

# **Об утверждении форм, сроков и периодичности раскрытия информации субъектами естественных монополий, оказывающими услуги по транспортировке газа по трубопроводам, а также правил заполнения указанных форм**

Приказ · № 38/19 · от 18.01.2019 · Федеральная антимонопольная служба · Утратил силу

ФЕДЕРАЛЬНАЯ АНТИМОНОПОЛЬНАЯ СЛУЖБА

ПРИКАЗ

МОСКВА

18 января 2019 г. № 38/19

Об утверждении форм, сроков и периодичности раскрытия информации субъектами естественных монополий, оказывающими услуги по транспортировке газа по трубопроводам, а также правил заполнения указанных форм

Зарегистрирован Минюстом России 22 января 2019 г.

Регистрационный № 53481

В соответствии с пунктами 2 и 3 постановления Правительства Российской Федерации от 29 октября 2010 года № 872 "О стандартах раскрытия информации субъектами естественных монополий, оказывающими услуги по транспортировке газа по трубопроводам" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, № 45, ст. 5855; 2014, № 2 (часть I), ст. 137; 2018, № 6, ст. 897) и на основании подпункта 5.3.1.21 Положения о Федеральной антимонопольной службе, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2004 года № 331 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 31, ст. 3259; 2006, № 45, ст. 4706; № 49 (2 часть), ст. 5223; 2007, № 7, ст. 903; 2008, № 13, ст. 1316; № 44, ст. 5089; № 46, ст. 5337; 2009, № 3, ст. 378, № 39, ст. 4613; 2010, № 9, ст. 960; № 25, ст. 3181; № 26, ст. 3350; 2011, № 14, ст. 1935; № 18, ст. 2645; № 44, ст. 6269; 2012, № 27, ст. 3741; № 39, ст. 5283; № 52, ст. 7518; 2013, № 35, ст. 4514; № 36, ст. 4578; № 45, ст. 5822; 2014, № 35, ст. 4774; 2015, № 1 (часть II), ст. 279; № 10, ст. 1543; № 37, ст. 5153; № 44, ст. 6133; № 49, ст. 6994; 2016, № 1 (часть II), ст. 239; № 28, ст. 4741; № 38, ст. 5564; № 43, ст. 6030; 2018, № 5, ст. 772, № 9, ст. 1399, № 51, ст. 7991), приказываю:

1. Утвердить формы раскрытия информации субъектами естественных монополий, оказывающими услуги по транспортировке газа по трубопроводам, о тарифах на услуги по транспортировке газа по трубопроводам согласно приложению № 1 к настоящему приказу.
2. Утвердить формы раскрытия информации субъектами естественных монополий, оказывающими услуги по транспортировке газа по трубопроводам, об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности в сфере оказания услуг по транспортировке газа по трубопроводам согласно приложению № 2 к настоящему приказу.
3. Утвердить формы раскрытия информации об основных потребительских характеристиках регулируемых услуг субъектов естественной монополии и их соответствии государственным и иным утвержденным стандартам качества согласно приложению № 3 к настоящему приказу.
4. Утвердить формы раскрытия информации субъектами естественных монополий, оказывающими услуги по транспортировке газа по трубопроводам, о наличии (отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым услугам по транспортировке газа по трубопроводам согласно приложению № 4 к настоящему приказу.
5. Утвердить формы раскрытия информации субъектами естественных монополий, оказывающими

услуги по транспортировке газа по трубопроводам, о регистрации и ходе реализации заявок на доступ к услугам по транспортировке газа по трубопроводам согласно приложению № 5 к настоящему приказу.

6. Утвердить формы раскрытия информации субъектами естественных монополий, оказывающими услуги по транспортировке газа по трубопроводам, о регистрации и ходе реализации заявок на подключение к трубопроводам согласно приложению № 6 к настоящему приказу.

7. Утвердить формы раскрытия информации субъектами естественных монополий, оказывающими услуги по транспортировке газа по трубопроводам, об условиях, на которых осуществляется оказание регулируемых услуг по транспортировке газа по трубопроводам согласно приложению № 7 к настоящему приказу.

8. Утвердить формы раскрытия информации субъектами естественных монополий, оказывающими услуги по транспортировке газа по трубопроводам, о порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с подключением к трубопроводам согласно приложению № 8 к настоящему приказу.

9. Утвердить формы раскрытия информации об инвестиционных программах субъектов естественных монополий, оказывающих услуги по транспортировке газа по трубопроводам согласно приложению № 9 к настоящему приказу.

10. Утвердить форму раскрытия информации субъектами естественных монополий, оказывающими услуги по транспортировке газа по трубопроводам, о способах приобретения, стоимости и объемах товаров, необходимых для оказания услуг согласно приложению № 10 к настоящему приказу.

11. Утвердить сроки и периодичность раскрытия информации субъектами естественных монополий, оказывающими услуги по транспортировке газа согласно приложению № 11 к настоящему приказу.

12. Утвердить правила заполнения форм раскрытия информации субъектами естественных монополий, оказывающими услуги по транспортировке газа по трубопроводам согласно приложению № 12 к настоящему приказу.

13. Признать утратившими силу:

- приказ ФАС России от 07.04.2014 № 231/14 "Об утверждении форм, сроков и периодичности раскрытия информации субъектами естественных монополий, оказывающими услуги по транспортировке газа по трубопроводам" (зарегистрирован Минюстом России 29.07.2014, регистрационный № 33342);

- приказ ФСТ России от 31 января 2011 № 36-э "Об утверждении форм, сроков и периодичности раскрытия информации субъектами естественных монополий, оказывающими услуги по транспортировке газа по трубопроводам, а также правил заполнения указанных форм" (зарегистрирован Минюстом России 21.03.2011, регистрационный № 20209).

14. Контроль исполнения настоящего приказа возложить на заместителя руководителя ФАС России А.Н.Голомолзина.

Временно исполняющий  
обязанности руководителя А.В.Доценко

Приложения № 1 - 11 не приводятся. См. официальный интернет-портал правовой информации <http://www.pravo.gov.ru>.

