

УТВЕРЖДАЮ
директор Центрального филиала
ООО «Газпром газомоторное
топливо»


/С.Ф. Тигля/

Техническое задание
технического перевооружения узлов учета газа на собственные нужды на
АГНКС Центрального филиала ООО «Газпром газомоторное топливо»

1. Общие положения.

Заказчик: ООО «Газпром газомоторное топливо».

Подрядчик: определяется на конкурсной основе.

Наименование работ: Техническое перевооружение УУГ на собственные нужды на АГНКС Центрального филиала ООО «Газпром газомоторное топливо».

Место проведения работ:

1. АГНКС-1 г. Тверь
2. АГНКС-1 г. Смоленск
3. АГНКС-1 г. Воронеж
4. АГНКС-2 г. Воронеж
5. АГНКС-1 г. Курск
6. АГНКС-2 г. Курск
7. АГНКС-4 г. Курск
8. АГНКС-1 г. Россошь
9. АГНКС-1 г. Белгород
10. АГНКС-2 г. Белгород
11. АГНКС-1 г. Старый Оскол
12. АГНКС-1 г. Брянск
13. АГНКС-2 г. Брянск
14. АГНКС-1 г. Орел
15. АГНКС-2 г. Орел (два счетчика)
16. АГНКС-1 г. Владимир
17. АГНКС-1 г. Иваново
18. АГНКС-1 г. Рязань

Сроки выполнения работ: 30.09.2024.

Порядок сдачи и приемки результатов работ: в соответствии с условиями Договора.

1. Характеристика объекта.

Объекты представляет собой топочные для отопления производственно-технологических корпусов Автомобильных газонаполнительных компрессорных станций (далее - АГНКС), осуществляющих заправку транспортных средств сжатым (компримированным) природным газом, с установленными в них счетчиками газа на собственные нужды.

2. Требования к исполнителю.

- Наличие квалифицированных специалистов.
- Наличие допусков СРО на выполняемые работы.
- Наличие сертификатов на оборудование и материалы.
- Опыт работы по направлению деятельности – не менее 5 лет.

- Наличие квалифицированных специалистов.
- Наличие сертификатов на оборудование и материалы.
- Гарантийный срок на выполненные работы, поставленное оборудование и материалы – не менее 12 месяцев с момента подписания актов выполненных работ.
- Опыт работы с организациями группы компаний «Газпром» - желателен.

3. Состав работ.

3.1. В соответствии с настоящим Техническим заданием (далее – ТЗ) Подрядчик обязуется выполнить следующие работы:

1 этап:

- обследование АГНКС с выездом на место;
- разработка документации на техническое перевооружение, включающую в себя сметную документацию, в соответствии с техническими условиями от поставщика газа и заданием на проектирование;
- согласование проектной документации с Заказчиком, ресурсоснабжающей и газораспределительной организацией;

2 этап:

- демонтаж существующих счетчиков газа на собственные нужды, поставка и монтаж новых счетчиков;
- изменение места подключения счетчиков газа на собственные нужды до основного счетчика газа АГНКС (при необходимости, определяется проектной документацией);

3 этап:

- получение актов соответствия узлов учета газа на собственные нужды требованиям ГОСТ Р 8.995 – 2020 (или другой методики выполнения измерений по требованию ресурсоснабжающей организации).
- согласование установленного УУГ с ресурсоснабжающей и газораспределительной (при необходимости) организацией и сдача его в эксплуатацию Заказчику.

3.2. Подрядчик вправе получить от заказчика дополнительную информацию по техническому заданию после проведения обследования.

4. Состав разрабатываемой документации

4.1	Проектную и рабочую документацию выполнить в соответствии	Техническим заданием на проектирование
4.2	Принятые технические решения должны соответствовать требованиям	Федерального закона от 21.07.1997 г. № 116-ФЗ (ред. от 31.12.2014) «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»; Федеральных норм и правил в области

