



ООО «ГАЗПРОМ МЕЖРЕГИОНГАЗ»

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ»

(ОАО «Газпром газораспределение»)

ФИЛИАЛ В АРХАНГЕЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ

«23» апреля 2013 г.

№ 04-04-08/1259

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель директора
«ОАО «Газпром газораспределение»
филиал в Архангельской области

О.А. Цовбун
«__» __ 2013 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ 88/13

на присоединение к газораспределительной сети
распределительного газопровода

Заказчик: Индивидуальный предприниматель А.С. Суханов

Основание для выдачи технических условий: заявление заказчика от 13.02.2013г. № 581

Наименование газопровода: распределительный

Назначение: для газоснабжения юго-западной части рабочего поселка (индивидуальных жилых домов) пос. Шипицыно Котласского района Архангельской области

Адрес, район строительства: Архангельская область, Котласский район, пос. Шипицыно

Установленный объем транспортируемого природного газа:
483,5 м³/час

Планируемые сроки строительства объекта: 2014 г.

Планируемый срок ввода объекта в эксплуатацию: 2014 г.

Давление газа в точке подключения:

Максимальное: 0,3 МПа.

Расчетное: 0,25 МПа.

Диаметр, координаты газопроводов в возможных точках подключения:

Газоснабжение возможно от существующего подземного газопровода среднего давления Г2Ø160х14,6, проложенного в районе ГРП № 3-1 (ул. Строительная), ПК1-ПК2. Точку подключения согласовать с «ОАО «Газпром газораспределение» филиал в Архангельской области» дополнительно, схема прилагается.

Материал трубы и тип изоляции в точках подключения: ПЭ 80 ГАЗ SDR 11 – 160x14,6

Наличие ЭХЗ: отсутствует

Общие инженерно-технические требования:

1. Газоснабжение осуществить согласно проекту. Проект газоснабжения выполнить силами специализированной проектной организации в соответствии с требованиями действующих нормативных документов.
2. Строительно-монтажные и пуско-наладочные работы должны выполняться организациями, имеющими свидетельства о членстве в СРО на соответствующие виды работ.
3. Проект планировки территории и проект газоснабжения должны быть согласованы с «ОАО «Газпром газораспределение» филиал в Архангельской области».
4. В проекте предусмотреть охранные зоны газопроводов и ПРГ в соответствии с «Правилами охраны газораспределительных сетей».
5. Предусмотренные проектом технические устройства должны иметь сертификаты соответствия, техническую документацию, разрешение Ростехнадзора на применение, а трубы - сертификаты качества, а также рекомендуется наличие сертификатов Системы добровольной сертификации «ГАЗСЕРТ».

Основные требования:

Проектом предусмотреть:

1. Диаметр газопровода определить гидравлическим расчетом с учетом подключения к нему потребителей, определенных проектом планировки территории. Объемы потребления и количество перспективных потребителей уточнить при разработке данного проекта, согласовать с Администрацией МО «Шипицынское» и «ОАО «Газпром газораспределение» филиал в Архангельской области».
2. Установку ПРГ (пункта редуцирования газа). Предусмотреть оснащение ПРГ комплексом средств автоматизации нижнего уровня АСУ ТП РГ с передачей данных в диспетчерский пункт «ОАО «Газпром газораспределение» филиал в Архангельской области». Средства АСУ ТП РГ и перечень контролируемых параметров разработать согласно разделу «Автоматизированные системы управления процессом распределения газа» СП 42-101-2003 и согласовать с «ОАО «Газпром газораспределение» филиал в Архангельской области». При проектировании средств АСУ ТП РГ учесть технические требования ОАО «Газпром газораспределение» к разработке системы ГРП и ШРП (утвержденные ОАО «Газпромрегионгаз» 27.07.2009 г.).