Приложение № 12  
к приказу ФАС России  
от 18 января 2019 г. № 38/19

#### ПРАВИЛА

ЗАПОЛНЕНИЯ ФОРМ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ СУБЪЕКТАМИ ЕСТЕСТВЕННЫХ МОНОПОЛИЙ,  
ОКАЗЫВАЮЩИМИ УСЛУГИ ПО ТРАНСПОРТИРОВКЕ ГАЗА ПО ТРУБОПРОВОДАМ

1. В случае совмещения субъектом естественных монополий деятельности по оказанию услуг по транспортировке газа по магистральным газопроводам и по газораспределительным сетям информация раскрывается отдельно по каждому из указанных видов деятельности.
2. В случае оказания субъектами естественных монополий услуг по транспортировке газа по нескольким, технологически не связанным между собой системам магистральных газопроводов и (или) газораспределительным сетям, для которых устанавливаются различные тарифы на услуги по транспортировке газа, информация раскрывается отдельно по каждой системе магистральных газопроводов и (или) газораспределительным сетям.
3. Информация, подлежащая раскрытию в соответствии с формами, утвержденными настоящим приказом, публикуется на официальном сайте субъекта естественной монополии в разделе "Раскрытие информации".
4. Все ячейки предлагаемых форм должны быть заполнены субъектом естественной монополии. В каждую строку и соответствующую графу вписывается только один показатель. В случае отсутствия каких-либо показателей, предусмотренных формой, в строке и соответствующей графе ставится цифра "0".
5. Для целей заполнения форм, утвержденных настоящим приказом, понятия, используемые в настоящем документе, имеют значения, определенные Федеральным законом 31 марта 1999 года № 69-ФЗ "О газоснабжении в Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 1999, № 14, ст. 1667) (далее - Закон о газоснабжении), постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 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" (далее - Основные положения) (Собрание законодательства Российской Федерации, 2001, № 2, ст. 175).
6. В приложении № 1:
  - а) форма 1 заполняется субъектом естественной монополии, в отношении которого осуществляется государственное регулирование тарифов на услуги по транспортировке газа по газопроводам, принадлежащим независимым газотранспортным организациям, собственниками региональных систем газоснабжения, а также собственником единой системы газоснабжения в отношении тех систем газоснабжения, стоимость услуг по транспортировке газа, по которым не зависит от расстояния транспортировки.
  - В столбце 2 формы 1 указывается источник официального опубликования решения об установлении тарифов.
  - В столбце 3 формы 1 указывается субъект Российской Федерации, в котором расположен магистральный газопровод (газопровод-отвод), с использованием которого оказываются регулируемые услуги;
  - б) форма 2 заполняется субъектом естественной монополии, оказывающим услуги по транспортировке газа по магистральным газопроводам, стоимость услуг которых зависит от расстояния транспортировки газа.Информация о ставке за совершаемую работу по перемещению газа (далее - ставка за перемещение) раскрывается в соответствии с настоящей формой. Информация о ставке за пользование магистральными газопроводами (далее - ставка за пользование) тарифа на услуги по транспортировке газа по магистральным газопроводам с детализацией каждой составляющей тарифа раскрывается по табличной форме в соответствии с решением об утверждении тарифов на услуги по транспортировке газа по магистральным газопроводам, входящим в Единую систему газоснабжения.
- В столбце 2 формы 2 указываются дата ввода в действия тарифа и источник официального опубликования решения об установлении тарифов;

в) форма 3 заполняется субъектом естественной монополии, оказывающим услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям.

В случае если у газораспределительной организации (далее - ГРО) на территории одного субъекта Российской Федерации имеются несколько зон обслуживания или обособленных систем, для которых установлены различные тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, то информация раскрывается по каждой зоне обслуживания или обособленной системе отдельно. В случае если у ГРО в отношении зон обслуживания или обособленных систем установлен единый тариф на оказание услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям, то наименование зоны обслуживания или изолированной системы не указывается;

г) форма 4 заполняется субъектом естественной монополии, оказывающим услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям. В случае если у ГРО на территории одного субъекта Российской Федерации специальная надбавка устанавливается дифференцированно по территориальному признаку и (или) по ранее существовавшим зонам обслуживания различных ГРО, то информация также раскрывается по территориям и (или) каждой из ранее существовавших зон обслуживания различных ГРО отдельно. В случае если у газораспределительной специальной надбавка устанавливается без дифференциации по территориальному признаку и (или) по ранее существовавшим зонам обслуживания различных ГРО, то наименование территориального признака и (или) ранее существовавших зон обслуживания различных ГРО не указывается.

При заполнении реквизитов акта органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов указывается наименование органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, утвердившего специальные надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, номер и дата принятия нормативного правового акта.

При раскрытии информации о программе газификации указываются реквизиты принятой программы газификации, на основании которой утверждены специальные надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям. В качестве реквизитов программы газификации указывается дата утверждения, должность, фамилия и инициалы ее лица.

#### 7. В приложении № 2:

а) форма 1 заполняется субъектами естественной монополии, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов на услуги по транспортировке газа по газопроводам, принадлежащим независимым газотранспортным организациям, а также собственниками региональных систем газоснабжения.

При раскрытии информации о выручке от оказанных услуг расчетный размер выручки, возникающей от оказания услуг субъектом естественной монополии по транспортировке газа, определяется исходя из объема услуг и величины регулируемых тарифов.

При раскрытии информации о численности персонала, занятого в регулируемом виде деятельности, указывается среднесписочная численность персонала основного производства с учетом численности персонала вспомогательных подразделений, а также численности управленческого персонала, принимающего участие в оказании услуг по транспортировке газа.

Сведения о протяженности трубопроводов, количестве компрессорных станций, суммарной мощности перекачивающих агрегатов, количестве газораспределительных станций, находящихся в собственности или на иных законных основаниях субъекта естественной монополии, используемых при оказании услуг по транспортировке газа, раскрываются по состоянию на 31 декабря отчетного года при раскрытии информации о фактических показателях и на 31 декабря планового года при раскрытии информации о плановых показателях;

б) форма 2 заполняется субъектом естественной монополии, оказывающим услуги по транспортировке газа по магистральным газопроводам, в случае если он представляет собой группу компаний с головной компанией, и в тарифе учтена часть расходов головной компании, относящаяся

на регулируемый вид деятельности.

При раскрытии информации по системе магистральных газопроводов, имеющей техническую возможность транспортировки газа за пределы территории Российской Федерации, данные об оказании услуг по транспортировке газа для последующей поставки потребителям, расположенным в пределах территории Российской Федерации отдельно. При этом распределение объема товаротранспортной работы, выручки, затрат, прочих расходов и доходов, между территорией Российской Федерации и за пределами территории Российской Федерации осуществляется расчетным способом в соответствии с приказом ФСТ России от 23 августа 2005 года № 388-э/1 "Об утверждении Методики расчета тарифов на услуги по транспортировке газа по магистральным газопроводам" (далее - Приказ ФСТ России № 388-э/1) (зарегистрирован Минюстом России 19 октября 2005 года, регистрационный № 7102), с изменениями, внесенными приказами ФСТ России от 7 ноября 2006 года № 245-э/2 (зарегистрирован Минюстом России 6 декабря 2006 года, регистрационный № 8564), от 25 октября 2007 года № 286-э/4 (зарегистрирован Минюстом России 22 ноября 2007 года, регистрационный № 10518), от 17 сентября 2008 года № 174-э/16 (зарегистрирован Минюстом России 2 октября 2008 года, регистрационный № 12387), от 2 декабря 2011 года № 315-э/10 (зарегистрирован Минюстом России 21 декабря 2011 года, регистрационный № 22737), от 21 октября 2014 года № 230-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 17 ноября 2014 года, регистрационный № 34738).

