

Приложение №1
УТВЕРЖДЕНО
Протокол Технической комиссии ПТО-24/2022
от 16.08.2022 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на оказание услуг по дефектоскопии (неразрушающий контроль) бурильных труб, элементов БК, БУ и прочих объектов исследований, проводимая на буровых площадках при строительстве и ремонте скважин Куюмбинского, Терско-Камовского, Юрубчено-Тохомского, Лодочного, Восточно-Сузунского лицензионных участков

Красноярск 2022 г.

Содержание

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ	3
2. ВИДЫ И ОБЪЕМ УСЛУГ	3
3. ТРЕБОВАНИЯ К ОКАЗАНИЮ УСЛУГ	4
4. ТРЕБОВАНИЯ К ИСПОЛНИТЕЛЮ	5
5. ТРЕБОВАНИЯ К ТЕХНИЧЕСКОЙ ОСНАЩЕННОСТИ	6
6. ТРЕБОВАНИЯ К РЕЗУЛЬТАТУ ОКАЗАНИЯ УСЛУГ	6
7 ТРЕБОВАНИЯ К СРОКАМ ОКАЗАНИЯ УСЛУГ, СОСТАВЛЕНИЮ ПРОТОКОЛА ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ДЕФЕКТОСКОПИИ	7
8. ПРИЛОЖЕНИЯ.....	7

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Наименование услуг:

Оказание услуг включает в себя комплекс работ по проведению инспекции бурильных труб, элементов бурильной колонны, буровой установки и прочих объектов исследований (далее – БТ, элементов БК, БУ) методами неразрушающего контроля на объектах ООО «БНГРЭ» (далее - Заказчик), расположенных в Эвенкийском и Туруханском районах Красноярского края¹.

1.1.1. Красноярский край Эвенкийский район:

- буровая площадка № 275 Куюмбинского ЛУ;
- буровая площадка № 75 Юрубчено-Тохомского ЛУ;
- буровая площадка № 41 Юрубчено-Тохомского ЛУ;
- буровая площадка № 548 Терско-Камовского ЛУ;
- буровая площадка куста № 51 Куюмбинского ЛУ;
- буровая площадка куста № 104 Куюмбинского ЛУ;
- буровая площадка куста № 25 Куюмбинского ЛУ;
- буровая площадка куста № 21 Куюмбинского ЛУ;
- буровая площадка куста № 34 Куюмбинского ЛУ;
- буровая площадка куста № 116 Куюмбинского ЛУ;
- буровая площадка куста № 106 Куюмбинского ЛУ;
- буровая площадка куста № 125 Куюмбинского ЛУ;
- буровая площадка куста № 2 Куюмбинского ЛУ;
- буровая площадка куста № 114 Куюмбинского ЛУ;
- буровая площадка куста № 52 Куюмбинского ЛУ;
- буровая площадка куста № 2Г Куюмбинского ЛУ;
- буровая площадка куста № 53 Куюмбинского ЛУ;
- буровая площадка куста № 14 Куюмбинского ЛУ;
- буровая площадка куста № 73 Терско-Камовского ЛУ;
- буровая площадка куста № 184 Терско-Камовского ЛУ;
- цех КРС;
- база МЗК;
- база БПО БНГРЭ

1.1.2. Красноярский край Туруханский район:

- буровая площадка №16 Лодочного ЛУ;
- Буровая площадка №4 Восточно-Сузунского ЛУ.

В отношении цеха КРС и базы МЗК конкретные места нахождения объектов исследования указывает Заказчик при направлении Исполнителю заявки по оказанию услуг в отношении имущества данных бригад.

1.3. Исполнитель не имеет права игнорировать выполнение пунктов настоящего Технического задания

1.4. Ориентировочный срок оказания услуг: январь 2023г – декабрь 2023г.

2. ВИДЫ И ОБЪЕМ УСЛУГ

2.1. Виды и наименование услуг:

¹ точное местоположение объекта оказания услуг будет указано после проведения тендерных процедур
Техническое задание на оказание услуг по дефектоскопии (неразрушающий контроль) бурильных труб, элементов БК, БУ и прочих объектов исследований, проводимая на буровых площадках при строительстве и ремонте скважин Куюмбинского, Терско-Камовского, Юрубчено-Тохомского, Лодочного, Восточно-Сузунского лицензионных участков

