

«УТВЕРЖДАЮ»

Начальник

**Государственной жилищной
инспекции**

Республики Ингушетия

Б. С. Могушков

«01» декабря 2023 г.



ПРОТОКОЛ № 7

**заседания правления Государственной жилищной инспекции
Республики Ингушетия**

Начало заседания правления 16:00

«01» 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. Отмена приказа Государственной жилищной инспекции Республики Ингушетия от 17.11.2022 № 47-П «Об утверждении размера специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Назрань» для финансирования программы газификации на 2023 год» на основании приказа ФАС России №854/23 от 20.11.2023 года;
2. Утверждение 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 1.12.2023 по 31.12.2023 года;
3. Отмена приказа Государственной жилищной инспекции Республики Ингушетия от 24.11.2022 № 49-П «Об утверждении розничных цен на природный газ, реализуемый населению Республики Ингушетия с 1 декабря 2022 года по 30 июня 2024 года» на основании приказа ФАС России №854/23 от 20.11.2023 года;
4. Утверждение с 1 декабря 2023 года по 30 июня 2025 года, дифференцированные по наборам направлений розничные цены на природный газ, реализуемый населению Республики Ингушетия газоснабжающей организацией ООО «Газпром межрегионгаз Назрань»;
5. Утверждение плановых значений показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Назрань» на 2024- 2025 годы.

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»;

- 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);

- Приказ ФАС России №854/23 от 20.11.2023 года Об отмене приказов Государственной жилищной инспекции Республики Ингушетия от 17.11.2022 № 47-П «Об утверждении размера специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Назрань» для финансирования программы газификации на 2023 год» и от 24.11.2022 № 49-П «Об утверждении розничных цен на природный газ, реализуемый населению Республики Ингушетия, с 1 декабря 2022 года по 30 июня 2024 года»

- Методические указания по регулированию розничных цен на газ, реализуемый населению, утвержденные приказом Федеральной службы по тарифам Российской Федерации от 27 октября 2011 года № 252 – э/2.

- 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 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) отменила приказ от 17.11.2022 № 47-П «Об утверждении размера специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям АО «Газпром

газораспределение Назрань» для финансирования программы газификации на 2023 год» на основании приказа ФАС России №854/23 от 20.11.2023 года;

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 1.12.2023 по 31.12.2023 года;

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.

Учитывая данные ограничения, экспертной группой определен предельно допустимый уровень выручки от применения специальных надбавок для конечных групп потребителей (кроме населения) на декабрь 2023 года:

% от утвержденного тарифа	Объем (тыс.куб.м)	Тариф, руб./тыс.куб.м (руб./тн)	Спецнадбавка, руб./тыс.куб.м	Выручка, руб., без НДС
35,0	1 873,69	144,10	50,44	94 499,79
35,0	2 642,13	170,30	59,61	157 484,33
35,0	3 658,86	235,80	82,53	301 965,73
35,0	850,60	327,51	114,63	97 502,58
	9 025,28			651 452,42

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:

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

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.;

$I_{\text{тп}}$ - 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:

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

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.

$$N_{\text{приб.}} = \frac{I_{\text{газ.}} \quad I_{\text{альт.}} \quad I_{\text{тп}} \quad P_{\text{нал.}} \quad *K_{\text{приб.}}}{1-0,2} = \frac{493\,323,62 \quad - 0 \quad + 27\,838,32 \quad - 0 \quad * 0,2}{1-0,2} = 130\,290,49 \text{ рублей}$$

Прогнозируемый объем транспортировки газа в декабре 2023 года:

Группа потребителей	Объемы, тыс. м. куб.
4 гр	1 873,69
5 гр	2 642,13
6 гр	3 658,86
7 гр	850,60
Всего:	9 025,28

Плановые выпадающие доходы от технологического присоединения газоиспользующего оборудования на 2023 год 334 059,83 руб. Плановые выпадающие на декабрь 2023 года 27 838,32 руб.

Фактические выпадающие доходы от технологического присоединения газоиспользующего оборудования за 2021 год 0,00 тыс. руб.