Расчетная выручка от оказания услуг субъектом естественной монополии по транспортировке газа определяется исходя из объема услуг и величины регулируемых тарифов.

В случае если субъект регулирования представляет собой группу компаний с головной компанией в ее составе, затраты на оказание услуг по транспортировке газа по магистральным трубопроводам указываются с учетом расходов головной компании, относящейся на регулируемый вид деятельности.

При раскрытии информации о численности персонала, занятого в регулируемом виде деятельности, указывается среднесписочная численность персонала основного производства с учетом численности персонала вспомогательных подразделений, а также численности управленческого персонала, принимающих участие в оказании услуг по транспортировке газа.

Информация о протяженности трубопроводов, количестве компрессорных станций, суммарной мощности перекачивающих агрегатов, количестве газораспределительных станций, находящихся в собственности или на иных законных основаниях субъекта естественной монополии, используемых при оказании услуг по транспортировке газа, раскрывается по состоянию на 31 декабря отчетного года при раскрытии информации о фактических показателях и на 31 декабря планового года при раскрытии информации о плановых показателях;

в) форма 3 заполняется всеми субъектами естественной монополии, оказывающими услуги по транспортировке газа по магистральным газопроводам. В случае если субъекту естественной монополии утверждаются тарифы на услуги по транспортировке газа по магистральным газопроводам для нескольких систем магистральных газопроводов (газопроводов-отводов), то форма заполняется по каждой из этих систем. Для субъектов естественных монополий, тарифы (ставки тарифов) для которых утверждаются в табличной форме, информация об объемах транспортировки газа по трубопроводам раскрывается с детализацией по табличным формам, где в соответствующих ячейках таблиц указываются объёмы транспортировки газа без учета газа на собственные нужды и технологические потери по субъектам Российской Федерации и (или) направлениям. Информация указывается только в рамках направлений транспортировки газа для последующей поставки потребителям, расположенным в пределах территории Российской Федерации.

В столбце 3 указывается информация по заключенным субъектом естественной монополии с независимыми организациями договорам;

г) форма 4 заполняется только для субъектов естественной монополии, оказывающих услуги по транспортировке газа по магистральным газопроводам, стоимость услуг которых зависит от расстояния транспортировки газа.

Информация с разбивкой по видам поставки (поставка для коммунально-бытовых нужд, поставка прочим потребителям) осуществляется по каждому поставщику газа, в том числе по независимым организациям. Единицами измерения раскрываемых данных в столбцах 2 - 5 являются млн.м<sup>3</sup> за отчетный период;

д) форма 5 заполняется субъектами естественных монополий, оказывающими услуги по транспортировке газа по магистральным газопроводам, стоимость услуг которых зависит от расстояния транспортировки газа. Информация указывается только в рамках направлений транспортировки газа для последующей поставки потребителям, расположенным в пределах территории Российской Федерации.

В случае если субъекту естественной монополии утверждаются тарифы на услуги по транспортировке газа по магистральным газопроводам для нескольких систем магистральных газопроводов (газопроводов-отводов), то форма заполняется по каждой из этих систем. Для субъектов естественных монополий, тарифы (ставки тарифов) для которых утверждены в табличной форме, информация о величине товаротранспортной работы при транспортировке газа по трубопроводам раскрывается без учета товаротранспортной работы по транспортировке газа на собственные нужды и технологические потери с детализацией по табличным формам, где в ячейках таблиц указываются величины товаротранспортной работы при транспортировке газа по субъектам Российской Федерации и (или) направлениям.

Планируемая очередной год величина товаротранспортной работы определяется в соответствии с Приказом ФСТ России № 388-э/1 ;

е) форма 6 заполняется субъектом естественной монополии, оказывающим услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям. Форма 6 заполняется совокупно по деятельности организации по транспортировке газа по газораспределительным сетям (суммарно по всем зонам деятельности).

При заполнении информации "Численность персонала, занятого в регулируемом виде деятельности" в столбце 3 указывается среднесписочная численность персонала с учетом вспомогательных подразделений и управленческого персонала, принимающего участие в оказании услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям, согласно данным раздельного учета.

Информация раскрывается об основных средствах (трубопроводах, газорегуляторных пунктах), находящихся в собственности или во владении на иных законных основаниях субъекта естественной монополии, используемых при оказании услуг по транспортировке газа, по состоянию на 31 декабря отчетного года при раскрытии информации о фактических показателях и по состоянию на 31 декабря планового года при раскрытии информации о плановых показателях;

ж) форма 7 заполняется субъектом естественной монополии, оказывающим услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям. В случае если у газораспределительной организации на территории одного субъекта Российской Федерации имеются несколько зон обслуживания или обособленных систем, для которых установлены различные тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, то информация раскрывается по каждой зоне обслуживания или обособленной системе отдельно. В случае если у газораспределительной организации в отношении зон обслуживания или обособленных систем установлен единый тариф на оказание услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям, то наименование зоны обслуживания или изолированной системы не указывается, а информация представляется совокупно по деятельности организации по транспортировке газа по газораспределительным сетям (суммарно по всем зонам деятельности).

Группы потребителей, по которым дифференцируется тариф на транспортировку, определяются в

соответствии с приказом ФСТ России от 15 декабря 2009 года № 411-э/7 "Об утверждении Методических указаний по регулированию тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям" (далее - Приказ ФСТ России № 411-э/7) (зарегистрирован Минюстом России 27 января 2010 года, регистрационный № 16076), с изменениями, внесенными приказами ФСТ России от 27 октября 2011 года № 253-э/3 (зарегистрирован Минюстом России 9 декабря 2011 года, регистрационный № 22532), от 21 декабря 2012 года № 428-э/5 (зарегистрирован Минюстом России 11 марта 2013 года, регистрационный № 27581), от 27 декабря 2013 года № 268-э/7 (зарегистрирован Минюстом России 17 февраля 2014 года, регистрационный № 31340), от 31 октября 2014 года № 242-э/4 (зарегистрирован Минюстом России 3 декабря 2014 года, регистрационный № 35072).

8. В приложении № 3:

а) форма 1 заполняется субъектом естественной монополии, оказывающим услуги по транспортировке газа по магистральным газопроводам. В случае если для субъекта естественной монополии утверждены тарифы на услуги по транспортировке газа по магистральным газопроводам для нескольких систем магистральных газопроводов (газопроводов-отводов), то форма заполняется по каждой системе магистральных газопроводов (газопроводов-отводов), тарифы на услуги по транспортировке газа, по которым утверждены.

При заполнении информации "Сведения о лицензии" в столбце 5 указывается номер, срок действия лицензии на осуществление эксплуатации опасного производственного объекта и наименование органа, выдавшего лицензию.