3. Выбор трассы газопровода и места размещения ПРГ произвести с обязательным участием представителя «ОАО «Газпром газораспределение» филиал в Архангельской области».
 4. Строительство газопроводов-вводов к жилым домам.
 5. Установку отключающих устройств:
 - на проектируемом газопроводе в точке подключения;
 - перед и после ПРГ.
 6. Установку отключающих устройств на газопроводах-вводах к жилым домам.
 7. На проектируемом газопроводе в качестве запорной арматуры максимально предусмотреть установку шаровых кранов в подземном исполнении.
 8. При надземной установке запорной арматуры предусмотреть антивандальное исполнение.
 9. Герметизацию вводов и выпусков инженерных коммуникаций в подвальных помещениях зданий любого назначения, расположенных в радиусе 50 метров от проектируемого подземного газопровода, а также высверливание отверстий в крышках колодцев подземных коммуникаций.
 10. Максимально предусмотреть использование полиэтиленовых труб (не подвержены коррозии, не требуют мероприятий по защите). Для определения местонахождения газопровода приборным методом выполнить требования СП 42-103-2003 или предусмотреть укладку электрически пассивных маркеров SM 2500 в начальной и конечной точках газопровода, характерных точках, а также через 50 м друг от друга на прямых участках газопровода.
 11. Установку защитных футляров при пересечении газопровода с существующими и проектируемыми подземными коммуникациями, а также автомобильными дорогами.
 12. Проектом планировки территории предусмотреть строительство подъездной дороги к ГРП № 3-1(ул. Строительная), ГРП № 3-3 (ул. Лесная).
 13. Установку изолирующих соединений в соответствии с требованиями НТД. Применять изолирующие соединения неразъемные по диэлектрику.
 14. Защиту надземных газопроводов от атмосферной коррозии предусмотреть в соответствии с требованиями СП 62.13330.2011. Рекомендуется предусмотреть для окраски надземных газопроводов лакокрасочные покрытия с гарантированным сроком службы от 10 лет.
 15. При проектировании исключить применение стальных труб из «кипящих» и «полуспокойных» сталей (письмо Северного управления Ростехнадзора от 13.07.09 № 09/06181).
 16. Узлы выхода газопроводов из земли выполнить по типовому решению, разработанному ОАО «Гипрониигаз» и СТО Газпром газораспределение 2.4-2011.
- *Рекомендуется в точках присоединения проектируемых газопроводов-вводов к распределительному газопроводу установить клапан безопасности (контроллер) расхода газа Газ-Стоп.

Требования к охране окружающей среды:

После окончания производства работ строительная организация выполняет мероприятия по восстановлению проектного или природного рельефа местности, рекультивацию земли, нарушенной при производстве работ.

Дополнительные требования:

1. Технический надзор за строительством со стороны Заказчика осуществлять персоналом, имеющим соответствующий допуск, или до начала строительства заключить договор на ведение технического надзора со специализированной организацией или с «ОАО «Газпром газораспределение» филиал в Архангельской области».
2. До начала строительства заключить договор на ведение авторского надзора.
3. Перед вводом объектов в эксплуатацию необходимо:
 - Заключить договор со специализированной организацией или с «ОАО «Газпром газораспределение» филиал в Архангельской области» на:
 - техническую эксплуатацию (техническое и аварийное обслуживание) газопроводов, газового оборудования, а также на врезку и пуск газа.
 - Заключить договор на поставку газа.

Срок действия технических условий: 2 года.

Приложение: 1. Рекомендуемый перечень состава ИТД (пункты редуцирования газа) на 1 л. в 1 экз.

