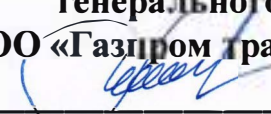
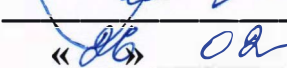


УТВЕРЖДАЮ
Главный инженер-первый заместитель
генерального директора
ООО «Газпром Трансгаз Волгоград»

О.В. Маевский
 2020 г.

ЗАДАНИЕ
на проектирование
«Топливозаправочный пункт Сохрановского ЛПУМГ»

№ 037/04-2020

- | | |
|--|--|
| 1. Основание для проектирования | Письмо ПАО «Газпром» от 13.04.2018 № 03/33/3-4255. |
| 2. Исходные данные | 2.1 Технические требования на проектирование (Приложение № 1).
2.2 Отчет по сбору исходных данных для определения объема проектно-изыскательских работ. |
| 3. Месторасположение предприятия, здания, сооружения | 3.1 Ростовская область, Чертковский район, Сохрановское ЛПУМГ.
3.2 Ситуационная схема (Приложение № 2). |
| 4. Вид строительства | Новое строительство. |
| 5. Разрабатываемая документация | Проектная и рабочая документация. |
| 6. Порядок разработки документации | 6.1 Проектную документацию разработать в соответствии с законодательством, действующими нормативными документами Российской Федерации, стандартами ПАО «Газпром» (в редакции, действующей на момент проектирования).
6.2 Состав и содержание разделов проектной документации сформировать в соответствии с «Положением о составе разделов проектной |

документации и требованиях к их содержанию, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87, с учетом актуальных изменений и дополнений.

6.3 При проектировании руководствоваться ГОСТ Р 21.1101-2013 «Система проектной документации для строительства. Основные требования к проектной и рабочей документации», ГОСТ 21.001-2013 «Система проектной документации для строительства. Общие положения», СТО Газпром 2-1.12-434-2010 «Инструкция о составе, порядке разработки, согласования и утверждения проектно-сметной документации на строительство зданий и сооружений ОАО Газпром».

6.4 При разработке проектной документации выполнить формирование и классификацию структуры проекта (перечень объектов капитального строительства и объектов сводного сметного расчета) в соответствии с требованиями «Методических указаний по формированию структуры проекта», утвержденных ПАО «Газпром» (от 18.07.2017 № 03/36-4703) с учетом актуальных изменений и дополнений. Структуру проекта согласовать с Заказчиком. Обеспечить соблюдение преемственности структуры проекта на этапе разработки рабочей документации.

6.5 В составе проектной документации разработать Сводную ведомость стоимости работ и затрат, содержащую информацию о сметной стоимости строительства объекта в требуемых аналитических разрезах в соответствии с письмом ОАО «Газпром» от 26.02.2015 № 03/36-597.

6.6 Разработать техническую часть

документации о закупке и комплект материалов в соответствии с п. 1.8 «Регламента проведения конкурентных закупок по выбору поставщиков материально-технических ресурсов в ходе проектно-изыскательских работ», утвержденного приказом ОАО «Газпром» от 19.09.2013 № 332, а также в соответствии с приказом ПАО «Газпром» от 09.01.2017 № 1 для проведения конкурентных закупок по выбору оборудования длительного срока изготовления и поставщиков МТР в ходе проектно-изыскательских работ.

6.7 Осуществлять выбор ресурсоемких машин и механизмов на основе экономического сравнения использования машин и механизмов с максимальной возможной производительностью.

6.8 В случае применения трубных узлов, стояков отбора газа и контроля давления, отводов малого угла изгиба, флюгеров заводского изготовления представлять в проектной документации технико-экономическое обоснование в сравнении с изготовлением данных элементов в построечных условиях

6.9 На основании принятой Заказчиком рабочей документации разработать техническую и коммерческую части закупочной документации для проведения конкурентной закупки по выбору генерального подрядчика на выполнение строительно-монтажных работ, исполнителей работ для ведения строительного контроля.

6.10 В начале каждого разрабатываемого раздела проектной документации следует представлять перечень основных нормативных документов, которыми руководствовались при его разработке.

6.11 В составе проекта организации строительства (ПОС) разработать нормативные графики строительства (календарный план) с поквартальным распределением капитальных затрат и объемов строительно-монтажных работ, а также комплексный календарно-сетевой график реализации инвестиционного проекта с учетом сроков разработки и согласования технической части документации о закупке (ТЧДЗ) по определению поставщиков основного технологического оборудования на этапе ПИР, разработки проектной и рабочей документации, изготовления основного технологического оборудования, комплектации, производства строительно-монтажных работ, пусконаладочных работ и других этапов (письмо ОАО «Газпром» от 21.08.2009 № 03/0900/1-5229).

6.12 Раздел ПОС разработать в соответствии техническими требованиями на проектирование (Приложение № 1). В разделе ПОС предусмотреть описание решений и мероприятий по охране объектов в период строительства.

6.13 В составе проектной документации выполнить сборник спецификаций оборудования (ССО), выделив оборудование и материалы поставки Заказчика, комплексного поставщика АО «Газпром СтройТЭК Салават», поставки подрядчика и оборудование, не требующее монтажа и не входящее в сметы строек. Разработку осуществить в бумажном и электронном виде в формате документа Microsoft Excel. Спецификации выполнить по форме 1 согласно ГОСТ 21.110-2013 в модифицированной редакции с обязательным добавлением данных о сметной стоимости каждой позиции, указанной в

спецификации. Допускается указывать сметную стоимость в графе, либо добавить дополнительную графу. Стоимость указывать за единицу измерения без НДС. Отображать сметную стоимость на спецификациях, выполняемых на чертежах, не требуется.

