

УТВЕРЖДАЮ:
Заместитель Главного инженера
по ремонтам
АО «Корпорация Красный октябрь»


" 28 " 08 /Захаров Я.И./
2023г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ
на техническое перевооружение
межцеховых газопроводов и узла учета

№ п/п	Наименование основных данных и требований	Основные данные и требования
1.	Наименование работ	Разработка проекта на техническое перевооружение ОПО "Сеть газопотребления предприятия" А39-05069-0002 III класс в составе: "Газопровод от камеры К-1 до узла учета (ввод №2)" инв. №65300010 (далее Ввод №2), "Узел учета природного газа ввода №2" инв. №65300020 (далее УУГ №2), "Газопровод от узла учета (ввод №2) до задвижки № 73 у ОКЦ" инв. №65300011, выполнение работ в соответствии с проектной документацией, ввод УУГ №2 в эксплуатацию.
2.	Объект выполнения работ (наименование, местонахождения, иные характеристики)	ОПО "Сеть газопотребления предприятия" в составе: "Газопровод от камеры К-1 до узла учета (ввод №2)", "Узел учета природного газа ввода №2", "Газопровод от узла учета (ввод №2) до задвижки № 73 у ОКЦ". АО «Корпорация Красный октябрь», регион: 34, 400007, г. Волгоград, пр. Ленина д.110.
3.	Цель выполнения работ	Техническое перевооружение "Газопровод от камеры К-1 до узла учета (ввод №2)", "Узел учета природного газа ввода №2", "Газопровод от узла учета (ввод №2) до задвижки № 73 у ОКЦ" для использования УУГ №2 в целях коммерческого учета газа и приведение технических устройств в соответствие предъявляемым к ним требованиям промышленной безопасности и коммерческого учета.
4.	Требования к выполнению работ	1. Обеспечить соответствие технических решений принятых в рабочих чертежах требованиям промышленной безопасности, экологическим, санитарно-гигиеническим, противопожарным и другим нормам, действующим на территории РФ, проектные решения должны обеспечивать безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию объектов "Газопровод от камеры К-1 до узла учета (ввод №2)", "Узел учета природного газа ввода №2", "Газопровод от узла учета (ввод №2) до задвижки № 73 у ОКЦ". 2. Принятые решения должны быть своевременно согласованы с ООО "Газпром межрегионгаз Волгоград". 3. Обеспечить соблюдение требований действующих технических регламентов, стандартов (ГОСТ), строительных норм и правил, федеральных норм и правил в области промышленной безопасности при проектировании и выполнении работ. 4. Выполнение работ производить в соответствии с правилами охраны труда, промышленной безопасности и другими нормативными актами, действующими в области промышленной безопасности на ОПО. 5. Соблюдать пропускной и внутриобъектовый режим АО "Корпорация Красный октябрь". 6. Места производства работ должны быть ограждены соответствующими специальными устройствами и