2.1.1. Услуга по инспекции БТ, элементов БК, БУ и прочих объектов исследований включает в себя инспекцию по категории №4 ТТК «Требования к спецификации, эксплуатации и инспекции бурильного инструмента» № П2-10 ТТР-0001 (с изменениями/дополнениями), ГОСТ 33006.2-2014 (уровень осмотра: обязательный), ГОСТ 7360-2015 «Переводники для бурильных колонн», ГОСТ Р 55724-2013 «Контроль неразрушающий. Соединения сварные. Методы ультразвуковые», ГОСТ Р 56512-2015 «Контроль неразрушающий. Магнитопорошковый метод. Типовые технологические процессы», РД 03-606-03 «Инструкция по визуальному и измерительному контролю», РД 41-01-25-89 «Инструкция. Неразрушающий контроль бурового инструмента и оборудования при эксплуатации. Организация и порядок проведения», РД 39-136-95 «Инструкция по эксплуатации насосно-компрессорных труб», 1198-00.006 МУ «Методика проведения неразрушающего контроля талевых блоков», 1198-00.007 МУ «Методика проведения неразрушающего контроля крюкоблоков и крюков грузоподъемных механизмов», 0898-00.003 МУ «Методика проведения неразрушающего ультразвукового контроля деталей установки блока манифольда», 0898-00.002 МУ «Методика проведения неразрушающего контроля деталей буровой лебедки». ГОСТ 31844-2012 (ISO 13535:2000) «Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование буровое и эксплуатационное. Оборудование подъемное. Общие технические требования», РД 39-12-1150-84 «Технология неразрушающего контроля вертлюгов» и пр. в том числе включая МУ Исполнителя

2.1.2. Оказание услуг по инспекции БТ, элементов БК, БУ и прочих объектов осуществляется по заявкам, по мере необходимости. Услуги по инспекции БТ и элементов БК проводятся в условиях буровой площадки на мостках, либо, в случае невозможности, во время подъема колонны бурильных труб.

2.1.3. Подготовительные работы, такие как зачистка резьбы (муфтовый и ниппельный концы, торцевая поверхность), высаженной части бурильной трубы (резьбовой конец трубы и участок трубы от конца сбег резьбы длиной 500 мм), зоны работы клиньев (протяженность 1500 мм, по всей окружности), сварного шва и зоны термического влияния сварки (протяженность 150 мм, по всей окружности), снятие/накручивание предохранительных колпаков бурильных труб и элементов БК и др. Исполнитель выполняет своими силами. Все посторонние материалы, грязь, смазка, коррозия должны быть удалены. Материалы, необходимые для работ (ветошь, краска и кисти для летнего периода (апрель-сентябрь)) предоставляются Заказчиком. Краска, кисти и щетки для зимнего периода (январь – март, октябрь – декабрь) предоставляются Исполнителем.

2.1.4. Исполнитель при обнаружении дефекта в процессе проведения инспекции бурильных труб помечает краской в соответствии с ТТК № П2-10 ТТР-0001.

2.1.5. Услуги в обязательном порядке включает в себя (но не ограничиваясь):

- Визуальный осмотр;
- Измерительный контроль размеров;
- Состояние внутреннего покрытия;
- Ультразвуковое измерение толщины стенок;
- Ультразвуковая дефектоскопия;
- Магнитопорошковая дефектоскопия;
- Замер длины;

2.1.6. По результатам проведенного неразрушающего контроля Исполнитель предоставляет акт дефектоскопии. На основании актов дефектоскопии Исполнитель подготавливает протоколы дефектоскопии. Требования к протоколу дефектоскопии указаны в п.6

2.1.7. Заполнение паспортов установленного образца, с отметкой о проведенной работе и подписью ответственных лиц и печатью Исполнителя.

3. ТРЕБОВАНИЯ К ОКАЗАНИЮ УСЛУГ

3.1. Заказчик не позднее, чем за 3 дня до заезда на объект направляет в электронном виде Исполнителю заявку на оказание услуг по неразрушающему контролю, которая должна содержать в себе следующую информацию:

- местонахождение и дату проведения контроля;
- перечень бурового оборудования и инструмента, подлежащего контролю с указанием количества;

3.2. Перед проведением НК Заказчик обеспечивает подготовку оборудования с целью обеспечения безопасности и доступности к контролируемым объектам контроля.

3.3. Доставка персонала и оборудования Исполнителя от пункта сбора (г. Красноярск) до объекта оказания услуг и обратно осуществляется силами и за счет Заказчика. Перевозка людей и оборудования Исполнителя с пунктов сбора в г. Красноярск (аэропорт) до мест оказания услуг и обратно производится Заказчиком с помощью авиатранспорта и/или автомобильного транспорта.

Подъезд (доставка персонала и оборудования Исполнителя) до пункта сбора (г. Красноярск) (аэропорт) производится силами и за счет Исполнителя.

Исполнитель в период сложной эпидемиологической обстановки в РФ, связанной с пандемией и/или распространением новой коронавирусной инфекции, в период реализации органами власти, Генеральным Заказчиком ограничительных и иных мероприятий, предпримет все меры для исполнения таких мероприятий, в том числе рекомендованных к исполнению Заказчиком/Генеральным Заказчиком. Расходы по исполнению таких мер Исполнитель принимает на себя.

3.4. Организация проживания и питания персонала Исполнителя на месте оказания услуг организует Заказчик:

- Питание персонала Исполнителя оплачивается Исполнителем самостоятельно;
- Проживание обеспечивает Заказчик в вагон-домах, расположенных на объекте оказания услуг.

3.5. При изменении объемов контроля (добавление/удаление каких-либо объектов в/из заявку(и)), непосредственно после начала проведения контроля (на буровой) Исполнителю необходимо согласовать данную информацию в обязательном порядке с начальником ПТО / заместителем начальника ПТО.