В случае если субъект естественной монополии оказывает услуги по транспортировке газа по магистральным газопроводам, межпромысловым коллекторам и так далее, то данная информация "Сведения о давлении (диапазоне давлений) газа на выходе из трубопроводов" раскрывается отдельно по каждому из видов газопроводов.

Информация в столбце 4 заполняется в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 29 октября 2010 г. № 870 "Об утверждении технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, № 45, ст. 5853; 2011, № 26, ст. 3819; 2017, № 5, ст. 791; 2018, № 52, ст. 8288);

б) форма 2 заполняется субъектом естественной монополии, оказывающим услуги по транспортировке газа по магистральным газопроводам. В случае если для субъекта естественной монополии утверждены тарифы на услуги по транспортировке газа по магистральным газопроводам для нескольких систем магистральных газопроводов (газопроводов-отводов), то форма заполняется по каждой системе магистральных газопроводов (газопроводов-отводов), тарифы на услуги по транспортировке газа, по которым утверждены;

в) форма 3 заполняется субъектом естественной монополии, оказывающим услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям. В случае если у газораспределительной организации на территории одного субъекта Российской Федерации имеются несколько зон обслуживания, для которых установлены различные тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, то информация раскрывается по каждой зоне обслуживания отдельно.

Показатели (Кнад, Ккач, Коб) рассчитываются в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 18.10.2014 № 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 29.12.2000 № 1021" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2014, № 43, ст. 5909; 2015, № 37, ст. 5153) и приказом Минэнерго России от 15.12.2014 № 926 "Об утверждении Методики расчета плановых и фактических показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям" (зарегистрирован Минюстом России 29 января 2015 года, регистрационный № 35778).

В столбце 4 указывается ссылка на официальный адрес сайта органа исполнительной власти

субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в информационно-коммуникационной сети "Интернет", где размещены документы, устанавливающие плановые и фактические значения показателей надежности и качества на/за соответствующий год. При раскрытии информации "Сведения о лицензии" в столбце 5 указывается номер, срок действия лицензии на осуществление эксплуатации опасного производственного объекта и наименование органа, выдавшего лицензию. В случае если субъект естественной монополии обладает несколькими лицензиями, то при заполнении указывается место расположения опасного производственного объекта, в отношении которого выдана лицензия.

9. В приложении № 4:

а) форма 1 заполняется субъектами естественной монополии, тариф на услуги по транспортировке газа по трубопроводам для которых устанавливается с детализацией по зонам входа в газотранспортную систему и выхода из нее, определяемым на основании решения об утверждении тарифов на услуги по транспортировке газа по магистральным газопроводам, действующего на момент раскрытия информации.

Информация о плановом и фактическом периоде оказания услуг раскрывается отдельно. В случае раскрытия информации о плановом периоде сведения указываются на (месяц) 20\_\_ года, в случае раскрытия информации о фактическом периоде сведения указываются за (месяц) 20\_\_ года.

Сведения раскрываются отдельно по планируемым показателям на предстоящий отчетный период (на основании всех заключённых на момент предоставления информации договоров на транспортировку газа и дополнительных соглашений к ним, а также заявок на транспортировку газа, приобретенного на организованных торгах, исполнение которых предполагается в предстоящем отчётном периоде) и по фактическим показателям за прошедший отчётный период (на основании фактического исполнения заключённых в отчётном периоде и ранее договоров и дополнительных соглашений к ним и заявок на транспортировку газа, приобретенного на организованных торгах).

Данные в столбцах 5, 7, 8, 9, 10 указываются в млн. м<sup>3</sup> за отчётный период (месяц).

В столбце 2 указывается совокупность точек пересечения границы Российской Федерации магистральными газопроводами (для случаев транспортировки газа для его последующей поставки потребителям, расположенным на территории Российской Федерации), точек, в которых осуществляются операции по купле и продаже газа с использованием организованных торгов, а также точек подключения к магистральным газопроводам подводящих газопроводов, по которым осуществляется подача газа от месторождений, газоперерабатывающих заводов, подземных хранилищ газа и из иных источников в магистральные газопроводы, сгруппированных по территориальному, организационному, экономическому или иному признаку.

В столбце 3 указывается группа последовательно соединённых магистральных трубопроводов, отдельный магистральный трубопровод или группа параллельно проложенных магистральных трубопроводов, соединённых технологическими перемычками, так, что возможность оказания услуг по транспортировке газа не зависит от того к каким именно ниткам подсоединены точки входа и выхода. В случае объединения группы газопроводов под одним названием указывается информация о входящих в него отдельных газопроводах (участках газопроводов). В случае, если газопровод не отнесён ни к одной из зон входа, то в графе "Наименование зоны входа" указывается наименование субъекта Российской Федерации, в котором располагаются точки входа. Если из зоны входа газ поставляется по реверсивному участку магистрального трубопровода, то в наименовании магистрального трубопровода дополнительно указывается наличие реверса с указанием направления (ближайшая компрессорная станция, или иной признак, позволяющий определить направление).

В столбце 4 указывается точка подсоединения подводящего трубопровода от месторождения, газоперерабатывающего завода, пункта хранения газа (далее - ПХГ) к магистральному

трубопроводу. Информация указывается в соответствии с их физическим расположением вдоль магистрального трубопровода.

В столбце 5 указывается проектная мощность подводящего трубопровода в случае если точкой входа является месторождение, газоперерабатывающий завод, в случае пункта хранения газа - техническая возможность подъема газа из пункта хранения газа в рассматриваемом периоде, определяемая характеристиками оборудования, текущим заполнением пункта хранения газа, сезонным фактором.

В столбце 6 указывается наименование поставщика газа. Поставщиком газа может выступать субъект естественной монополии, аффилированные с субъектом естественной монополии лица, независимые организации.

В столбце 9 информация "Фактическая мощность магистрального трубопровода в конце зоны входа" заполняется с учётом временных технических ограничений. При их наличии указываются плановые сроки восстановления проектных характеристик. Сведения о фактической мощности магистрального трубопровода в конце зоны входа определяются на ближайшей компрессорной станции, расположенной за последней точкой входа, относящейся к данной зоне входа.

В столбце 10 сведения "Свободная мощность магистрального трубопровода в конце зоны входа" заполняется с учётом транзитного потока газа через зону входа и отбора газа в случае пересечения зон входа и выхода;

б) форма 2 заполняется субъектами естественной монополии, тариф на услуги по транспортировке газа по трубопроводам, для которых устанавливается с детализацией по зонам входа в газотранспортную систему и выхода из нее, определяемым на основании решения об утверждении тарифов на услуги по транспортировке газа по магистральным газопроводам, действующего на момент раскрытия информации.

