

СОГЛАСОВАНО:

Гл. энергетик

Нужнов Е.К.

" " 2025г.

УТВЕРЖДАЮ:
Директор МУП "НТС"

Верченко Н.С.

" " 2025г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

На разработку проектно-сметной документации по выполнению технического перевооружения опасного производственного объекта (система теплоснабжения МУП «НТС», рег. № А29-07055-0002 от 10.08.2020г.) котельной по адресу: г. Новочеркасск РО, ул. 26 Бакинских Комиссаров, 15 б - в части узла измерения расхода газа и системы телеметрии и получения положительного заключения экспертизы промышленной безопасности проектной документации

1. Объект выполнения услуг и его краткая характеристика:

№ п/п	Наименование объекта	Наименование услуг	Ед. изм.	Количество
1.	МУП «НТС» РО, г. Новочеркасск, ул. 26 Бакинских Комиссаров, 15 б	Услуги по разработке проектно - сметной документации узла измерения расхода газа и системы телеметрии	шт.	1

2. Срок выполнения услуг:

Начало выполнения услуг: в течение 3 календарных дней от даты заключения договора.

Окончание выполнения услуг: в течение 60 календарных дней от даты начала работ.

3. Требования о членстве в СРО:

Выписка из реестра членов саморегулируемой организации в области архитектурно-строительного проектирования (часть 4 статьи 55.17 Градостроительного кодекса Российской Федерации)

4. Условия выполнения работ:

4.1. Проектную документацию разработать и оформить в соответствии с законодательством РФ, действующими нормативно-правовыми актами РФ в области строительства.

4.2. Проектируемый узел измерения расхода газа (далее УИРГ) должен соответствовать требованиям действующей нормативно-технической документации. Комплекс телеметрии должен быть сертифицирован.

4.3. Выбор оборудования и комплектующих согласовать с Заказчиком.

4.4. Места установки оборудования и прокладки кабельных трасс, места подключения комплекса телеметрии к электропитанию (при наличии) и узлу измерения расхода газа должны быть предварительно согласованы Заказчиком. К разрабатываемой документации должны прикладываться акты проведенного предпроектного обследования.

4.5. Система телеметрии должна быть совместима с единым пультом управления ООО «Газпром межрегионгаз», и не требовать дополнительных временных, трудовых и финансовых затрат при интеграции.

4.6. Средства АСУ ТП разработать в соответствии с СТО Газпром Газораспределение 2.12-2016 «Проектирование, строительство и эксплуатация объектов газораспределения и газопотребления. Автоматизированные системы управления технологическим процессом распределения газа. Функциональные и технические требования».

4.7. Использовать средства измерений утвержденного типа, внесенные в государственный реестр.

4.8. В проектно-сметной документации предусмотреть пуско-наладочные работы по АСУ ТП РГ (включая работы по интеграции контролируемого пункта с пультом управления (по организации передачи данных с объекта на пульт управления)).

4.9. Проектные решения должны предусматривать выполнение монтажных работ, не оказывающих влияния на работу газораспределительного пункта.

4.10. Подрядчик не обязан привлекать к исполнению Договора субподрядчиков (соисполнителей) из числа субъектов малого или среднего предпринимательства.

4.11. После выполнения работ Подрядчик должен организовать проведение Экспертизы промышленной безопасности (ЭПБ) разработанной ПД. Экспертиза должна проводиться в соответствии с Приказом Ростехнадзора № 420 от 20.10.2020 "Об утверждении федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила проведения экспертизы промышленной безопасности", а также в соответствии с требованиями нормативно-технической документации по проведению экспертизы промышленной безопасности.

4.12. Проект выполнить в одну стадию, без проработки вариантов. Сметная документация входит в состав проекта отдельным томом. Для определения сметной стоимости применить ресурсно-индексный метод. Сметная документация включает в себя: сводный сметный расчет, локальные сметные расчеты, прайс-листы на оборудование и комплектующие заверенные подписью и печатью уполномоченного представителя поставщика оборудования (один комплект ко всей документации).

4.13. Разработанная проектно-сметная документация должна быть в установленном порядке согласована с Газпром межрегионгаз Ростов-на-Дону.

4.14. Результатом работ является:

1. Проектно-сметная документация - 2 экз. на бумажном носителе, 1 экз. на электронном носителе.

2. Положительное заключение экспертизы промышленной безопасности, подписанное руководителем организации, проводившей экспертизу, и экспертом (экспертами), участвовавшим (участвовавшими) в проведении экспертизы, заверенное печатью экспертной организации (при наличии).

3. Шаблон заявления в редактируемом формате о внесении в реестр Ростехнадзора заключения экспертизы промышленной безопасности, содержащий все необходимые сведения. Заказчик оформляет заявление на своем бланке для передачи подрядчиком в Ростехнадзор. Для каждого объекта передается один комплект распечатанной документации и заключения экспертизы в двух экземплярах. На электронном носителе передаются Заказчику: шаблон заявления о внесении заключения экспертизы промышленной безопасности в реестр Ростехнадзора в редактируемом формате и заключение экспертизы промышленной безопасности, сканированное в электронном формате переносимого документа (PDF). Содержание текстовых документов в электронном формате должно быть идентично бумажному оригиналу, к которому они прилагаются.

В целях обеспечения промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды, пожарной безопасности и предупреждения чрезвычайных ситуаций на объекте МУП "НТС" Подрядчик обязан:

1. Обеспечить ознакомление работников и выполнение работниками Подрядчика, а в случае привлечения Подрядчиком Субподрядчика, также работниками Субподрядчика правил и норм производственной безопасности в соответствии с действующими нормативными документами области производственной безопасности.