		приспособлениями, которые обеспечат безопасность выполняемых работ. 7. Перемещать монтажные материалы с соблюдением правил безопасности и не создавать препятствий для передвижения работников АО «Корпорация Красный октябрь». 8. Согласовывать с Заказчиком точное место (места) складирования оборудования, не допускать захламления помещений строительным мусором, своевременно организовывать его вывоз. 9. Все скрытые работы в обязательном порядке предъявлять представителю Заказчика с составлением Актов скрытых работ, с представлением материалов фотофиксации (видеосъемки) на месте выполнения скрытых работ.
5.	Требования к результату работ	1. Газопровод УУГ №2 и оборудование измерительного комплекса разместить в блок-модуле. 2. Комплекты проектной, рабочей и сметной документации на объекты "Газопровод от камеры К-1 до узла учета (ввод №2)", "Узел учета природного газа ввода №2", "Газопровод от узла учета (ввод №2) до задвижки № 73 у ОКЦ" в объеме, необходимом для восстановления полной работоспособности УУГ №2 для использования в целях коммерческого учета газа. 3. Комплект проектной документации должен включать требования к наибольшей автоматизации процессов управления и передачи данных, наличию комплекта технической документации на измерительный комплекс, проведению аттестации методики измерений и мероприятия по их обеспечению. 4. Положительное заключение метрологической экспертизы на проект коммерческого учета газа. 5. Положительное заключение экспертизы промышленной безопасности разработанной проектной документации. 6. Обеспечить соответствие условий размещения и эксплуатации технических устройств требованиям рабочей документации, промышленной безопасности, паспортов и инструкций по эксплуатации. 7. Обеспечить соответствие сооружений вспомогательного использования требованиям проектной документации. 8. Положительные результаты испытаний оборудования. 9. Выдача гарантийных обязательств по выполненным работам на срок не менее 12 мес. 10. Устранение подрядчиком за свой счет дефектов, связанных с выполненными работами в гарантийный период. 11. Расчетный срок службы основного оборудования и материалов газопроводов не менее 20 лет. 12. Расчетный срок службы оборудования измерительного комплекса согласно данных завода-изготовителя. 13. Для выполнения работ по обслуживанию газового оборудования узла учета, в процессе эксплуатации, укомплектовать его дополнительными устройствами и приспособлениями: - гидравлический подкатной подъёмник, - гидравлический разжиматель фланцев, - рохля; - пневматический компрессор, производительностью не менее 400 л/мин. 14. Все технические устройства, сооружения вспомогательного использования, применяемые материалы и оборудование должны соответствовать требованиям строительных норм и правил, промышленной безопасности, экологическим, санитарно-гигиеническим, противопожарным

		и другим нормам, действующим на территории РФ и обеспечивать эксплуатацию безопасную для жизни и здоровья людей.
6.	Нормативно-правовые акты, документы в области стандартизации, иные документы, которым должен соответствовать результат работ, процесс выполнения работ	Федеральный закон от 21.07.1997 № 116-ФЗ "О промышленной безопасности опасных производственных объектов". ФНиП в ОПБ "Правила безопасности процессов получения или применения металлов". ФНиП в ОПБ "Правила проведения экспертизы промышленной безопасности". Постановление правительства РФ от 16.02.2008 № 87 "О составе разделов проектной документации и требованиях по их содержанию". СП 62.13330.2011* "Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002". СП 42-101-2003 "Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб". СП 42-102-2004 "Проектирование и строительство газопроводов из металлических труб". Иные действующие на территории Российской Федерации нормативно-правовые акты и нормативно-технические документы прямо не указанные, но содержащие обязательные требования к нормам проектирования, монтажа, ввода в эксплуатацию и эксплуатации.
7.	Объем работ, выполняемых Подрядчиком	1. Сбор и разработка данных необходимых для выполнения проекта. 2. Проведение необходимых согласований с Заказчиком о местах и способах размещения оборудования, перечня и объема выполняемых работ, спецификации оборудования. 3. Проведение в случае необходимости согласований с третьими лицами. 4. Разработка, согласование, утверждение и передача проектной, рабочей и сметной документации по техническому перевооружению технических устройств ОПО "Сеть газопотребления предприятия" АЗ9-05069-0002 III класс в составе: "Газопровод от камеры К-1 до узла учета (ввод №2), "Узел учета природного газа ввода №2", "Газопровод от узла учета (ввод №2) до задвижки № 73 у ОКЦ". Стадийность проектирования – проектная и рабочая документация. 5. Рабочие чертежи должны содержать объем выполняемых работ по разделам газоснабжение наружное, автоматизация, электроснабжение, помещение для установки приборов КИПиА, установка опор, площадок обслуживания и лестниц, другие разделы необходимые для реализации целей по монтажу, вводу в эксплуатацию и эксплуатации объектов проектирования. 6. Проведение метрологической экспертизы проекта коммерческого учета газа и предоставление заключения. 7. Проведение экспертизы промышленной безопасности проектной документации и предоставление заключения. 8. Регистрация в Ростехнадзоре заключения экспертизы промышленной безопасности. 9. Строительно-монтажные работы в соответствии с разработанной документацией. 10. ПНР, проверка реализации методики измерений, ввод в эксплуатацию с получением от газоснабжающей организации акта допуска в промышленную эксплуатацию узла коммерческого учета газа.