В случае раскрытия информации о плановом периоде сведения указываются на (месяц) 20\_\_ года, в случае раскрытия информации о фактическом периоде сведения указываются за (месяц) 20\_\_ года. Сведения раскрываются отдельно по планируемым показателям на предстоящий отчетный период (на основании всех заключённых на момент предоставления информации договоров на транспортировку газа и дополнительных соглашений к ним, а также заявок на транспортировку газа, приобретенного на организованных торгах, исполнение которых предполагается в предстоящем отчётном периоде) и по фактическим показателям за прошедший отчётный период (на основании фактического исполнения заключённых ранее и в отчётном периоде договоров и дополнительных соглашений к ним и заявок на транспортировку газа, приобретенного на организованных торгах).

Данные в столбцах 5, 7, 8, 9, 10 указываются в млн. м<sup>3</sup> за отчётный период (месяц).

В столбце 2 указывается совокупность точек подключения ПХГ к магистральным газопроводам на территории субъекта Российской Федерации, точек пересечения магистральными газопроводами границы Российской Федерации на участке прилегания к ней одного субъекта Российской Федерации, а также точек выхода их магистральных газопроводов в границах субъекта Российской Федерации, сгруппированных по территориальному, организационному, экономическому или иному признаку.

В столбце 3 указывается группа последовательно соединённых магистральных трубопроводов, отдельный магистральный трубопровод или группа параллельно проложенных магистральных трубопроводов, соединённых технологическими перемычками так, что возможность оказания услуг по транспортировке газа не зависит от того, к каким именно ниткам подсоединены точки входа и выхода. В случае объединения группы газопроводов под одним названием необходимо дать перечисление входящих в него отдельных газопроводов (участков газопроводов).

В столбце 4 указывается точка подсоединения к магистральному трубопроводу газопровода-отвода, по которому газ может транспортироваться к газораспределительной станции, ПХГ или иному

газопотребляющему оборудованию. Точки выхода перечисляются в соответствии с их физическим расположением вдоль магистрального трубопровода.

В случае если точкой выхода является газораспределительная станция, в столбце 5 указывается проектная мощность данной газораспределительной станции. В случае если точкой выхода является ПХГ в столбце 5 указывается техническая возможность закачки газа в ПХГ в рассматриваемом периоде, определяемая характеристиками оборудования, текущим заполнением ПХГ, сезонным фактором. В случае если точкой выхода является газопровод-отвод, не принадлежащий субъекту естественной монополии или его аффилированным лицам, на которого распространяется обязанность по заполнению настоящей формы, в столбце 5 указывается мощность данного газопровода-отвода.

В столбце 6 указываются конечные потребители газа, владельцы газа, закачиваемого в ПХГ.

Информация в столбцах 7, 8, 10 указывается с учётом транзитного потока газа через зону выхода и поступления газа в случае пересечения зон входа и выхода.

В столбце 9 информация "Фактическая мощность магистрального трубопровода в начале зоны выхода" заполняется с учётом временных технических ограничений. При их наличии указываются плановые сроки восстановления проектных характеристик. Фактическая мощность магистрального трубопровода в начале зоны выхода определяется на ближайшей компрессорной станции, расположенной перед первой точкой выхода, относящейся к данной зоне;

в) форма 3 заполняется субъектами естественной монополии, тариф на услуги по транспортировке газа по трубопроводам для которых устанавливается с детализацией по зонам входа в газотранспортную систему и выхода из нее, определяемым на основании решения об утверждении тарифов на услуги по транспортировке газа по магистральным газопроводам, действующего на момент раскрытия информации.

Информация о плановом и фактическом периоде оказания услуг раскрывается отдельно. В случае раскрытия информации о плановом периоде сведения указываются на (месяц) 20\_\_ года, в случае раскрытия информации о фактическом периоде сведения указываются за (месяц) 20\_\_ года.

Сведения раскрываются отдельно по планируемым показателям на предстоящий отчетный период (на основании всех заключённых на момент предоставления информации договоров на транспортировку газа и дополнительных соглашений к ним, а также заявок на транспортировку газа, приобретенного на организованных торгах, исполнение которых предполагается в предстоящем отчётном периоде) и по фактическим показателям за прошедший отчётный период (на основании фактического исполнения заключённых ранее и в отчётном периоде договоров и дополнительных соглашений к ним и заявок на транспортировку газа, приобретенного на организованных торгах).

В столбцах "Величина свободной мощности" указываются сведения о количестве газа, которое дополнительно можно транспортировать по всем возможным маршрутам от данной зоны входа до данной зоны выхода (без учёта ограничений по свободным мощностям точек входа и выхода и зон входа и выхода), исходя из технической мощности и величины планирующейся (фактической) загрузки соответствующих участков газотранспортной системы, при условии, что потоки между всеми остальными зонами входа и выхода неизменны. Свободные мощности рассчитываются с учётом сезонного режима работы пункта хранения газа и направления потоков. Величины свободной мощности указываются в размерности млн. м<sup>3</sup> за отчётный период (месяц).

В столбцах "Лимитирующий участок" указывается участок, техническая мощность и величина планирующейся (фактической) загрузки которого определяют величину свободной мощности между данными зонами входа и выхода. При заполнении настоящей формы указываются наименование магистрального трубопровода и названия компрессорных станций (при наличии), между которыми расположен лимитирующий участок, либо иное указание, позволяющее однозначно определить местоположение и протяжённость участка;

г) форма 4 заполняется субъектами естественной монополии, тариф на услуги по транспортировке газа по трубопроводам для которых устанавливается без детализации по зонам входа в газотранспортную систему и выхода из нее.

Информация о плановом и фактическом периоде оказания услуг раскрывается отдельно. В случае раскрытия информации о плановом периоде сведения указываются на (месяц) 20\_\_ года, в случае раскрытия информации о фактическом периоде сведения указываются за (месяц) 20\_\_ года.

Сведения раскрываются отдельно по планируемым показателям на предстоящий отчетный период (на основании всех заключённых на момент предоставления информации договоров на транспортировку газа и дополнительных соглашений к ним, а также заявок на транспортировку газа, приобретенного на организованных торгах, исполнение которых предполагается в предстоящем отчётном периоде) и по фактическим показателям за прошедший отчётный период (на основании фактического исполнения заключённых ранее и в отчётном периоде договоров и дополнительных соглашений к ним и заявок на транспортировку газа, приобретенного на организованных торгах).

В столбце 1 указывается место соединения газопровода-отвода и (или) газораспределительной станции с магистральными подводящими газопроводами, по которым осуществляется подача газа от месторождений, газоперерабатывающих заводов, ПХГ и из иных источников в магистральные газопроводы.

В столбце 2 указывается место соединения пункт передачи газа на границе разграничения балансовой и эксплуатационной ответственности потребителя и ГРО.

