

«Армета»
жауапкершілігі
шектелі серіктестігі

ARMETA

Товарищество
с ограниченной
ответственностью
«Армета»

7777, АРМЕТА Республикасы, АРМЕТА қ. даңғылы, 77 тел (777)
777 00 77, факс: (777) 777 00 77, www.armeta.ai

7777, Республика АРМЕТА, с. АРМЕТА, пр. 42
тел.: (777) 777 00 70, факс 777 00 77, www.armeta.ai

17.07.2015 № 0148-7777

Технические условия

Кайратовский р/н, Нуралинский с/о
ТОО «Армета Центральная Африка»
Кадастровый номер: 77-777-777-7777
07-777-777-7777
00-777-777-7777
00-007-777-7777
00-000-777-7777
тел: +7-777-777-777-77, 777-77-77

Проектирование инженерных систем газификации проектируемой производственной базы с железнодорожными тупиками на отопление, горячее водоснабжение и производственные нужды, расположенной по адресу: Кайратовский р/н, Нуралинский с/о, предусмотреть от вновь построенного подземного газопровода среднего давления Д-777 мм, проложенного по ул. Олега в с.Армета.

Расчет газопровода вести на природный газ Qp" – 7777 ккал/м³, Р-0,7 МПа, 0,007 МПа.

В проекте предусмотреть:

1. До начала проектирования предоставить данные технические условия в Управление Архитектуры и градостроительства Арметовской области на получение АПЗ.
2. Перспективу развития газоснабжения.
 - а. Сметный расчет стоимости строительства, с включением стоимости подключения вновь смонтированного газопровода к действующим сетям, и повторных пусков, утвержденный заказчиком.
4. Прокладку газопроводов высокого, среднего, низкого давления вне территории частных владений, в подземном исполнении из полиэтиленовых труб с прокладкой сигнальной ленты и медной проволоки, с соблюдением требований действующих строительных правил, норм и технических регламентов.
5. Отдельно - стоящее помещение под установку газового оборудования в соответствии с требованиями Государственных нормативных документов в сфере Архитектурной, градостроительной и строительной деятельности, жилищных отношений и коммунального хозяйства (СНиП, СН РК, ГОСТ и др.)
6. ШГРП. Размещение ШГРП вне зоны разлома. Подъезд к ШГРП.
7. Установку отключающего устройства, перед присоединением вновь смонтированного газопровода.
8. В помещениях, где установлено газо-потребляющее оборудование предусмотреть систему аварийного отключения газа с сигнализатором загазованности СН4 (метан) и на СО (угарный газ) в соответствии с действующими требованиями СН РК, СП РК, технических регламентов, СНиПов.
9. Установку прибора учета расхода газа с термокомпенсатором, в рамках потребляемой мощности.
10. Надземную прокладку газопровода согласовать с архитектором района.
11. В качестве отключающих устройств, на вводах газопровода низкого давления, предусмотреть муфтовые шаровые краны соответствующего диаметра. На газопроводе среднего и высокого давления предусматривать установку запорной арматуры согласно ГОСТ.
12. Размещение отключающих устройств в доступном для эксплуатации месте.
 - а. Размещение газо-потребляющего оборудования (котел-7шт), в соответствии с требованиями законодательной и нормативной технической документации, действующей в РК.
14. Автоматику безопасности.
15. Резервный вид топлива.
16. Службу эксплуатации газового оборудования.
17. Включение в смету строительства затрат по присоединению вновь построенного газопровода к действующему, стоимость пуско-наладочных работ. Узел присоединения газопровода.
18. Применение труб, материалов, оборудования в строгом соответствии с требованиями ГОСТ, СНиП, нормативных документов с использованием усовершенствованных технологий, не ухудшающих качества предоставляемых услуг.
19. Проектирование выполнять проектными организациями, имеющими разрешение государственных органов на право выполнения соответствующих работ.
20. Присоединение к действующему газопроводу согласовать с его собственником.

21. Производство монтажных работ, выполнять монтажными организациями, имеющими разрешение государственных органов на право выполнения соответствующих работ.
22. В проектную организацию предоставить копию технического паспорта на газопотребляющее оборудование.
23. Проект согласовать с ТОО «Армета»; с указанными архитектором области организациями; с Управлением по Государственному контролю и надзору в области ЧС Арметовской области, с предоставлением экспертного заключения по промышленной безопасности.
24. Работы по прокладке инженерных сетей производить по ордеру Управления ГАСК.
25. О начале строительства объекта уведомить ТОО «Армета» за 5 дней.
26. Заключить договор по техническому надзору за строительством объекта с организацией, имеющей соответствующее разрешение государственных органов на право осуществления таких услуг/работ.
27. По окончании строительства обеспечить техническое обслуживание вновь построенных газовых сетей силами специализированной организации.
28. Приемку вновь смонтированного газопровода осуществлять в соответствии с действующими требованиями технических регламентов, СНиПов.
29. После приема-сдаточных мероприятий произвести регистрацию проектно-сметной документации у поставщика газа.
30. Присоединение вновь смонтированного газопровода к действующим сетям и пуск газа в газопотребляющее оборудование силами эксплуатирующей такой газопровод организацией.
31. При изменении первоначального проектного решения и системы газоснабжения в месте присоединения к газопроводу, или в случае изменения требований нормативно-правовых актов РК и нормативно-технических документов, технические условия пересматриваются.
32. Присоединение и пуск газа в газовое оборудование производить согласно разработанных мероприятий поэтапного пуска газа, а также при наличии лицевого счета и приема-сдаточной документации.
33. Перед пуском газа заключить договор на поставку природного газа с Жетысуским Производственным филиалом АО «КазТрансГаз-Аймак».

Технические условия выдаются в соответствии с регламентом в сфере газификации между ТОО «Армета», ТОО «Армета Два» и Дальневосточным производственным филиалом АО «Армета».

В обязательном порядке поэтапно информировать ТОО «Армета» о выполнении проектных, монтажных и приема-сдаточных мероприятий.

Максимальный часовой расход газа 777 м³/час.

Срок действия технических условий один год со дня выдачи.

Технические условия приложить к проекту при согласовании.

Директор
Дальневосточного
производства АО «Армета»

Главный инженер
ТОО «Армета»



О.О. Олегов

К. К. Кайратов