

УТВЕРЖДАЮ:

Председатель

технической комиссии

ОАО «СН-МНГ»

В.В. Воронин

2014г.

## ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ № 2015-38

По типу сделки 806

Экспертное техническое диагностирование технологических трубопроводов

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 предремонтном 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 технологических трубопроводов, целью которого является установление возможности и сроков дальнейшей эксплуатации, определение необходимости ремонта или прекращения эксплуатации.
3.	Основание для выполнения работ/оказания услуг	<ul style="list-style-type: none"> <li>Федеральный закон от 21 июля 1997 года № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;</li> <li>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;</li> <li>Правила проведения экспертизы промышленной безопасности, утвержденных Постановлением от 06.11.1998 г.</li> </ul>

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ № 2015-38

По типу сделки 806 Экспертное техническое диагностирование технологических трубопроводов

		<p>№64, зарегистрированных в Минюсте РФ 8 декабря 1998 г. №1656;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности.</li> </ul>
4.	Период выполнения работ /оказания услуг	С 01.02.2015г по 31.12.2015г.
5.	Место выполнения работ /оказания услуг	<p>Производственные объекты расположены на месторождениях ОАО «СН-МНГ».</p> <p><i>Ориентировочное расстояние от г.Мегиона, км (в одну сторону):</i></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Аганское – 58 км (а/дорога с тв. покрытием);</li> <li>2. Южно-Аганское – 33 км (а/дорога с тв. покрытием);</li> <li>3. Ватинское – 16 км (а/дорога с тв. покрытием);</li> <li>4. Северо-Покурское – 40 км (а/дорога с тв. покрытием);</li> <li>5. Северо-Ореховское (вост. купол) - 20 км (грунтовая а/дорога);</li> <li>6. Северо-Ореховское (зап. купол) - 44 км (грунтовая а/дорога);</li> <li>7. Мыхпайское – 19 км (а/дорога с тв. покрытием);</li> <li>8. Мегионское – 30 км (а/дорога с тв. покрытием);</li> <li>9. Покамасовское – 105 км (а/дорога с тв. покрытием);</li> <li>10. Кетовское – 165 км (33 км грунтовой а/дороги);</li> <li>11. Ново-Покурское – 166 км (а/дорога с тв. покрытием);</li> <li>12. Северо-Островное – 205 км (35 км грунтовой а/дороги);</li> <li>13. Южно-Локосовское – 207 км (60 км грунтовой а/дороги);</li> <li>14. Кысомское – 104 км (а/дорога с тв. покрытием);</li> <li>15. Узунское – 116 км (а/дорога с тв. покрытием);</li> <li>16. Аригольское – 210 км (а/дорога с тв. покрытием);</li> <li>17. Ачимовское – 278 км (92,5 км зимник, 72 км дороги с щеб. покр.);</li> <li>18. Чистинное – 318 км (92,5 км зимник, 30 км дороги с щеб. покр.);</li> <li>19. Тайлаковское – 493 км (130 км дороги с щеб. покр.);</li> <li>20. Западно-Усть-Балыкское – 290 км (16 км зимник, 6,5 км грунтовой а/дороги);</li> <li>21. Западно-Асомкинское – 335 км (23 км грунтовой а/дороги).</li> </ol>
6.	Тип технического устройства	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Выкидные линии скважин (трубопроводы от нефтяных скважин до автоматизированной групповой замерной установки);</li> <li>2. Внутриплощадочные трубопроводы (трубопроводы объектов подготовки нефти и газа и объектов поддержания пластового давления);</li> <li>3. Газопроводы внутриплощадочные (трубопроводы объектов подготовки нефти и газа);</li> <li>4. Нагнетательные линии скважин (водоводы поддержания</li> </ol>