		11. Погрузочно-разгрузочные работы, перемещение грузов производятся силами и за счет Подрядчика. 12. Сбор и утилизация отходов строительного производства и мусора. 13. Документальное оформление всех выполняемых работ и процессов.
8.	Основные требования к содержанию, составу и форме документов, предоставляемых вместе с результатом работ (или составляющих результат работ) (наименование, количество экземпляров, форма (бумажная и (или) электронная, формат и т.д.)	Комплекты разработанной документации по техническому перевооружению технических устройств ОПО "Сеть газопотребления предприятия" А39-05069-0002 III класс в составе: "Газопровод от камеры К-1 до узла учета (ввод №2), "Узел учета природного газа ввода №2", "Газопровод от узла учета (ввод №2) до задвижки № 73 у ОКЦ", комплект документации по техническому перевооружению объекта "Узел учета природного газа ввода №2" согласованный с ООО "Газпром межрегионгаз Волгоград". Проектная документация оформляется на бумажном носителе в трех экземплярах (в сброшюрованном виде) и в электронном виде (текстовая часть проекта в программе Microsoft Office и графическая в программе AutoCAD формат DWG, с дублированием в формате pdf со всеми реквизитами) на съемном носителе. Заключение экспертизы промышленной безопасности на бумажном носителе в двух экземплярах и в электронном виде, со всеми реквизитами, в формате pdf. Заключение метрологической экспертизы на бумажном носителе в двух экземплярах и со всеми реквизитами в электронном виде в формате pdf. Исполнительная документация (заверенная подписью и печатью Подрядчика) в соответствии с действующей нормативной документацией. Документы, подтверждающие допуск Подрядчика к выполняемым видам работ. Исполнительная документация должна быть оформлена описью со сквозной нумерацией. Документация предоставляется: - на бумажных носителях в 3-х экз. Сшивается в папку-регистратор с арочным механизмом, покрытие из ПВХ. - в электронном виде или на электронном носителе в формате PDF. Комплект технической документации на измерительный комплекс (ИК): - паспорт ИК; - акт измерений геометрических характеристик измерительного трубопровода; - протокол настройки вычислительного устройства (протокол согласования договорных параметров); - паспорта применяемых СИ и свидетельства о их поверке; - техническое описание и/или инструкции по эксплуатации СИ, входящих в состав ИК. Акт проверки реализации методики измерений. Акт ввода УУГ в эксплуатацию. Другая техническая документация необходимая для правильного проектирования, монтажа, ввода в эксплуатацию и эксплуатации.
9.	Исходные данные, предоставляемые Заказчиком	Диапазоны измерений контролируемых параметров природного газа: Объемный расход природного газа, приведенный к стандартным условиям от 3600 до 45000 м³/ч; Абсолютное давление природного газа от 0,25 до 0,4 МПа; Температура природного газа от минус 5 до 35 °С.

		Схема газопровода Ввод №2. Чертеж Оз-106-19^а Установка измерительной диафрагмы на главном вводе. План. Разрезы. Спецификация.
10.	Требования к Подрядчику	1. Представление референс-листа. 2. Наличие у Подрядчика необходимых специалистов и опыта аналогичных работ (не менее 3-х лет), документов подтверждающих квалификацию персонала. 3. Подрядная организация должна иметь действующее свидетельство СРО. 4. Постоплата за разработку проектно, рабочей и сметной документации в течение 45 дней после передачи комплекта рабочей документации, заключения экспертизы промышленной безопасности и подписания акта выполненных работ. 5. Постоплата за СМР, ПНР и другие виды работ в течение 45 дней после передачи комплекта исполнительной документации и подписания акта выполненных работ.

Начальник ТСЦ

Начальник ЦЛМ

**Согласовано:
Главный энергетик**

Зам. Главного энергетика

П.В. Зубарев

Д.В. Терехов

С.Н. Чумаков

П.А. Серкин