

**3.2. Разработку принципиальной и расчетной экономически обоснованных схем прокладки распределительных (уличных) газопроводов, мест установки пунктов редуцирования газа (ПРГ), с учетом газификации всех потребителей, определенных по п.3.1. данных технических условий. При разработке Схем обеспечить выполнение СНиП 42-01-2002 «Газораспределительные системы» и ПБ-12-529-03.**

**Схемы согласовать с филиалом «Кингисеппмежрайгаз» до начала разработки рабочей документации.**

3.3. Строительство распределительных газопроводов высокого давления, газопроводов-вводов, пункта редуцирования газа для газоснабжения индивидуальных жилых домов в соответствии с разработанной Схемой по п. 3.2. данных технических условий и предварительно согласованной с филиалом.

3.4. Выбор трассы прокладки газопровода произвести с обязательным участием представителя филиала ОАО «Леноблгаз «Кингисеппмежрайгаз».

3.5. Место врезки проектируемого газопровода согласовать с ПТО филиала ОАО «Леноблгаз «Кингисеппмежрайгаз» и увязать с исполнительной документацией на распределительный газопровод, имеющейся в филиале.

3.6. При подземной прокладке газопровода – мероприятия по защите от сил морозного пучения грунтов в соответствии с инженерной геологией, а по защите от электрохимической коррозии, в случае применения стальных труб под газопровод, по техническим условиям центра «Подземметаллозащита» (п. Новоселье Ломоносовского района код (81376) тел. 58-675). Над полиэтиленовым газопроводом кроме сигнальной ленты укладывать изолированный алюминиевый или медный провод с выводами концов под ковер для обеспечения возможности подключения приборов-трассоискателей подземных коммуникаций.

3.7. Герметизацию всех инженерных вводов и выпусков из подвалов существующих зданий расположенных в радиусе 50 м от проектируемого подземного газопровода.

3.8. Выполнение отверстий в крышках колодцев смежных коммуникаций, расположенных в радиусе 50 м от проектируемого газопровода.

3.9. Настенные привязки сооружений и углов поворота подземного газопровода и крышек колодцев инженерных коммуникаций в радиусе 50 м от проектируемого газопровода.

4. Проектную документацию согласовать с ОАО «Леноблгаз», ЗАО «Газпром межрегионгаз Санкт-петербург», «ПМЗ». Проект представить не менее чем в 3-х экземплярах, в том числе 1 экземпляр - для ведения технического надзора за строительством филиалу ОАО «Леноблгаз «Кингисеппмежрайгаз».

5. Технический надзор за строительством со стороны заказчика осуществлять специально обученным персоналом заказчика или до начала строительства заключить договор с филиалом ОАО «Леноблгаз «Кингисеппмежрайгаз» на ведение технического надзора за строительством.