

Российская Федерация Липецкая область
г. Липецк
Акционерное общество
«Газпром газораспределение Липецк»
**Филиал АО «Газпром
газораспределение Липецк»
в г. Липецке**
398007, г. Липецк, ул. Студенческая, д. 109
тел.: +7 (4742) 25-72-00, факс: +7 (4742) 25-72-01
e-mail: info@lpgas.lipetsk.ru
www.gas.lipetsk.ru

№ _____

на № _____ от _____ 20__ г.

УТВЕРЖДАЮ
Главный инженер
Филиала ОАО «Газпром
газораспределение Липецк»
в г. Липецке

В.А. Дяков
« _____ » _____ 2015г.

РАЗРЕШЕНИЕ № 867 от 13.08.2015 года
на разработку проектно-сметной документации на строительство
газопровода высокого давления с ШРП, среднего давления
до СО «Сокол-3», ПОПиИ «Сокол-1», СТ «Строитель» в г. Липецке.

Заказчик: ОАО «Газпром газораспределение Липецк».

Основание для выдачи разрешения: постановление от 27 марта 2015 года № 11/5 управления энергетики и тарифов Липецкой области «Об утверждении мероприятий «Программы газификации и реконструкции газораспределительных сетей Липецкой области на 2014-2016 г.г.

Наименование работ: строительство газопровода высокого давления с ГРПШ, среднего давления до СО «Сокол-3», ПОПиИ «Сокол-1», СТ «Строитель» в г. Липецке.

Направление использования газа: отопление, горячие водоснабжение, приготовление пищи.

Планируемые сроки строительства объекта: два года.

Начало: 2015г. **Окончание:** 2016г.

Планируемый срок ввода объекта в эксплуатацию: 2016год.

Давление газа в точке подключения:

Максимальное: 1,2МПа.

Фактическое (расчетное): 0,9 МПа.

Диаметр, координаты газопровода в точке подключения: существующий подземный газопровод высокого давления диаметром 530х7,0мм, проложенный ранее к с. Ильино Липецкого района в районе автомобильной дороги Орел-Тамбов. Точку подключения выбрать проектной организацией по месту.

Материал трубы и тип изоляции в точке подключения: стальной газопровод, изоляция на основе битумно-резиновой мастики, защитное покрытие «весьма усиленного» типа.

Коррозионная агрессивность грунта в точке подключения: высокая.

Источник блуждающих токов: отсутствует.

Наличие ЭХЗ: ПСКМ-1,2, рег. № 152-с, расположенная в районе Сокольско – Ситовского карьера.

Общие инженерно - технические требования:

1. Строительство газопровода осуществить согласно проекту. Проект выполнить силами специализированной проектной организации в соответствии с требованиями, СНиП 42-01-2002 «Газораспределительные системы»,

СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы» (Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002), Постановлением Правительства РФ от 16 февраля 2008 года № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», СТО ОАО «Газпром газораспределение», технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации 29.10.2010 года № 870 и других нормативных документов.

2. Проектные, строительно-монтажные и пуско-наладочные работы должны выполняться организациями, имеющими свидетельство о допуске к работам, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства.

3. Проект должен быть зарегистрирован в Филиале ОАО «Газпром газораспределение Липецк» в г. Липецке, Филиале ОАО «Газпром газораспределение Липецк» в с. Боринское.

4. Проект должен быть согласован с ООО «Климат-Л».

5. Предусмотренные проектом технические устройства должны иметь сертификаты соответствия, техническую документацию, разрешение Ростехнадзора на применение, а трубы - сертификаты заводов-изготовителей.

6. В проекте предусмотреть охранные зоны газопроводов и регуляторных пунктов в соответствии с «Правилами охраны газораспределительных сетей» от 20.11.2000 № 878.

7. Проектная документация подлежит государственной экспертизе.

Основные требования:

Проектом предусмотреть:

1. До начала проектирования разработать схему расположения газопровода и выполнить гидравлический расчет газопровода. Схему расположения газопровода согласовать с Филиалом ОАО «Газпром газораспределение Липецк» в г. Липецке.

2. Проектом предусмотреть:

2.1. Установку ГРПШ с основной и резервной линиями редуцирования, с регуляторами прямоточного типа для снижения высокого давления ($P_{вх. \max} = 1,2 \text{ МПа}$) на среднее давление ($P_{вых} = 0,3 \text{ МПа}$). Место установки ГРПШ в районе Цемзавода.

2.2. Установку отключающих устройств на проектируемом газопроводе.

2.3. Установку отключающих устройств на входе/выходе из ГРПШ предусмотреть на расстоянии не ближе 10 метров

2.4. В качестве отключающих устройств максимально предусмотреть установку шаровых кранов.

2.5. Диаметры проектируемых газопроводов: высокого давления не менее 300 мм, среднего давления не менее 300 мм.

2.6. Для газоснабжения СТ «Строитель» установку ГРПШ в районе жилого здания № 137 по ул. Курская (место установки ГРПШ уточнить проектной организацией по месту).

2.7. Установку отключающего устройства в месте ответвления на ГРПШ.

2.8. Установку отключающих устройств на входе/выходе из ГРПШ на расстоянии не ближе 5 метров.

