

Приложение 1

УТВЕРЖДАЮ:
Председатель
технической комиссии
ОАО «СН-МНГ»

В.В. Воронин
«___» _____ 2014г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ № 2015-35

По типу сделки 806

Экспертно-техническое диагностирование нефтепромыслового оборудования, зданий и сооружений

Основные понятия и определения:

Экспертно-техническое диагностирование (далее по тексту – ЭТД) – оценка соответствия объекта экспертизы предъявляемым к нему требованиям промышленной безопасности, результатом которой является заключение.

Заключение экспертизы промышленной безопасности (далее по тексту – Заключение ЭПБ) – документ, содержащий обоснованные выводы о соответствии объекта экспертизы требованиям промышленной безопасности.

Отчет о техническом диагностировании (далее по тексту – Отчет ТД) – документ, содержащий оценку технического состояния объекта с указанием места и определения причин отказа (неисправности), прогнозирование технического состояния.

| № п/п | Раздел | Содержание |
|-------|---|--|
| 1. | Заказчик | Открытое акционерное общество «Славнефть-Мегионнефтегаз» |
| 2. | Вид работ / услуг | Экспертно-техническое диагностирование нефтепромыслового оборудования, зданий и сооружений. |
| 3. | Основание для выполнения работ/оказания услуг | <ul style="list-style-type: none">Федеральный закон от 21 июля 1997 года № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;Порядок продления срока безопасной эксплуатации технических устройств, оборудования и сооружений на опасных производственных объектах, утвержденного Приказом №195 от 30.06.2009 г., зарегистрированного в Минюсте РФ 28 сентября 2009 г. №14894;Правила проведения экспертизы промышленной безопасности, утвержденных Постановлением от 06.11.1998 г. №64, зарегистрированных в Минюсте РФ 8 декабря 1998 |

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ № 2015-35

По типу сделки 806 Экспертно-техническое диагностирование нефтепромыслового оборудования, зданий и сооружений

| | | |
|----|---|---|
| | | <p>г.№1656;</p> <ul style="list-style-type: none"> • Методические указания «Комплексное обследование крановых путей грузоподъемных машин», утверждённые Постановлением Госгортехнадзора РФ от 28 марта 1997 г. №14; • Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния. ГОСТ Р 53778-2010; • Правила обследования несущих строительных конструкций зданий и сооружений. СП 13-102-2003; • Технический стандарт «Порядок проведения диагностирования и экспертизы промышленной безопасности фундаментных оснований и несущих конструкций в Открытом акционерном обществе «Славнефть-Мегионнефтегаз»; • Технический стандарт «Эксплуатация и порядок освидетельствования, испытаний, проведения диагностики и экспертизы промышленной безопасности компрессорного оборудования в Открытом акционерном обществе «Славнефть-Мегионнефтегаз»». |
| 4. | Период выполнения работ /оказания услуг | С 01.01.2015г по 31.12.2015г. |
| 5. | Место выполнения работ /оказания услуг | <p>Производственные объекты расположены на месторождениях ОАО «СН-МНГ».</p> <p>Ориентировочное расстояние от г.Мегиона, км (в одну сторону):</p> <ol style="list-style-type: none"> 1.Аганское – 58 км (а/дорога с тв. покрытием); 2.Южно-Аганское – 33 км (а/дорога с тв. покрытием); 3.Ватинское – 16 км (а/дорога с тв. покрытием); 4.Северо-Покурское – 40 км (а/дорога с тв. покрытием); 5.Северо-Ореховское (вост. купол) - 20 км (грунтовая а/дорога); 6. Северо-Ореховское (зап. купол) - 44 км (грунтовая а/дорога); 7.Мыхпайское – 19 км (а/дорога с тв. покрытием); 8.Мегионское – 30 км (а/дорога с тв. покрытием); 9.Покамасовское – 105 км (а/дорога с тв. покрытием); 10.Кетовское – 165 км (33 км грунтовой а/дороги); 11.Ново-Покурское – 166 (а/дорога с тв. покрытием); 12.Северо-Островное – 205 км (35 км грунтовой а/дороги); 13.Южно-Локосовское – 207 км (60 км грунтовой а/дороги); 14.Кысомское – 104 км (а/дорога с тв. покрытием); 15.Узунское – 116 км (а/дорога с тв. покрытием); 16.Аригольское – 210 км (а/дорога с тв. покрытием); 17.Ачимовское – 278 км (92,5 км зимник, 72 км дороги с щеб. покр.); 18.Чистинное – 318 км (92,5 км зимник, 30 км дороги с щеб. покр.); |