		<p>промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением», утвержденные Приказом Ростехнадзора от 25.03.2014 № 116; ПУЭ;</p> <p>Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок», утв. Приказом Минтрудсоцзащиты России от 24.07.2013 №328н;</p> <p>Проектные решения должны приниматься на основе применения современных сертифицированных строительных материалов, конструкций и оборудования.</p> <p>Выбор материалов и оборудования производить с учетом высокой эффективности, минимальных сроков, максимального качества и наименьших финансовых затрат, согласно цен на текущий момент.</p>
4.3	Требования к заземлению	<p>Систему защитного заземления выполнить в соответствии с требованиями и рекомендациями стандартов ГОСТ 50571 (часть 5), ПУЭ гл.1.7. Устройство защитного заземления выполнить согласно требованиям инструкции по монтажу защитного заземления, зануления электроустановок систем автоматизации РМ 4-200-82 и требованиями заводов изготовителей.</p>
4.4	Требование к оборудованию и материалам	<p>Применяемое оборудование и материалы для устройства узла учета газа должны соответствовать современным требованиям ГОСТ, ТУ, СНИП, другим действующим нормативным документам.</p> <p>Средства измерения и автоматики должны быть сертифицированы на территории РФ, иметь требуемые виды климатического исполнения и взрывозащиты, свидетельства (сертификаты) об утверждении типа средства измерения.</p>
4.5	Дополнительные требования к проектируемому оборудованию	<p>Вновь устанавливаемый УУГ на собственные нужды должен соответствовать требованиям и нормам законодательства, и техническим условиям. Устанавливаемое оборудование должно обеспечить приведение расхода газа к стандартным условиям и оснащено системой дистанционной передачи данных по GSM каналам</p> <p>Тип и марку устанавливаемого оборудования согласовать с Заказчиком.</p> <p>Учесть в документации на техническое</p>

		<p>переворужение:</p> <ul style="list-style-type: none"> — проведение пусконаладочных работ; — прокладку необходимых кабелей и установку оборудования, оконечных устройств (розетки, коробки, клеммники и т.д.); — вывод результатов измерений (сведения о ежесуточном расходе, архивы нештатных ситуаций) на ПК автоматизированного места оператора (при возможности).
4.6	Требования к эксплуатации и надежности	<p>Оборудование должно обеспечить круглосуточный круглогодичный режим работы.</p> <p>Все элементы кабельной сети должны иметь маркировку в соответствии с кабельным журналом.</p>
4.7	Требования по ассимиляции	<p>Технические решения должны приниматься с учетом расположения существующих объектов и технологического оборудования</p>
4.8	Согласование технических решений при проектировании	<p>Все технические решения, применяемые при проектировании, согласовываются с Заказчиком письменно.</p> <p>Все изменения и дополнения к настоящему заданию оформляются в письменном виде по согласованию с Заказчиком.</p>
4.9	Согласование	<p>Проектная продукция подлежит согласованию с заказчиком, а также с ресурсоснабжающей и газораспределительной организациями до передачи документации на экспертизу промышленной безопасности.</p>
4.10	Экспертиза промышленной безопасности разработанной документации	<p>Экспертиза промышленной безопасности и регистрация положительного заключения в органах Ростехнадзора обеспечивается Подрядчиком за его счет, с привлечением представителей эксплуатирующей организации (при необходимости).</p>
4.11	Сметная документация	<p>Сметную документацию выполнить в ФЕР (редакция 2014 г.) для РФ в пересчете на область нахождения объекта проектирования. Сметная документация в электронном виде должна быть представлена в формате программного комплекса «Гранд-Смета» (*.xml), а также в обязательном порядке в табличном формате MS Excel (*.xls, *.xlsx).</p>

5. Узел учета газа на собственные нужды. Общие требования.

5.1. Существующие счетчики газа на собственные нужды подлежат демонтажу, так как не соответствуют производительности котлов, требованиям нормативно-технической документации.

5.2. Вновь устанавливаемые счетчики газа (узлы измерения расхода газа) на собственные нужды АГНКС – в соответствии с требованиями ПАО «Газпром» и ООО «Газпром межрегионгаз».

6. Объем поставки, строительного-монтажных и пуско-наладочных работ.

6.1. Объем работ по поставке, монтажу и пуско-наладке определяется проектно-сметной документацией и согласовывается с заказчиком до начала выполнения работ.

6.2. Работы выполняются в соответствии с требованиями:

— Приказ Минстроя РФ от 24.12.2019 №861/пр (ред. от 28.03.2022) «СП 48.13330.2019. Свод правил. Организация строительства. СНиП 12-01-2004» (утв. Приказом Минрегиона РФ от 27.12.2010 № 781)

— СП 77.13330.2016 «Системы автоматизации. Актуализированная редакция СНиП 3.05.07-85»;

— СП 76.13330.2016 «СНиП 3.05.06-85 Электротехнические устройства»;

— СНиП 12-03-2001 «Безопасность труда в строительстве. Часть 1. Общие требования» (приняты и введены в действие Постановлением Госстроя РФ от 23.07.2001 № 80);

— СНиП 3.05.05-84 «Технологическое оборудование и технологические трубопроводы»;

