



ТЕХНИЧЕСКАЯ СПЕЦИФИКАЦИЯ

по закупке 536050
способом Открытый тендер на понижение

Лот № (33 Р, 1894005) Работы по ремонту локальных (местного значения) трубопроводов

Заказчик: Товарищество с ограниченной ответственностью "КАЗАХТУРКМУНАЙ"

Организатор: Товарищество с ограниченной ответственностью "КАЗАХТУРКМУНАЙ"

1. Краткое описание ТРУ

Наименование	Значение
Номер строки	33 Р
Наименование и краткая характеристика	Работы по ремонту локальных (местного значения) трубопроводов, Работы по ремонту локальных (местного значения) трубопроводов и аналогичных сетей/систем
Дополнительная характеристика	Ремонт нефтепровода ЦППС Елемес - ПСН Опорный
Количество	1.000
Единица измерения	-
Место поставки	КАЗАХСТАН, Мангистауская область, Бейнеуский район, Мангистауская область, Бейнеуский район, ЦДНГ-1
Условия поставки	-
Срок поставки	С даты подписания договора по 12.2021
Условия оплаты	Предоплата - 0%, Промежуточный платеж - 100%, Окончательный платеж - 0%

2. Описание и требуемые функциональные, технические, качественные и эксплуатационные характеристики

1. Наименование, срок и место выполнения работ.

Наименование работы: ремонт нефтепровода ЦППС Елемес – ПСН Опорный.

Цели:

- Замена дефектных участков нефтепровода «Зап. Елемес – ПСН Опорная» обнаруженных по итогам проведенных обследований нефтепровода.
- Замена дефектных участков нефтепровода ПСН Опорная – СПН Опорная АО «КазТрансОйл».

Срок выполнения работы: с момента вступления Договора в силу, в соответствии с Приложением № 4 к договору «План-график работ» по 31.12.2021г.

Место выполнения работ: Республика Казахстан, Мангистауская область, Бейнеуский район, месторождение Западный Елемес и ПСН «Опорная».

2. Описание и объем выполняемых работ.

Данное техническое задание регламентирует основные работы Подрядчика при проведении ремонта участков межпромыслового нефтепровода «Зап. Елемес – ПСН Опорная» ТОО «Казхтуркмунай» в Мангистауской области.

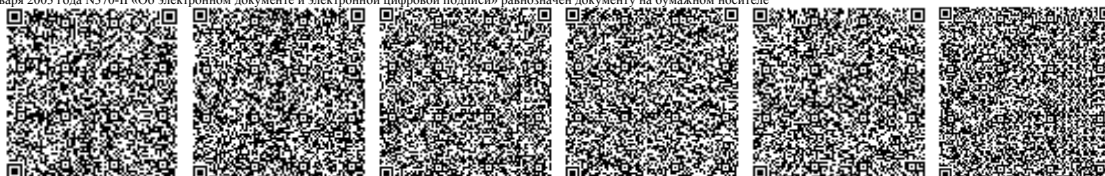
Все строительно-монтажные работы всего оборудования и материалов, необходимых для выполнения предусмотренных в договоре работ будут осуществляться согласно техническому заданию.

2.1. Параметры товарного нефтепровода «Елемес - Опорная»:

- Диаметр трубопровода: 273 мм;
- Протяженность трубопровода: 55 км;
- Номинальная толщина стенки: 8 мм;
- Тип труб: Бесшовная стальная;
- Проектное давление: 63 кгс/см²;
- По трассе нефтепровода, на 20 км и на 40 км, находятся отсекающие задвижки Ду250 Ру63.
- Глубина залегания 1,2м.
- Перекачиваемый продукт: нефть;

2.2. Объем выполняемых работ:

- Замена 20-ти участков нефтепровода с несанкционированными врезками.
- Восстановление обвалования нефтепровода.
- Ремонт нефтепровода от ПСН Опорная до СПН Опорная АО «КазТрансОйл».





