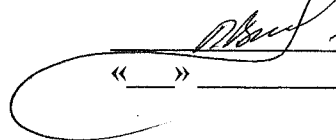


УТВЕРЖДАЮ

Директор по добыче нефти и газа
ОАО «СН-МНГ»

 П.В. Василенко
 «__» _____ 20__ г

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

Для оказания услуг по текущему ремонту скважин на лицензионных участках ОАО «СН-МНГ»

1. Общая часть

1.1. Цель работ - Оказание услуг по текущему ремонту скважин на лицензионных участках Открытого Акционерного Общества «Славнефть-Мегионнефтегаз» (Далее ОАО «СН-МНГ») в 2015 год.

1.2. Ремонты производятся на нефтяных, нагнетательных, водозаборных и артезианских скважинах.

2. Описание объекта оказания услуг

2.1. Объекты ОАО «СН-МНГ» в административном отношении находятся на территории Тюменской области (Нижневартовский и Сургутский район) и Томской области.

2.2. Усредненное расстояние от г. Мегиона до месторождений:

Объекты Аганского НГДУ:

- Мегионский ЛУ – 30км
- Аганский ЛУ – 50км
- Южно-Аганский ЛУ – 35км
- Ново-Покурский ЛУ- 152км
- Южно-Покамасовский ЛУ – 110км
- Покамасовский ЛУ – 110км
- Северо-Островной ЛУ – 171км
- Южно-Локосовский ЛУ – 194км
- Мыхпайский ЛУ – 27км
- Кетовский ЛУ – 169км
- Южно-Островной ЛУ – 171км
- Западно-Усть-Балыкский Л – 274км
- Ачимовский ЛУ – 282км
- Чистинный ЛУ – 324км
- Западно-Асомкинский ЛУ – 310км
- Северо-Асомкинский ЛУ – 310км

Объекты Ватинского НГДУ:

- Мегионский ЛУ (КП 218-221) – 27км
- Ватинский ЛУ – 20км
- Северо-Покурский ЛУ – 29км
- Луговой ЛУ – 50км
- Мыхпайский ЛУ (КП 54-55) – 27км
- Северо-Ореховский ЛУ – 42км
- Аригольский ЛУ – 201км
- Узунский ЛУ - 123км
- Максимкинский ЛУ - 201км
- Кысомский ЛУ – 109км
- Западно-Аригольский ЛУ – 201км
- Тайлаковский ЛУ - 452км

Доступность части региона ограничена в период ледостава (5-10 дней) и ледохода (2-4 дня). В летнее время – паромная переправа, в зимнее время – понтонные мосты. Сообщение с отдаленными месторождениями в зимнее время – зимник, в летнее – вертолет.

Платные дороги – за счет Заказчика, за исключением участка п. Александрово – вах. пос. Пионерный.

Платные переправы за счет Заказчика, за исключением переправы ЗАО «Союз офицеров» (р. Вах, в районе п.г.т. Излучинск).

2.3. Диапазон глубин скважин составляет от 1400 до 3900 м.

3. Вид работ, объемы работ.

3.1. Выполнение ТРС в соответствии с производственной программой.

3.2. Номенклатура ремонтов согласно РД-153-39-023-97.

3.3. Средняя продолжительность 1 ремонта ТРС – 74 бр/час.

3.4. Расчетное количество бригад, необходимое для выполнения производственной программы по текущему ремонту скважин не менее в соответствии с производственной программой.

3.5. *Объемы работ по скважинам могут быть изменены (+/-) в пределах проектно-сметной документации и в соответствии с условиями договора.*

4. Сроки выполнения работ.

4.1. Работы выполняются круглогодично, 22 часа в сутки, 365 дней в году.

4.2. Начало работ – 04 августа 2015г.;

4.3. Окончание работ - 31 декабря 2015г.

5. Основные требования к Претендентам.

5.1. Наличие лицензий (разрешений), предусмотренных законодательством Российской Федерации, на осуществление данного вида работ сроком до 31 декабря 2015г.

5.2. Участник должен обладать опытом производства работ (не менее 3 лет). Подрядчик должен предоставить отзывы о выполненных работах за последние 3 года.

5.3. Участник должен предоставлять квалифицированный персонал, имеющий соответствующее квалификационное удостоверение, дающее право допуска к определенному виду работ, прошедший медицинское освидетельствование и не имеющий противопоказаний по состоянию здоровья.