6.14 В составе рабочей документации предусмотреть разработку сводных заказных спецификаций (СЗС) на оборудование и материалы поставки Заказчика/подрядчика на бумажном и электронном носителе с использованием отраслевого справочника наименований МТР.

6.15 Разделение МТР выполнить в соответствии с «Разделительной ведомостью поставок МТР между Заказчиками строительства и подрядными организациями для объектов капитального строительства ОАО «Газпром», утвержденной 26.07.2014 заместителем Председателя Правления ОАО «Газпром» В.А. Маркеловым, с учетом письма ООО «Газпром комплектация» от 20.01.2015 № 50-01-001946.

6.16 При разработке спецификаций оборудования, изделий и материалов учесть требования «Порядка взаимодействия в рамках поставки материально-технических ресурсов через комплексного поставщика АО «Газпром СтройТЭК Салават» (письмо ПАО «Газпром» от 14.05.2018 № 03/36- 3003).

6.17 Разработать сборник ведомостей объемов работ.

6.18 Сборник спецификаций оборудования, не требующего монтажа, сформировать отдельно в соответствии с письмом ОАО «Газпром» от 21.01.2013 №03/1100/1-97.

6.19 Генеральному проектировщику выполнить сбор исходных данных (этап 2) для проектирования по заданию Заказчика,

разработанному в соответствии с «Инструкцией по организации и проведению сбора исходных данных для строительства и реконструкции объектов ПАО «Газпром», утвержденной распоряжением ПАО «Газпром» от 22.05.2018 № 95.

6.20 Генеральному проектировщику, при участии Заказчика до начала инженерных изысканий выполнить рекогносцировочное обследование участка под размещение объекта с выдачей заключения о возможности использования материалов изысканий прошлых лет.

6.21. Генеральному проектировщику выполнить:

- разработку и согласование с Заказчиком «Программы инженерных изысканий» и комплексного графика выполнения инженерных изысканий. При разработке «Программы инженерных изысканий» учитывать заключение о возможности использования материалов изысканий прошлых лет;

- основные виды инженерных изысканий: инженерно-геодезические, инженерно-геологические (в том числе геофизические исследования), инженерно-гидрометеорологические, инженерно-экологические, инженерно-геотехнические и, при необходимости, специальные виды инженерных изысканий в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 19.01.2006 № 20 «Об инженерных изысканиях для подготовки проектной документации, строительства, реконструкции объектов капитального строительства», СП 47.13330.2012 «СНиП 11-02-96 Инженерные изыскания для строительства. Основные положения»,

СП 47.13330.2016 «СНиП 11-02-96 Инженерные изыскания для строительства. Основные положения» и задания на инженерные изыскания, разработанного и утвержденного Заказчиком и согласованного генеральным проектировщиком.

6.22 В случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации и требованиями нормативной документации выполнить следующие работы: сейсмическое микрорайонирование; работы по выявлению и изучению объектов культурного наследия; поиск, обследование территории на наличие взрывоопасных предметов в местах боевых действий и на территориях бывших воинских формирований

6.23 Картографический материал должен быть получен официальным путем с соблюдением законодательства об авторских правах и содержать ссылки на источник получения. При наличии на исходных материалах грифов ограниченного пользования, документация должна быть оформлена в соответствии с требованиями к оформлению документации ограниченного использования.

6.24 Обеспечить применение технических решений, предусмотренных утвержденными альбомами унифицированных проектных решений (УПР), с учетом технико-экономической целесообразности в соответствии с письмом ОАО «Газпром» от 17.03.2014 № 03/11-670.

6.25 Достаточность выполненных технико-экономических сравнений определяет Заказчик с учетом перечня рекомендованных к выполнению ТЭС (письмо ПАО «Газпром» от 08.09.2017 № 03/36-5928).

6.26 Заказчику и генеральному

проектировщику на всех стадиях проектирования обеспечить постоянную проработку оптимальных технических решений с учетом всего жизненного цикла объекта на основе результатов технико-экономических сравнений разных вариантов решений по видам работ.

6.27 Расходные МТР для первичного заполнения технологического оборудования отнести к поставке подрядчика (поручение Председателя Правления ПАО «Газпром» А.Б. Миллера от 13.11.2014 № 01-3471).

6.28 В проектной документации представить сводную информацию об идентификации зданий и сооружений, предусмотренных проектом, в соответствии с требованиями статьи 4 Федерального закона от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений».

6.29 Генеральной проектной организации, при необходимости, на основании согласованной с Заказчиком программы диагностического обследования выполнить работы по обследованию участков действующих инженерных коммуникаций в местах пересечения с коммуникациями проектируемого объекта. По результатам обследования составить отчет и выдать заключение о техническом состоянии существующих коммуникаций и необходимых объемах ремонтно-восстановительных работ до начала строительства. Заключение должно быть оформлено представителями Заказчика объекта, эксплуатирующей организации и органом государственного надзора.

6.30 В составе сводного сметного расчёта разработать локальные сметы на выполнение ПНР «вхолостую».

6.31 На стадии РД разработать сметную документацию на ввод объектов в эксплуатацию.

6.32 Загрузку формы потребности МТР и обосновывающих документов в Автоматизированную систему электронных закупок ПАО «Газпром» выполнить в соответствии с поручением ПАО «Газпром» от 30.05.2018 № 01-2015.

7. Требования по
вариантной разработке

Отсутствуют.

8. Особые условия
строительства

Отсутствуют.