2.2.1. Порядок выполнения вышеуказанных работ:

1) выезд на производственные объекты Заказчика, обход трассы нефтепровода, в частности ремонтных участков;
2) составление, согласование и утверждение проекта производства работ (далее – ППР) с календарным графиком выполнения работ с учётом нижеуказанного объёма работ:

- устранение дефектов, обнаруженных по результатам внутритрубного обследования нефтепровода (привести в соответствие опознавательные (согласно приложению №3 к техническому заданию), предупреждающие знаки; восстановить обвалование дефектных участков; восстановление антикоррозионного покрытия на узлах запуска-приёма средств очистки и диагностики).
- Вырезка дефектных участков должна осуществляться безогневым методом с применением труборезных машин.

Перед началом работ по вырезке должен быть оформлен наряд-допуск, должны быть отключены станции катодной защиты нефтепровода на расстоянии не менее 10 км в обе стороны от места производства работ. На месте производства работ должна находиться пожарная автомашина и первичные средства пожаротушения в следующих количествах: огнетушители типа ОП -10 или ОУ-10 - 10 шт., кошма шириной не менее 350 мм и длиной не менее длины окружности ремонтируемого нефтепровода в количестве планируемых резов трубопровода и кошма размерами 2 × 2 м в количестве 2 шт.

Длина вырезаемого участка трубопровода должна быть больше дефектного участка не менее чем на 100 мм с каждой стороны, но не меньше диаметра трубопровода.

Перед началом работ по резке труб необходимо подготовить ремонтный котлован, трубопровод должен быть вскрыт на расстоянии не менее чем на 1,5 м от места реза с каждой стороны, просвет между вырезаемой «катушкой» и дном котлована должен составлять не менее 0,6 м, минимальное расстояние между боковыми образующими вырезаемой «катушки» и стенкой котлована должно быть не менее 1,5 м.

До начала резки труб изоляционное покрытие в местах резки, в зависимости от способа выполнения операции, должно быть удалено по всей окружности трубы на ширину не менее 600 мм для труборезных машин. Поверхность трубопровода в местах резки должна быть очищена от изоляции, остатков клея, праймера и мастики. Перед установкой труборезных машин котлован необходимо зачистить от остатков изоляционных материалов и замазученного грунта.

Перед вырезкой «катушки» на нефтепроводе должна быть установлена шунтирующая перемычка из медного многожильного кабеля, с сечением не менее 16 мм², или из стального прутка, (полосы) сечением не менее 25 мм². Вырезаемая «катушка» также шунтируется с трубопроводом. При вырезке соединительного элемента (тройника) между собой шунтируются все подходящие трубопроводы и вырезаемый элемент. Концы шунтирующих перемычек и заземляющих проводников должны быть оконцованы медными кабельными наконечниками. Крепление перемычек к трубопроводу (хомутам) и заземляющих проводников к трубопроводу (хомутам) и заземлителю должно выполняться болтовым соединением.

Вырезка дефектного участка производится труборезными машинами с приводами во взрывобезопасном исполнении с частотой вращения режущего инструмента не более 60 об/мин, и подачей не более 30 мм/мин.

Вырезка дефектного участка осуществляется одновременно двумя труборезными машинами.

Работа по вырезке «катушек» безогневым методом отрезными машинками запрещается:

- при отсутствии предохранительного кожуха на фрезе;
- без равномерного постоянного охлаждения фрезы;
- без заземления пульта управления, трубореза, передвижной электростанции;
- при наличии людей в рабочем котловане, не занятых в работе по вырезке «катушки»;
- при расстоянии между стенкой котлована и труборезом менее 0,5 м;
- при скорости вращения фрезы более 60 об/мин.

После окончания работ по вырезке дефектного участка трубы или соединительного элемента труборезные машинки демонтируются, ремонтный котлован освобождается от вырезанных «катушек», деталей и зачищается от замазученности.

Зачистку производят механизированным способом с применением откачивающих средств, экскаваторов и вывозкой замазученного грунта.

При невозможности использования механизированного способа зачистка котлована производится вручную.