5.4. Для выполнения технологических операций, Подрядчик обеспечивает себя необходимым оборудованием, материалами, автотранспортом (в т.ч. спец. техникой), за исключением техники и оборудованием предоставляемых Заказчиком.

5.5. Соблюдение политики в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды.

5.6. Соблюдение требований в области промышленной и пожарной безопасности, охраны труда и окружающей среды к организациям, привлекаемым к работам и оказанию услуг на объектах Заказчика.

5.7. Согласие на подписание типового договора на выполнение работ по текущему ремонту скважин.

5.8. Укомплектованность бригад ТРС исправными подъемными агрегатами, грузоподъемностью **не менее 50 тонн (не старше 2008 г.в.)**.

5.9. Обеспечивать и допускать бригады к ремонту скважин, укомплектованные оборудованием, инструментами, приспособлениями и КИП по Табелю технического оснащения бригад ТРС.

5.10. Оснащение цехов ТРС в соответствии с табелем.

5.11. Весь инструмент и оборудование должно быть паспортизировано и проверено на пригодность к эксплуатации.

5.12. Заключить договоры с энергосбытовой и сетевой компаниями на покупку и передачу электроэнергии.

5.13. Обеспечить все бригады ТРС опломбированными счетчиками эл. энергии, и по согласованию с ОГЭ Заказчика, утвердить нормы расхода эл. энергии для бригад, работающих на месторождениях, имеющих автономные источники энергоснабжения.

5.14. Соблюдение и выполнение требований общих и локальных документов:

- Инструкция по безопасности одновременного производства буровых работ, освоения и эксплуатации скважин на кусте (РД 08-435-02);
- Производственная программа.
- Заказ-Наряд на производство ТРС, утвержденный уполномоченным должностным лицом Заказчика;
- Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности (утв. Приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 12.03.2013г. № 101);
- Правила ведения ремонтных работ в скважинах (РД 153-39-023-97);
- Положение о контрольно-пропускных пунктах открытого акционерного общества «Славнефть-Мегионнефтегаз»;
- Положение по одновременному производству буровых работ, освоению, ремонту и эксплуатации скважин на кустовой площадке ОАО «СН-МНГ»;
- Регламент взаимоотношений между нефтегазодобывающими управлениями (НГДУ) ОАО «СН-МНГ» и подрядными организациями при проведении ремонтных работ на скважинах;
- Регламент взаимодействия структурных подразделений ОАО «СН-МНГ» и Подрядных организаций по планированию, контролю и учету движения трубно-штанговой продукции (ТШП), оформлению первичных учетных документов в автоматизированной системе программного комплекса;
- Регламент взаимодействия между ОАО «СН-МНГ» и Подрядчиком по предоставлению материально-производственных запасов на давальческой основе и их документальное оформление при выполнении работ по капитальному (текущему) ремонту скважин;
- Регламент взаимодействия ОАО «СН-МНГ» и Подрядчиком и документального оформления операций по предоставлению технологической жидкости глушения скважин на давальческой основе;
- Сборник типовых блоков на производство ТРС;
- Стандарт «Общие требования, предъявляемые к подрядным организациям в ОАО «СН-МНГ» в области охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности» СТО 025-2013;
- Стандарт «Транспортная безопасность в Открытом акционерном обществе «Славнефть-Мегионнефтегаз» СТБ 034-2012;
- Положение о порядке расследования технических инцидентов (аварий) в процессе эксплуатации, ремонта и освоения скважин между структурными подразделениями ОАО «СН-МНГ» и подрядными организациями;
- Регламент взаимодействия ОАО «СН-МНГ» с подрядными организациями в процессе привлечения Субподрядных организаций;
- Положение о допуске Подрядных организаций к выполнению работ/оказанию услуг на производственной территории и объектах ОАО «СН-МНГ»;
- Процедуру «Контроль употребления алкоголя, наркотических и токсических веществ»;
- Другие нормативные акты органов государственной власти РФ и положения, регламенты и инструкции, действующие на Объекте Заказчика.

5.15. Полная материальная ответственность за порчу оборудования и материалов Заказчика, допущенные аварии, осложнения и браки.

5.16. Обеспечение фирменной спецодежды с логотипом собственной компании.

5.17. Обеспечение культуры производства на уровне стандартов.

5.18. Организация круглосуточного производства работ.

5.19. Обязательное наличие круглосуточной телефонной, электронной связи с Заказчиком.