2.9. ГРПШ с основной и резервной линиями редуцирования, с регуляторами прямоточного типа ($Q_{ном.} = 3000 \text{ м}^3/\text{час}$).

2.10. Закольцовку проектируемого газопровода низкого давления на выходе из ГРПШ с действующим газопроводом низкого давления, проложенным в районе жилого здания № 129 ул. Минина.

Максимальное: 0,003 МПа;

Фактическое (расчетное): 0,0016 МПа;

Диаметр, координаты газопровода в точке подключения:

подземный газопровод низкого давления $\varnothing$ - 273x7,0мм, расположенный ранее в районе жилого здания № 129 по ул. Минина.

Материал трубы и тип изоляции в точке подключения:

стальной газопровод, изоляция на основе битумно-резиновой мастики, защитное покрытие весьма усиленного типа.

Коррозионная агрессивность грунта в точке подключения: высокая.

Источник блуждающих токов: отсутствуют.

Наличие ЭХЗ: ПКЗ-АР-1,0, рег. № 311-с, расположенная по адресу: г. Липецк, ул. Тульская, 8. $I_{раб.} = 1,8A$; $U_{раб.} = 58,7B$; $\Delta U_{т.др.} = -1,40B$ по МЭС.

2.10. Закольцовку проектируемого газопровода среднего давления с действующим газопроводом среднего давления, проложенным ранее к котельной по ул. Бородинской. Точку подключения выбрать проектной организацией по месту.

Давление газа в точке подключения:

Максимальное: 0,3МПа;

Фактическое (расчетное): 0,24МПа;

Диаметр, координаты газопровода в точке подключения: существующий

подземный газопровод среднего давления диаметром 159x4,5мм, проложенный ранее к котельной по ул. Бородинской в г. Липецке.

Материал трубы и тип изоляции в точке подключения: стальной газопровод, с покрытием из экструдированного полиэтилена.

Коррозионная агрессивность грунта в точке подключения: высокая.

Источник блуждающих токов: отсутствуют.

Наличие ЭХЗ: ВОПЕ 25/24, рег. № 1329-с, расположенная по адресу: г. Липецк, ул. Бородинская, котельная. $I_{раб.} = 2,0A$; $U_{раб.} = 8,0B$; $\Delta U_{т.др.} = -2,0B$ по МЭС.

3. Герметизацию вводов и выпусков инженерных коммуникаций в подвальных помещениях любого значения, расположенных в зоне 50-ти метров от проектируемых подземных газопроводов, а так же высверливание отверстий в крышках колодцев подземных коммуникаций.

4. Максимально предусмотреть использование полиэтиленовых труб. Для определения местонахождения газопровода приборным методом выполнить требования свода правил по проектированию и строительству СП 42-103-2003 «Проектирование и строительство газопроводов из полиэтиленовых труб и реконструкция изношенных газопроводов».

5. В части защиты от коррозии:

5.1. Защиту надземных стальных газопроводов от атмосферной коррозии выполнить в соответствии с требованиями СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы»

5.2. Решения по способу защиты от коррозии подземных стальных газопроводов и футляров, стальных вставок полиэтиленовых газопроводов принять в соответствии с требованиями ГОСТ 9.602-2005 и РД 153-39.4-091-01.

5.3. Для подземных стальных участков газопровода в проекте применить тип и конструкции изоляционных покрытий заводского исполнения на основе экструдированного полиэтилена. Изоляцию сварных стыков осуществить термоусаживающими лентами.

5.4. Предусмотреть установку стационарных контрольно – измерительных пунктов:

- на стальных участках проектируемых полиэтиленовых газопроводов;
- в местах врезки в существующий стальной газопровод;
- на проектируемом стальном газопроводе в соответствии с требованиями НТД.

5.5. В проекте применять изолирующие соединения, неразъемные по диэлектрику.

5.6. Для реализации технических решений использовать:

- альбом 5.905-32.07, в. 1 и в. 2 «Узлы и детали электрозащиты инженерных сетей от коррозии», ОАО институт «МосгазНИИпроект»;
- «альбом типовых решений по проектированию и строительству (реконструкции) газопроводов с использованием выхода газопровода из земли» согласно СТО Газпром газораспределение 2.4-2011.

- альбомы УПР. ЭХЗ-01-2007 «Узлы и детали установок электрохимической защиты подземных коммуникаций от коррозии»; УПР. ЭХЗ-02-2007 «Типовые схемы электрохимической защиты от коррозии», ДОО «Газпроектинжиниринг».

5.7. Проект (раздел) защиты от коррозии предварительно зарегистрировать в Службе эксплуатации и защиты газопроводов ОАО «Газпром газораспределение Липецк».

6. В случае выполнения работ по эксплуатации системы газоснабжения и газопотребления Филиалами «ОАО «Газпром газораспределение Липецк» при проектировании и строительстве использовать оборудование и материалы, прошедшие сертификацию в Системе ГАЗСЕРТ.

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:

Технический надзор за строительством со стороны Заказчика осуществлять персоналом Филиала ОАО «Газпром газораспределение Липецк» в г. Липецке.

Начальник ПТО



С.И. Сотникова

Срок действия разрешения: 2 года.