

УТВЕРЖДАЮ:
Главный инженер
ОАО «СН-МНГ»



А.В. Огородов
2013г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ № 2014-13А

По типу сделки 803
Капитальный ремонт СРД и РВС объектов подготовки нефти и газа

1. Заказчик	Открытое акционерное общество «Славнефть-Мегионнефтегаз»
2. Вид работ	Капитальный ремонт СРД и РВС объектов подготовки нефти и газа
3. Период выполнения работ	С 01.01.2014г. по 31.12.2014г. Время ремонта одной единицы ЕО, включая вспомогательные операции, не должно превышать 90 календарных дней.
4. Место выполнения работ	Производственные объекты расположены на месторождениях ОАО «СН-МНГ». Ориентировочное расстояние от г.Мегион, км (в одну сторону): 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);

	<p>16. Аригольское – 210 км (а/дорога с тв. покрытием);</p> <p>17. Ачимовское – 278 км (92,5 км зимник, 72 км дороги с щеб. покр.);</p> <p>18. Чистинное – 318 км (92,5 км зимник, 30 км дороги с щеб. покр.);</p> <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>
5. Тип оборудования	<p>СРД объемом от 10 до 200 м³;</p> <p>РВС объемом от 400 до 10 000 м³.</p>
6. Состав работ	<p>Капитальный ремонт СРД и РВС объектов подготовки нефти и газа включает:</p> <ol style="list-style-type: none"> Подготовительно-заключительные работы: <ul style="list-style-type: none"> Завоз оборудования и материалов Подрядчика на объект Заказчика, организация узла учёта электроэнергии совместно с энергоснабжающей организацией, подключение и расстановка оборудования оборудования). Вывоз оборудования Подрядчика с объекта Заказчика. Подготовка внутренней поверхности нижней половины сосуда механическим или иным способом к диагностированию и ремонту. Определение (уточнение) объемов и методов ремонта после проведенного предремонтного диагностирования. Капитальный ремонт СРД и РВС на объекте Заказчика.
7. Требования к документации	<ol style="list-style-type: none"> Документы на технологический процесс должны быть разработаны и согласованы с ОГМ Заказчика до начала выполнения работ. Акт приемки в ремонт. Заполняется на объекте Заказчика при передаче ЕО в ремонт. Указывается заводской, регистрационный и технологический №№, качество подготовки внутренней поверхности, состояние теплоизоляции (при наличии). Паспорт СРД или формуляр (эксплуатационный паспорт) РВС: <ul style="list-style-type: none"> передается Заказчиком Подрядчику при сдаче оборудования в ремонт; передается Подрядчиком Заказчику при передаче оборудования из ремонта с записью о проведенном ремонте; Дефектная ведомость со схемой на каждый СРД/РВС составляется совместно с представителем НГП Заказчика. Составить исполнительную документацию: <p>В процессе КР ЕО составляется и предъявляется Заказчику при сдаче каждого этапа работ. При сдаче завершающего этапа работ исполнительная документация на КР должна быть полностью готова, включая дефектную ведомость, заполненный журнал сва-</p>

	<p>рочных работ, документы на технологии, оборудование и персонал, схемы контроля, результаты контроля*, сертификаты на все материалы, паспорта комплектующих, акты скрытых работ, испытания и т.п. Исполнительная документация передается в НПП Заказчика по окончании работ.</p> <p>6. Журнал учета выполненных КР ЕО и передачи исполнительной документации. Журнал предъявляется Заказчику по требованию.</p> <p>7. Акт приёмки – составляется Сторонами при окончательной приёмке КР ЕО.</p>
8. Объем работ, выполняемый Подрядчиком	<p>1. Завоз оборудования и материалов Подрядчика на объект Заказчика, организация узла учёта электроэнергии совместно с энергоснабжающей организацией, расстановка и подключение оборудования.</p> <p>2. Подготовка внутренней поверхности нижней половины сосуда механическим или иным способом к диагностированию и ремонту (Диагностирование выполняется Заказчиком).</p> <p>3. Определение (уточнение) объемов и методов ремонта с составлением дефектной ведомости и схемы совместно с представителем Заказчика.</p> <p>4. Согласование технологии ремонта с Заказчиком.</p> <p>5. Частичная разборка теплоизоляции (при наличии).</p> <p>6. Ремонт ЕО, включая неразрушающий контроль*, в т.ч.:</p> <p>6.1. Наплавка, шлифовка внутренней поверхности ЕО;</p> <p>6.2. Замена участков обечайки СРД;</p> <p>6.3. Замена участков стенки, днища, кровли РВС;</p> <p>6.4. Ремонт штуцеров (патрубков), люк-лазов, трубопроводной обвязки ЕО;</p> <p>6.5. Зачистка ремонтных мест от брызг металла;</p> <p>7. Контроль геометрической формы ЕО в процессе ремонта;</p> <p>8. Окраска ремонтных мест снаружи ЕО.</p> <p>9. Восстановление теплоизоляции, нарушенной при ремонте.</p> <p>10. Закуп материалов, необходимых для выполнения работ, выполняется за счёт средств и сил Подрядчика, за исключением запорной арматуры и фланцев.</p>
9. Требования безопасности	<p>Работы будут осуществляться в условиях повышенной стесненности на оборудовании, ранее эксплуатируемом на опасном производственном объекте, с возможностью остаточного содержания углеводородов нефти. Работы выполнять с соблюдением необходимых мер безопасности, приступать к работе с разрешения ответственного лица.</p> <p>Работники, выполняющие работы, в т.ч. перемещение грузов, должны быть обучены и аттестованы в установленном порядке.</p>

