



Утверждаю
Генеральный директор АО «БелЗАН»

2024г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ
на выполнение работ по замене ШРП №2 АО «БелЗАН»

Наименование работ		Замена ШРП (газорегуляторный пункт шкафной)
Расположение объекта. Характеристики объекта		Расположение: Республика Башкортостан, Белебеевский район, г. Белебей, ул. Сыртлановой, дом 1 А Газорегуляторный пункт шкафной (с двумя линиями редуцирования). Давление на входе (Рвх) - 3 кг/см ² =0,29МПа; Давление на выходе (Рвых) — 380 мм.вод.ст=0,0037МПа.
1	Требования к выполнению работ	Разработка проектной документации должна осуществляться на основании основных регламентирующих документов по разработке, составу проектной и рабочей документации, а именно: 1.1 Градостроительный кодекс РФ от 29.12.2004 №190-ФЗ (ред. от 27.12.2019) статья 48 «Архитектурно-строительное проектирование», статья 55.5.-1. «Специалисты по организации инженерных изысканий, специалисты по организации архитектурно-строительного проектирования, специалисты по организации строительства»; 1.2 Постановление Правительства РФ от 16 февраля 2008 г. № 87 г. Москва «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»; 1.3 ГОСТ Р 21.101-2013 «Основные требования к проектной и рабочей документации»; 1.4 РД-11-02-2006 «Требования к составу и порядку ведения исполнительной документации при строительстве, реконструкции, капитальном ремонте объектов капитального строительства и требования, предъявляемые к актам освидетельствования работ, конструкций, участков сетей инженерно-технического обеспечения»; 1.5 СП 48.13330.2011 «Организация строительства». 1.6 Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления» (Приказ №531 от 15.12.2020г.). 1.7 Работы должны выполняться организациями, имеющими лицензию на осуществление видов деятельности в области промышленной безопасности опасных производственных объектов, при эксплуатации сети газоснабжения; являться членом СРО в области архитектурно-строительного проектирования и их обязательствах; специалистами, имеющими удостоверение об аттестации по системе газоснабжения и эксплуатации котельных установок. 1.8 Соблюдать требования промышленной, пожарной и электробезопасности при организации работ.
2	Требования к Рабочему проекту	2.1. Проектная рабочая документация должна быть представлена в 2-х экземплярах на бумажном носителе и в 1 экземпляре в электронном виде. 2.2. В составе документации должно быть отражено следующее: 2.2.1. Основание для разработки документации; 2.2.2. Краткая характеристика; 2.2.3. Описание основных технических решений, принятых в проекте; 2.2.4. Подробное описание функционирования; 2.2.5. Расчет параметров; 2.2.6. Схемы и чертежи; 2.2.7 Паспорт узла учета газа ; 2.3. Единицы измерений в проектно-сметной документации должны быть представлены в международной системе единиц. Документация должна быть на русском языке; 2.4. При обнаружении отдельных несоответствий проектной документации техническому заданию, исходно-разрешительной документации, техническим условиям, а также полноты и объема документации, Заказчик передает их Подрядчику в письменном виде. После устранения несоответствий, повторное согласование и утверждение производится в порядке, установленном как для вновь разработанной проектно-сметной документации; 2.5. Прием-передача документации между Заказчиком и Подрядчиком производится по акту приема-передачи с указанием состава и количества экземпляров документации. При внесении изменений и дополнений в порядке согласования документации Подрядчик оформляет и прикладывает к акту лист регистрации

		<p>изменений.</p> <p>2.6. Рабочий проект должен быть разработан (скорректирован) в объеме, необходимом и достаточном для выполнения строительно-монтажных работ. Рабочий проект согласовывается Подрядчиком в ПАО «Газпром газораспределение Уфа».</p>
3	Виды работ	<p>3.1 Разработка проекта, проектом предусмотреть установку узла учета газа непосредственно внутри ШРП, согласование проекта в следующем порядке: ФБУ «ЦСМ РБ», ООО «Газпром Межрегионгаз Уфа», ПАО «Газпром газораспределение Уфа» филиал в г. Уфа.</p> <p>3.2 Выполнить экспертизу промышленной безопасности проекта.</p> <p>3.3 Демонтаж старого ШРП</p> <p>3.4 Строительно-монтажные работы в соответствии с проектом:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Монтаж ШРП - Монтаж УУГ с измерением объема газа в стандартных условиях и возможностью работать по стандарту GSM с передачей данных GPRS/EDGE/3G/4G(LTE). <p>Рекомендуемый тип узла учета газа - Комплекс CMT-СМАРТ, программирование вычислителя (корректора).</p> <p>3.5 Пуско-наладочные работы</p> <p>3.6 Произвести сварочные работы по присоединению нового ШРП к действующему магистральному газопроводу</p> <p>3.7 Визуальный осмотр-проверка проведенных работ на газопроводе</p> <p>3.8 Пневмоиспытания газопровода</p> <p>3.9 Проверка сварных стыков радиографическим и механическим способом</p> <p>3.10 Сдача нового ШРП и узла учета газа в эксплуатацию и предоставлением всей необходимой документации по вводу в эксплуатацию и акты выполненных работ.</p>

4. Требования к гарантийному сроку работ (или) объему предоставления гарантий их качества:

- Гарантии качества распространяются на оборудование, материалы (кроме расходных), проектные, монтажные и пуско-наладочные работы, выполненные Подрядчиком по договору, составляют 12 месяцев со дня подписания акта сдачи-приемки выполненных работ;


- При обнаружении в период гарантийного срока недостатков в выполненных работах, оборудования, материалах Подрядчик обязан устранить (заменить) их за свой счет в сроки, согласованные и установленные Подрядчиком и Заказчиком в Акте о недостатках с перечнем выявленных недостатков/дефектов, необходимых доработок и сроков их устранения. Гарантийный срок в данном случае продлевается на период устранения выявленных недостатков;

- Подрядчик гарантирует своевременное предоставление необходимой и достоверной информации о ходе и результате выполнения работ.

Главный энергетик АО «БелЗАН»

 А.В. Телицын

Инженер ТГВВиНТ АО «БелЗАН»

 Д.Ю. Левицкая

Начальник газового участка

 В.М. Усанов

СОГЛАСОВАНО:

Директор по обеспечению производства –
Главный инженер АО «БелЗАН»

 Л.Н. Ермошкин