При зачистке котлована необходимо откачать остатки нефти, со стенок и дна котлована срезать и удалить слой пропитанного нефтью грунта, затем дно котлована засыпать слоем свежего грунта, выровнять его. Замазученный грунт передаётся Подрядчику в собственность безвозмездно и при этом расходы на утилизацию несёт Подрядчик.

Разрешение на эмиссию в окружающую среду получает Подрядчик.

Все работы должны выполняться в соответствии требованиями нормативно-правовых актов Республики Казахстан, а также согласно руководящим документам и стандартам, указанные в разделе 3 настоящего технического задания.

Все сварные швы подвергается дефектоскопии методом неразрушающего контроля (рентгеноскопия).

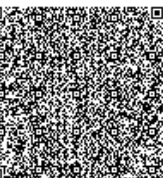
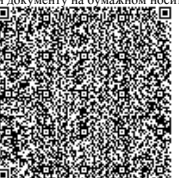
Стыки «труба - труба» – рентгеноскопии, стыки «труба - фланец» – ультразвуком. Все фланцевые соединения на задвижках протягиваются и проходят гидротестирование до монтажа.

Все вышеуказанные ремонтные строительно-монтажные работы выполняет Подрядчик, включая поставку необходимых материалов и оборудования. Все виды работ относительно загрузки, транспортировки до места монтажа и разгрузки оборудования и материалов, включая монтаж, выполняются за счет сил и средств Подрядчика.

2.2.2. Замена дефектных участков нефтепровода:

Выполнить ремонт дефектных участков согласно приложению №5 к техническому заданию

- дефект №1 находится на расстоянии 2522,691 м от месторождения 3.Елемес, глубина залегания 1,2 м., Замена дефектного участка длиной 2 м.;
- дефект №2 находится на расстоянии 2961,513 м от месторождения 3.Елемес, глубина залегания 1,2 м., Замена дефектного участка длиной 2 м.;





- дефект №3 находится на расстоянии 3052,790 м от месторождения 3.Елемес, глубина залегания 1,2 м., Замена дефектного участка длиной 2 м.;
 - дефекты №4-5 находится на расстоянии 3228,138-3230,020 м от месторождения 3.Елемес, глубина залегания 1,2 м., Замена дефектного участка длиной 4 м.;
 - дефект №6 находится на расстоянии 3528,097 м от месторождения 3.Елемес, глубина залегания 1,2 м., Замена дефектного участка длиной 2 м.;
 - дефекты №7-11 находится на расстоянии 3980,018-3985,609 м от месторождения 3.Елемес, глубина залегания 1,2 м., Замена дефектного участка длиной 10 м.;
 - дефект №12 находится на расстоянии 4136,624 м от месторождения 3.Елемес, глубина залегания 1,2 м., Замена дефектного участка длиной 2 м.;
 - дефект №13 находится на расстоянии 4458,788 м от месторождения 3.Елемес, глубина залегания 1,2 м., Замена дефектного участка длиной 2 м.;
 - дефекты №14-16 находится на расстоянии 5418,247-5419,259 м от месторождения 3.Елемес, глубина залегания 1,2 м., Замена дефектного участка длиной 3 м.;
 - дефект №17 находится на расстоянии 8796,299 м от месторождения 3.Елемес, глубина залегания 1,2 м., Замена дефектного участка длиной 2 м.;
 - дефект №18 находится на расстоянии 10252,178 м от месторождения 3.Елемес, глубина залегания 1,2 м., Замена дефектного участка длиной 2 м.;
 - дефект №19 находится на расстоянии 14177,123 м от месторождения 3.Елемес, глубина залегания 1,2 м., Замена дефектного участка длиной 2 м.;
 - дефект №20 находится на расстоянии 18242,337 м от месторождения 3.Елемес, глубина залегания 1,2 м., Замена дефектного участка длиной 2 м.;
 - дефект №21 находится на расстоянии 31101,977 м от месторождения 3.Елемес, глубина залегания 1,2 м., Замена дефектного участка длиной 2 м.;
 - дефект №22 находится на расстоянии 36139,436 м от месторождения 3.Елемес, глубина залегания 1,2 м., Замена дефектного участка длиной 2 м.;
 - дефект №23 находится на расстоянии 39718,171 м от месторождения 3.Елемес, глубина залегания 1,2 м., Замена дефектного участка длиной 2 м.;
 - дефект №24 находится на расстоянии 40853,814 м от месторождения 3.Елемес, глубина залегания 1,2 м., Замена дефектного участка длиной 2 м.;
 - дефект №25 находится на расстоянии 45577,936 м от месторождения 3.Елемес, глубина залегания 1,2 м., Замена дефектного участка длиной 2 м.;
- Профиль нефтепровода указан в приложении №2 к техническому заданию.

