

Пояснительная записка

Проект выполнен по заказу ОАО "ЯТЭК".
Топосъемка предоставлена заказчиком.
Проектом предусмотрено газификация котельных производственной базы ПАЗС.
Топливо природный газ, соответствующий ГОСТ 5542-87, Средне-Вилуйского месторождения.
Низшая теплотворная способность Qн=8500 ккал/м3; удельный вес газа 0,73 кг/м3.
От выхода из ГРП запроектирован газопровод низкого давления подземно в траншее.
Размеры траншеи: (lх0,7хh), где l – длина траншеи, 0,7 – ширина траншеи, h=1,40 м – глубина траншеи. Газопровод в траншее укладывается на песчаную постель толщиной 20 см, сверху засыпается крупнозернистым песком толщиной 20 см и обратно мягким грунтом с уплотнением послойно (см. Сечение траншеи л. 4 ГСН).
В связи с отсутствием блуждающих токов изоляция принята пассивная ГОСТ 9.602-2005.
Антикоррозионная изоляция газопроводов – весьма усиленная полиэтиленовой лентой – "полилен" 40-ЛИ-45 по ТУ 2245-003-1297859-99 толщиной 0,45 мм в три слоя. Обертка из оберточной полиэтиленовой ленты "полилен" 40-ОБ-63 по ТУ 2245-004-1297859-99 в один слой. Грунтовку выполнить грунтовкой НК-50, в соответствии с РД 153-39.4-091-01.
Контроль качества стыков подземного газопровода радиографированием – 100%.
Надземная часть газопровода покрыть из 2-х слоев краски, лака или эмали предназначенных для наружных работ с t-ой возд. –54 С. Окраску газопровода по всей поверхности выполнить желтого цвета в соответствии с ГОСТ 14202-69.
Все применяемые трубы, соединительные части, детали газопроводов и уплотнительные материалы должны соответствовать требованиям СП 62.13330.2011 и СП 42-101-2003.
Монтаж газопроводов и газового оборудования производить в соответствии с требованиями СП 62.13330.2011 и "Правил безопасности систем газораспределения и газопотребления. 2003"
Госгортехнадзора России, СП 42-101-2003 г, СП 42-102-2004 г и с учетом паспортных данных.
Способ присоединения вновь построенного газопровода к действующему должен определяться эксплуатирующей организацией.

Перед испытанием законченный строительством газопровод следует продуть с целью очистки внутренней полости труб от окалины, влаги и загрязнений. Продувку производить воздухом. Очистку производить воздухом давлением 6,0 кгс/см². Давление создается компрессором. Очистку полости и законченного строительством газопровода производить по рабочей инструкции составляемой строительно-монтажной организацией. На концах у газопроводов установить паронитовые заглушки. Вылетающие под действием воздушного потока засорения и посторонние предметы представляют большую опасность. Поэтому конец отвода с заглушкой направить так, чтобы вблизи него не было людей.
В целях безопасной эксплуатации существующих газопроводов, производство земляных работ, в местах действующих газопроводов, производить вручную.
Испытание газопроводов после их монтажа должна проводить строительно-монтажная организация. Испытательное давление 0,3 МПа для стального надземного газопровода давлением 0,003 МПа в течение 1ч. Испытания и очистку полости газопровода производить по участкам, ограниченных отключающими устройствами.
Для испытания газопровода рекомендуется использовать манометры класса точности 0,4; 0,15.
При соблюдении правил "Технической эксплуатации газораспределительных систем" ОСТ 153-39.3-051-2003" расчетный ресурс работы газопровода 40 лет.
Охранная зона – вдоль трасс наружных газопроводов, в виде территории ограниченной условными линиями, проходящими на расстоянии 2,0 метров с каждой стороны газопровода.

Охрана окружающей среды

Настоящим проектом предусмотрены необходимые меры по предотвращению загрязнения водоемов, атмосферы, сохранения флоры и фауны, к которым относятся:
– обязательное соблюдение границ территорий, отводимых для производства работ;
– слив отходов ГСМ в специально оборудованные для этого места, указанные землепользователем;
– оснащение строительной площадки инвентарными контейнерами для бытовых и строительных отходов, вывоз отходов производить в отведенные городской администрацией места; использование только специальных установок для обогрева помещений, подогрева воды материалов, двигателей внутреннего сгорания;
– по окончании строительства газопровода выполнить планировку территории места производства работ.

Согласовано:

Начальник УКСиР _____ Голованов В.И.
Главный энергетик _____ Ахсанов Э.Т.
Начальник ЦИТС _____ Бадичев В.В.

Технические решения, принятые в рабочих чертежах, соответствуют требованиям промышленной безопасности опасных производственных объектов в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций, охраны окружающей природной среды, экологической, пожарной безопасности, а также требованиям государственных стандартов, нормам и правилам действующих на территории Российской Федерации, и обеспечивают безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию объекта при соблюдении предусмотренных рабочими чертежами мероприятий.
Главный инженер проекта

Аммосова С.А.

						– ГСН		
						Реконструкция котельной ПАЗС в п.Кысыл-Сыр Вилуйского улуса		
Изм	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	Наружные сети газоснабжения	Стадия	Лист
Проверил	Аммосова						РП	Листов
Исполнил	Иванова					Общие указания (начало)	 Проектно-конструкторское бюро ОАО "ЯТЭК"	
Инв. №								