В столбце 3 указывается наименование поставщика газа или потребителя. Поставщиком газа может выступать субъект естественной монополии, аффилированные с субъектом естественной монополии лица, независимые организации, а также ГРО, у которых заключен договор купли-продажи (поставки) газа с поставщиком газа на поставку газа для конечных потребителей;

д) форма 5 является обязательной для заполнения всеми субъектами естественной монополии, оказывающими услуги по транспортировке газа по магистральным газопроводам, в том числе независимыми газотранспортными организациями. Сведения в столбцах 3 - 6 и 8 указываются в размерности тыс.м<sup>3</sup>/час.

В случае если субъект естественной монополии является собственником нескольких систем газоснабжения, информация раскрывается по каждой системе газоснабжения отдельно. Субъект естественной монополии - собственник единой системы газоснабжения раскрывает информацию по каждому дочернему обществу, обслуживающему газораспределительные станции (далее - ГРС), и по каждому субъекту Российской Федерации, в котором располагается ГРС, отдельно.

Проектная производительность ГРС (столбец 3) для указанной формы определяется в соответствии с проектной документацией на строительство данной ГРС и реализованными на момент предоставления информации мероприятиями инвестиционной программы субъекта естественной монополии с учетом имеющихся режимных ограничений технологически связанных объектов системы газоснабжения для данной ГРС.

Загрузка ГРС для заполнения указанной формы определяется на основании замеров максимального часового расхода газа в зимний период за последние 3 года.

Суммарный объем газа по действующим техническим условиям на подключение определяется по всем актуальным техническим условиям, являющимся приложениями к договорам о подключении (технологическом присоединении), на присоединение к газораспределительным сетям от технологически связанной ГРС.

Наличие (дефицит) пропускной способности определяется как разница между проектной производительностью ГРС (столбец 3), загрузкой ГРС (столбец 4) и суммарным объемом газа по действующим техническим условиям.

Срок мероприятий и параметры увеличения (столбцы 7 и 8) заполняются, если соответствующие

мероприятия предусмотрены инвестиционной программой, и указываются в соответствии с инвестиционной программой субъекта естественной монополии. Сведения о сроках реализации мероприятий и параметрах увеличения указываются в соответствии с актуализированной инвестиционной программой на дату раскрытия информации.

Срок мероприятий и параметры увеличения (столбцы 7 и 8) заполняются субъектом естественной монополии в случае наличия дефицита пропускной способности ГРС (столбец 6), а также если мероприятия по реконструкции ГРС при наличии пропускной способности предусмотрены в инвестиционной программе субъекта естественной монополии;

е) форма 6 заполняется субъектами естественной монополии, оказывающими услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям. В случае если у газораспределительной организации на территории одного субъекта Российской Федерации имеются несколько зон обслуживания, для которых установлены различные тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, то информация в соответствии с настоящей формой раскрывается по каждой зоне обслуживания отдельно.

Информация о плановом и фактическом периоде оказания услуг раскрывается отдельно. В случае раскрытия информации о плановом периоде сведения указываются на (месяц) 20\_\_ года, в случае раскрытия информации о фактическом периоде сведения указываются за (месяц) 20\_\_ года.

Сведения раскрываются отдельно по планируемым показателям на предстоящий отчетный период (на основании всех заключённых на момент предоставления информации договоров на транспортировку газа и дополнительных соглашений к ним, а также заявок на транспортировку газа, приобретенного на организованных торгах, исполнение которых предполагается в предстоящем отчётном периоде) и по фактическим показателям за прошедший отчётный период (на основании фактического исполнения заключённых ранее и в отчётном периоде договоров и дополнительных соглашений к ним и заявок на транспортировку газа, приобретенного на организованных торгах).

В столбце 1 указывается наименование и месторасположение пункта приема газа на границе с магистральным газопроводом или иной газораспределительной сетью.

В столбце 2 указывается наименование и месторасположение пункта передачи газа на границе разграничения балансовой и эксплуатационной ответственности потребителя и газораспределительной организации или на границе разграничения с иной газораспределительной сетью в случае присоединения потребителя через сети владельца объекта сети газораспределения (газопотребления), не оказывающего услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям. Информация о точке выхода из газораспределительной сети по категории "население" не указывается.

В столбце 3 информация раскрывается отдельно по каждому потребителю, с которым заключен договор оказания услуг транспортировки газа по газораспределительным сетям. В случае если договор оказания услуг транспортировке газа заключен поставщиком газа в интересах потребителя, то указывается наименование конечного потребителя газа, которому транспортируется газ. В случае если потребитель имеет несколько точек входа/выхода, то информация раскрывается по каждой точке отдельно. Информация в отношении физических лиц раскрывается с соблюдением Федерального закона от 27 июля 2006 года № 152-ФЗ "О персональных данных" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2006, № 31, ст. 3451). Информация по категории потребителей "население" указывается в суммарном объеме по каждой точке входа в газораспределительную сеть. В случае отсутствия конечного потребителя указывается наименование смежной ГРО;

ж) форма 7 заполняется субъектами естественной монополии, оказывающими услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям. В случае если у ГРО на территории одного субъекта Российской Федерации имеются несколько зон обслуживания, для которых установлены

различные тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, то информация в соответствии с настоящей формой раскрывается по каждой зоне обслуживания отдельно.

Группа потребления, по которым дифференцируется тариф на транспортировку, определяется в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, утвержденными Приказом ФСТ России № 411-э/7.

10. В приложении № 5:

а) форма 1 заполняется всеми субъектами естественной монополии, оказывающими услуги по транспортировке газа по магистральным газопроводам.

В случае если субъекту естественной монополии утверждаются тарифы на услуги по транспортировке газа по магистральным газопроводам для нескольких систем магистральных газопроводов (газопроводов-отводов), то форма заполняется по каждой из этих систем.

В случае если тариф на транспортировку газа по магистральным газопроводам утвержден без выделения зон входа и выхода из магистрального газопровода, то зоной входа будет выступать место соединения газопровода-отвода и (или) газораспределительной станции с магистральными подводящими газопроводами, по которым осуществляется подача газа от месторождений, газоперерабатывающих заводов, ПХГ и из иных источников в магистральные газопроводы; зоной выхода из магистрального газопровода будет выступать место соединения пункта передачи газа на границе разграничения балансовой и эксплуатационной ответственности потребителя и ГРО.

В случае если субъект естественной монополии осуществляет деятельность на основании краткосрочных договоров, долгосрочных договоров и долгосрочных договоров на условиях прерывания, а также на основании заявок на транспортировку газа, приобретенного на организованных торгах, то форма подлежит заполнению по каждому типу договора отдельно;

б) форма 2 заполняется субъектами естественной монополии, оказывающими услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям. В случае если у газораспределительной организации на территории одного субъекта Российской Федерации имеются несколько зон обслуживания, для которых установлены различные тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, то информация в соответствии с настоящей формой раскрывается по каждой зоне обслуживания отдельно.