5.20. Заказчик оставляет за собой право возмещать убытки от превышения Исполнителем нормативного времени работ бригад ТРС.

5.21. Ликвидация браков, аварий по вине Подрядчика выполняется за счет Подрядчика.

5.22. Немедленно информировать Заказчика телефонограммой об авариях и осложнениях, возникших в процессе работы на скважинах, которые не позволяют выполнить запланированный объем работ, согласованный сторонами.

5.23. Ответственность перед Заказчиком за действия или бездействия третьей стороны (субподрядчик).

5.24. Проживание, питание, доставка персонала и оборудования до рабочего места, размещение и хранение оборудования, мобилизация транспортных средств – зона ответственности Подрядчика.

5.25. Сбор, транспортировка, размещение, утилизация и захоронение любых отходов производства и потребления осуществляется за счет Подрядчика (обязательно наличие лицензии на сбор, транспортировку и размещение опасных отходов).

5.26. Подрядчик самостоятельно перечисляет платежи за негативное воздействие на окружающую природную среду.

5.27. При выполнении подрядных работ на объектах Заказчика, Подрядчик собственными силами и за счет собственных средств осуществляет размещение (расстановку) на производственной площадке оборудования (транспортные средства, специальная техника и иное имущество) необходимое для выполнения работ, а также размещение рабочих и служащих Подрядчика.

5.28. 100% оснащенность бригад сертифицированным ПВО для проведения работ (трубные и штанговые превентора).

5.29. 100% оснащенность бригад индикаторами веса (с возможностью передачи данных в режиме онлайн).

5.30. 100% оснащенность бригад емкостями для долива скважины с уровнем и обогревом.

5.31. Подрядчик гарантирует, что результаты его работ соответствуют условиям договора и несет ответственность за исправление недостатков в работах. Продолжительность гарантийного периода составляет 12 месяцев с даты подписания документов.

5.32. Предоставление документов и отчетностей, в том числе приемка и оформление результатов выполненных работ, осуществляется в соответствии с условиями типового договора.

5.33. Заказчик осуществляет контроль качества работ Подрядчика с привлечением ответственных представителей (В соответствии с условиями договора).

5.34. Для принятия Заказчиком объёмов выполненных работ необходимо предоставлять документацию по установленной форме о выполненных Работах в течение 3 (трех) дней с даты совершения хозяйственной операции, но не позднее 28 (двадцать восьмого) числа текущего месяца (за исключением декабря, в декабре не позднее 1 (первого) рабочего дня месяца, следующего за отчетным), в соответствии с условиями договора.

5.35. Заказчик оставляет за собой право осуществлять контроль над качеством Работ Подрядчика с привлечением ответственных представителей Заказчика.

5.36. В случае если при проведении технического аудита бригад и цехов ТРС, выявляется несоответствие оснащения бригад и цехов ТРС действующему в ОАО «СН-МНГ» табелю оснащения бригад и цехов, Подрядчик гарантирует произвести доукомплектацию бригад до требуемого Заказчиком уровня.

Подрядчик составляет поквартальную программу технического перевооружения бригад и цехов ТРС, согласовывает её с Заказчиком, и обязуется реализовать в полном размере и предусмотренные сроки.

6. Формирование стоимости работ.

6.1. Стоимость бригадо/часа текущего ремонта скважины должна включать затраты Подрядчика:

- Затраты на приобретение и предоставление всех необходимых материалов и оборудования, всех типоразмеров по номенклатуре ТРС для проведения работ;
- Затраты на глушение скважин (без стоимости солевых растворов и их приготовления);
- Затраты на услуги технологического транспорта и спец. техники (ЦА-320, ППУ, и т.п.), необходимой для проведения технологических операций при ТРС;
- Затраты на обеспечение баз Подрядчика и АБК электроэнергией и тепло водоснабжением;
- Затраты на услуги связи, информационно-технологические услуги и услуги по обслуживанию АСУ и оргтехники;
- Затраты на привлечение специализированного сервиса и оборудования, а так же приобретение всех необходимых материалов при проведении работ по ТРС;
- Заработная плата основных рабочих и инженерно-технических работников (с учетом районного коэффициента, вахтового метода работы, резерва на отпуска), а так же социально-бытовые нужды;
- Затраты на мобилизацию/демобилизацию материалов и оборудования Подрядчика до лицензионного участка ОАО «СН-МНГ»;
- Затраты на обустройство базы (производственного участка), проживание;
- Арендные платежи;
- Прочие расходы (Затраты на утилизацию отходов производства, ГСМ, ПБ и ООС, природоохранные мероприятия и т.д.).