		пластового давления от блока гребёнки или точки врезки до скважин или группы скважин).
7.	Документация, предоставляемая Заказчиком	<p>1.Письменное уведомление о готовности объекта обследования к ЭТД;</p> <p>2.Техническая документация на объект обследования:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Проектная и исполнительная документация (если имеется);</li> <li>• Эксплуатационный паспорт;</li> <li>• Результаты предыдущих диагностических обследований и других освидетельствований (акты ревизий, гидравлических испытаний, наружных осмотров и периодической ультразвуковой толщинометрии);</li> <li>• Исполнительная документация на ремонт (если таковой проводился).</li> </ul>
8.	Требования к составу и выполнению работ / оказанию услуг	<p>Программа работ по определению возможности продления срока безопасной эксплуатации технологических трубопроводов, предусматривает:</p> <p><b><u>Обязательно</u></b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1.Проведение анализа эксплуатационной, проектной и ремонтной документации (при наличии);</li> <li>2.Проведение обследования трубопроводов методами неразрушающего контроля;</li> <li>3.Оценка коррозионного состояния, износа и других дефектов;</li> <li>4.Исследование напряженно-деформированного состояния и выбор критериев предельных состояний;</li> <li>5.Определение остаточного срока эксплуатации (до прогнозируемого наступления предельного состояния);</li> <li>6.Систематизация и классификация дефектов, мест расположения и степень их опасности;</li> <li>7.Расчет режимов работы;</li> <li>8.Разработка перечня дефектов и рекомендаций по выполнению ремонтно-профилактических работ и работ по замене участков трубопроводов;</li> <li>9.Установление критериев предельного состояния.</li> </ol> <p><b><u>Дополнительно:</u></b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1.Металлографические исследования;</li> <li>2.Определение химического состава материалов;</li> <li>3.Испытания на прочность и другие виды испытаний;</li> <li>4.Определение механических характеристик;</li> <li>5.Методы сплошного сканирования поверхности металла.</li> </ol>

		<p>Экспертной организации приступать к оказанию услуг без согласованных программ по определению возможности продления срока безопасной эксплуатации с Заказчиком запрещается.</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 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</p>

		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 технических устройств, оборудования, зданий и сооружений.
10.	Требования к составу и форме представляемых отчётных материалов	<p><u>1. Заключение экспертизы должно содержать*:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Наименование заключения экспертизы;</li> <li>- Вводную часть, включающую основание для проведения экспертизы, сведения об экспертной организации, сведения об экспертах и наличии лицензии на право проведения экспертизы промышленной безопасности;</li> <li>- Перечень объектов экспертизы, на которые распространяется действие заключения экспертизы;</li> <li>- Данные о заказчике;</li> <li>- Цель экспертизы;</li> <li>- Сведения о рассмотренных в процессе экспертизы документах (проектных, конструкторских, эксплуатационных, ремонтных, декларации промышленной безопасности), оборудовании и др. с указанием объема материалов, имеющих шифр, номер, марку или другую индикацию, необходимую для идентификации (в зависимости от объекта экспертизы);</li> <li>- Краткую характеристику и назначение объекта экспертизы;</li> <li>- Результаты проведенной экспертизы;</li> <li>- Заключительную часть с обоснованными выводами, а также рекомендациями по техническим решениям и проведению компенсирующих мероприятий;</li> <li>- Приложения, содержащие перечень использованной при экспертизе нормативной технической и методической документации, актов испытаний (при проведении их силами экспертной организации), в том числе (в соответствии с программой): <ul style="list-style-type: none"> <li>• Карта осмотра и зона контроля;</li> <li>• Акт по визуальному и измерительному контролю;</li> <li>• Сводная ведомость дефектов;</li> <li>• Заключение по ультразвуковой толщинометрии;</li> <li>• Заключение по ультразвуковой дектоскопии;</li> <li>• Акт гидравлических испытаний;</li> </ul> </li> </ul>