9. Основные технико-
экономические
характеристики и
показатели объекта

9.1 Основные технико-стоимостные показатели определить в проектной документации.

9.2 Сметную стоимость строительства определить в соответствии с МДС 81- 35.2004 «Методика определения стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации» (или документом ее заменяющим), «Инструкцией определения сметной стоимости строительства, реконструкции и капитального ремонта объектов ПАО «Газпром» (подписана заместителем Председателя Правления ПАО «Газпром» В.А. Маркеловым 04.08.2015 и направлена письмом от 08.09.2015 № 03/36-3803), с учетом актуальных изменений и дополнений (в т.ч. направленных письмом ПАО «Газпром» от 05.02.2019 № 03-176), и другими нормативными и методическими документами, письмами и корпоративными требованиями ПАО «Газпром», действующими на момент разработки сметной документации.

9.3 Разработку сметной документации

произвести с учетом требований «Методики формирования сметной стоимости объектов капитального строительства на основе данных сметной документации ПАО «Газпром», утвержденной 28.12.2015 ПАО «Газпром» с учетом актуальных изменений и дополнений, «Методических рекомендаций по классификации объектов капитального строительства ПАО «Газпром» и элементов их иерархии», утвержденных 28.12.2015, с учетом актуальных изменений и дополнений, а также «Методических рекомендаций по обозначению сметной документации в соответствии с требованиями по классификации и кодированию объектов капитального строительства и элементов их иерархии», утвержденных ПАО «Газпром» (от 03.02.2017 № 03/36/1- 679).

9.4 При разработке сметной документации обеспечить выполнение требований актуального на момент разработки проектной документации приказа ПАО «Газпром» о мерах по повышению операционной эффективности и сокращению расходов ПАО «Газпром».

9.5 В составе сметной документации сформировать отдельный том, включающий Структуру проекта, согласованную Заказчиком, и Реестр разработанной сметной документации.

10. Особые требования к проектированию

10.1 Генеральному проектировщику разработать материалы для последующего оформления ООО «Газпром трансгаз Волгоград» прав на земельные (лесные) участки в целях выполнения изыскательских работ, на период проектирования, строительства (размещения) объекта

10.2 Выполнить экспертизу патентной чистоты объекта проектирования в целом и

принимаемых в проектной документации технических решений, планируемых к использованию на этапах его реализации и эксплуатации.

10.3 Экспертизу патентной чистоты выполнить в соответствии с требованиями ГОСТ Р 15.011-96 в отношении страны реализации объекта проектирования.

10.4 Результаты экспертизы патентной чистоты представить в составе разделов проектной документации. В соответствующем разделе указать требование о необходимости наличия в составе сопроводительной документации на все виды поставляемых изделий, материалов и оборудования патентных формуляров, оформленных в соответствии с требованиями ГОСТ 15.012-84.

10.5 Предусмотреть и представить расчет затрат на оформление права пользования поверхностными водными объектами или их частями и осуществление мероприятий по охране водных объектов в период строительства.

10.6 При необходимости предусмотреть расчет затрат на подготовку материалов, необходимых для получения решений об установлении зон (ы) с особыми условиями использования территории, содержащие сведения о границах данной зон(ы), графическое описание местоположения границ данной зоны, перечень координат характерных точек этих границ в системе координат, установленной для ведения Единого государственного реестра недвижимости, обозначение (установление) зон с особыми условиями использования территории на местности специальными знаками.

11. Требования к технологии, режиму предприятия и основному оборудованию

10.7 При необходимости предусмотреть расчет затрат на возмещение убытков правообладателям земельных участков, причиненных ограничением их прав, в связи с установлением/изменением зон с особыми условиями использования территорий.

11.1 Режим работы предприятия – круглосуточный, круглогодичный.

11.2 Применяемая в проектной документации трубная продукция (Технические условия) должна быть включена в Единый Реестр материально-технических ресурсов, допущенных к применению на объектах Общества и соответствующих требованиям ПАО «Газпром» (письмо от 17.03.2017 № 03/36-1600) (Единый Реестр МТР) ПАО «Газпром» либо согласована постоянно действующей Комиссией ПАО «Газпром» по приемке новых видов трубной продукции в соответствии с приказом ОАО «Газпром» от 21.06.2005 № 101.

11.3 Предусмотреть возможность подключения оборудования для продувки газовых коммуникаций азотом на период проведения ремонтных работ.

11.4 Принятые технологии, оборудование, строительные решения, организация строительства и эксплуатации комплекса должны соответствовать нормам Российской Федерации и стандартам ПАО «Газпром».

11.5 Рассмотреть возможность применения в проектной и рабочей документации инновационной, в том числе нанотехнологической, продукции, допущенной к применению на объектах ПАО «Газпром». В случае применения выполнить технико-экономическое сравнение указанной продукции с ранее апробированной на объектах ПАО «Газпром» с целью

обоснования целесообразности её применения.

11.6 В комплект проектной и рабочей документации включать справку с перечнем предусмотренной проектом инновационной, в том числе nano технологической продукции (письмо от 12.08.2013 № 03/11-2334).

11.7 При разработке документации предусмотреть применение отечественного импортозамещающего оборудования, оборудования с высокой степенью локализации производства на территории Российской Федерации или предусмотреть применение аналогичного оборудования производства государств, не поддерживавших санкционную политику в отношении России (письмо от 18.12.2014 № 03/11-4214) прошедшего процедуру отраслевой сертификации, имеющего сертификаты соответствия, акты и протоколы испытаний, подтверждающие технические характеристики, имеющего документы, подтверждающие соответствие требованиям Технических регламентов, действующих на момент разработки проекта, включенных в Единый Реестр МТР, допущенных к применению на объектах Общества и соответствующих требованиям ПАО «Газпром» (письмо от 17.03.2017 № 03/36-1600).