4. ТРЕБОВАНИЯ К ИСПОЛНИТЕЛЮ

4.1. Исполнитель для оказания услуг должен иметь (включая, но не ограничиваясь):

- Весь персонал Исполнителя, привлеченный для оказания услуг, должен быть обучен всем процессам и видам работ, иметь соответствующую квалификацию, обладать опытом, навыками и умением выполнения работ в соответствии с отраслевой практикой, иметь все необходимые удостоверения и сертификаты и быть пригодным по состоянию здоровья к выполнению работ (квалификационное удостоверение специалиста неразрушающего контроля не ниже II уровня а также действующие удостоверения по ОТ и ТБ, пожарно-технического минимума);
- Исполнитель гарантирует направление и обеспечение одновременно на объектах оказания услуг не менее 2-х специалистов;
- Наличие у Исполнителя предусмотренных действующим законодательством сертификатов и лицензий, необходимые для оказания услуг;
- Контрольно-измерительные приборы и материалы, необходимые для проведения данных работ (включая резьбовые калибры);
- Оборудование и приборы для проведения проверки качества выполненных работ (дефектоскопия оборудования и прочее);
- Весь персонал Исполнителя должен быть обеспечен СИЗ.

4.2. Исполнитель обязан соблюдать ГОСТы, ТУ и инструкции по эксплуатации оборудования, а также обязан:

- Обеспечить наличие дополнительных комплектов контрольных калибров;
- Установить график поверки рабочих калибров контрольными;
- Установить график поверки контрольных калибров 1 раз в год.

4.3. Персонал Исполнителя должен быть обучен и знать:

- Общие требования ПБ, установленные ФЗ и иными нормативными правовыми актами РФ.
- Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности

4.4. Исполнитель должен предоставлять гарантию на оказанные услуги по проведению инспекции БТ и элементов БК на сроки, установленные нормативными документами и ГОСТами.

4.5. Причины обнаруженных в течение гарантийного срока недостатков выполненных услуг расследуются представителями сторон с составлением акта расследования (до первичной сборки бурильных труб и элементов КНБК).

5. ТРЕБОВАНИЯ К ТЕХНИЧЕСКОЙ ОСНАЩЕННОСТИ

В целях качественного оказания услуг Исполнитель должен обеспечить наличие следующих контрольных приборов и оборудования (не ограничиваясь):

- Металлическая линейка;
- Профильный калибр;
- Прибор для измерения наружного диаметра;
- Калибр шага резьбы;
- Измеритель глубины коррозии;
- Ультразвуковой толщиномер;
- Калибр тела;
- Прибор для измерения освещенности (люксметр);
- Прибор для измерения наружного и внутреннего диаметра;
- Ультразвуковой дефектоскоп эхо-импульсного типа с цифровым дисплеем;
- Прибор электромагнитного излучения;
- Агенты на водной основе/нефтяной основе для МПД;
- Катушка постоянного и переменного тока;
- Фонарик.

6. ТРЕБОВАНИЯ К РЕЗУЛЬТАТУ ОКАЗАНИЯ УСЛУГ

Результат оказания услуг дефектоскопии оформляется в виде Протокола.

Протокол должен содержать:

- наименование объекта оказания услуг;
- вводную часть, включающую основание для проведения дефектоскопии, сведения об экспертной организации, сведения об экспертах и наличии лицензии на право проведения дефектоскопии;
- список объектов исследования проверявшегося методами дефектоскопии (в том числе толщинометрии и проверки состояния резьб для бурильного инструмента и элементов БК);
- данные о Заказчике;
- цель дефектоскопии;
- марка и номер оборудования используемого Исполнителем (с приложением результатов поверок и испытаний);

- результаты проведенной дефектоскопии;
- Описание выявленных дефектов с предоставлением подтверждающего фотоматериала;
- Рекомендации по выявленным дефектам; ремонт/списание;
- описание методик, ссылка на нормативные документы, на основании которых проводился неразрушающий контроль.

Протокол по результатам дефектоскопии подписывается ответственным Исполнителем экспертной организации, заверяется печатью экспертной организации и передается Заказчику.

7 ТРЕБОВАНИЯ К СРОКАМ ОКАЗАНИЯ УСЛУГ, СОСТАВЛЕНИЮ ПРОТОКОЛА ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ДЕФЕКТОСКОПИИ

Протокол по результатам проведенной дефектоскопии предоставляются в производственно-технологический отдел Заказчика не позднее 5 дней после окончания оказания услуг на объекте.

Протокол предоставляется Исполнителем на русском языке в количестве двух экземпляров (один экземпляр на буровой, второй -передается в ПТО Заказчика) на бумажном носителе и одного экземпляра в электронной форме в соответствии с требованиями Заказчика.

Протокол и все материалы по дефектоскопии должны быть выполнены с использованием программных продуктов «Word», «Excel», графический материал – с использованием «AutoCAD».

8. ПРИЛОЖЕНИЯ

№ п/п	Наименование приложения	Примечания
1	2	3
1	Перечень и объем объектов исследований	