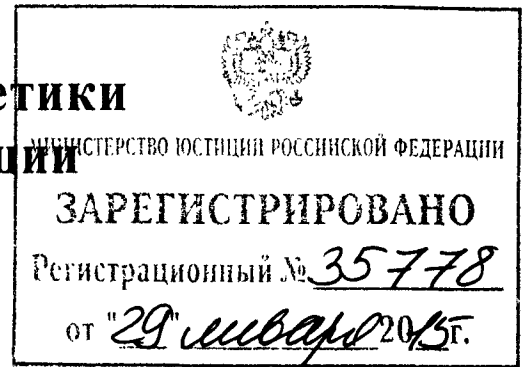




**Министерство энергетики
Российской Федерации**
(Минэнерго России)



П Р И К А З

15 декабря 2014г.

Москва

№ 926

**Об утверждении Методики расчета плановых и фактических показателей
надежности и качества услуг по транспортировке газа по
газораспределительным сетям**

В соответствии с пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации от 18 октября 2014 г. № 1074 «О порядке определения показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям и о внесении изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. № 1021» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2014, № 43, ст. 5909) п р и к а з ы в а ю:

Утвердить прилагаемую Методику расчета плановых и фактических показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям.

Министр



А.В. Новак

МЕТОДИКА
расчета плановых и фактических показателей надежности и качества услуг по
транспортировке газа по газораспределительным сетям

I. Общие положения

1.1. Настоящая Методика устанавливает порядок и методы расчета плановых и фактических показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям в целях учета таких показателей при установлении газораспределительным организациям (далее – ГРО) долгосрочных тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям (далее - услуги).

1.2. Плановые и фактические показатели надежности и качества услуг определяются в отношении газораспределительных сетей, принадлежащих ГРО на праве собственности или ином законном основании.

1.3. В случае если для ГРО установлено несколько долгосрочных тарифов на транспортировку газа по различным газораспределительным сетям, плановые и фактические показатели надежности и качества услуг определяются отдельно по каждой газораспределительной сети.

1.4. При определении величины плановых и фактических показателей надежности и качества услуг исключаются случаи прекращения или ограничения транспортировки газа по газораспределительным сетям, произошедшие:

в результате обстоятельств, предусмотренных Правилами поставки газа в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 5 февраля 1998 г. № 162 (Собрание законодательства Российской Федерации, 1998, № 6, ст. 770; 2005, № 51, ст. 5526; 2010, № 20, ст. 2466; 2011, № 49 (ч. 5), ст. 7281; 2012, № 14, ст. 1638; 2013, № 32, ст. 4328; 2014, № 26 (ч. 2), ст. 3566), Правилами поставки газа для обеспечения коммунально-бытовых нужд граждан, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 июля 2008 г. № 549 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2008, № 30 (ч. 2), ст. 3635; 2011, № 22, ст. 3168; 2013, № 21, ст. 2648; 2014, № 8, ст. 811, № 18,

ст. 2187);

в результате угрозы возникновения аварии в газораспределительной сети;
в результате несанкционированного вмешательства в функционирование объектов газораспределительной сети;
в результате обстоятельств непреодолимой силы;
по инициативе потребителя услуг.

1.5. Надежность оказываемых услуг определяется с использованием следующих плановых и фактических показателей:

количество прекращений и ограничений транспортировки газа по газораспределительным сетям потребителям услуг (далее – показатель количества прекращений транспортировки газа);

продолжительность прекращений и ограничений транспортировки газа по газораспределительным сетям потребителям услуг (далее – показатель продолжительности прекращений транспортировки газа);

количество недопоставленного газа потребителям услуг в результате прекращений и ограничений транспортировки газа по газораспределительным сетям (далее – показатель количества недопоставленного газа).

1.6. В случае если потребитель услуг имеет несколько точек подключения к газораспределительным сетям, и в результате прекращений и ограничений транспортировки газа через одну или более точек подключения у такого потребителя газоиспользующее оборудование продолжает работу в штатном режиме, то такие прекращения и ограничения транспортировки газа при определении плановых и фактических показателей надежности услуг не учитываются.

1.7. В случае, если потребителем услуг является собственник (наниматель) жилого помещения в многоквартирном доме, а суммарное за месяц время прекращений и ограничений транспортировки газа такому потребителю составит менее 4 часов, то такие прекращения и ограничения транспортировки газа при определении плановых и фактических показателей надежности услуг не учитываются.

1.8. Качество оказываемых услуг определяется с использованием следующих

плановых и фактических показателей:

обеспечение давления в точке подключения потребителей услуг к газораспределительной сети в пределах, необходимых для функционирования газопотребляющего оборудования (далее – показатель обеспечения давления);

соответствие физико-химических характеристик газа в точке подключения потребителей услуг к сети газораспределения требованиям, установленным в нормативно-технических документах (далее – показатель соответствия характеристик газа).