Объем необходимых средств для финансирования утвержденной Программы газификации в размере 493 323,62 руб., в том числе:

- финансирование мероприятий по догазификации 493 323,62 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:

	$I_{\text{Газ}}$	$I_{\text{альт.}}$	$I_{\text{мл}}$	$H_{\text{приб.}}$	
$V_{\text{спец.}}$	493 323,62	- 0	+ 27 838,32	+ 130 290,48	651 452,42 рублей

Объем необходимой выручки для финансирования утвержденной Программы газификации и уплаты возникающего при этом налога на прибыль составляет 651 452,42 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 декабрь в 2023 году составляет:

Группы конечных потребителей	Специальная надбавка за 1000 куб.м. с учетом налога на прибыль	% от утвержденного тарифа на транспортировку газа
	с 01.12.2023	
4-я группа (от 1 млн. м ³ до 10 млн. м ³ в год включительно)	50,44	35
5-я группа (от 100 тыс. м ³ до 1 млн. м ³ в год включительно)	59,61	35
6-я группа (от 10 тыс. м ³ до 100 тыс. м ³ в год включительно)	82,53	35
7-я группа (до 10 тыс. м ³ в год включительно)	114,63	35

3. По пункту 3 повестки заседания правления, Госжилинспекция отменила приказ от 24.11.2022 № 49-П «Об утверждении розничных цен на природный газ, реализуемый населению Республики Ингушетия с 1 декабря 2022 года по 30 июня 2024 года» на основании приказа ФАС России №854/23 от 20.11.2023 года;

4. По пункту 4 повестки заседания правления, Госжилинспекция утвердила с 1 декабря 2023 года по 30 июня 2025 года, дифференцированные по

наборам направлений розничные цены на природный газ, реализуемый населению Республики Ингушетия газоснабжающей организацией ООО «Газпром межрегионгаз Назрань» в соответствии с приказом ФАС России №854/23 от 20.11.2023 года и постановлением Правительства Российской Федерации от 24.11.2023 № 1979 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

Входящие в формулы (1) и (2) Методических указаний составляющие для расчета розничных цен на газ с 1.12.2023 по 30.06.2024 года, 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 населения, осуществляющего его поставку населению

- из приказов:

- ФАС России от 16.11.2022 № 819/22 «Об утверждении оптовых цен на газ, добываемый ПАО «Газпром» и его аффилированными лицами, предназначенный для последующей реализации населению»;

- ФАС России от 31.10.2022 № 775/22 «Об утверждении размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые потребителям поставщиками газа»;

- ФАС России от 16.11.2022 № 828/22 «Об утверждении тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям»;

- 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:

$$PC^{cp} = \frac{745\,928,600 * 518,52 + 745\,928,600 * 319,25}{745\,928,600} = 837,77 \text{ руб./тыс.м}^3$$

518,52 - транспортировка газа по газораспределительным сетям;

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

- средняя розничная цена на газ для населения с 1 декабря 2023 года по 30 июня 2024 года:

$$\text{Ц}_{\text{розн.}}^{\text{ср.}} = (4\,574,00 + 837,77) * 1,20 = 6494,12 \text{ руб./тыс.м}^3$$

4574,00 – оптовая цена на газ

837,77 – средняя региональная составляющая розничной цены на газ

1,20 – НДС

Согласно п.23. Дифференцированные по различным направлениям (наборам направлений) использования газа розничные цены на газ для выбранной территории субъекта Российской Федерации рассчитываются по следующей формуле:

$$\text{Ц}_{\text{розн.}}^n = (\text{Ц}_{\text{опт.}} + \text{РС}_{\text{баз.}} * K_n) * K_{\text{НДС}} \quad (3)$$

где:

$\text{РС}_{\text{баз.}}$ - базовая региональная составляющая розничной цены на газ для выбранной территории субъекта Российской Федерации;

K_n - коэффициент дифференциации розничной цены на газ для n-ного направления (набора направлений) использования газа.

Коэффициенты дифференциации розничной цены на газ для различных направлений (наборов направлений) использования газа приведены в приложении к настоящему Методическим указаниям.

Согласно п. 24. Базовая региональная составляющая розничной цены на газ для выбранной территории субъекта Российской Федерации рассчитывается по следующей формуле:

$$\text{РС}_{\text{баз.}} = \frac{\text{РС}_{\text{ср.}} * V_{\Sigma}^{\text{нас.}}}{\sum_{n=1}^N V_{\text{нас.}}^n * K_n} \quad (4)$$

где:

$V_{\text{нас.}}^n$ - объем потребления газа населением по n-ному направлению (набору направлений) его использования на рассматриваемой территории;

N - количество направлений (наборов направлений) использования газа населением, для которых осуществляется дифференциация розничных цен.