11.8 В случае отсутствия аналогов оборудования и применения импортных МТР, а также импортных комплектующих в закупаемых МТР, представить обоснование применения импортных МТР (резолюция В.А. Маркелова от 05.03.2015 № 03-1500). В части средств и систем автоматизации обоснование должно быть согласовано с Заказчиком, эксплуатирующей организацией и структурным подразделением Администрации ПАО «Газпром»,

ответственным за формирование и реализацию единой технической политики ПАО «Газпром» в области комплексной автоматизации производственно-технологических процессов. Обеспечить применение преимущественно оборудования, материалов, прошедших подтверждение соответствия требованиям технических регламентов Евразийского экономического союза, а также сертифицированные на соответствие требованиям национальных стандартов и требованиям ПАО «Газпром» в Системе добровольной сертификации «ИНТЕРГАЗСЕРТ» (приказ ПАО «Газпром» от 24.11.2016 № 751).

11.19 Технологическое оборудование должно соответствовать «Техническому заданию на поставку полнокомплектного автоматизированного технологического блока компримирования природного газа для АГНКС», утвержденному членом Правления, начальником Департамента ПАО «Газпром» В.А. Михаленко 26.03.2018.

12. Требования по энергосбережению

12.1 Разработать раздел «Мероприятия по обеспечению соблюдения требований энергетической эффективности и требований оснащенности зданий, строений, сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов» в соответствии с требованиями Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», постановления Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», постановления Правительства Российской Федерации от 15.05.2010 № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и

повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности», а также п. 6.2.9 п. 7.2.12 СТО Газпром 2-1.12-434-2010 «Инструкция о составе, порядке разработки, согласования и утверждения проектно-сметной документации на строительство зданий и сооружений ОАО «Газпром».

12.2 Содержание разделов ПД изложить в соответствии с п. 27(1) «Положения о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», введенного постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 и требованиями СТО Газпром 2-1.12-434-2010.

12.3 Предусмотреть применение наилучших (современных) энергоэффективных технологий, оборудования и материалов, в т.ч. использование светодиодных источников света, разрешенных к применению в ПАО «Газпром».

12.4 Предусмотреть приведение сравнительных данных по энергоэффективности применённого оборудования и технологий, а также величину неизбежных технологических потерь топливно-энергетических ресурсов (газ, электроэнергия, тепло) в составе раздела.

13. Требования к архитектурно-планировочным, конструктивным и инженерным решениям

13.1 По согласованию с Заказчиком предусмотреть применение комплектно-блочного, а также узлового методов строительства.

13.2 Цветофактурные решения принимать в соответствии с «Типовой книгой фирменного стиля дочернего общества ПАО «Газпром», утвержденной постановлением Правления ПАО «Газпром» от 16.12.2019 № 48.

14. Использование зданий

Рассмотреть возможность учета в проектной

комплектной поставки

15. Требования и условия к разработке природоохранных мероприятий

документации изготовления зданий блочно-комплектной заводской готовности с учетом экономической целесообразности.

15.1 Разработать раздел «Перечень мероприятий по охране окружающей среды» в соответствии с п. 25 постановления Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», п.7.2.9 СТО Газпром 2-1.12-434-2010 «Инструкция о составе, порядке разработки, согласования и утверждения проектно-сметной документации на строительство зданий и сооружений ОАО «Газпром», а также других стандартов ПАО «Газпром», законодательных и нормативных документов Российской Федерации в области охраны окружающей среды. Мероприятия раздела должны соответствовать «Корпоративным экологическим целям ПАО «Газпром».

15.2 Разработать раздел «Оценка воздействия на окружающую среду» (ОВОС) в случаях, предусмотренных ст. 11, ст.12 закона Российской Федерации от 23.11.1995 № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе», организовать и провести общественные обсуждения в соответствии с «Положением об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации», утвержденным приказом Госкомэкологии России от 16.05.2000 № 372. Раздел ОВОС выполнить отдельным томом, представить материалы общественных обсуждений.

15.3 В составе раздела «Перечень мероприятий по охране окружающей среды» выполнить идентификацию экологических аспектов и произвести расчет их значимости

в соответствии с СТО «Газпром» 12-1-019-2015 «Охрана окружающей среды. Планирование. Порядок идентификации экологических аспектов».

15.4 Выполнить в составе комплексных инженерных изысканий инженерно-экологические изыскания согласно п.8 СП 47.13330.2016 «СНиП 11-02-96 Инженерные изыскания для строительства. Основные положения», СП 11-102-97 «Инженерно-экологические изыскания для строительства», СП 47.13330.2012 «СНиП 11-02-96 Инженерные изыскания для строительства. Основные положения. Актуализированная редакция».

15.5 Учесть наличие природоохранных ограничений, зон с особыми условиями использования территории (особо-охраняемые природные территории, водоохранные зоны, рыбоохранные зоны, санитарно-защитные зоны объектов, зоны санитарной охраны источников водоснабжения, наличие объектов культурного наследия и территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов и др.).

В составе документации представить необходимые справки, согласования, заключения. В том числе заключение историко-культурной экспертизы или данные уполномоченного органа об отсутствии объектов культурного наследия, либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия в соответствии с требованием ст.3, 30 Федерального закона «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» от 25.06.2002 № 73-ФЗ.

