



Акционерное общество «Газпром газораспределение Пермь»
(АО «Газпром газораспределение Пермь»)
Чусовской филиал АО «Газпром газораспределение Пермь»

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ № 21/Ч/5769 от 14.04.2021
на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального
строительства к сетям газораспределения

По заявлению № ЧК013267 от 14.04.2021.

1. Чусовской филиал АО «Газпром газораспределение Пермь»
(наименование газораспределительной организации, выдавшей технические условия)
2. АО «Карьер»
(полное наименование заявителя - для юр. лиц, ФИО- для физ. лиц)
3. Объект капитального строительства: Цементный завод мощностью 1000 тонн по клинкеру в
сутки, расположенный по адресу: Пермский край, Чусовской городской округ, территория Половинки
" Пермский край, Чусовской городской округ, тер. Половинка, 1
(наименование объекта капитального строительства)
расположенный (проектируемый): Пермский край, Чусовской городской округ, тер. Половинка, 1
(местонахождение объекта капитального строительства)
4. Суммарная максимальная нагрузка (часовой расход газа) 5 374 куб.м/час
5. Давление газа в точке подключения:
максимальное: 0,6 МПа
фактическое (расчетное): 0,4 МПа
6. Информация о газопроводе в точке подключения:
Наименование газопровода - высокого давления, D 159 мм распределительный газопровод от п.
Всесвятская до п. Половинка, Материал труб - сталь, Тип прокладки газопровода - подземный.
(диаметр, материал труб и тип защитного покрытия)
7. Срок подключения (технологического присоединения) к сетям газораспределения объекта
капитального строительства 1,5 года
8. Основные инженерно-технические и общие требования к проектной документации в случае,
предусмотренном законодательством Российской Федерации:

Общие инженерно-технические требования

1. Строительно-монтажные работы выполнить согласно проектной документации. Проект
выполнить в соответствии с требованиями:
 - Федерального закона от 23.11.2009г. №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении
энергетической эффективности»;
 - Технического регламента о безопасности зданий и сооружений, утвержден Федеральным
законом N 384-ФЗ от 30.12.2009;

технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления, утвержденного Постановлением Правительства РФ № 870 от 29.10.10г;
СП 62.13330.2011* «Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002»;
и другими нормативно-правовыми документами, включенными в «Перечень национальных стандартов и сводов правил (частей таких стандартов и сводов правил), в результате применения которых на обязательной основе обеспечивается соблюдение требований федерального закона "Технический регламент о безопасности зданий и сооружений», утвержденного Постановлением Правительства РФ N 985 от 04.07.2020г.

2. Проектом предусмотреть определение сроков продолжительности эксплуатации наружных, внутренних газопроводов, технологических устройств.
3. Строительно-монтажные и пуско-наладочные работы должны выполняться организациями, допущенными к выполнению данных работ в установленном порядке.
4. Применять газоиспользующее оборудование, прошедшее сертификацию в соответствии с Техническим регламентом Таможенного Союза ТР ТС 016/2011 «О безопасности аппаратов, работающих на газообразном топливе».
5. Допускается применение газоиспользующего оборудования без сертификата Технического регламента Таможенного Союза ТР ТС 016/2011 «О безопасности аппаратов, работающих на газообразном топливе» выпущенного до 15.03.2015г. в пределах срока его службы.
6. Предусмотренные проектом трубы и технические устройства должны иметь сертификаты на соответствие требованиям регламентов. Рекомендуется применять трубы и технические устройства которые прошли сертификацию СДС "Интергазсерт" или СДС "Газсерт".
7. Включить в проектную документацию объекта капитального строительства сведения о границах охранных зон газораспределительных сетей, пунктов редуцирования газа и устройств электрохимической защиты (преобразователи, кабельные линии, анодные заземлители) с текстовым и графическим описанием местоположения границ таких зон, перечень координат характерных точек этих границ.
8. В местах пересечения газопроводом искусственных преград, инженерных коммуникаций и прохождения в их охранных зонах запросить технические условия от организаций, в ведении которых они находятся.
9. Рекомендуем проектное решение выполнить в соответствии с «Технической политикой АО «Газпром газораспределение Пермь» в части формирования списка приоритетных объектов газового хозяйства для включения в планы (программы) реконструкции (капитального ремонта), а так же при новом строительстве газораспределительных сетей».
10. Проектное решение до начала строительства рекомендуем согласовать с филиалом АО «Газпром газораспределение Пермь» выдавшим данные технические условия.

