МИНИСТЕРСТВО
ГАЗОВОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ
(Мингазпром)

Главгосгазнадзор СССР

117939, ГСП, Москва, В-311, ул. Строителей, 8
телефон: 133-13-00

от 17.09.86 № 24-3-1/551

на № _____ от _____

Заместителю главного инженера
института ГИПрогазцентр
тов. Розенбауму А.А.

На № IO-2/3075 от I8.08.86г.

Заместителю генерального директора ПО Волгоградтрансгаз
тов. Павлову В.М.

На № 0I9/2762 от I5.08.86г.

Разъяснение требований ряда позиций СНиП 2.05.06-85

По существу поставленных Вами вопросов сообщаем:

I. Участки протяженностью 250 м (см. п.I0 табл.3) следует отсчитывать от границ установки монтажных узлов линейной арматуры, т.е. примыкающие к узлу установки линейной арматуры участки П категории длиной по I5 м (см.п.9 табл.3) входят в их состав.

Главгосгазнадзор СССР, учитывая, что существующая формулировка поз.9 табл.3 в ряде случаев требует разъяснения, счел целесообразным выйти в Госстрой СССР с предложением изменить эту формулировку и читать ее следующим образом:

"9. Узлы установки линейной арматуры (за исключением участков категории В и I)"

Таким образом требование поз.9 будет распространяться только на узлы линейной арматуры в установленных нормалями границах монтажных узлов, а требования поз.I0 – на примыкающие к ним участки.

Запорную линейную арматуру следует устанавливать на газопроводах-ответвлениях в соответствии с требованиями п.4.I2, причем формулировка абзаца четыре этого пункта, по нашему предположению, будет изменена:

"в начало каждого ответвления от трубопровода на расстоянии, допускающем установку монтажного узла в целом, его ремонтии безопасную эксплуатацию"

Указанные предложения приняты Госстроем СССР и в IУ кв. I986 года выйдут в составе изменений и дополнений к СНиП

gost.e-ecolog.ru

2.05.06-85.

При проектировании газопроводов-ответвлений следует предусматривать участки II категории на протяжении по 250 м в обе стороны от места врезки по магистральному газопроводу, и на длине 250 м от границы кранового узла по газопроводу-ответвлению (если указанные участки не относятся к категории В или I).

При этом необходимо иметь ввиду, что требования поз.10 табл.3 СНиП 2.05.06-85 относятся к проектируемым газопроводам-ответвлениям и проектируемым магистральным газопроводам, повышать категорийность действующих газопроводов или относить кран на 250 м от места врезки там, где это не вызывается технологической необходимостью или другими причинами (в том числе техническим состоянием действующего магистрального газопровода, к которому проектируется подключение газопровода-ответствления, определяемым в соответствии с примечанием 5 к таблице 3 СНиП 2.05.06-85), не следует, так же как не следует и искусственно увеличивать протяженность газопроводов-ответ влений против норм, установленных поз.8 таблицы 4, специально для установки кранов в 250 м от действующего газопровода.

II. Дополнительно на вопросы ПО "Волгоградтрансгаз" сообщаю, что п.4.3 и 4.15 не противоречат друг другу, т.к. в п.4.15 речь идет только об обвязке линейной запорной арматуры, где применение фланцевой арматуры исключено.

Также нет противоречий между требованиями табл.5 СНиП 2.05.06-85 и п.5.21 ОНТП 51-1-85, т.к. заложенные в них расстояния приняты с учетом различных условий: в СНиП 2.05.06-85 приняты минимально допустимые расстояния, обеспечивающие безопасность для окружающих зданий и сооружений в случае аварии на ГРС; в ОНТП 51-1-85 минимальное значение расстояния (300 м) приведено усредненное для всех диаметров газопроводов (чтобы не переписывать соответствующие данные СНиП), имея в виду, что для каждого конкретного случая это расстояние следует принимать в соответствии с требованиями СНиП, а максимальное расстояние (1000 м) принято из условий надежности подачи сигнала в дом оператора при периодической форме обслуживания ГРС, максимально допустимого времени прибытия оператора на ГРС после получения сигнала и при наличии ряда других факторов, учитываемых при проектировании (одоризация

газа на ГРС, условия рельефа, расположение ближайшего населенного пункта, отсутствие земельного участка и т.п.) и затрудняющих расположение домов операторов на расстоянии, соответствующем требованиям СНиП.

Главгосгазнадзор СССР, с целью уточнения п.5.21 ОНТП 51-1-85, вышел с соответствующим предложением к автору данного раздела институту ВНИИТрансгаз:

Заместитель начальника
Главного управления А.Ф.Ерин

gost.e-ecolog.ru