Входящие в формулы (3) и (4) составляющие получены из следующих источников:

- коэффициенты дифференциации розничной цены на газ для различных направлений (наборов направлений) использования газа приняты по наименьшим значениям из допустимых в приложении к Методическим указаниям;

- объемы потребления газа населением по каждому направлению (набору направлений) его использования рассчитаны исходя из процентного соотношения каждого направления использования газа согласно плановым объемам поставки

газа населению ООО «Газпром межрегионгаз Назрань» на территории Республики Ингушетия.

Рассчитанные по вышеприведенным формулам величины составляют:

- базовая региональная составляющая розничной цены на газ:

$$PC_{\text{баз}} = \frac{745\,928,600 * 837,77}{10\,010,332 * 6 + 18\,724,653 * 3,5 + 716\,771,291 * 2 + 0 * 2,5 + 74,345 * 2 + 347,980 * 1,6} = 400,63 \text{ руб./тыс.м}^3$$

дифференцированные по различным направлениям (наборам направлений) использования газа розничные цены на газ (индекс над обозначением цены соответствует номеру направления использования газа население согласно приложения к Методическим указаниям):

$$Ц^1_{\text{розн}} = (4\,574,00 + 400,63 * 6,0) * 1,20 = 8\,373,34 \text{ руб./тыс.м}^3$$

$$Ц^2_{\text{розн}} = (4\,574,00 + 400,63 * 3,5) * 1,20 = 7\,171,45 \text{ руб./тыс.м}^3$$

$$Ц^3_{\text{розн}} = (4\,574,00 + 400,63 * 2,0) * 1,20 = 6\,450,31 \text{ руб./тыс.м}^3$$

$$Ц^4_{\text{розн}} = (4\,574,00 + 400,63 * 2,5) * 1,20 = 6\,690,69 \text{ руб./тыс.м}^3$$

$$Ц^5_{\text{розн}} = (4\,574,00 + 400,63 * 2,0) * 1,20 = 6\,450,31 \text{ руб./тыс.м}^3$$

$$Ц^6_{\text{розн}} = (4\,574,00 + 400,63 * 1,6) * 1,20 = 6\,258,01 \text{ руб./тыс.м}^3$$

Входящие в формулы (1) и (2) Методических указаний составляющие для расчета розничных цен на газ с 1.07.2024 по 30.06.2025 года, 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

- из приказов:

- ФАС России от 31.10.2022 № 775/22 «Об утверждении размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые потребителям поставщиками газа»;

- ФАС России от 16.11.2022 № 828/22 «Об утверждении тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 24.11.2023 № 1979 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»

- 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:

$$PC^{cp} = \frac{748\,245,30 * 554,82 + 748\,245,30 * 319,25}{748\,245,30} = 874,07 \text{ руб./тыс.м}^3$$

554,82 - транспортировка газа по газораспределительным сетям;

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

- средняя розничная цена на газ для населения с 1 июля 2024 года по 30 июня 2025 года:

$$C_{розн.}^{cp} = (5\,086,00 + 874,07) * 1,20 = 7152,08 \text{ руб./тыс.м}^3$$

5 086,00 – оптовая цена на газ

874,07 – средняя региональная составляющая розничной цены на газ

1,20 – НДС

- базовая региональная составляющая розничной цены на газ:

$$PC_{баз} = \frac{748\,245,30 * 874,07}{10\,041,42 * 6 + 18\,782,81 * 3,5 + 718\,997,44 * 2 + 0 * 2,5 + 74,58 * 2 + 349,06 * 1,6} = 417,99 \text{ руб./тыс.м}^3$$

