧ,m}$) превысит 1, то такой показатель принимается равным $1\left(К^{ПЛ}_{НАД,j}=1\right)$.

Обобщенный показатель уровня надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям $\left(К_{об}\right)$ определяется по формуле:

$$К_{об}=\alpha\times К_{над}+\beta\times К_{нач},$$

где:

α - коэффициент значимости показателя надежности услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям;

$К_{над}$ - показатель надежности услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям;

β - коэффициент значимости показателя качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям;

$К_{кач}$ - показатель качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям.

Обобщенный плановый и фактический показатель надежности и качества оказываемых услуг $К_{ОБ}$ определяется по формуле:

$$К_{ОБ} = 0,7 \cdot К_{НАД} + 0,3 \cdot К_{КАЧ}$$

$К_{ОБ}$ (2026 год) = 0,7 * 0,868848 + 0,3 * 0,993158 = 0,906141

$К_{ОБ}$ (2027 год) = 0,7 * 0,869717 + 0,3 * 0,994151 = 0,907047

$К_{ОБ}$ (2027 год) = 0,7 * 0,870587 + 0,3 * 0,995146 = 0,907955

Плановые значения показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Назрань» на 2026 - 2028 года

Наименование показателя	**2026 год**	**2027 год**	**2028 год**
Плановые показатели надежности услуг	0,868848	0,869717	0,870587
Плановые показатели качества услуг	0,993158	0,994151	0,995146
Обобщенные плановые показатели надежности и качества оказываемых услуг	0,906141	0,907047	0,907955

Стандартизированные тарифные ставки внутри границ земельного участка.

В соответствии с п. 39 Методических указаний для расчета размеров платы за подключение внутри границ земельного участка Заявителя устанавливаются следующие размеры стандартизированных тарифных ставок:

– размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления ($С^{пр}$);
– размер стандартизированной тарифной ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии ($С^{Г}$);
– размер стандартизированной тарифной ставки на установку пункта редуцирования газа ($С^{прг}$);
– размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств ($С^{оу}$);
– размер стандартизированной тарифной ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя ($С^{г}_{окс}$);
– размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа ($С^{пу}$);
– размер стандартизированной тарифной ставки на установку газоиспользующего оборудования ($С^{гио}$)

Ввиду того, что АО «Газпром газораспределение Назрань» не обратилось с заявлением об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения, внутри границ земельного участка Заявителя на 2026 год, с предоставлением обосновывающих материалов и отсутствия фактических данных о технологическом присоединении Заявителей внутри границ земельного участка, расчет стандартизированных ставок осуществлен на основании средних рыночных цен на материалы (работы, услуги), необходимых для строительства сети газопотребления в целях технологического присоединения, в соответствии с п. 41 Методических указаний.

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

$$П^{з}_{тп} = С^{пр} + С^{Г} \times l^{г} + С^{прг} + С^{оу} \times n + С^{г}_{окс} \times l^{г}_{окс} + С^{пу} + С^{гио}$$

где:

$l^{г}$ - 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.;

$l^{г}_{окс}$ - 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 2026 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 - $С^{пр}$**	руб./шт.	1900
2.	**Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии - $С^{г}$**		
2.1.	Наземная прокладка стального газопровода с наружным диаметром:		
2.1.1.	25 мм и менее	руб./км	438 045
2.1.2.	26 - 38 мм	руб./км	477 509
2.1.3.	39 - 45 мм	руб./км	505 790
2.1.4.	46 - 57 мм	руб./км	631 950
2.1.5.	58 - 76 мм	руб./км	954 188
2.2.	Подземная прокладка стального газопровода с наружным диаметром:		
2.2.1	26 - 38 мм	руб./км	685 281
2.2.2.	39 - 45 мм	руб./км	712 232
2.2.2.	46 - 57 мм	руб./км	823 689
2.2.2.	58 - 76 мм	руб./км	903 267
2.3.	Подземная прокладка полиэтиленового газопровода с наружным диаметром:		
2.2.1	32мм и менее	руб./км	268 197
2.2.2.	33-63мм	руб./км	348 631
2.2.3.	64-90мм	руб./км	424 544
3.	**Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа - $С^{прг}$**		
3.1.	10 м3 в час и менее	руб./шт.	-
3.2.	11-20 м3 в час	руб./шт.	-
3.1.	21-31 м3 в час	руб./шт.	-

3.1.	32-49 м3 в час	руб./шт.	-
4.	**Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств - $С^{оу}$**	руб./шт.	400
5.	**Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя - $С^{г}_{окс}$**		
5.1	Прокладка стального газопровода с наружным диаметром:		
5.1.1.	11-15мм	руб./км	249 833
5.1.2.	16-20мм	руб./км	249 861
5.1.3.	21-25мм	руб./км	261 650
5.1.4.	26-32мм	руб./км	283 258
6.	**Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (без учета стоимости прибора учета газа) - $С^{пу}$**	руб./шт.	800
7.	**Стандартизированная ставка на установку газоиспользующего оборудования - $С^{гио}$**		
7.1.	Установка газовой плиты 2-х конфорной	руб./шт.	330
7.2.	Установка газовой плиты 4-х конфорной	руб./шт.	330
7.3.	Установка настенного газового котла (колонки)	руб./шт.	300
7.4.	Установка газового котла (напольный)	руб./шт.	230

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

Решение принято единогласно!

Секретарь правления: _____ В. М-С. Газгиреев