15.6 В соответствии с требованиями ст. 13 Земельного кодекса Российской Федерации, ч. 6 ст. 21, ч. 2 ст. 60.12 Лесного кодекса Российской Федерации, постановления Правительства Российской Федерации от 10.07.2018 № 800 «О проведении рекультивации и консервации земель (Вместе с «Правилами проведения рекультивации и консервации земель») разработать и представить согласованный (при необходимости) проект рекультивации земель в составе раздела «Иная документация в случаях, предусмотренных федеральными законами».

15.7 Установить для объектов капитального строительства категорию объекта негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 28.09.2015 № 1029.

15.8 Разработать отдельным томом проект санитарно-защитной зоны. Учесть требования СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов», «Правил установления санитарно-защитных зон и использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитных зон», утвержденных постановлением Правительства РФ от 03.03.2018 № 222. Согласовать проект СЗЗ в органах Роспотребнадзора в установленном порядке.

15.9 При пересечении водных объектов представить оценку воздействия на водные биологические ресурсы, расчет затрат на реализацию природоохранных мероприятий и компенсационных выплат. Проект согласовать с Федеральным агентством по рыболовству в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 10.07.2018 № 800.

Федерации от 30.04.2013 № 384.

15.10 Проектная документация должна соответствовать требованиям законодательства и нормативной документации в области охраны окружающей среды действующей на момент разработки и периода ее согласования. При отсутствии области применения указанных требований представить соответствующее обоснование в текстовой части раздела «Перечень мероприятий по охране окружающей среды».

16. Технологическая связь

16.1 Проектные решения разработать в соответствии с действующими законодательными актами и нормативными документами Российской Федерации, стандартами ПАО «Газпром», с учётом Технических требований на проектирование и полученных технических условий.

16.2 Провести анализ существующих технических средств, линий и сооружений связи в районе строительства объекта.

16.3 При разработке проектных решений предусмотреть максимальное использование имеющихся ресурсов технологической сети связи.

16.4 Основные технические решения в области связи, технические условия, номенклатуру и технические характеристики оборудования согласовать с Заказчиком и профильным структурным подразделением ПАО «Газпром».

17. Энергоснабжение

17.1 Выполнить анализ существующих систем энергоснабжения. Рассмотреть возможность использования существующих систем энергоснабжения в районе строительства на основании полученных от владельца инженерных сетей (сетевой организации, дочернего общества ПАО «Газпром») технических условий на

технологическое присоединение.

17.2 Схемные и технические решения по энергообеспечению объектов (электроснабжение, теплоснабжение, водоснабжение и водоотведение) и состав основного энергетического оборудования согласовать с эксплуатирующей организацией.

17.3 При разработке проектной документации обосновать выбор:

- схемы внешнего электроснабжения, источников электрогенерации;
- схем теплоснабжения и типа основного и резервного источника тепла;
- источников водоснабжения;
- методов утилизации сточных вод;

17.4 Применяемое комплектное энергетическое оборудование и системы должны быть высокой заводской готовности, иметь положительный опыт эксплуатации и разрешены для применения на объектах ПАО «Газпром».

17.5 В проектной документации предусмотреть раздел «Электромагнитная совместимость» в соответствии с требованиями СТО Газпром 2-1.1 -290-2009 «Положение по обеспечению электромагнитной совместимости производственных объектов ОАО «Газпром».

18. Требования к защите от коррозии

18.1 В составе проектной документации предусмотреть разработку раздела «Защита от коррозии», состоящего из следующих подразделов:

- изоляционные, защитные покрытия и материалы;
- ингибиторная защита;

- электрохимическая защита;

- дистанционный контроль средств электрохимической защиты (ЭХЗ) и коррозионный мониторинг;

- электроснабжение средств ЭХЗ.

18.2 Принять основные технические характеристики в соответствии с техническими требованиями раздела «Защита от коррозии» (Приложение № 1).

18.3 Основные технические решения, проектные решения, номенклатуру и технические характеристики основного оборудования системы электрохимической защиты, номенклатуру и характеристики защитных покрытий, используемые в проектной и рабочей документации, согласовать с профильным отделом Департамента ПАО «Газпром» (В.А. Михаленко).

18.4 При разработке проектной документации применить оборудование и материалы ЭХЗ разрешенные к применению на объектах ПАО «Газпром». Предусмотреть применение защитных покрытий от атмосферной коррозии, систем покрытий и лакокрасочных материалов для противокоррозионной защиты металлоконструкций, технологических сооружений и оборудования, разрешенных к применению на объектах ПАО «Газпром». Цветовые решения для защиты от атмосферной коррозии технологических и производственных объектов должны соответствовать цветам корпоративного стиля ПАО «Газпром».

19. Автоматизация

19.1 Проектную документацию в части автоматизации выполнить в соответствии с ГОСТ 34 серии (ГОСТ 34.601, ГОСТ 34.201, ГОСТ 34.602, РД 50-34.698 и т.д.) и СТО

Газпром 2-1.12-434-2010 с соблюдением стадийности разработки систем автоматизации (детализация требований и разработка концептуальных решений в проектной документации, согласование типов применяемых средств и систем автоматизации на их основе, разработка и согласование технических заданий (ТЗ) на создание/расширение систем автоматизации в соответствии с ГОСТ 34.602, последующая разработка рабочей документации), а также полноты и комплектности документации.

19.2 Провести анализ действующих и создаваемых в рамках других проектов в районе строительства средств и систем автоматизации с целью оптимального использования ресурса программно-технических средств и каналов передачи данных.

19.3 Предусмотреть создание единого комплекса систем автоматизации, реализующего функции комплексного управления и защиты всей цепочки проектируемых объектов.