дифференцированные по различным направлениям (наборам направлений) использования газа розничные цены на газ (индекс над обозначением цены соответствует номеру направления использования газа население согласно приложения к Методическим указаниям):

$$C_{розн}^1 = (5\,086,00 + 417,99 * 6,0) * 1,20 = 9\,112,70 \text{ руб./тыс.м}^3$$

$$C_{розн}^2 = (5\,086,00 + 417,99 * 3,5) * 1,20 = 7\,858,74 \text{ руб./тыс.м}^3$$

$$C_{розн}^3 = (5\,086,00 + 417,99 * 2,0) * 1,20 = 7\,106,37 \text{ руб./тыс.м}^3$$

$$C_{розн}^4 = (5\,086,00 + 417,99 * 2,5) * 1,20 = 7\,357,16 \text{ руб./тыс.м}^3$$

$$C_{розн}^5 = (5\,086,00 + 417,99 * 2,0) * 1,20 = 7\,106,37 \text{ руб./тыс.м}^3$$

$$C_{розн}^6 = (5\,086,00 + 417,99 * 1,6) * 1,20 = 6\,905,73 \text{ руб./тыс.м}^3$$

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 1.12.2023 по 30.06.2024 года	Для населения с 1.07.2024 по 30.06.2025 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	6 494,12	7152,08
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	6 494,12	7152,08
3	Отопление с одновременным использованием газа на другие цели (кроме направлений использования газа, указанных в <u>пунктах 4, 5, 6</u> настоящего приложения)	руб./тыс.м3	6 494,12	7152,08
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	6 494,12	7152,08

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	6 494,12	7152,08
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	6 494,12	7152,08

5. По пункту 5 повестки заседания правления, Госжилинспекция утвердила плановые значения показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Назрань» на 2024- 2025 годы.

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

$$K_{\text{НАД},j}^{\text{ПЛ}} = q \cdot K_{\text{НАД},j,\text{П}}^{\text{ПЛ}},$$

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

$K_{\text{НАД},j,\text{П}}^{\text{ПЛ}}$ - 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 ($q = 1,001$).

$$K_{\text{НАД},j,\text{П}}^{\text{ПЛ}} (2023 \text{ год}) = 0,867980$$

$$K_{\text{НАД},j}^{\text{ПЛ}} (2024 \text{ год}) = 1,001 * 0,867980 = 0,868848$$

$$K_{\text{НАД},j}^{\text{ПЛ}} (2025 \text{ год}) = 1,001 * 0,868848 = 0,869717$$

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

Плановые показатели качества услуг на каждый последующий расчетный период долгосрочного периода регулирования для m -го показателя качества услуг $\Pi_{\text{К}}^{\text{ПЛ}}$ рассчитываются по формуле:

$$K_{\text{КАЧ},m}^{\text{ПЛ}} = q \cdot K_{\text{КАЧ},m,\text{П}}^{\text{ПЛ}},$$

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

$K_{\text{КАЧ},m,\text{П}}^{\text{ПЛ}}$ - 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 ($q=1$).

$$K_{\text{КАЧ},m,\text{П}}^{\text{ПЛ}} (2023 \text{ год}) = 0,992166$$

$$K_{\text{КАЧ},m}^{\text{ПЛ}} (2024 \text{ год}) = 1,001 * 0,992166 = 0,993158$$

$$K_{\text{КАЧ},m}^{\text{ПЛ}} (2025 \text{ год}) = 1,001 * 0,993158 = 0,994151$$

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

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

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

где:

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

$K_{\text{над}}$ - показатель надежности услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям;

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

$K_{\text{кач}}$ - показатель качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям.

Обобщенный плановый и фактический показатель надежности и качества оказываемых услуг $K_{\text{об}}$ определяется по формуле:

$$K_{\text{об}} = 0,7 \cdot K_{\text{над}} + 0,3 \cdot K_{\text{кач}}$$

$$K_{\text{об}} (2023 \text{ год}) = 0,905236$$

$$K_{\text{об}} (2024 \text{ год}) = 0,7 * 0,868848 + 0,3 * 0,993158 = 0,906141$$

$$K_{\text{об}} (2025 \text{ год}) = 0,7 * 0,869717 + 0,3 * 0,994151 = 0,907047$$

Плановые значения показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Назрань» на 2024- 2025 годы

Наименование показателя	2024 год	2025 год
Плановые показатели надежности услуг	0,868848	0,869717
Плановые показатели качества услуг	0,993158	0,994151
Обобщенные плановые показатели надежности и качества оказываемых услуг	0,906141	0,907047

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

Решение принято единогласно!

Секретарь правления:  Т. Е. Евлоева