6.2. Стоимость работ по текущему ремонту определяется стоимостью одного бригадо-часа и нормативной продолжительностью фактически выполненных производительных операций. Превышение предъявленного к оплате времени над календарным временем выполнения Работ Заказчиком не оплачивается.

6.3. В случае если выполняемые работы не предусмотрены вышеуказанными нормами, объем работ принимается к оплате на основании двухстороннего акта с указанием производительного затраченного времени.

6.4. Стоимость 1 бригадо/часа не подлежит корректировке в сторону увеличения.

6.5. Заказчик обязуется осуществить оплату выполненных Работ в течение 90 календарных дней, но не ранее 60 дней, с даты получения от Подрядчика оригиналов документов, на основании условий предлагаемых к заключению Договора.

6.6. Дополнительные работы, проведенные по согласованию с Заказчиком и работы сверх нормативного времени (по вине Подрядчика), оплачиваются Заказчиком по производительному времени и по стоимости бригадо/часа, на основании двухстороннего акта.

6.7. Простой бригад по вине Подрядчика не оплачиваются.

6.8. Простой бригад по метеоусловиям оплачиваются Заказчиком в размере не превышающем 2/3 от стоимости бригадо/часа.

6.9. Договор не предусматривает предоплаты.

7. Прочие условия.

7.1. При привлечении Субподрядчика, представлять Заказчику (по его требованию) копии заключенных с ним договоров, копии лицензий и иной разрешительной документации, предусмотренной действующим законодательством РФ для выполнения Работ, а также копии правоустанавливающих, учредительных документов Субподрядчика, другую истребованную Заказчиком документацию и информацию о Субподрядчике.

7.2. Привлечение Субподрядчика осуществляется с обязательным проведением Подрядчиком технического аудита, с использованием Анкеты по установленной Заказчиком форме. Результаты технического аудита Подрядчик предоставляет Заказчику до заключения договора с Субподрядчиком.

7.3. Подрядчик обязуется включать в заключаемые с Субподрядчиками договоры субподряда условия, предусмотренные настоящим Договором, и осуществлять контроль за их исполнением.

7.4. Заказчик отстраняет от участия в тендере, на любом этапе его проведения, Претендента в случае предоставления им недостоверных сведений о его соответствии требованиям, установленным Заказчиком;

7.5. Заказчик вправе отклонить оферту Претендента, содержащую существенные отклонения от требований и условий ПДО.

7.6. Запрос предложений не является торгами (конкурсом, аукционом) или публичным конкурсом в соответствии со статьями 447-449 части первой и статьями 1057-1061 части второй Гражданского кодекса Российской Федерации, и не накладывает на Организатора и Заказчика обязательств, установленных указанными статьями Гражданского кодекса Российской Федерации.

7.7. Организатор имеет право вносить изменения в извещение о проведении Запроса предложений в любое время до истечения срока подачи Заявок.

7.8. Организатор имеет право отказаться от проведения Запроса предложений в любое время до подведения его итогов, не неся никакой ответственности перед участниками размещения заказа или третьими лицами, которым такие действия могут принести убытки.

7.9. Запрос предложений признается несостоявшимся, если по окончании срока подачи Заявок не подано ни одной Заявки, а также, в случае если на основании результатов рассмотрения Заявок принято решение об отклонении всех Заявок.

8. Дополнительное требование.

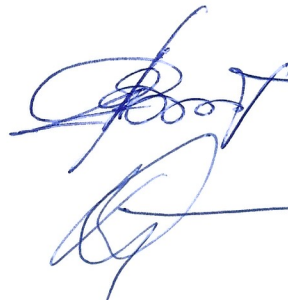
8.1 Подрядная организация осуществляет заключение договора добровольного страхования от несчастных случаев работников со страховой суммой не менее 400 тыс. рублей. Установление данного требования не должно приводить к увеличению стоимости работ/услуг.

**Начальник департамента
по внутрискважинным работам**



А.Б. Старожук

**Начальник департамента супервайзинга
по внутрискважинным работам**



Р.В. Литвинов

**Начальник отдела по текущему
и капитальному ремонту скважин**

К.Г. Скоба