19.4 Реализовать интеграцию создаваемых (расширяемых, реконструируемых) систем автоматизации со смежными и вышестоящими системами автоматизации, включая систему оперативно-диспетчерского управления (СОДУ) и информационно-управляющую систему производственных процессов (ИУС ПП) из состава ИУС П для унификации нормативно-справочной информации (НСИ) и обеспечения информационного взаимодействия автоматизируемых бизнес-процессов. При необходимости предусмотреть расширение соответствующих систем.

19.5 В проектных решениях по

автоматизации учесть этапность ввода объектов строительства.

19.6 Все проектно-создаваемые и комплектно-поставляемые в рамках проекта средства и системы автоматизации, в том числе программно-технические средства (ПТС), контрольно-измерительные приборы (КИП), блоки управления исполнительными механизмами (БУ ИМ) - должны быть российского производства.

19.7 Согласовать с Заказчиком, эксплуатирующей организацией и структурным подразделением Администрации ПАО «Газпром», ответственным за формирование и реализацию единой технической политики ПАО «Газпром» в области комплексной автоматизации производственно-технологических процессов:

- типы применяемых ПТС, КИП, БУ ИМ, по комплектно-поставляемым и проектно-создаваемым системам автоматизации;
- структурные схемы комплекса технических средств (КТС);
- ТЗ на проектно-создаваемые системы автоматизации;
- технические части документации о закупке (ТЧДЗ) технологического оборудования в части требований к средствам и системам автоматизации;
- технические требования (ТТ), ТЗ, технические условия (ТУ), опросные листы (ОЛ) на изготовление технологического оборудования, поставляемого комплектно со средствами и системами автоматизации (ПТС, КИП, БУ ИМ);
- спецификации оборудования и программного обеспечения на средства и

системы автоматизации.

19.8 Для согласования типов ПТС необходимо представить в структурное подразделение Администрации ПАО «Газпром», ответственное за формирование и реализацию единой технической политики ПАО «Газпром» в области комплексной автоматизации производственно-технологических процессов, согласованные с Заказчиком и эксплуатирующей организацией обоснования, включая организационные решения по оперативному и диспетчерскому управлению объектом, перечень существующих систем автоматизации с указанием типов ПТС и сроков ввода в эксплуатацию, перечень функциональных задач существующих и создаваемых систем автоматизации, учитывающие состав объектов автоматизации и распределение систем на комплектно-поставляемые и проектно-создаваемые - в объеме, достаточном для выбора ПТС.

19.9 Все разрабатываемые технические задания (частные технические задания), технические требования на создание информационных систем, автоматизированных систем управления, систем автоматического управления должны содержать раздел «Информационная безопасность», в котором должны быть заданы требования к обеспечению информационной безопасности. Указанные документы необходимо согласовать со Службой корпоративной защиты ПАО «Газпром».

20. Метрологическое обеспечение и организация измерений

20.1 В составе проектной документации разработать раздел (подраздел) «Метрологическое обеспечение и

углеводородных сред

организация измерений углеводородных сред». В разделе представить материалы, относящиеся к области метрологического обеспечения измерений количества и показателей качества природного газа на проектируемом объекте.

20.2 При разработке раздела руководствоваться требованиями СТО Газпром 2-1.15-205-2008 «Метрологическое обеспечение при проектировании объектов газовой промышленности».

21. Требования по режиму безопасности и гигиене труда

21.1 В составе проектной документации разработать раздел «Организация и условия труда работников. Управление производством и предприятием».

21.2 При разработке раздела руководствоваться требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», СТО Газпром 2-1.12-434-2010 «Инструкция о составе, порядке разработки, согласования и утверждения проектно-сметной документации на строительство зданий и сооружений ОАО «Газпром».

21.3 Расчет нормативной численности работников проектируемого объекта выполнить в соответствии с типовыми организационными структурами и нормативами численности дочерних обществ и организаций ПАО «Газпром» (отдельных подразделений дочерних обществ и организаций ПАО «Газпром»), нормативами численности рабочих и служащих. Форму расчета выполнить в соответствии с Приложениями 1 и 2 «Порядка проведения экспертизы предпроектной и проектной

документации по реконструкции, техническому перевооружению и новому строительству объектов ОАО «Газпром» в части обеспечения персоналом» (от 24.12.2013 № 07/15-5610/03/11-3864).

21.4 Разработать раздел «Организация и условия труда работников. Управление производством и предприятием» в соответствии с требованиями «Порядка разработки и проведения экспертизы предпроектной и проектной документации по реконструкции, техническому перевооружению, капитальному ремонту и новому строительству объектов ПАО «Газпром» в части обеспечения персоналом (утвержден приказом ПАО «Газпром» от 07.12.2017 № 821).

21.5 Разработать в соответствии с Федеральным законом Российской Федерации от 30.03.1999 № 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения», Федеральным законом Российской Федерации от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», требованиями СП 2.2.1.1312-03 «Гигиенические требования к проектированию вновь строящихся и реконструируемых промышленных предприятий» и другими действующими законодательными актами и нормативными документами Российской Федерации, стандартами ПАО «Газпром», содержащими требования охраны труда и промышленной безопасности на объектах газовой промышленности.

21.6 Предусмотреть разработку перечня опасных производственных объектов с указанием класса опасности объекта в соответствии с критериями, указанными

Федеральным законом от 21.07.1997 № 116 «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», потребностью в разработке декларации промышленной безопасности и указанием необходимости строительства ограждений опасных производственных объектов в соответствии с «Правилами безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденными приказом Федеральной службы по экологическому и атомному надзору от 12.03.2013 № 101.