2.2.3. Для замены дефектных участков Подрядчику необходимо провести нижеследующие работы:

- 1) вскрытие дефектного участка нефтепровода;
- 2) подготовка ремонтного котлована с защитной плёнкой от просачивания в почву нефти, разлитой при безогневой резке и демонтаже данного участка;
- 3) опорожнение ремонтируемого участка нефтепровода. Способ опорожнения должен быть согласован с Заказчиком до начала проведения работ, в рамках ППР. Максимальный объем опорожненной нефти из одного ремонтируемого участка составит порядка - 741 м³. Для чего Подрядчик перед началом работ должен обеспечить место производства работ необходимым количеством автоцистерн и ёмкостями для хранения и дальнейшей транспортировки нефти на ЦППС «Елемес». Самое дальнее расстояние транспортировки - врезка на 46 км;
- 4) демонтаж дефектного участка нефтепровода;
- 5) монтаж трубы взамен демонтированного. Все сварные швы подвергаются дефектоскопии методом рентгенографии;
- 6) восстановление защитной изоляции;
- 7) обратная засыпка траншеи и восстановление обвалования.

Работы, указанные в подпунктах 3), 4), 5) являются основными газоопасными работами.

Ввиду исключения простоя технологического процесса перекачки нефти вышеуказанные работы должны быть выполнены:

- пп. 1) и пп. 2) пункта 2.2.3. – в течение 12 часов;
- пп. 3), пп. 4) и пп. 5) пункта 2.2.3. – в течение 36 часов с учетом работы в ночное время (время начала основных газоопасных работ указывается в наряд-допуске на производство газоопасных работы);
- пп. 6) и пп. 7) пункта 2.2.3. – в течение 12 часов после получения у Заказчика разрешения на производство работ.

Трубы 273х8мм (ГОСТ 8732-78) в объеме 50 метров поставляется Подрядчиком. Перевозка труб на ремонтируемый участок и обратная перевозка демонтированного участка нефтепровода на склад ЦППС 3.Елемес осуществляется Подрядчиком.

2.2.4. Восстановление обвалования нефтепровода.

- 1) восстановление грунтового обвалования путём поднятия около трубопроводного грунта по всей протяжённости нефтепровода;
- 2) формирование профиля обвалования по всей протяжённости нефтепровода (55 км);

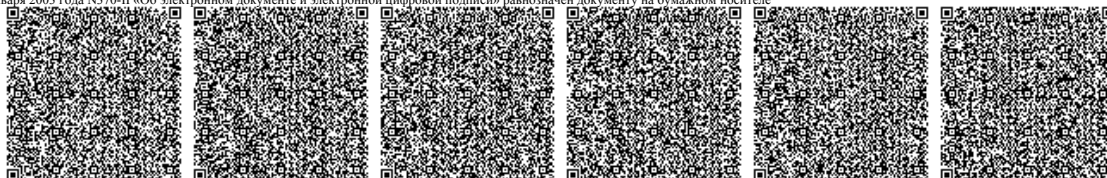
Параметры профиля обвалования:

форма профиля - трапециевидная.

- высота обвалования не менее 600 мм от верха земли.

- Крутизна откоса 1:1,25.

- 3) установка знаков на каждый пикет согласно приложению №3 к техническому заданию. Количество знаков 55 единиц.