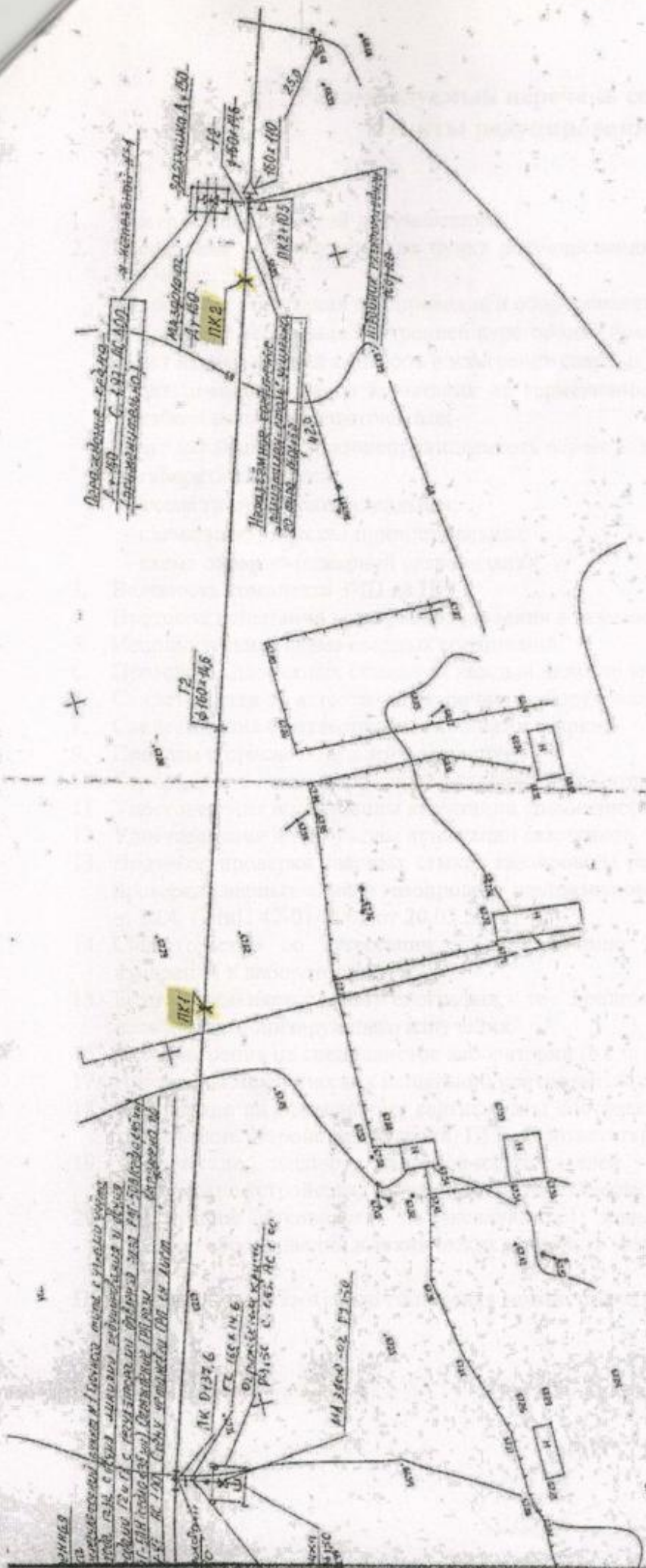
2. Рекомендуемый перечень состава ИТД по строительству наружного газопровода (линейная часть) на 3 л. в 1 экз.

Заместитель директора-главный инженер



Н.И. Кожемяк

А.Б. Высоких
(8182) 68-33-64



Т. А. Б. - чаша в руке

Рекомендуемый перечень состава ИТД. Пункты редуцирования газа

1. Реестр исполнительной документации.
2. Паспортная документация на пункт редуцирования газа (ПРГ) завода-изготовителя, в том числе:
 - протокол испытания газопроводов и оборудования ПРГ на герметичность;
 - протокол испытания внутренней перегородки бокса ПРГ на газонепроницаемость;
 - акт на визуальный контроль и измерение сварных соединений;
 - акт пневматического испытания на герметичность трубного канала для прокладки кабеля на заводе изготовителе;
 - акт испытания на газонепроницаемость перегородки ПРГ на заводе изготовителе;
 - габаритный чертеж;
 - схема газовая принципиальная;
 - схема электрическая принципиальная;
 - схема охранно-пожарной сигнализации.
3. Ведомость комплекта ЗИП на ПРГ.
4. Протокол испытания электрооборудования и заземления в изделии ПРГ.
5. Исполнительная схема сварных соединений.
6. Протоколы допусковых стыков на каждый диаметр выполненный сварщиком на объекте.
7. Свидетельства об аттестации сварочного оборудования.
8. Свидетельства об аттестации технологии сварки.
9. Приказы о присвоении клейм сварщикам.
10. Сертификат качества применяемых сварочных материалов.
11. Удостоверения и протоколы аттестации специалистов сварочного производства.
12. Удостоверения и протоколы аттестации сварщиков.
13. Протокол проверки сварных стыков газопровода радиографическим методом, протокол проверки сварных стыков газопровода ультразвуковым методом (объем в соответствии с п. 10.4. СНиП 42-01-2002 от 20.05.2011)
14. Свидетельство об аттестации на лабораторию НК и свидетельство о состоянии измерений в лаборатории.
15. Если применяется рентгенография, то приложить лицензию на использование источников ионизирующего излучения.
16. Удостоверения на специалистов лаборатории (в т.ч. на ПБ).
17. Протоколы механических испытаний контрольных стыков стального газопровода.
18. Разрешение на применение, сертификаты соответствия на материалы, оборудование и технические устройства (изделия) ПГБ в соответствии со статьей 7 ФЗ-116.
19. Технические паспорта заводов-изготовителей на материалы, оборудование и технические устройства (изделия) ПГБ, удостоверяющие их качество.
20. Инструкции (руководства по эксплуатации) заводов-изготовителей по эксплуатации газового оборудования и технических устройств (изделий), установленных в ПРГ.