22. Выделение этапов

Не требуется.

23. Требования по ассимиляции производства

23.1 Максимально использовать существующие здания, инженерные сети и коммуникации действующего объекта.

23.2 Необходимость строительства новых зданий, сооружений, конструкций, сетей и инженерных коммуникаций обосновать в проекте технико-экономическими расчетами с учетом требований нормативных документов.

24. Требования к разработке перечня мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера

24.1 Необходимость разработки раздела «Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» определить в соответствии с требованиями статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации, пункта 32 Положения о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2008 г. № 87.

В случае разработки раздела: Проектную документацию выполнить в соответствии с требованиями Федерального закона

от 12 февраля 1998 г. № 28-ФЗ «О гражданской обороне», Федерального закона от 21 декабря 1994 г. № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» и других нормативных документов в области гражданской обороны, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера (национальные стандарты, своды правил, приказы, распоряжения и стандарты ПАО «Газпром»). Указанный раздел разработать в соответствии с требованиями ГОСТ Р 55201-2012 «Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Порядок разработки перечня мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера при проектировании объектов капитального строительства».

24.2 В установленном порядке осуществить сбор исходных данных для разработки мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера

25. Требования по пожарной безопасности

25.1. Разработать раздел «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности», в соответствии с требованиями «Положения о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 и СТО Газпром 2-1.12-434-2010 «Инструкцией о составе, порядке разработки, согласования и утверждения проектно-сметной документации на строительство зданий и сооружений ОАО «Газпром».

25.2 Проектные решения по обеспечению пожарной безопасности принять в соответствии с требованиями, установленными Федеральным законом Российской Федерации от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности», Федеральным законом от 21.12.1994 № 69-ФЗ «О пожарной безопасности», Федеральным законом от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» и другими нормативными документами Российской Федерации по пожарной безопасности и нормативными документами, разработанными в их развитие.

26. Требования к системам безопасности и защите объектов

26.1 При разработке проектных решений по оснащению инженерно-техническими средствами охраны объектов руководствоваться требованиями Федерального закона от 21 июля 2011 г. № 256-ФЗ, СТО Газпром 4.1-3-006-2018, приказов ОАО «Газпром» от 26.12.2001 № 99, от 22.03.2013 № 98 и от 22.10.2014 № 492.

26.2 Разработать раздел «Решения по обеспечению информационной безопасности» с учетом требований законодательства Российской Федерации, нормативных документов федеральных органов исполнительной власти, уполномоченных в области обеспечения безопасности и технической защиты информации, локальных нормативных актов ПАО «Газпром» и требований комплекса стандартов СТО Газпром 4.2.x «Корпоративная система нормативно-методических документов в области комплексных систем безопасности объектов ОАО «Газпром». На стадии рабочей документации разработать

эксплуатационную документацию и документацию для проведения испытаний по системам информационной безопасности, размер затрат на разработку документации определить в соответствии с «Порядком формирования стоимости проектно-исследовательских работ для строительства и реконструкции объектов ПАО «Газпром», утвержденным 28.12.2017 заместителем Председателя Правления ПАО «Газпром» В.А. Маркеловым.

26.3 В решениях по системам безопасности использовать оборудование и программное обеспечение отечественного происхождения. В исключительных случаях при отсутствии отечественных аналогов с необходимыми функциональными, техническими и эксплуатационными характеристиками может быть рассмотрен вопрос о применении оборудования и программного обеспечения импортного производства на основании заключения о невозможности его замены.

26.4 В пояснительной записке к сметной документации и в сводном сметном расчете на строительство указать отдельными строками затраты, включая лимитированные, на оснащение объектов инженерно-техническими средствами охраны и системами обеспечения информационной безопасности.

27. Мероприятия по обеспечению промышленной безопасности.

27.1 Разработать декларацию промышленной безопасности в соответствии с требованиями и в случаях, установленных статьей 14 Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов». В случаях, когда декларация промышленной безопасности не разрабатывается разработать раздел «Промышленная безопасность» в соответствии с требованиями Федерального

закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов».

27.2 Разработать обоснование безопасности опасного производственного объекта в случаях, предусмотренных статьей 3 Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» в соответствии с требованиями Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Общие требования к обоснованию безопасности опасного производственного объекта», утвержденных приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15.07.2013 № 306 и Руководством по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса» утвержденных приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 30.09.2015 № 387.

27.3 Разработать, в зависимости от функционального назначения проектируемых объектов, технологические регламенты:

- на эксплуатацию магистральных трубопроводов в соответствии с требованиями раздела IV Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности для опасных производственных объектов магистральных трубопроводов», утвержденных приказом Ростехнадзора от 06.11.2013 № 520;

- на производство продукции химических, нефтехимических и нефтегазоперерабатывающих производств, на

которых получаются, используются, перерабатываются, образуются, хранятся, транспортируются, уничтожаются опасные вещества, указанные в пункте 1 приложения 1 к Федеральному закону от 21 июля 1997 г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», в том числе способные образовывать паро-, газо- и пылевоздушные взрывопожароопасные смеси, кроме конденсированных взрывчатых веществ, включая ОПО хранения нефти, нефтепродуктов, сжиженных горючих газов, легковоспламеняющихся и горючих жидкостей в соответствии с разделом III Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденных приказом Ростехнадзора от 11.03.2013 № 96 и Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Требования к технологическим регламентам химико-технологических производств», утвержденных приказом Ростехнадзора от 31.12.2014 № 631.