2.2.5 Ремонт нефтепровода от ПСН Опорная до СПН Опорная АО «КазТрансОйл»

- Диаметр трубопровода: 219 мм;
- Протяжённость трубопровода: 0,529 км;
- Номинальная толщина стенки: 8 мм;
- Тип труб: бесшовная стальная с заводской изоляцией по ГОСТ 9.602-2005;
- Проектное давление: 63 кгс/см²;
- Глубина залегания 1,2м.
- Перекачиваемый продукт: нефть;
- Участок подлежащий замене: 500 метров от забора СПН Опорная АО «КазТрансОйл».
- установка знаков на каждый пикет согласно приложению №3 к техническому заданию. Количество знаков 3 единиц.

2.2.5.1. Для замены дефектных участков Подрядчику необходимо провести нижеследующие работы:

- 1) вскрытие дефектного участка нефтепровода;
- 2) подготовка ремонтного котлована с защитной плёнкой от просачивания в почву нефти, разлитой при безогневой резке и демонтаже данного участка;
- 3) опорожнение ремонтируемого участка нефтепровода. Способ опорожнения должен быть согласован с Заказчиком до начала проведения работ, в рамках ППР. Максимальный объем опорожненной нефти из одного ремонтируемого участка составит порядка - 17 м³. Для чего Подрядчик перед началом работ должен обеспечить место производства работ необходимым количеством автоцистерн и ёмкостями для хранения и дальнейшей транспортировки нефти на ПСН «Опорная». Расстояние транспортировки – 0,5 км;
- 4) демонтаж дефектного участка нефтепровода;
- 5) монтаж трубы взамен демонтированного. Все сварные швы подвергаются дефектоскопии методом рентгенографии;
- 6) приобретение и монтаж электроизолирующей вставки – 2 един.
- 7) восстановление защитной изоляции по всей трассе нефтепровода;
- 8) обратная засыпка траншеи и восстановление обвалования.

Работы, указанные в подпунктах 3), 4), 5), 6) являются основными газоопасными работами.

Ввиду исключения простоя технологического процесса перекачки нефти вышеуказанные работы должны быть выполнены:

- пп. 1) и пп. 2) пункта 2.2.4.1. – в течение 12 часов;
- пп. 3), пп. 4) и пп. 5) пункта 2.2.4.1. – в течение 36 часов с учётом работы в ночное время (время начала основных газоопасных работ указывается в наряд-допуске на производство газоопасных работы);
- пп. 6) и пп. 7) пункта 2.2.4.1. – в течение 12 часов после получения у Заказчика разрешения на производство работ.

Заменяемый участок пересекает трубопровод АО «Эмбаунайгаз». Монтажные работы в районе пересечения выполнить согласно технического условия АО «Эмбаунайгаз».

При замене участка трубопровода использовать трубы диаметром 219х8мм с заводской изоляцией по ГОСТ 9.602-2005. Сварные стыки изолировать плёнкой ПВХЛ не менее 3-х слоя.

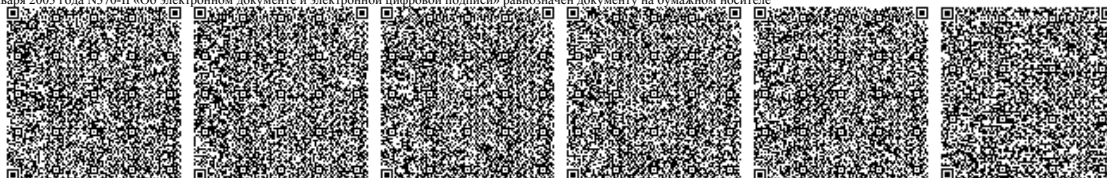
Трубы 219х8мм в заводской изоляцией по ГОСТ 9.602-2005 в объёме 500 метров поставляется Подрядчиком. Перевозка труб на ремонтируемый участок и обратная перевозка демонтированного участка нефтепровода на склад ЦППС Зап. Елемес осуществляется Подрядчиком.