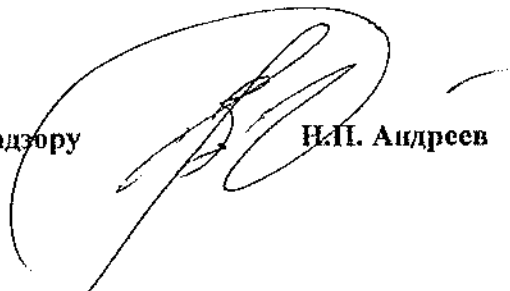
		<ul style="list-style-type: none"> <li>• Протокол измерения твёрдости металла;</li> <li>• Согласованные мероприятия для процесса экспертного технического диагностирования;</li> <li>• Справка о характере работы трубопроводов;</li> <li>• Копия распоряжения по экспертной организации о проведении экспертизы промышленной безопасности;</li> <li>• Расчёт остаточного срока эксплуатации;</li> <li>• Перечень нормативно-технической документации;</li> <li>• Программа по проведению экспертизы промышленной безопасности технологических трубопроводов;</li> <li>• Копия свидетельства об аттестации лаборатории неразрушающего контроля;</li> <li>• Копия лицензии;</li> <li>• Копия свидетельства об аккредитации;</li> <li>• Копия удостоверений эксперта и специалиста неразрушающего контроля;</li> <li>• и т.п.</li> </ul> <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 копией и скреплением печати организации.</p> <p><u>2. Отчёт технического диагностирования должен содержать:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Наименование объекта обследования;</li> <li>- Краткую характеристику и назначение объекта;</li> <li>- Сведения о рассмотренных документах;</li> <li>- Анализ технической документации;</li> <li>- Результаты технического диагностирования;</li> <li>- Выводы;</li> <li>- Заключение;</li> <li>- Фоторегистрация выявленных несоответствий (в цветном исполнении);</li> <li>- Приложения, содержащие перечень использованной при диагностики нормативной технической и методической документации, актов испытаний (при проведении их</li> </ul>
--	--	---

		<p>силами экспертной организации):</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>Карта осмотра и зона контроля;</li> <li>Акт по визуальному и измерительному контролю;</li> <li>Сводная ведомость дефектов;</li> <li>Заключение по ультразвуковой толщинометрии;</li> <li>Заключение по ультразвуковой дефектоскопии;</li> <li>Протокол измерения твёрдости металла (по требованию Заказчика);</li> <li>Перечень нормативно-технической документации;</li> </ul> <p><u>3. Оформленные документы экспертного технического диагностирования не должны содержать:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>Рекламной информации;</li> <li>Специальных знаков, фоновых рисунков, водяных знаков;</li> </ul> <p>Логотипов экспертной организации с размерами более 5 % от площади листа.</p>
11.	Требования к качеству работ/услуг	<p>Работы должны быть выполнены с учётом требований СНиП, РД, ГОСТ, инструкций, разрешённых законодательством.</p> <p>Строго соблюдать технологии при выполнении всех видов работ.</p> <p>В случае нанесения ущерба третьим лицам при выполнении работ компенсация осуществляется за счёт экспертной организации.</p>
12.	Требования к результатам работ/услуг	<p>Все работы натурного обследования должны быть выполнены с момента подписания договора и по 31.12.2015 г. 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"> <li>– заключение экспертизы промышленной безопасности;</li> <li>– отчёт о техническом диагностировании с представленными обоснованными выводами необходимости ремонта.</li> </ul> <p>Подготовительные работы: зачистка поверхности трубопроводов от изоляции и антикоррозионных покрытий в местах контрольных замеров осуществляется экспертной организацией, включая теплоизоляцию, с последующим восстановлением.</p> <p>Количество КУ определяется исходя из условий</p>

		<p>эксплуатации, аварийности и технической документации. Места расположения КУ выбираются на наиболее опасных участках (местах):</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– где возможно скопление влаги, веществ, вызывающих коррозию (застойные зоны - тупиковые и временно не работающие участки);</li> <li>– где изменяется направление потока (колена, тройники, врезки, места сужения трубопровода, дренаж);</li> <li>– с механическими повреждениями;</li> <li>– перед арматурой и после неё;</li> <li>– с интенсивным намоканием теплоизоляции или подтоплением трубопровода.</li> </ul> <p>Вся запорная, регулирующая и запорно-предохранительная арматура подвергается ЭТД как составная часть объекта обследования.</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