Примечание: пунктами данного перечня можно пренебречь при ПРГ полностью заводского изготовления.

Начальник ПТО



А.А. Жаринов

Рекомендуемый перечень состава ИТД по строительству наружного газопровода (линейная часть)

1. Реестр исполнительной документации подшить первым листом. Упорядочить документы в следующем порядке: Акт СНИП, разрешительные документы и приказы, акты на скрытые работы, журналы, документы на специалистов и рабочих, сертификаты, исполнительные чертежи, проектная документация с отметками заказчика «К производству работ» и согласованиями заинтересованных лиц (коммуникации, землепользователи). 2 экземпляра исполнительной должны быть идентичны (1 оригинал и 2 копия).
2. Комплект исполнительных чертежей на строительство предъявляемого к приемке объекта с надписями, сделанными лицами, ответственными за производство строительно-монтажных работ, о соответствии выполненных в натуре работ этим чертежам (схема сварных стыков, исполнительная геодезическая съемка и т.д.). п. 5.6. РД-11-02-2006
3. Акт приемки законченного строительством объекта по форме Приложения Ж СП 62.13330.2010 (СП42-01-2002 Актуализированная редакция). п. 10.6.2. СП 62.13330.2010
4. Положительное заключение государственной экспертизы проектной документации (экспертизы промышленной безопасности). п. 2.1.2., 2.1.13., 2.1.14 ПБ 12-529-03.
5. Приказ об осуществлении строительного контроля на объекте (со стороны заказчика, подрядчика). п. 5.2. СП 48.13330.2011
6. Разрешение на строительство и/или ордер на земляные работы (с последующим закрытием ордера). Статья 51, п.6 ГК РФ от 29.12.2004г. № 190-ФЗ; Статья 52, п.4 ГК РФ от 29.12.2004г. № 190-ФЗ;
7. Заключение о соответствии построенного объекта капитального строительства техническим регламентам и проектной документации (выдает Госстройнадзор) – при наличии государственной экспертизы объекта или справка о соответствии построенного объекта капитального строительства техническим регламентам и проектной документации, подписанная руководителем подрядной организации и заказчиком (застройщиком). Статья 55, п.5 ГК РФ от 29.12.2004г. № 190-ФЗ;
8. Свидетельство о членстве в СРО строительно-монтажной организации с указанием необходимого перечня видов выполняемых работ. Статья 55.8, п.1 ГК РФ от 29.12.2004г. № 190-ФЗ
9. Приказ на комиссию по приемке законченного строительством объекта (п. 3 **СНИП 3.01.04-87**, Технический Регламент Постановление Правительства РФ от 29 октября 2010 г. N 870 п. 95).
10. Акты освидетельствования геодезической разбивочной основы и разбивки осей объекта капитального строительства п. 5.1., 5.2. РД-11-02-2006
11. Акты приемки скрытых и специальных работ, выполненных в соответствии с договором подряда (контрактом). Наружный газопровод, акты – освидетельствования геодезической разбивочной основы, разработка

грунта, устройство основания, изоляция труб, укладка трубопровода, укладка трубопровода в футляре, герметизация концов футляра, присыпка уложенного трубопровода, укладка сигнальной ленты, обратная засыпка, очистка полости, проверка на герметичность и т.д. п. 5.3., 5.4. РД-11-02-2006