| | | |
|----|--|---|
| | | <p>19.Тайлаковское – 493 км (130 км дороги с щеб. покр.);</p> <p>20.Западно-Усть-Балыкское – 290 км (16 км зимник, 6,5 км грунтовой а/дороги);</p> <p>21.Западно-Асомкинское – 335 км (23 км грунтовой а/дороги).</p> |
| 6. | Тип технического устройства | <p><u>Нефтепромысловое оборудование:</u></p> <p>1.Насосы промышленные:</p> <p>а) для перекачивания воды (насосы ППД);</p> <p>б) насосы двухстороннего входа (типа Д);</p> <p>в) нефтяные (насосы ПНиГ).</p> <p>2.Компрессор (газовый, воздушный);</p> <p>3.Станок-качалка;</p> <p>4.Устьевая арматура;</p> <p>5.Печь трубчатая блочная ПТБ-10;</p> <p>6.Путевой подогреватель ПП-1,6;</p> <p>7.Груповая замерная установка, в том числе технологические трубопроводы, здание (кроме измерительной ёмкости);</p> <p>8.Блок гребёнка, в том числе технологические трубопроводы, здание.</p> <p><u>Грузоподъёмные краны:</u></p> <p>1.Кран г/п от 10 до 36 тонн (кроме кранов козлового типа);</p> <p>2.Кран мостового типа до 10 т, управляемый с пола;</p> <p>3.Кран козлового типа до 10 т, управляемый с пола;</p> <p>4.Кран козлового типа свыше 10 т, управляемый с пола;</p> <p>5.Кран порталный «ГАНЦ» г/п 6 тн., Lпрол.=10,5м;</p> <p>6.Перегрузчик хлыстов ЛТ-62М, г/п 32 тн., Lпрол.=40м;</p> <p>7.Кран мостовой;</p> <p>8.Крановый путь грузоподъёмных машин (надземный, наземный);</p> <p>9. Крановый путь грузоподъёмных машин (восстановление паспорта).</p> <p><u>Здания и сооружения:</u></p> <p>1.Мачта осветительная;</p> <p>2.Блок, машинный зал на 1-2 агрегата;</p> <p>3.Блок, машинный зал на 3-4 агрегата;</p> <p>4.Блок, машинный зал на ≥ 5 агрегатов;</p> <p>5.Опорная конструкция сосуда, работающего под давлением.</p> <p><u>Прочее:</u></p> <p>1. Техническое устройство (расследование инцидента\аварии);</p> <p>2. Техническое устройство, сооружение (техническое диагностирование по индивидуальной программе).</p> |
| 7. | Документация, предоставляемая Заказчиком (по требованию Исполнителя) | <p>1.Заявка на проведение экспертно-технического диагностирования;</p> <p>2.Техническая документация на объект обследования:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Проектная, эксплуатационная, конструкторская или исполнительная документация (если имеется); |

| | | |
|----|--|--|
| | | <ul style="list-style-type: none"> Ремонтная документация (исполнительная документация на ремонт, копии удостоверений сварщиков, копии сертификатов на используемые при ремонте материалы), если таковой проводился; Инструкции, технологические регламенты, паспорта трубопроводов, и другая документация, имеющая шифры или другую кодификацию, необходимую для идентификации; Результаты предыдущих диагностических обследований и других технических освидетельствований (акты гидравлических испытаний, ультразвуковой толщинометрии и т.п.). |
| 8. | Требования к составу и выполнению работ / оказанию услуг | <p>Программа работ по определению возможности продления срока безопасной эксплуатации нефтепромыслового оборудования, зданий и сооружений предусматривает:</p> <p><u>Обязательно</u></p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Проведение анализа эксплуатационной, проектной и ремонтной документации (при наличии); 2. Проведение обследования нефтепромыслового оборудования, зданий и сооружений методами неразрушающего контроля; 3. Оценка коррозионного состояния, износа и других дефектов; 4. Исследование напряженно-деформированного состояния и выбор критериев предельных состояний; 5. Определение остаточного срока эксплуатации (до прогнозируемого наступления предельного состояния); 6. Систематизация и классификация дефектов, мест расположения и степень их опасности; 7. Расчет режимов работы; 8. Разработка перечня дефектов и рекомендаций по выполнению ремонтно-профилактических работ и работ по замене участков трубопроводов, элементов, деталей и т.д.; 9. Установление критериев предельного состояния. <p><u>Дополнительно:</u></p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Металлографические исследования; 2. Определение химического состава материалов; 3. Испытания на прочность и другие виды испытаний; 4. Определение механических характеристик; <p>Экспертной организации приступать к оказанию услуг без согласованных программ по определению возможности продления срока безопасной эксплуатации с Заказчиком</p> |