В случае если субъект естественной монополии осуществляет деятельность на основании краткосрочных договоров, долгосрочных договоров, а также заявок на транспортировку газа, приобретенного на организованных торгах, форма подлежит заполнению по каждому типу договора отдельно.

В столбце 1 наименование сети газораспределения определяется по названию населенного пункта или микрорайона.

В столбце 2 указывается наименование источника газоснабжения (ГРС, головной газорегуляторный пункт или иная газораспределительная сеть). В случае если источником газоснабжения является иная газораспределительная сеть, то указывается наименование ГРО, с сетями которой связаны сети субъекта естественной монополии, раскрывающего информацию.

11. В приложении № 6:

а) форма 1 заполняется всеми субъектами естественной монополии, оказывающими услуги по транспортировке газа по магистральным газопроводам вне зависимости от наличия поступающих заявок на подключение. В случае, если субъекту естественной монополии утверждаются тарифы на услуги по транспортировке газа по магистральным газопроводам для нескольких систем магистральных газопроводов (газопроводов-отводов), то форма заполняется по каждой из этих систем.

В столбце 1 указываются наименование ГРС и магистрального газопровода, на подключение к

которому подана заявка на подключение;

б) форма 2 заполняется всеми субъектами естественной монополии, оказывающими услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, вне зависимости от наличия поступающих запросов на выдачу технических условий.

Информация о регистрации и ходе реализации запросов о предоставлении технических условий на подключение (технологическое присоединение) к газораспределительным сетям в соответствии с пунктом 28 Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314 (далее - Правила подключения) (Собрание законодательства Российской Федерации, 2014, № 2, ст.137; № 18, ст.2185; № 47, ст. 6561; 2016, № 48, ст. 6768; 2017, № 26 (Часть I), ст. 3844, ст. 3851; № 33, ст. 5187, № 36, ст. 5424; 2018, № 6, ст.897, № 17, ст. 2492; официальный интернет-портал правовой информации <http://www.pravo.gov.ru>, 26 декабря 2018 года, № 0001201812260015).

В случае если у газораспределительной организации на территории одного субъекта Российской Федерации имеются несколько зон обслуживания, для которых установлены различные тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, то информация раскрывается по каждой зоне обслуживания отдельно. Информация о заявителях указывается по юридическим и физическим лицам отдельно.

Информация в столбцах 11 и 12 указывается по отклоненным запросам в соответствии с пунктом 12 Правил подключения.

В столбце 13 указывается техническая возможность, определенная в соответствии с пунктами 14 и 25 Правил подключения.

В строках 2, 4 указывается плата, установленная органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в соответствии с пунктом 26 (22) Основных положений;

в) форма 3 заполняется всеми субъектами естественной монополии, оказывающими услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, вне зависимости от наличия поступающих заявок на подключение.

Информация о заявителях указывается по юридическим и физическим лицам отдельно.

Информация в столбце 7 указывается по отклоненным в соответствии с пунктом 73 (1) Правил подключения заявкам о подключении (технологическом присоединении).

В столбцах 8 и 9 техническая возможность определяется в соответствии с пунктом 74(1) Правил подключения.

В строках 1 и 3 указывается плата, установленная органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в соответствии с пунктом 26 (22) Основных положений.

12. В приложении № 7:

а) форма 1 заполняется всеми субъектами естественной монополии, оказывающими услуги по транспортировке газа по магистральным газопроводам. В случае если субъекту естественной монополии утверждаются тарифы на услуги по транспортировке газа по магистральным газопроводам для нескольких систем магистральных газопроводов (газопроводов-отводов), то форма заполняется по каждой из этих систем.

Субъект естественной монополии вправе не заполнять форму при условии опубликования на своем официальном сайте в информационно-коммуникационной сети "Интернет" в открытом доступе типового договора об оказании услуг по транспортировке газа по магистральному газопроводу;

б) форма 2 заполняется субъектами естественной монополии, оказывающими услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям. В столбце "Место размещения информации в информационно-коммуникационной сети "Интернет" указывается адрес страницы на официальном сайте газораспределительной организации в информационнокоммуникационной сети "Интернет",

где можно ознакомиться с типовой формой договора оказания услуг по транспортировке газа. Заявка, предусмотренная строкой 1 формы 2, должна содержать исчерпывающий перечень документов, необходимых для заключения договора оказания услуг по транспортировке газа с учетом особенностей транспортировки газа по краткосрочным договорам, долгосрочным договорам, а также заявок на транспортировку газа, приобретенного на организованных торгах;

в) форма 3 заполняется всеми субъектами естественной монополии, оказывающими услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, вне зависимости от наличия поступающих заявок на подключение.

В столбце "Место размещения информации в информационно-коммуникационной сети "Интернет" указывается адрес страницы на официальном сайте газораспределительной организации в информационно-коммуникационной сети "Интернет", где можно ознакомиться с формой заявки (договора).

В строке 1 перечень документов указывается в соответствии с пунктом 8 Правил подключения, разделом VIII Правил подключения.

Запрос о выдаче технических условий на подключение (технологическое присоединение), определенный в строках 2 - 7 формы 3, указывается в соответствии с пунктом 7 Правил подключения и типовой формой, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 15 июня 2017 года № 713 "Об утверждении типовых форм документов, необходимых для подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сети газораспределения, и о внесении изменений в Правила подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2017, № 26 (Часть I), ст. 3844, официальный интернет-портал правовой информации <http://www.pravo.gov.ru>, 26 декабря 2018 года, № 0001201812260015) (далее - Постановление № 713).

В строке 8 перечень документов указывается в соответствии с пунктом 69 Правил подключения, разделом VIII Правил подключения.

Заявка о подключении (технологическом присоединении), определенная в строках 9 - 12 формы 3, указывается в соответствии с пунктом 65 Правил подключения и типовой формой, утвержденной Постановлением № 713 .

Договор о подключении (технологическом присоединении) объектов капитального строительства к сети газораспределения, указанный в строке 13 формы 3, раскрывается в соответствии с типовой формой, утвержденной постановлением Правительства № 713 .

Информация о плате за подключение (технологическое присоединение), раскрываемая в соответствии со строкой 14 формы 3, должна содержать сведения о размере платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) стандартизированным ставкам, определяющим ее величину (с указанием источника официального опубликования решения регулирующего органа об их установлении).

Информация раскрывается не позднее 10 дней со дня утверждения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов платы за подключение (технологическое присоединение), стандартизированных ставок или размера платы за подключение (технологическое присоединение) по индивидуальному проекту.

Информация, раскрываемая в соответствии со строкой 15 формы 3, должна содержать сведения об адресах и телефонах структурных подразделений, осуществляющих прием запросов о предоставлении технических условий и заявок о подключении (технологическом присоединении), а также ссылку на личный кабинет, размещенный на сайте субъекта естественной монополии, через который можно подать заявку о подключении.