Требования к проектированию

1. Запроектировать наружный газопровод ввод от точки на границе земельного участка до объекта капитального строительства.
2. Запроектировать наружный газопровод от точки на границе (-ах) земельного (-ых) участка (-ов) до объекта (-ов) капитального строительства.
3. Рекомендуем предусматривать подземную прокладку полиэтиленового газопровода.
4. Для снижения давления до 0,4 МПа запроектировать пункт редуцирования газа согласно п. 6.3 СП 62.13330.2011*.
5. Рекомендуем предусмотреть на ПРГ не менее 2-х линий редуцирования (основную и резервную).
6. Рекомендуется предусмотреть установку на ПРГ системы телеметрического контроля с выводом параметров на диспетчерский пункт филиала АО "Газпром газораспределение Пермь", оборудованного программным обеспечением "Акситех" для объектов газопотребления:
 - с расчетным расходом газа более 1000 м³/час;
 - расположенных в удаленных населенных пунктах;
 - имеющими особые режимы газоснабжения.

месторасположение ПРГ определить с учетом фактической зоны покрытия сотовой связи, и с учетом стабильности сигналов операторов, предоставляющих связь. Предварительно согласовать месторасположение ПРГ, тип контроллера, параметры системы телеметрии и предполагаемого оператора связи в отделе метрологии тел. (342) 2013291.

7. Предусмотреть молниезащиту, ограждение и автономное отопление ПРГ.

8. Для наружных полиэтиленовых газопроводов предусмотреть:

- неразъемное соединение «сталь-полиэтилен» при соединении со стальным газопроводом, при выходе из земли выполнить требования п. 4.5.7 ГОСТ Р 55473-2019;

- обозначения полиэтиленовых газопроводов, проложенных открытым способом в соответствии с п.4.8.2 ГОСТ Р 55473-2019.

9. Предусмотреть установку в точке разграничения балансовой принадлежности газопровода (или на стене здания) узла учета газа с коррекцией по температуре.

10. Расстояние от газопровода до строительных конструкций, технологического оборудования и коммуникаций должно соблюдаться из условия обеспечения возможности его монтажа и их эксплуатации. Пересечение газопроводами вентиляционных решеток, оконных и дверных проемов не допускается (п. 6.6 СП 42-101-2003). Расстояние от внутреннего газопровода низкого и среднего давления до кабелей электроснабжения не менее 1 м. (п.2.3.88 "Правила устройства электроустановок. Шестое издание" (ред. от 20.06.2003)).

11. Газопроводы в местах входа и выхода из земли, а также вводы газопроводов в здания должны быть заключены в футляр. Футляры на выходе и входе газопровода из земли при условии наличия на нем защитного покрытия, стойкого к внешним воздействиям, допускается не устанавливать. (п. 5.1.5 СП 62.13330.2011*).

12. Рекомендуем применять выходы газопроводов из земли полного заводского изготовления.

13. Не допускается установка газоиспользующего оборудования в помещениях указанных в п.7.6 СП 62.13330.2011*.

14. Запорные устройства должны быть установлены в соответствии с п.7.9 СП 62.13330.2011*.

15. Установка отключающих устройств на скрытых и транзитных участках газопровода не допускается.

16. Рекомендуем в качестве отключающих устройств, применять задвижки с обрезиненным клином типа VAG (или аналог), в следующих случаях:

- задвижка, диаметром свыше 150 мм.

- задвижка под приварку на газопроводах среднего и высокого давления;

17. Для индивидуального теплоснабжения зданий следует применять теплогенераторы полной заводской готовности на газообразном топливе общей теплопроизводительностью до 360 кВт. С параметрами теплоносителя не более 95 °С и 0,6 МПа соответственно (п.6.6.2 СП 60.13330.2012).

18. Размещение и установка теплогенераторов должны производиться в соответствии с инструкциями по монтажу и руководством по эксплуатации завода - изготовителя (п.6.5.3 СП 60.13330.2012).

19. Подачу наружного воздуха, необходимого для горения, следует предусматривать:

- для индивидуального теплогенератора с закрытой камерой сгорания - отдельным воздуховодом снаружи здания;

- для индивидуального теплогенератора с открытой камерой сгорания - из помещения, в котором установлен теплогенератор, при условии постоянной подачи наружного воздуха в объеме, необходимом для горения, в это помещение (п.6.5.4 СП 60.13330.2012).