Электроизоляционная вставка поставляется Подрядчиком и обладает следующими техническими характеристиками:

- Максимальное рабочее давление, которое может выдержать муфта до 6,3 Мпа;
- Температура транспортировки жидкости или газа от -60 до +60;
- Электрическое сопротивление не меньше 5 МОм;
- Диаметр вставки 219 мм

2. Процедура, выполняемая Подрядчиком до начала работ:

- 1) ПОДРЯДЧИК должен до начала производства Работ подготовить своими силами Календарный график производства Работ в виде диаграммы Ганта и согласовать его с ЗАКАЗЧИКОМ, в том числе согласовать: формат, структуру, содержание, детализацию и т.п. В Календарный график производства Работ необходимо внести задействованные на проекте ресурсы ПОДРЯДЧИКА (трудовые и технические), и сроки поставки материалов и оборудования, особенно находящихся на критическом пути.
- 2) ПОДРЯДЧИК должен в процессе выполнения Работ отслеживать сроки и прогресс выполнения Работ, сроки поставки материалов и оборудования, путём внесения обновлённых данных в утверждённый Календарный график производства Работ. Обновлённый файл передавать Заказчику с периодичностью согласованной с Заказчиком и по первому запросу ЗАКАЗЧИКА.
- 3) Сроки и длительность задач, виды работ, находящиеся в Календарном графике производства Работ на критическом пути могут быть изменены только при наличии обоснования и по согласованию с Заказчиком.
- 4) Разработка проекта производства работ (ППР) и согласование заместителем генерального директора по производству ЗАКАЗЧИКА.
- 5) Назначить ответственное лицо из представителя Подрядчика (т.е. Заявителя), который будет действовать на основании Доверенности выданной Заказчиком на сдачу уведомления в государственно-архитектурный надзор о начале производства строительно-монтажных работ, а так же получения талона и листа инспектирования с гос.органа.
- 6) Подрядчик, в соответствии с п.5.7. СН РК 1.03-00-2011 «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений», обязан совместно с ЗАКАЗЧИКОМ выполнить входной контроль с оформлением Акта (приложение № 13 к договору), переданной ему для исполнения рабочей документации, передаёт застройщику (заказчику) перечень выявленных в ней недостатков, проверяет их устранение. Срок выполнения входного контроля не более 14 календарных дней с момента подписания акта приёма передачи документации.





- 7) Приёмка площадки строительства согласно приложению №1 к техническому заданию с подписанием акта приёмки-передачи площадки в течении 10 календарных дней после подписания договора.
- 8) Проведение входного контроля подрядчиком на предмет готовности к производству работ, соответствующее предмету закупки. Форма завершения – акт входного контроля и получения разрешения на производство работ (приложения №4 к техническому заданию).
- 9) Оформить в цеху наряд-допуск на проведение огневых сварочно-монтажных работ на каждый объект монтажа;
- 10) ПОДРЯДЧИК заключает договора на вывоз твёрдых и жидких бытовых отходов, строительного мусора.
- 11) На объекте строительства необходимо выделить места для размещения аптечек с медикаментами, носилок, фиксирующих шин, и других средств для оказания первой помощи пострадавшим.
- 12) ПОДРЯДЧИК обеспечивает электроснабжение объектов строительства собственными источниками электроэнергии.
- 13) Работники и специалисты ПОДРЯДЧИКА, участвующие в выполнении работ, должны пройти проверку знаний (аттестацию) в области промышленной безопасности, пожарно-технического минимума и охраны труда в соответствии со статьёй 79 Закона Республики Казахстан «О гражданской защите».
- 14) Мобилизация персонала и техники на объекте проведения работ и оформления акта о начале производства работ;
- 15) ЗАКАЗЧИК имеет возможность подключения к электрическим сетям на месторождении строительного городка ПОДРЯДЧИКА в объёмах не более 15 кВт/час.
- 16) Персонал, участвующий в выполнении работ, должен пройти инструктаж по охране труда с записью в Журнале регистрации инструктажей персонала на рабочем месте.

