

Пояснительная записка

Рабочий проект выполнен по заказу ОАО "ЯТЭК".

Технические условия выданы ОАО "ЯТЭК" № _____ от _____ 2014г.

Топо съемка предоставлена заказчиком.

Проектом предусмотрена прокладка подземного газопровода ПАЭС-УМТО.

топливо природный газ, соответствующий ГОСТ 5542-87, Средне-Вилуйского месторождения. Имевшая теплотворная способность $Q_n=8500$ ккал/м³; удельный вес газа 0,73 кг/м³.

От выхода из ГРП запроектирован подземный газопровод высокого давления 0,6 МПа.

Размеры траншеи: $(l \times 0,7 \times h)$, 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 выпаяется крупнозернистым песком толщиной 20 см и обратно мягким грунтом с уплотнением лопой.

В связи с отсутствием блуждающих токов изоляция принята пассивная ГОСТ 9.602-2005. Антикоррозионная изоляция газопроводов – весьма усиленная полиэтиленовой лентой – “полилен” ЛИ-45 по ТУ 2245-003-1297859-99 толщиной 0,45 мм в три слоя. Обертка из оберточной полиэтиленовой ленты “полилен” 40-06-63 по ТУ 2245-004-1297859-99 в один слой. Грунтовку полнотелой 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 13330.2011 и "Правил безопасности систем газораспределения и газопотребления. 2003" гортехнадзора 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 плечами организации.

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 законченного строительством газопровода производить по рабочей инструкции составляемой строительно-монтажной организацией. На концах у газопроводов установить пробковые 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 0,75 МПа для стального надземного газопровода давлением 0,6 МПа в течение 24ч. 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 7,0 метров с каждой стороны газопровода.

При наличии вблизи охранной зоны трассы газопровода растущих оврагов и провалов, карстов и т.п., которые могут повлиять на безопасную эксплуатацию газопроводов, рекомендуется предусматривать мероприятия по предотвращению их развития.

Для определения местонахождения газопровода на углах поворота трассы, местах изменения диаметра, установки арматуры и сооружений, принадлежащих газопроводу, а также на прямолинейных участках трассы (через 200 - 500 м) устанавливаются опознавательные знаки.

На опознавательный знак наносятся данные о диаметре, давлении, глубине заложения газопровода, материале труб, расстоянии до газопровода, сооружения или характерной точки и другие сведения.

Опознавательные знаки устанавливаются на железобетонные столбики или металлические реперы высотой не менее 1,5 м или другие постоянные ориентиры.

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.

						Я-004-14				ГСН	
						Газопровод ПАЭС-УМТО в п.Кысыл-Сыр Вилъюского улуса					
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата	Наружные сети газоснабжения		Стадия	Лист	Листов	
ГИП	Аммосова				РП			1	3		
Проверил	Федоров										
Исполнил	Иванова					Общие указания (начало)		 Проектно-конструкторское бюро ОАО "ЯТЭК"			
Инв. №											