20. Теплогенераторы общей теплопроизводительностью от 50кВт до 360 кВт следует размещать в отдельном помещении (теплогенераторной) на любом надземном этаже, а также в цокольном и подвальном этажах отапливаемого здания. В помещении теплогенераторной следует предусматривать:

- легкобрасываемые ограждающие конструкции (в том числе остекленные оконные проемы) и (или) специальные каналы

- подачу наружного воздуха, необходимого для горения топлива;

- общеобменную вентиляцию.

При входном давлении газа до 0,003 МПа оснащение помещений термочувствительными запорными клапанами, где устанавливается газоиспользующее оборудование - не требуется.

2. В помещениях, в которых устанавливаются газовые теплогенераторы и другое газовое оборудование, следует предусматривать сигнализаторы загазованности по метану и оксиду углерода, срабатывающие при достижении загазованности помещения, равной 10% НКПРП или ПДК природного газа. Сигнализаторы загазованности должны быть заблокированы с быстродействующими запорными клапанами, установленными на вводе газа в помещение и отключающими подачу газа по сигналу загазованности (п.6.5.7 СП 60.13330.2012, п. 7.2 и п.7.10 СП 62.13330.2011*)

23. Рекомендуем для оперативной передачи информации оснастить узел учета газа системой телеметрии, передающий объемы потребления газа. Тип, марку и параметры передачи данных телеметрии предварительно согласовать с отделом метрологии АО "Газпром газораспределение Пермь".

24. Получить технические условия от газоснабжающей организации на установку приборов и узлов учета природного газа

В части защиты от коррозии стальных газопроводов

1. При необходимости катодной поляризации проектируемого газопровода учесть существующую установку катодной защиты, расположенную по адресу: п. Половинка ул. Парковая.

2. Защиту надземных, внутренних газопроводов и технических устройств от атмосферной коррозии выполнить в соответствии с требованиями СП 62.13330.2011* «Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002».

3. В случае проектирования подземных стальных газопроводов, стальных футляров и стальных вставок полиэтиленовых газопроводов, провести изыскательные работы по определению коррозионной агрессивности грунта (включая биокоррозионную агрессивность грунта) и определению наличия блуждающих токов в границах коридора проектируемых газопроводов. Методы защиты от коррозии принять в соответствии с требованиями ГОСТ 9.602-2016 и других действующих нормативных документов.

4. Предусмотреть в точке подключения электроизолирующее соединение (при врезке в полиэтиленовый или надземный газопровод – пункт исключить).

5. Для катодной защиты рекомендуем предусмотреть:

- преобразователи, работающие в системе телемеханики ЭХЗ с коэффициентом пульсации выходного напряжения и тока не более 3%;
- контрольно-измерительные пункты (КИП) внешней измерительной цепи на газопроводе и контрольные кабели от КИП до преобразователей, для обеспечения работы системы телемеханики ЭХЗ

6. Рекомендуем предусмотреть установку стационарных КИП:

- на стальных вставках проектируемых полиэтиленовых газопроводов;
- на проектируемом стальном газопроводе в соответствии с требованиями НТД.

7. Рекомендуем предусмотреть установку электроизолирующих соединений в соответствии с требованиями НТД. Рекомендуем применять электроизолирующие соединения неразъемные по диэлектрику.

8. Для реализации технических решений рекомендуем использовать:

- альбом 5.905-32.07, «Узлы и детали электрозащиты инженерных сетей от коррозии», выпуски 1 и 2, ОАО «МосгазНИИпроект»;
- альбомы УПР.ЭХЗ-01-2007 «Узлы и детали установок электрохимической защиты подземных коммуникаций от коррозии»; УПР.ЭХЗ-02-2007 «Типовые схемы электрохимической защиты от коррозии», ДООАО «Газпроектинжиниринг».

Требования к объекту газопотребления

1. Готовность вентканалов и дымоходов должна подтверждаться актом проверки, выполненной специализированной организацией

Суммарный объем потребления газа, указанный в паспортах на установленное газопотребляющее оборудование объекта (-ов) капитального строительства (объекта (-ов) газопотребления), должен соответствовать нагрузке (часовой расход газа), указанной в настоящих технических условиях.