1.9. Данные для расчета плановых и фактических показателей надежности и качества услуг учитываются ГРО за каждый месяц периода регулирования в таблице исходных данных для определения плановых и фактических показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям по рекомендуемому образцу согласно приложению к настоящей Методике (далее - таблица) и представляются ГРО в уполномоченные органы в области государственного регулирования тарифов в установленные такими органами сроки.

II. Порядок расчета фактических показателей надежности оказываемых услуг

2.1. Фактический показатель количества прекращений транспортировки газа ($\Pi_{НК}$) определяется по формуле:

$$\Pi_{НК} = \frac{\sum_{i=1}^{N_{ПУ}} N_{ПР,i}}{N_{ПУ}}, \quad (1)$$

где $N_{ПР,i}$ - количество прекращений и ограничений транспортировки газа в i -ой точке подключения потребителей услуг к газораспределительной сети, в том числе собственников (нанимателей) жилых помещений в многоквартирных домах, определяемое как сумма данных позиции 1 таблицы, с учетом исключений, предусмотренных пунктом 1.7 настоящей Методики, в течение периода регулирования, шт.;

$N_{ПУ}$ - среднемесячное количество точек подключения потребителей услуг к

газораспределительным сетям в течение периода регулирования, определяемое как среднее арифметическое значение позиции 2 таблицы, шт.

В случае, если общее количество прекращений и ограничений транспортировки газа в течение периода регулирования больше общего количества точек подключения потребителей услуг к газораспределительным сетям, показатель количества прекращений транспортировки газа принимается равным нулю.

2.2. Фактический показатель продолжительности прекращений транспортировки газа по газораспределительным сетям $\Pi_{НВ}$ определяется по формуле:

$$\Pi_{НВ} = \frac{\sum_{i=1}^{N_{пу}} (T_{пр,i})}{\sum_{i=1}^{N_{пу}} T_{пу,i}}, \quad (2)$$

где $T_{пр,i}$ - продолжительность прекращений и ограничений транспортировки газа в течение периода регулирования в i -ой точке подключения потребителей услуг к газораспределительной сети, в том числе собственников (нанимателей) жилых помещений в многоквартирных домах, определяемая как сумма данных в позиции 3 таблицы, с учетом исключений, предусмотренных пунктом 1.7 настоящей Методики, час;

$T_{пу,i}$ - общая продолжительность оказания услуг в течение периода регулирования в i -ой точке подключения в соответствии с договорами, заключенными между ГРО и потребителями газа, на оказание услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям, определяемая как сумма данных в позиции 4 таблицы, час.

2.3. Фактический показатель количества недопоставленного газа $\Pi_{НО}$ определяется по формуле:

$$P_{HO} = \frac{\sum_{i=1}^{N_{пу}} Q_{ПР,i}}{\sum_{i=1}^{N_{пу}} Q_i}, \quad (3)$$

где $Q_{ПР,i}$ - количество недопоставленного газа в течение периода регулирования в результате прекращений и ограничений транспортировки газа в i -ой точке подключения потребителей услуг к газораспределительной сети, в том числе собственников (нанимателей) жилых помещений в многоквартирных домах, определяемое как сумма данных в позиции 5 таблицы, с учетом исключений, предусмотренных пунктом 1.7 настоящей Методики, тыс. м, определяется в соответствии с пунктами 2.4 и 2.5 настоящей Методики;

Q_i - максимальное количество газа, поставляемого по газораспределительным сетям в i -ой точке подключения, определяется в соответствии с договорами, заключенными между ГРО и потребителями газа, на поставку газа (с учетом предусмотренных отклонений по договорам, предусматривающим неравномерность поставки газа), а в случае, если потребителем является собственник (наниматель) жилого помещения в многоквартирном доме - по величине норматива потребления газа населением в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13 июня 2006 г. № 373 «О порядке установления нормативов потребления газа населением при отсутствии приборов учета газа» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2006, № 25, ст. 2733; 2014, № 14, ст. 1627) (далее – Порядок установления нормативов), определяемое как сумма данных в позиции 6 таблицы, тыс. м³.

2.4. Количество недопоставленного газа потребителю услуг ($Q_{ПР,i}$) за исключением случаев, указанных в пункте 2.5 настоящей Методики, определяется с применением расчетного способа по среднесуточному расходу за 30 дней исходя из продолжительности прекращений и ограничений транспортировки газа по газораспределительным сетям.

2.5. В случае отсутствия прибора учета газа количество недопоставленного газа собственнику (нанимателю) жилого помещения в многоквартирном доме

$(Q_{пр,i})$ определяется с применением расчетного способа по величине нормативов потребления газа населением в соответствии с Порядком установления нормативов, исходя из продолжительности прекращений и ограничений транспортировки газа по газораспределительным сетям.