3. Обязанности Подрядчика в процессе строительных работ

- 1) Выполнить и документировать освидетельствование скрытых работ, промежуточную приемку ответственных конструкций в порядке и составе, установленным настоящими техническими условиями;
- 2) Обеспечение безопасности труда на строительной площадке в соответствии с требованиями СНиП РК 1.03-05-2011 и СП РК 1.03-106-2012;
- 3) Обеспечение безопасности производимых работ для окружающей среды, территорий и населения в соответствии с действующим законодательством и нормативно-правовыми актами;
- 4) Обеспечение охраны стройплощадки и объекта от несанкционированного проникновения людей и животных, до приёмки объекта ЗАКАЗЧИКУ;
- 5) Обеспечить геодезическое сопровождение проекта: выполнение геодезической основы строительства, вынос проекта в натуру, геодезическое сопровождение выполняемых работ;
- 6) Обеспечить контроль качества выполняемых работ в соответствии с пунктом 5.14 раздела 5. «Подготовка к строительству. Требования к строительной организации» СН РК 1.03-00-2011 «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений»;
- 7) ПОДРЯДЧИК должен получить разрешения на эмиссии в окружающую среду на период дорожно-ремонтных работ, ПОДРЯДЧИК обязан выполнять условия, указанные в полученном разрешении на эмиссии в окружающую среду, оплачивать налоги за эмиссии, ПОДРЯДЧИК несёт ответственность за их несоблюдение в соответствии с законами РК, ПОДРЯДЧИК должен осуществлять производственный экологический контроль.
- 8) Исполнительная документация в 2-х экземплярах каждая в отдельных папках бумажной версии, а также на электронных носителях должна составляться ПОДРЯДЧИКОМ и передаваться по реестру ЗАКАЗЧИКУ. Исполнительная документация должна содержать схемы и чертежи выполненных работ (исполнительные схемы). Исполнительная документация передается ЗАКАЗЧИКУ актом до подписания акта завершения работ.

4. Процедуры, выполняемые Подрядчиком после завершения работ.

- 1) Составление и передача Заказчику комплекта исполнительной документации.
- 2) Подрядчик письменно уведомляет Заказчика о проведении окончательной приёмки работ не менее чем за 10 (десять) календарных дней до планируемой даты проведения приёмки работ. Подрядчик извещает Заказчика о готовности объекта к сдаче и передаёт Заказчику весь комплект исполнительной технической документации, необходимой для подготовки процедуры приёмки объекта строительства в эксплуатацию и предоставляет Заказчику декларацию о соответствии. Подрядчик подготавливает и передаёт Заказчику весь комплект исполнительной технической документации оформленной непосредственно по окончании соответствующих работ. Устанавливается следующее количество экземпляров оформляемой документации: исполнительная производственная документация составляется из расчёта один экземпляр оригинала и один экземпляр в электронном формате PDF передаётся Заказчику и один экземпляр оригинала остаётся у подрядной организации, подписавшей форму. Экземпляр исполнительно-производственной и исполнительной документации хранится у Подрядчика на период действия гарантийных обязательств. Сведения о соответствии выполненных в натуре работ рабочим чертежам, а также о внесённых в них изменениях (с указанием кем и когда согласованы) приводятся в одном экземпляре комплекта рабочих чертежей и удостоверяются подписями лиц, ответственных за производство и приёмку работ, ведение документации.
- 3) Подрядчик участвует в комиссии приёмки работ.
- 4) Подрядчик после завершения работ производит демонтаж вахтового посёлка, уборку территории объекта, своего вахтового посёлка и прилегающей территории, а также вывозит образовавшиеся в период проведения работ строительный мусор и все свои материалы. Производит техническую рекультивацию нарушенных земель.
- 5) Исполнительная документация составляется согласно СН РК 1.03-00-2011, исполнительная документация каждая в отдельных папках в твёрдом переплёте в двух экземплярах в бумажной версии с составлением реестра (ВСН 012-88, форма 1.2.), а также на электронных носителях Подрядчика, передаётся по накладной Заказчику.
- 6) Подрядчик несёт ответственность за ущерб, нанесённый за пределами территории объекта, и производит все необходимые





ремонтные работы.

