



1. Продольный профиль газопровода от ПК7/7-20,0 до ПК9/7-19,0, от ПК10/10 до ПК11/10+6,0, от ПК11/10+5,5 (м.136) до м.138 см. лист ППО.ГЧ-25; от ПК0/9 до ПК2/9+75,0 см. лист ППО.ГЧ-26;
2. Продольный профиль газопровода на отведения к жилым домам и объектам социальности не строится. Эти отведения проложить согласно листам ТКР.ГЧ 20,21
3. На выводе из земли установить кран на высоте 1,3м, вне охранной зоны ВЛ 0,4кВ.
4. Местоположение газовых вводов уточнить по месту.
5. На выводе из земли установить кран на высоте 1,3м, вне охранной зоны ВЛ 0,4кВ.
6. Местоположение газовых вводов уточнить по месту.
7. В местах пересечения полиэтиленовым газопроводом подземных коммуникаций сигнальную ленту над газопроводом уложить дважды.
8. По всей трассе газопровода выдержать нормативное расстояние при сближении с отдельно стоящими деревьями не менее 1,5м.
9. По всей трассе газопровода, за исключением пересекаемых дорог, предусмотрена техническая рекультивация земель с самозарастанием трав.
10. Неразъемное соединение "полиэтилен-сталь" установить в 1,0м от опуски в землю. Выполнить засыпку траншеи песком на всю глубину, на участке подземного стального газопровода до неразъемного соединения "полиэтилен-сталь".
11. Во время строительства газопровода при появлении воды в траншею предусмотреть водоотведение.
12. Расстояние от газопровода до фундаментов зданий и сооружений, опор ВЛ и подземных коммуникаций даны в свету.
13. От ПКВ/7-79,5 до ПКВ/7-98,0 под автостоянку газопровод проложить в футляре методом ННБ.
14. Проектная документация разработана на топооснове, выполненной топографами ООО "ПермьКрайГаз".
15. В целях предотвращения всплывания полиэтиленовой трубы, на участках от ПКВ/7-54,5 до ПКВ/7-79,5, от ПКВ/7-98,0 до ПК9/7-19,0, от ПК0/10+80,5 до ПК0/10+89,0 произвести валластрировку газопровода утяжелителями из минерального грунта. В качестве утяжелителей принять спаренные контейнеры из двух мешков, изготовленных из нетканного синтетического материала и заполненных смесью, состоящей из двух частей песка и одной части цемента. Навеску пригрузов производить на расстоянии 5,7м друг от друга после выполнения подбивки газопровода местным грунтом и откачки воды из траншеи, количество пригрузов на данных участках 5шт., 4 шт., 2 шт. соответственно.

Место размещения ГРПШ и котельной

1530-16-ППО.ГЧ					
Распределительные газопроводы д.Шумиха Нытвенского района Пермского края					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.		Макситина		<i>[Signature]</i>	06.16
ГИП		Болыкина			06.16
Н. контр.		Федорова			06.16

  

Стация	Лист	Листов
П	11	

Место размещения ГРПШ и котельной  
 План газопровода от ПК7/7-20,0 до ПК9/7-19,0; от ПК0/9 до ПК2/9+75,0; от ПК0/10 до ПК11/10+6,0; от ПК11/10+5,5 (м.136)  
 ООО "ПермьКрайГаз"  
 формат А4x4

СОЗДАНО УЧЕБНОЙ ВЕРСИЕЙ ПРОДУКТА AUTODESK

СОЗДАНО УЧЕБНОЙ ВЕРСИЕЙ ПРОДУКТА AUTODESK