— ГОСТ 10434-82 «Соединения контактные электрические. Классификация. Общие технические требования» (утв. Постановлением Госстандарта СССР от 03.02.1982 № 450) (ред. от 01.05.1990);

— ГОСТ 12.1.030-81 «Система стандартов безопасности труда. Электробезопасность. Защитное заземление. Зануление» (утв. Постановлением Госстандарта СССР от 15.05.1981 N 2404) (ред. от 01.03.1987);

— Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности;

— Федерального закона от 21.07.1997 г. № 116-ФЗ (ред. от 31.12.2014) «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» (с изменениями и дополнениями);

— Правил устройства электроустановок (ПУЭ);

— Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением», утвержденные Приказом Ростехнадзора от 25.03.2014 № 116;

— СП 156.13130.2014 «Станции автомобильные заправочные. Требования пожарной безопасности»;

— «Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок», утв. Приказом Минтрудсоцзащиты России от 24.07.2013 №328н и другими нормативными документами.

Работы выполнить силами, средствами, материалами и оборудованием Подрядчика, с привлечением, при обоснованной необходимости, субподрядных организаций. Перечень субподрядных организаций согласовывается с Заказчиком.

Ответственность за сроки и качество выполненных работ несет Подрядчик.

На этапе проведения пуско-наладочных работ Подрядчик обеспечивает проверку всех средств измерения, входящих в УУГ, с предоставлением документов о проверке.

По завершению выполнения строительно-монтажных и пуско-наладочных работ Подрядчик передает Заказчику полностью оформленную исполнительную документацию с оттиском оригинальной печати Подрядчика.

Состав исполнительной документации (в соответствии с требованиями СП 77.13330.2016 от 21.04.2017 Свод правил. Системы автоматизации. Актуализированная редакция СНиП 3.05.07-85):

1. Журналы:
 - Общий журнал работ;
 - Журнал по сварке трубопроводов
 - Журнал входного контроля качества;
2. Акты освидетельствования скрытых работ, испытаний и приемки:
 - Акт передачи рабочей документации для производства работ по монтажу систем автоматизации;
 - Акт готовности объекта к производству работ по монтажу систем автоматизации;
 - Акт передачи технических средств автоматизации в монтаж;
 - Акт освидетельствования скрытых работ прокладку кабелей и кабеленесущих систем и крепление к конструкциям здания;
 - Акт освидетельствования скрытых работ на обезжиривание арматуры, соединений и труб;
 - Акт окончания работ по монтажу систем автоматизации;
 - Акт испытания трубных проводок на прочность и плотность;
 - Акт испытания трубных проводок на герметичность с определением падения давления за время испытания;
 - Акт на обезжиривание труб, арматуры и соединений;
 - Описание технической документации;
 - Свидетельство о монтаже трубных проводок;
 - Заключение по результатам проверки качества сварных швов;
 - Список сварщиков, дефектоскопистов и сборщиков резьбовых соединений;
 - Протокол измерения сопротивления изоляции;
 - Протокол прогрева кабелей на барабанах (при необходимости прогрева);
 - Протокол испытаний давлением локальных разделительных уплотнений или стальных труб для проводок во взрывоопасных зонах классов В-1 и В-1а;
 - Разрешение на монтаж технических средств автоматизации;
 - Акт приемки систем автоматизации в эксплуатацию;
3. Удостоверения и протоколы аттестации сварщиков;

4. Сертификаты и паспорта качества на применяемые материалы и оборудование, санитарно-эпидемиологические заключения, сертификаты пожарной безопасности.

5. Эксплуатационная документация на технические устройства;

6. Комплект рабочих чертежей разработанных проектной организацией, с надписями о соответствии фактически выполненных работ этим чертежам или внесенным в них изменениям, сделанными лицами, ответственными за производство строительно-монтажных работ, согласованными с авторами проекта.

7. Гарантийные обязательства.

7.1. Подрядчик гарантирует качество выполнения Работ в соответствии с нормативными, правовыми актами Российской Федерации, с требованиями, установленными Договором и приложениями к нему, а также гарантирует качество установленного оборудования и используемых материалов. Срок гарантии – не менее 12 месяцев с момента подписания Акта приемки выполненных работ.

7.2. В период действия гарантийных обязательств Подрядчик обязан безвозмездно исправить по требованию Заказчика все выявленные недостатки, а также выполнить все необходимые доработки, если в процессе выполнения работ были допущены отступления от условий Договора, ухудшившие качество работ.

Разработал:

Заместитель начальника отдела КИПиА
и метрологии



А.Ю. Семёнов

Согласовано:

Начальник отдела КИПиА
и метрологии



А.Н. Ерофеев