7) Пояснение к исполнительной документации (далее ИД):

- книга по строительству состоит из нескольких папок или из одной папки, исходя из количества документов, входящих в состав книги. ИД в папках должна быть упакована по формату А4, вложена в прозрачные файлы формата А4 (чертежи формата А3, А2, А1, А0), сброшюрована в белые папки формата А4 (с четырьмя кольцами) толщиной 55мм., максимальный объем папки не должен превышать 350 листов, приведенных к формату А4 без учёта перечней
- все листы папки ИД должны иметь сквозную нумерацию, начиная с первого документа папки. Номера страниц должны быть проставлены карандашом в правом верхнем углу. При этом титульный лист не нумеруется. Страницы реестра сквозной нумерацией не нумеруются, однако должны иметь свою нумерацию страниц в случае многостраничного перечня.
- каждая книга по строительству должна быть оформлена обложкой и корешком. Обложку не нумеруют и не включают в общее количество листов, входящих в папку. Обложка и корешок оформляются в соответствии с приложением 6 к техническому заданию Договора. Обложка и корешок должны быть оформлены на русском языке.

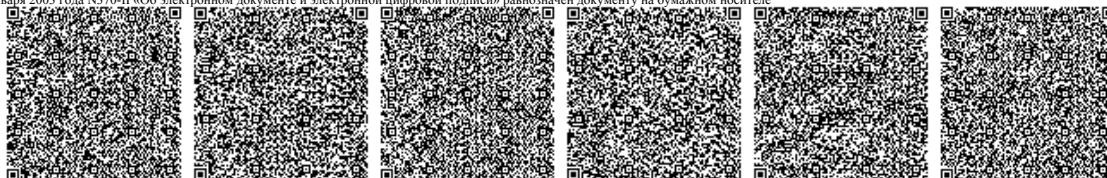
5. Иные условия.

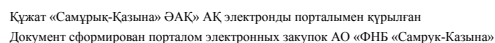
1) Поставку материалов производить в строгом соответствии технического задания. Не допускается замена материалов на аналоги (включая марку, производителя, количество, и др.) без разрешения Заказчика. Не допускается использование бывших в употреблении материалов.

Подрядчик обязан согласовать с Заказчиком любые отклонения (дополнения) от рабочего проекта, принципиальных схем, чертежей, технического задания

3. Технические стандарты

Зарегистрирован в РК	Обозначение	Номер документа	Категория	Наименование	Область применения	Разработчик	Страницы	МКС	Статус	Приказ	Дата введения	Дата по
Да	СТ РК 1949-2010	343439	Национальный стандарт	Коррозия металлов и сплавов. Обширные принципы испытаний на коррозию	Настоящий стандарт распространяется на металлы, сплавы, защитные покрытия, средства протекторной защиты, изделия, детали, металлические полуфабрикаты и другую аналогичную продукцию (далее - продукция) и устанавливает общие принципы испытаний на коррозию. Общие требования к методам испытаний на коррозию под напряжением регламентируются ИСО 7539-1. Требования, установленные настоящим стандартом, применяются к другим стандартам и испытаниям металлов и сплавов на коррозию.	Нет	50	Коррозия металлов	Действует	Приказом Председателя Комитета по техническому регулированию и метрологии Минис	01.07.2011	



[illegible]

4. Нормативно-технические документы

№ п/п	Наименование
1	• СП РК 3.05-103-2014. Технологическое оборудование и технологические трубопроводы.
2	• СП РК 2.01-101-2013 Защита строительных конструкций от коррозии.
3	• «Правила обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности», утверждённые приказом Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 30 декабря 2014 года № 355

Приложение

3.1. Приложение №3 к ТЗ - Профиль нефтепровода ЗЕ-ПЧН.PDF

3.2. Приложение №4 к ТЗ - Оповестительные знаки.pdf

Приложение к технической спецификации.docx

ТЫМБАЕВ НУРЛАН КУАНЫШЕВИЧ

29.01.2021