| | | |
|----|---|--|
| | | <p>запрещается.</p> <p>Исполнитель проводит анализ технической документации (проекты, регламенты, графики планово-предупредительного ремонта и диагностики, освидетельствования, ремонта, заключения экспертизы промышленной безопасности, отчётов по техническому диагностированию, результаты неразрушающего контроля и т.п.) на объекте Заказчика, при необходимости делает копии необходимых документов без вывоза с объекта обследования, за исключением паспорта изготовителя, эксплуатационного паспорта (формуляра).</p> |
| 9. | Требования к срокам оказания/проведения работ/услуг, выполняемых Исполнителем | <p>Срок проведения экспертного технического диагностирования определяется сложностью объекта, но не должен превышать двух месяцев с момента получения комплекта необходимых материалов и документов в полном объеме в соответствии с действующей нормативной технической документацией и выполнения всех иных условий проведения ЭТД.</p> <p>Приступить к оказанию Услуг только после получения комплекта необходимых материалов и документов в полном объеме в соответствии с требованиями действующих нормативных технических документов.</p> <p>При несоответствии представленных материалов и документации установленным требованиям экспертная организация уведомляет Заказчика о необходимости доработки материалов и документации в полном объеме в соответствии с действующей нормативной технической документацией. Срок направления экспертной организацией уведомления не должен превышать 5 рабочих дней со дня получения материалов.</p> <p>При не предоставлении в согласованный Заказчиком и экспертной организацией срок запрашиваемых материалов и документации экспертное техническое диагностирование не проводится, а материалы и документы возвращаются Заказчику.</p> <p>По окончании экспертного технического диагностирования по конкретному объекту передать Заказчику проект отчета о техническом диагностировании, восстановленный паспорт или проект заключения экспертизы промышленной безопасности соответственно в срок, не менее чем за 7 рабочих дней до предоставления акта сдачи-приёмки оказанных Услуг.</p> <p>Претензии к проекту экспертного технического диагностирования направляются Заказчиком в экспертную организацию в письменной форме не позднее чем через 7 рабочих дней после получения проекта.</p> <p>Дубликаты результатов экспертного технического диагностирования, дубликаты восстановленных паспортов, отчётов экспертного технического диагностирования выдаются/поставляются Заказчику безвозмездно по заявке, в срок не более 15 дней с момента поступления заявки</p> |

| | | |
|-----|---|--|
| | | <p>Исполнителю.</p> <p>Недостатки Услуг, предъявленные Заказчиком, Исполнитель устраняет в течение 3 (трех) рабочих дней с момента их получения Исполнителем.</p> <p>В течение 15 (пятнадцати) рабочих дней с момента подписания Договора, графика, или другого документа устанавливающего условия проведения экспертного технического диагностирования направить Заказчику надлежащим образом заверенные программы работ по определению возможности продления срока безопасной эксплуатации нефтепромышленного оборудования, зданий и сооружений (отдельно на каждый вид).</p> |
| 10. | Требования к составу и форме представляемых отчётных материалов | <p>Оформление заключения экспертизы промышленной безопасности, отчёта по результатам технического диагностирования должны быть оформлены в строгом соответствии с Правилами проведения экспертизы промышленной безопасности, утверждённых Постановлением от 06.11.1998 г. №64, зарегистрированных в Минюсте РФ 8 декабря 1998 г. №1656.</p> <p>Копию документов подтверждающих разрешение на осуществление деятельности в области неразрушающего контроля и экспертизы промышленной безопасности, экспертной организации допускается предоставлять Заказчику один раз в отдельной подшивке с заверенной копии и скреплением печати организации.</p> <p><u>1.Оформленные документы экспертного технического диагностирования не должны содержать:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - Рекламной информации; - Специальных знаков, фоновых рисунков; - Логотипов экспертной организации с размерами более 5 % от площади листа. <p>С целью защиты заключения, отчёта, от действий по неправомерному использованию, копированию, опубликованию чужих материалов, допускается использование бумаги с нанесением водяных знаков (буквы, изображения, рисунки), которые выглядят светлее при просмотре на просвет.</p> |
| 11. | Требования к качеству работ/услуг | <p>Работы должны быть выполнены с учётом требований СНиП, РД, ГОСТ, инструкций, разрешённых законодательством. Строго соблюдать технологии при выполнении всех видов работ. В случае нанесения ущерба третьим лицам при выполнении работ компенсация осуществляется за счёт экспертной</p> |

| | | |
|-----|--------------------------------------|--|
| | | организации. |
| 12. | Требования к результатам работ/услуг | <p>Все работы натурного обследования должны быть выполнены с момента подписания договора и по 31.12.2014г. в соответствии с условиями, изложенными в настоящем техническом задании и согласно действующих норм и технических требований.</p> <p>Документы должны отвечать требованиям действующего Законодательства РФ.</p> |
| 13. | Прочие условия | <p>Предоставить Заказчику на бумажном носителе в одном экземпляре и в электронном виде в формате pdf:</p> <ul style="list-style-type: none"> – заключение экспертизы промышленной безопасности; – отчёт о техническом диагностировании с представленными обоснованными выводами необходимости ремонта. <p>Заказчик обеспечивает подготовку объектов к экспертно-техническому диагностированию, за счёт собственных средств.</p> <p>Вся запорная, регулирующая и запорно-предохранительная арматура подвергается обследованию как составная часть объекта обследования.</p> <p>Завоз на объекты Заказчика оборудования, приспособлений, инструментов и расходных материалов, а также персонала Исполнителя для оказания услуг осуществляется Исполнителем за счёт собственных средств.</p> <p>Доставка на место оказания услуг и проживание персонала на месторождениях Заказчика осуществляется Исполнителем за счёт собственных средств.</p> <p>Принципиальная схема организации порядка проведения ЭТД представлена в приложении 1* к настоящему техническому заданию.</p> |

*Приложение 1 – Принципиальная схема организации порядка проведения ЭТД

И.о. начальника службы по техническому надзору



Н.П. Андреев

Принципиальная схема организации порядка проведения ЭТД