27.4 Разработать технологический регламент на проведение пуско-наладочных работ в случаях, предусмотренных пунктом 22 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101 для объектов добычи, сбора и подготовки нефти, газа и газового конденсата.

28. Генпроектировщик

Определяется на конкурентной основе.

29. Заказчик	ООО «Газпром трансгаз Волгоград».
30. Субподрядные проектные организации	<p>30.1 Способ определения субподрядных организаций согласовывается с ПАО «Газпром» по каждому субподрядному договору в порядке, установленном внутренними документами ПАО «Газпром».</p> <p>30.2 Привлечение субподрядных организаций при разработке проектной и рабочей документации по устройству опорно-свайных и укрепительных конструкций осуществлять в установленном порядке (резолюция Председателя Правления ПАО «Газпром» А.Б. Миллера от 14.12.2016 № 01-4705).</p> <p>30.3 Привлечение субподрядных организаций для разработки разделов проектной и рабочей документации по системам безопасности осуществлять в установленном порядке (резолюция Председателя Правления ОАО «Газпром» А.Б. Миллера от 24.01.2013 № 01-135 и письмо Службы корпоративной защиты ОАО «Газпром» от 09.04.2014 № СКЗ-2356).</p>
31. Источник финансирования	Собственные средства ООО «Газпром трансгаз Волгоград».
32. Срок выполнения работы	В соответствии с календарным планом.
33. Состав демонстрационных материалов	Не требуется.
34. Срок действия задания	Срок действия утверждённого задания на проектирование – 3 (три) года. В случае не предоставления Заказчиком проектной документации на экспертизу ПАО «Газпром» в течение 3 (трёх) лет с момента утверждения

задания на проектирование – срок действия задания на проектирование должен быть продлён или задание на проектирование должно быть переутверждено в установленном порядке. При отсутствии необходимости корректировки задания на проектирование срок его действия продлевается на период, согласованный с профильным структурным подразделением ПАО «Газпром». Необходимость корректировки задания на проектирование или продление срока действия утверждённого задания определяется профильным структурным подразделением ПАО «Газпром» и структурным подразделением ПАО «Газпром», ответственным за организацию и выполнение проектных работ.

35. Порядок сдачи работы

35.1 Генпроектировщику представить Заказчику материалы проектной и рабочей документации с приложением заключения о применении в проектной и рабочей документации утвержденных альбомов УПР либо о невозможности / нецелесообразности их применения (далее – Заключение) в 4-х экземплярах на бумажных носителях и 4-х экземплярах на электронных носителях.

35.2 Заказчику обеспечить представление проектной документации и Заключения на экспертизу в ПАО «Газпром» в соответствии с требованиями СТО Газпром 2-2.1-031-2005 с изменениями № 1, № 2 и № 3.

35.3 Проектная документация должна быть представлена на экспертизу в ПАО «Газпром» с приложением положительного заключения на проектную документацию Заказчика и Эксплуатирующей организации в соответствии с п.7.4 СТО Газпром 2-1.12-

434-2010.

35.4 Генеральному проектировщику обеспечить сопровождение проектной документации до ее утверждения.

35.5 Генеральному проектировщику выпустить отчет по результатам работ по сбору исходных данных (этап 2) «Инструкцией по организации и проведению сбора исходных данных для строительства и реконструкции объектов ПАО «Газпром», утвержденной распоряжением ПАО «Газпром» от 22.05.2018 № 95. Отчет представить в 4-х экземплярах на бумажных носителях и 4-х экземплярах на электронных носителях.

35.6 Генеральному проектировщику выпустить отчеты по результатам выполнения инженерных изысканий, разработанные в соответствии с требованиями СП 47.13330.2012 «СНиП 11-02-96 Инженерные изыскания для строительства. Основные положения», СП 47.13330.2016 «СНиП 11-02-96 Инженерные изыскания для строительства. Основные положения». Отчеты представить в 4-х экземплярах на бумажных носителях и 4-х экземплярах на электронных носителях.

36. Требования к материалам на электронных носителях

36.1 Электронную версию проектной документации сформировать и представить на экспертизу в ПАО «Газпром» в соответствии с требованиями Р Газпром 2-2.1-1141-2018 «Методические рекомендации по работе с электронными версиями проектной документации в ПАО «Газпром».

36.2 Электронную версию проектной документации для представления на государственную экспертизу выполнить в соответствии с требованиями письма

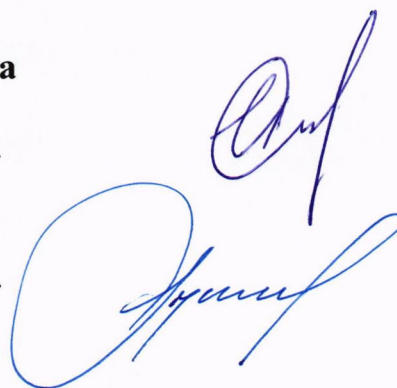
Министрa России от 07.12.2016 № 08-8/114
«Об утверждении требований к формату
электронных документов, представляемых
для проведения государственной экспертизы
проектной документации и (или) результатов
инженерных изысканий» (по требованию);

Приложение:

1. Технические требования к заданию на проектирование по объекту:
«Топливозаправочный пункт Сохрановского ЛПУМГ» (Приложение № 1) на
29 л.
2. Ситуационная схема (Приложение № 2) на 1 л.
3. Ориентировочный календарный план-график реализации ПИР на 1 л.

**Заместитель генерального директора
по общим вопросам
ООО «Газпром трансгаз Волгоград»**

**Главный механик-начальник ОГМ
ООО «Газпром трансгаз Волгоград»**



И.Ю. Санин

А.С. Куимов