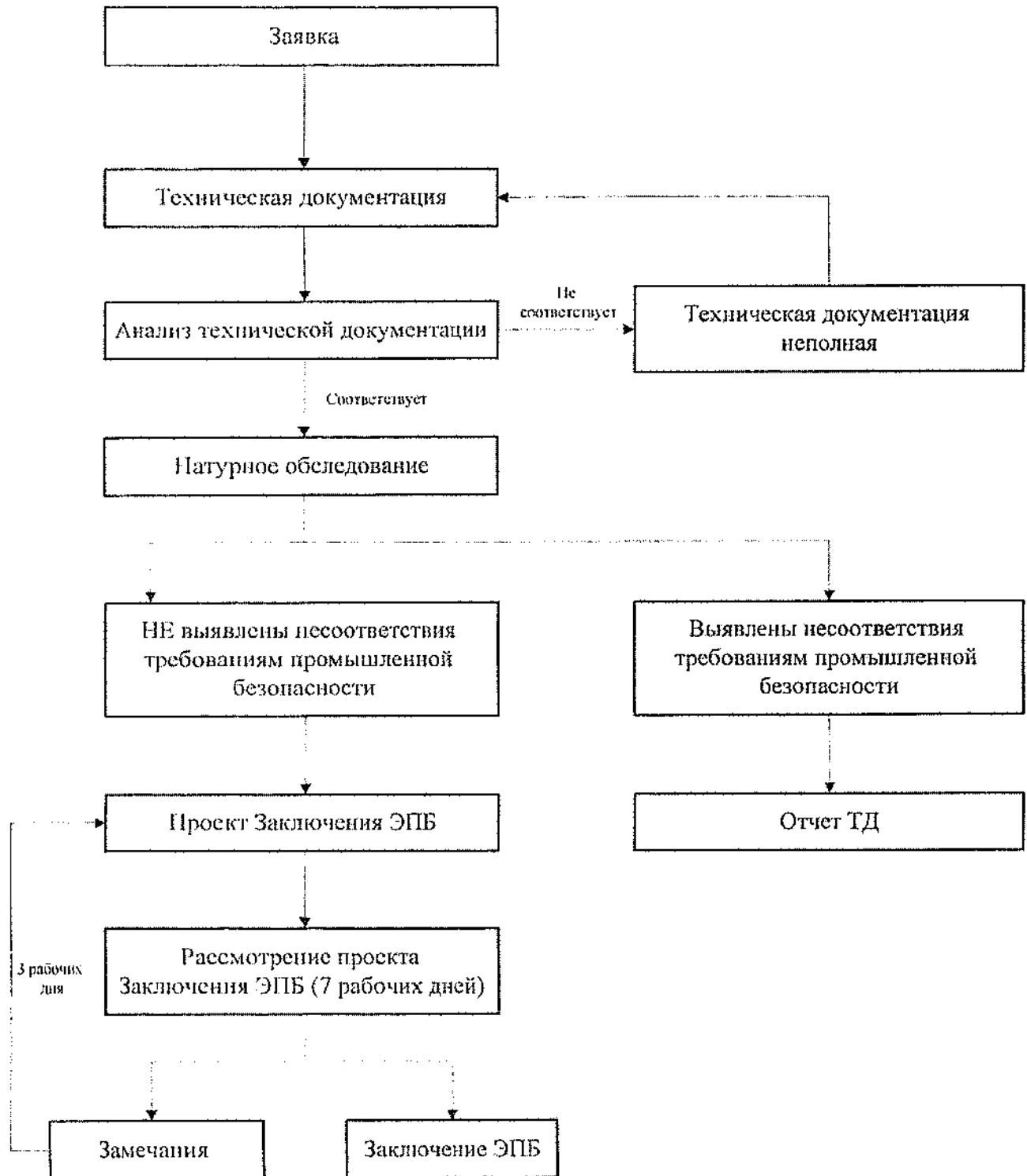


Н.П. Андреев



Приложение 1  
к Техническому заданию № 2015-38  
По типу сделки 806  
Экспертно-техническое диагностирование  
технологических трубопроводов

Принципиальная схема организации порядка проведения ЭТД



Повторное оказание Услуг при условии выполнения установленных несоответствий правил промышленной безопасности, замечаний и недостатков, проводится Экспертной организацией безвозмездно по заявке Заказчика.