13. В приложении № 8:

а) форма 1 заполняется всеми субъектами естественной монополии, оказывающими услуги по транспортировке газа по магистральным газопроводам. В случае если субъекту естественной

монополии утверждаются тарифы на услуги по транспортировке газа по магистральным газопроводам для нескольких систем магистральных газопроводов (газопроводов-отводов), то форма заполняется по каждой из этих систем.

Детализация зон входа и выхода из магистрального газопровода определяется в соответствии с решением об утверждении тарифов на услуги по транспортировке газа по магистральным газопроводам, действующим на момент раскрытия информации. В случае если тариф на транспортировку газа по магистральным газопроводам утвержден без выделения зон входа и выхода из магистрального газопровода, то в столбце 2 указывается место соединения газопровода-отвода и (или) газораспределительной станции с магистральными подводящими газопроводами, по которым осуществляется подача газа от месторождений, газоперерабатывающих заводов, ПХГ и из иных источников в магистральные газопроводы, в столбце 3 указывается место соединения пункта передачи газа на границе разграничения балансовой и эксплуатационной ответственности потребителя и ГРО.

В случае если мероприятия, связанные с подключением, не зависят от зоны входа и выхода из магистрального газопровода, то в столбцах 2 и 3 проставляется знак "-". В случае если выполнение технических, технологических мероприятий по подключению не зависит от конкретного газопровода, то в столбце "Наименование магистрального газопровода" наименование газопроводов можно указать общим списком путем объединения ячеек или в одной ячейке;

б) форма 2 заполняется всеми субъектами естественной монополии, оказывающими услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, вне зависимости от наличия поступающих заявок на подключение. В случае если у ГРО на территории одного субъекта Российской Федерации имеются несколько зон обслуживания, для которых установлены различные тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, то информация раскрывается по каждой зоне обслуживания отдельно.

В столбце 2 указывается наименование и месторасположение пункта приема газа на границе с магистральным газопроводом или иной газораспределительной сетью.

В столбце 3 указывается наименование и месторасположение пункта передачи газа на границе разграничения балансовой и эксплуатационной ответственности потребителя и ГРО, или на границе разграничения с иной газораспределительной сетью в случае присоединения потребителя через сети владельца объекта сети газораспределения (газопотребления), не оказывающего услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям.

В случае если мероприятия, связанные с подключением не зависят от точки входа и выхода из газораспределительной сети, то в столбцах 2 и 3 проставляется знак "-". В случае если выполнение технических, технологических мероприятий по подключению не зависит от конкретного газопровода, то в столбце "Наименование магистрального газопровода" наименование газопроводов можно указать общим списком путем объединения ячеек или в одной ячейке.

14. В приложении № 9:

а) форма 1 заполняется субъектом естественной монополии, оказывающим услуги по транспортировке газа по магистральным газопроводам. В случае, если субъекту естественной монополии утверждаются тарифы на услуги по транспортировке газа по магистральным газопроводам для нескольких систем магистральных газопроводов (газопроводов-отводов), то форма заполняется по каждой из этих систем. Информация о финансовых показателях указывается без налога на добавленную стоимость.

В случае если субъекты естественных монополий осуществляют инвестиции, которые одновременно связаны с регулируемыми и нерегулируемыми видами деятельности, и отнесение их только на регулируемый вид деятельности невозможно, то информация о таких инвестициях раскрывается в полном объеме;

Информация об инвестиционных программах, за исключением информации, касающейся

пообъектной детализации долгосрочных финансовых вложений и приобретения внеоборотных активов, раскрывается ежегодно до начала года. После окончания отчетного года раскрываются отчеты о реализации инвестиционной программы.

Сведения, указанные в строках 3, 4, 7, 8, расшифровываются по объектам, стоимость которых превышает 3% от общего размера инвестиций по соответствующему разделу, но составляет не менее 1% от общего размера инвестиций. В случае если объекты будут одновременно использоваться для оказания услуг по транспортировке газа для последующей его поставки потребителям, расположенным на территории Российской Федерации и за ее пределами инвестиций определяются расчетным способом в соответствии с Приказом ФСТ России № 388-э/1 и указываются раздельно по направлениям транспортировки газа.

При заполнении информации по строке 4 для основных строек, стоимость которых в отчетном периоде превышает 10% от общей стоимости строительства, приводится отдельно стоимость строительства линейной части магистральных газопроводов, компрессорных и газораспределительных станций;

б) форма 2 заполняется субъектом естественной монополии, оказывающим услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям. В случае если у ГРО на территории одного субъекта Российской Федерации имеются несколько зон обслуживания, для которых установлены различные тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, то информация раскрывается по каждой зоне обслуживания отдельно. Информация о финансовых показателях указывается без налога на добавленную стоимость.

В случае если субъекты естественных монополий формируют несколько инвестиционных программ, то отдельно раскрывается информация по всем инвестиционным программам с указанием их наименований.

ГРО в составе информации об инвестиционных программах раскрывают сведения о программах газификации, финансируемых за счет специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям.

Сведения, указанные в строках 2, 3, 5 - 8, расшифровываются по объектам, стоимость которых превышает 3% от общего размера инвестиций по соответствующему разделу, но составляет не менее 1% от общего размера инвестиций.

При заполнении информации по строке 4 для основных строек, стоимость которых превышает 10% от общей стоимости строительства, приводится отдельно стоимость строительства газораспределительных сетей и газорегуляторных пунктов.

К источникам финансирования относятся прибыль, амортизация, привлеченные (заемные) средства, специальная надбавка к тарифу на транспортировку.

В случае если субъекты естественных монополий осуществляют инвестиции, которые одновременно связаны с регулируемыми и нерегулируемыми видами деятельности, то информация о таких инвестициях раскрывается полным объеме.

Информация об инвестиционных программах, за исключением информации, касающейся пообъектной детализации долгосрочных финансовых вложений и приобретения внеоборотных активов, раскрывается ежегодно до начала года. После окончания отчетного года раскрываются отчеты о реализации инвестиционной программы.

15. В приложении № 10:

Форма заполняется субъектами естественной монополии, оказывающими регулируемые услуги по транспортировке газа.

Все значения денежных показателей столбцы 17 и 20 отражаются в тыс.руб.

Форма заполняется отдельно по следующим видам товаров, необходимых для оказания регулируемых услуг:

- приобретение электроэнергии;

- вспомогательные материалы;
- капитальный ремонт;
- приобретение оборудования;
- страхование;
- лизинг;
- диагностика и экспертиза промышленной безопасности;
- НИОКР;
- техническое обслуживание и текущий ремонт;
- услуги производственного назначения;
- приобретение горюче - смазочных материалов.

В столбце 12 формы указываются ссылки на номера извещений, размещенных на сайте единой информационной системы в сфере закупок [www.zakupki.gov.ru](http://www.zakupki.gov.ru).