2.6. Фактический показатель надежности оказываемых услуг $K_{над}$ определяется по формуле:

$$K_{над} = 1 - (0,8 \cdot П_{нк} + 0,1 \cdot П_{нв} + 0,1 \cdot П_{но}), \quad (4)$$

III. Порядок расчета фактических показателей качества услуг

3.1. Фактический показатель обеспечения давления $П_{кд}$ определяется по формуле:

$$П_{кд} = \frac{\sum_{i=1}^{N_{пу}} N_{д,i}}{N_{пу}}, \quad (5)$$

где $N_{д,i}$ - количество обращений потребителей услуг в течение периода регулирования по поводу отклонения давления в i -ой точке подключения потребителей услуг к сети газораспределения от величины, заявленной ГРО в технических условиях на подключение, определяемое как сумма данных позиции 7 таблицы, шт.

В случае, если общее количество обращений больше общего количества точек подключения потребителей услуг к сети газораспределения, фактический показатель обеспечения давления принимается равным нулю.

3.2. Фактический показатель соответствия характеристик газа $П_{кфх}$ определяется по формуле:

$$П_{кфх} = \frac{\sum_{i=1}^{N_{пу}} N_{фх,i}}{N_{пу}}, \quad (6)$$

где $N_{\Phi X, i}$ – количество обращений потребителей услуг в течение периода регулирования по поводу несоответствия физико-химических характеристик газа в i -ой точке подключения потребителя услуг к газораспределительной сети установленным требованиям, определяемое как сумма данных позиции 8 таблицы, шт.;

$N_{ПУ}$ – среднемесячное количество точек подключения потребителей услуг к газораспределительным сетям в течение периода регулирования, определяемое как среднее арифметическое позиции 2 таблицы, шт.

В случае, если общее количество обращений потребителей услуг больше общего количества точек подключения потребителей услуг к сети газораспределения, фактический показатель соответствия характеристик газа принимается равным нулю.

3.3. Фактический показатель качества услуг $K_{КАЧ}$ определяется по формуле:

$$K_{КАЧ} = 1 - (0,9 \cdot P_{КД} + 0,1 \cdot P_{КФХ}) \quad (7)$$

IV. Порядок расчета плановых показателей надежности и качества услуг

4.1. Для первого года долгосрочного периода регулирования плановые показатели надежности и качества услуг устанавливаются равными среднему значению фактических показателей надежности и качества услуг, рассчитанных в соответствии с главами II и III настоящей Методики, по данным за 3 предыдущих года.

Для ГРО, оказывающих услуги менее 3 лет, плановые значения показателей надежности и качества услуг устанавливаются равными средним значениям таких показателей для аналогичных ГРО методом сравнения либо при отсутствии ГРО, работающих в аналогичных условиях, для всех ГРО в Российской Федерации, предоставляющих сведения для расчета.

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

$$K_{НАД,j}^{ПЛ} = q \cdot K_{НАД,j,П}^{ПЛ}, \quad (8)$$

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

$K_{НАД,j,П}^{ПЛ}$ – 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 ($q = 1,001$).

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

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

$$K_{КАЧ,m}^{ПЛ} = q \cdot K_{КАЧ,m,П}^{ПЛ}, \quad (9)$$

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

$K_{КАЧ,m,П}^{ПЛ}$ – 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).

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

V. Порядок расчета обобщенного планового и фактического показателя надежности и качества услуг

5.1. Обобщенный плановый и фактический показатель надежности и качества оказываемых услуг $K_{Об}$ определяется по формуле:

$$K_{Об} = 0,7 \cdot K_{Над} + 0,3 \cdot K_{КЛЧ} \quad (10)$$

	газораспределительной организацией и потребителями газа, на оказание услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям													
5.	Количество непоставленного газа в течение периода регулирования в результате прекращения и ограничений транспортировки газа в i-ой точке подключения потребителей услуг к газораспределительной сети, в том числе собственников (наимателей) жилых помещений в многоквартирных домах													
6.	Количество газа, поставляемого по газораспределительным сетям в i-ой точке подключения, определяется в соответствии с договорами, заключенными между газораспределительной организацией и потребителями газа, на поставку газа													
7.	Количество обращений потребителей услуг в течение периода регулирования по поводу отклонения давления в i-ой точке подключения потребителей услуг к сети газораспределения от величины, заявленной газораспределительной организацией в технических условиях на подключение													
8.	Количество обращений потребителей услуг в течение периода регулирования по поводу несоответствия физико-химических характеристик газа в i-ой точке подключения потребителя услуг к газораспределительной сети установленным требованиям													