12. Акт приемки изоляционного покрытия. Технический Регламент Постановление Правительства РФ от 29 октября 2010 г. N 870 п. 95).
13. Акт приемки предусмотренных проектом установок электрохимической защиты (при наличии). Технический Регламент Постановление Правительства РФ от 29 октября 2010 г. N 870 п. 95)
14. Акт приемки установленных электроизолирующих соединений. (СП 42-102-2004 п.8.66).
15. Строительный паспорт: наружного газопровода по форме приложения Р СП 42-101-2003.
16. Акт на очистку внутренней полости газопровода. п. 5.3., 5.4. РД-11-02-2006, п. 7.2.1. СП 48.13330.2011
17. Акт испытания внутреннего газопровода на герметичность. п. 5.3., 5.4. РД-11-02-2006, п. 3.3.2. ПБ 12-529-03
18. Свидетельство о поверке манометра, использованного при испытаниях на герметичность п. 4.10. СП 48.13330.2011
19. Акты по входному контролю качества труб, деталей и узлов газопроводов, арматуры, изоляционных покрытий выполненных специалистами аттестованной в установленном порядке лаборатории п.3.2.3. ПБ 12-529-03, п. VIII РД 03-606-03;.
20. Протоколы допускных, контрольных стыков на каждый диаметр выполненный сварщиком (для стальных газопроводов п. 7.36 СП 42-102-2004, для полиэтиленовых газопроводов п. 6.39, п.6.46 СП 42-103-2003)
21. Протокол проверки сварных стыков газопровода радиографическим методом, протокол проверки сварных стыков газопровода ультразвуковым методом (объём в соответствии с п. 10.4. СНиП 42-01-2002 от 20.05.2011)
22. Копии приказов о закреплении на объекте ответственных лиц, осуществляющих строительство (прорабы, нач. строительства, составы бригад и т.д.) п. 5.2. СП 48.13330.2011
23. Удостоверения и протоколы аттестации специалистов сварочного производства. п.1.2.2. ПБ 12-529-03.
24. Удостоверения и протоколы аттестации сварщиков. п.1.2.2. ПБ 12-529-03
25. Свидетельства об аттестации технологии сварки. п.3.2.2. ПБ 12-529-03
26. Свидетельства об аттестации сварочного оборудования. п.3.2.2. ПБ 12-529-03
27. Удостоверения и протоколы аттестации по ПБ ответственных лиц, осуществляющих строительство. п.1.2.1. ПБ 12-529-03
28. Свидетельство об аттестации на лабораторию неразрушающего контроля. п.1.2.3. ПБ 12-529-03
29. Протоколы и удостоверения аттестации специалистов лаборатории неразрушающего контроля (в т.ч. на ПБ). п.1.2.1, 1.2.3. ПБ 12-529-03
30. Акт визуального и измерительного контроля сварных стыков. По форме приложения Ж РД 03-606-03

31. Протокол и удостоверение на осуществление визуального измерительного контроля (ВИК). (п.3.2.6. ПБ12-529-03).
32. Журнал сварочных работ по СНиП 3.03.01-87. (РД11-05-2007 – специальный журнал)
33. Исполнительная схема сварных соединений на подземный газопровод (Приложение Р СП42-101-2003).
34. Журнал производства работ: общий, специальный (РД11-05-2007).
35. Журнал авторского надзора (при наличии договора на его ведении. Технический Регламент Постановление Правительства РФ от 29 октября 2010 г. N 870 п. 95).
36. Разрешение на применение, сертификаты соответствия на материалы, оборудование и технические устройства (изделия) в соответствии со статьей 7 ФЗ-116.
37. Технические паспорта заводов-изготовителей или их копии на оборудование, узлы, соединительные детали, изоляционные покрытия, изолирующие фланцы, арматуру диаметром свыше 100 мм, а также другие документы, удостоверяющие качество технических устройств (изделий).
38. Сертификаты заводов-изготовителей (их копии, извлечения из них, заверенные лицом, ответственным за строительство объекта) на трубы, фасонные части, сварочные и изоляционные материалы.
39. Инструкции (руководства по эксплуатации) заводов-изготовителей по эксплуатации технических устройств (изделий), установленных на газопроводе. Технический Регламент Постановление Правительства РФ от 29 октября 2010 г. N 870 п. 95).

Начальник ПТО



А.А. Жаринов