2. Допускать к оказанию услуг лиц, требовать от Субподрядчика допускать к оказанию услуг лиц:

- удовлетворяющих соответствующим квалификационным требованиям и не имеющих медицинских противопоказаний при оказании услуг/выполнении работ на территории (производственном объекте) Заказчика;

- прошедших обучение и проверку знаний по охране труда, инструктаж по охране труда;

- прошедших вводный инструктаж по охране труда в структурном подразделении Заказчика, на территории которого оказываются услуги;

- имеющих при себе средства индивидуальной защиты, соответствующие роду оказываемых услуг;

- прошедших обучение и проверку знаний по безопасности для тех категорий работников, которым нормативными правовыми актами установлены дополнительные требования к обучению и контролю знаний по безопасности;

3. Принимать к исполнению предписания и требования по устранению нарушений требований производственной безопасности;

4. При возникновении аварии или инцидента на объектах оказания услуг незамедлительно сообщать об этом Заказчику, в установленном порядке приостанавливать оказание услуг, обеспечивать эвакуацию своих работников из опасной зоны и участвовать в проведении работ по локализации аварии;

5. Незамедлительно сообщать Заказчику о чрезвычайных ситуациях, стихийных бедствиях, авариях и других событиях, которые могут перейти в чрезвычайную ситуацию, угрозах и проявлении террористических актов, несчастных случаях, дорожно-транспортных происшествиях, произошедших в процессе выполнения договорных обязательств, острых профессиональных заболеваний (отравлениях), возникновение которых у работников, оказывавших услуги в рамках настоящего договора, обусловлено воздействием вредных производственных факторов при выполнении ими работ на территории (производственном объекте) Заказчика, а также проводить их расследование и учет в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

5. Требования к качеству и безопасности выполнения работ (наличие сертификатов, требования по гарантийному сроку, требования к используемым Подрядчиком материалам и т.д.):

1. Качество выполнения работ (оказания услуг) должно отвечать требованиям нормативно-правовых актов, регламентирующих вид деятельности, являющейся предметом Запроса предложений;

2. Оформленные проектные материалы должны соответствовать нормам СПДС и ЕСКД. Состав проектной документации должен соответствовать Постановлению Правительства РФ от 16.02.2008 г. № 87. Сметная документация должна быть выполнена с применением ресурсно-индексного метода.

3. Качество выполняемых работ должно обеспечивать безопасность жизни и здоровья населения, охрану окружающей среды и соответствовать требованиям действующих на момент выполнения работ нормативных документов, в том числе ГОСТ, СНиП, СанПиП, ТУ и иным документам, регламентирующим качество работ. Проектная документация должна пройти экспертизу промышленной безопасности (для объектов где установка системы телеметрии осуществляется в взрывоопасной зоне), иметь положительное заключение экспертизы промышленной безопасности, быть согласованной Потребителем газа (в части места установки комплекса телеметрии, прокладки кабельных трасс и точек подключения к электропитанию и заземлению. Гарантийный срок на выполненные работы составляет 24 месяца со дня подписания обеими Сторонами Акта приема-передачи выполненных работ.

6. Перечень работ, подлежащих выполнению:

№ п/п	Наименование объекта	Наименование работ	Ед. изм.	Количество
1.	МУП «НТС» Ростовская обл. , г. Новочеркасск, ул. Бакинских Комиссаров, 15 б	Работы по разработке проектно-сметной документации узла измерения расхода газа и системы телеметрии	шт.	1

7. Запасные части, материалы и оборудование, предоставляемые для производства работ Заказчиком, в качестве давальческих:

№ П/П	Наименование	Ед. изм. .	Количество
1.	Не предоставляются	-	-

В случае возникновения необходимости поставки для работ товарно-материальных ценностей, не учтенных в техническом задании, их поставка осуществляется по дополнительному соглашению Сторон.

8. Перечень нормативной документации:

1. Свод правил по проектированию и строительству СП 42-101-2003 «Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб»;
2. Постановление Правительства РФ от 16.02.2008 г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».
3. СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 2.12-2016 «Проектирование, строительство и эксплуатация объектов газораспределения и газопотребления. Автоматизированные системы управления технологическим процессом распределения газа. Функциональные и технические требования»
4. Национальный стандарт РФ ГОСТ Р 54983-2012 «Системы газораспределительные. Сети газораспределения природного газа. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация».
5. СП 77.13330.2016 Системы автоматизации. Актуализированная редакция СНиП 3.05.07-85
6. Межгосударственный стандарт ГОСТ 34.201-89 «Виды, комплектность и обозначение документов при создании автоматизированных систем».
7. ГОСТ 21.408-2013 «Система проектной документации для строительства. Правила выполнения рабочей документации автоматизации технологических процессов»
8. Правила устройства электроустановок. Издание седьмое.

9. Перечень объектов с исходными данными для проектно-сметной документации:

№ п/п	Наименование объекта	Давление газа, МПа/Мощность ГПО, м3/ч (уточнить при проектировании)	Описание категории	Требования к СТМ
1.	МУП «НТС» Ростовская обл. , г. Новочеркасск, ул. 26 Бакинских Комиссаров, 15 б	0,24 МПа, / 268 н.м3/ч	• Оборудование УИРГ (корректор/вычислитель) расположено вне взрывоопасной зоны • Наличие внешнего электропитания (220В) • СТМ потребителя отсутствует	Не взрывозащищённое исполнение СТМ Питание СТМ от сети электроснабжения 220В

Начальник газовой службы

А.В. Бородулин