3. В помещениях, в которых установлено газопотребляющее оборудование должен быть обеспечен нормативный воздухообмен СП 402.1325800.2018, СП 60.13330.2016.

4. Газопотребляющее оборудование должно быть подготовлено к выполнению пусконаладочных работ до окончания срока действия договора подключения (технологического присоединения) объекта капитального строительства к газораспределительным сетям.

Перед вводом объектов в эксплуатацию необходимо

1. Зарегистрировать опасный производственный объект (ОПО) в едином государственном реестре ОПО в соответствии с ФЗ "О промышленной безопасности опасных производственных объектов" от 21.07.1997 № 116-ФЗ;

2. Застраховать ОПО, в соответствии с ФЗ "Об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте" от 27.07.2010 № 225-ФЗ.

3. Заключить со специализированной организацией договоры на техническое и аварийно-диспетчерское обслуживание газопроводов (наружного, внутреннего и ПРГ) и газового оборудования (рекомендуем заключить договор с Чусовским филиалом АО Газпром газораспределение Пермь).

4. Заключить со специализированной организацией или с АО "Газпром газораспределение Пермь" договор на пусконаладочные работы газопотребляющего оборудования.

5. Заключить договор с ресурсоснабжающей организацией на поставку газа.

6. Предоставить в Чусовской филиал АО "Газпром газораспределение Пермь" один экземпляр комплекта исполнительно-технической документации для наружной части газопровода и один экземпляр комплекта исполнительно-технической документации для внутренней части газопровода на законченный строительством объект (сеть газопотребления).

7. Выполнить уплотнение вводов и выпусков подземных коммуникаций в подвальные помещения зданий и сооружений на расстоянии 50м по обе стороны от газопровода;

8. Установить патрубки контроля загазованности во всех подвальных помещениях по обе стороны от трассы газопровода;

9. Один экземпляр проектной и исполнительной документации передать для служебного пользования специализированной организации, которая будет оказывать услуги по техническому обслуживанию газопровода, газового оборудования;

10. Предоставить исполнительную съемку и продольный профиль в 3-х экземплярах (один экземпляр на электронном носителе в программе "Autocad" версия не ниже 2006) на построенный газопровод с инженерными сетями, зданиями, сооружениями на расстоянии 50м по обе стороны от газопровода

Дополнительные требования

1. До присоединения проектируемого наружного газопровода к сети газораспределения оформить исполнительную съемку объекта.

2. Строительно-монтажные и пуско-наладочные работы должны выполняться специализированной организацией, имеющей допуски к данным работам и обученный персонал. Рекомендуем данные работы выполнять с привлечением АО «Газпром газораспределение Пермь».

3. До начала строительства рекомендуем заключить Договор на ведение авторского надзора с проектной организацией.

4. Для участия в приемке скрытых работ своевременно оповещать представителей Чусовского филиала АО Газпром газораспределение Пермь» (п.99 Правил подключения, утв. Постановлением правительства №1314 от 30.12.13).

Организовать строительный контроль (технический надзор) за качеством строительства газораспределительных сетей и монтажа газового оборудования (рекомендуем осуществить силами филиала АО "Газпром газораспределение Пермь").

6. Прием объекта в эксплуатацию осуществить в соответствии с Техническим регламентом безопасности сетей газораспределения и газопотребления с участием представителя АО "Газпром газораспределение Пермь".

9. Другие условия подключения, включая точку подключения:

Коррозионная агрессивность - высокая, Источник блуждающих токов: -, наличие ЭХЗ: тип КСЭР; $I_{раб.} = 2A$; $U_{раб.} = 12V$; $\Delta U_{т.др.} = -2,3V$ по МЭС; .

10. Оборудование подключаемого объекта капитального строительства прибором учета газа (если предусмотрено законодательством Российской Федерации): .

Направление использования газа: Технологические нужды, Горячее водоснабжение, Отопление

11. Настоящие технические условия действительны до окончания срока исполнения настоящего договора о подключении (технологическом присоединении). Срок действия технических условий может быть продлен не более чем на половину срока, определенного договором о подключении, при условии письменного обращения заявителя, направленного в Чусовской филиал АО "Газпром газораспределение Пермь" не позднее 10 рабочих дней до даты подключения (технологического присоединения), определенной в договоре о подключении.

Главный инженер



исполнитель

Довганюк Юрий Александрович

телефон

8(34256)54720

И.В. Лузянин