10. Требования к внутреннему контролю качества Подрядчика	<ol style="list-style-type: none"> 1. Неразрушающий контроль* узлов (визуальный и измерительный контроль, ультразвуковой контроль) должен осуществляться в процессе сварочных работ. 2. Сварочные работы должны осуществляться сварщиками, аттестованными по системе НАКС на соответствующую область аттестации. 3. Руководство сварочными работами должно осуществляться специалистами сварочного производства 2-го уровня, аттестованными по системе НАКС на соответствующую область аттестации.
11. Порядок контроля качества и приёмки выполненных работ	<ol style="list-style-type: none"> 1. Заказчик выборочно проводит аудит выполняемых Подрядчиком работ. 2. По требованию Заказчика Подрядчик предоставляет копии документов лаборатории, выполнившей неразрушающий контроль* на ремонтируемом ЕО. 3. По окончании сварочных работ до приёмки ЕО Заказчик может временно изъять исполнительную документацию для проведения проверки её соответствия требованиям НТД, в т.ч. с привлечением независимого эксперта. При необходимости эксперт должен быть допущен Подрядчиком на место производства КР ЕО. 4. Испытание с участием представителя Заказчика проводится по окончании ремонта ЕО до сборки теплоизоляции и оформляется актом с указанием параметров и результатов испытания. Проверяется соответствие схеме, прилагаемой к заявке Заказчика на КР ЕО. 5. В случае обнаружения недостатков в исполнительной документации приёмка откладывается до устранения Подрядчиком этих недостатков. 6. При приёмке проверяется комплектность ЕО, качество выполненных сборочных, окрасочных и др. работ, наличие полного комплекта исполнительной документации, паспорта/формуляра ЕО с записью о проведенном ремонте, наличие акта испытания. Оформляется акт приёмки ЕО с указанием объекта, данных ЕО, краткой информации о проведенном ремонте.
12. Гарантийные обязательства	<ol style="list-style-type: none"> 1. Подрядчик гарантирует нормальную работу ЕО в гарантийный период – 6 месяцев с даты ввода в эксплуатацию, но не более 12 месяцев от даты приёмки после кап.ремонта. 2. В случае обнаружения недостатков в выполненных работах в гарантийный период Подрядчик устраняет их за счёт собственных средств.

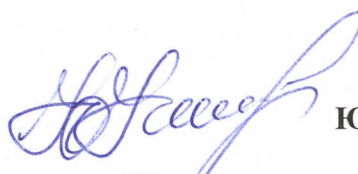
13. Прочие условия	<ol style="list-style-type: none"> 1. Доставка на месторождение, проживание и междусменный отдых персонала Подрядчика - за счёт средств Подрядчика. 2. Грузоподъемные операции, а также перевозка оборудования, материалов, приспособлений, инструментов и т.п. на объекты Заказчика осуществляются Подрядчиком за счёт собственных средств. 3. При КР ЕО соблюдать принципы промышленной эстетики, например, располагать однотипные элементы ровными рядами (параллельно и на одной высоте/длине и т.п.), если это не противоречит конструкции оборудования. 4. Запасные части и расходные материалы, необходимые для выполнения работ, приобретаются или восстанавливаются Подрядчиком за счёт собственных средств. Качество запасных частей и расходных материалов должно соответствовать требованиям НД и КТД.
--------------------	--

Сокращения и определения, использованные в техническом задании:

- * - контроль выполняется аттестованной лабораторией неразрушающего контроля;
- РВС – резервуар вертикальный стальной;
- СРД – сосуд, работающий под давлением;
- ЕО – емкостное оборудование;
- ОГМ – отдел главного механика;
- НГП – нефтегазопромысел;
- КР – капитальный ремонт;
- Однотипные - одного изготовителя, одной модификации и одинаковой строительной длины;

Главный механик

Начальник отдела главного механика



Ю.А. Киндигов



О.А. Катчик

27.09.2013