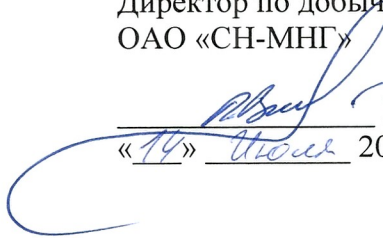


УТВЕРЖДАЮ

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

 П.В. Василенко
 «14» нояб 2015 г

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

Для отбора претендентов на выполнения работ по инженерному и технологическому сопровождению работ при производстве аварийных работ на лицензионных участках ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» в 2016 году.

1. Общая часть

1.1. Цель работ – Выполнение работ по инженерному и технологическому сопровождению работ при производстве аварийных работ (далее по тексту ИТС АР) при капитальном ремонте скважин (далее по тексту КРС) на лицензионных участках Открытого Акционерного Общества «Славнефть-Мегионнефтегаз» (Далее ОАО «СН-МНГ») в 2016 году.

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

1.3. Тендер отбор проводится с целью определения возможностей каждого потенциального претендента для выполнения работ по капитальному ремонту скважин.

2. Описание объекта выполнения работ

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.

3. Вид работ, объемы работ.

Планируется выполнение 64 скважино-операций по ликвидации сложных аварий на данный объем планируется привлечение не менее трех подрядчиков.

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

4. Сроки выполнения работ.

Заказчик намеревается провести тендер на выполнение работ по ИТС при производстве аварийных работ до 01 января 2016 года. Необходимо предусмотреть мобилизацию оборудования до 31 декабря 2015 года.

4.1. Начало работ по капитальному ремонту скважин – 01 января 2016г., окончание работ 31 декабря 2016г.

5. Основные требования к Претендентам и условия выполнения работ.

5.1. Наличие лицензий (разрешений), предусмотренных законодательством Российской Федерации, на осуществление данного вида работ сроком до 31 декабря 2016г.

5.2. Участник должен обладать достаточным опытом производства работ.

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

5.5. Согласие на подписание типового договора на оказание инженерного и технологического сопровождения работ при производстве аварийных работ.

5.6. Оборудование и инструмент, указанный в Приложении №1 к Техническому заданию, либо его аналоги, должны быть иностранного производства, правого и левого направления вращения.

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

5.8. Организация круглосуточного производства работ.

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

5.10. 100% обеспечение технологического процесса оборудованием, инструментом и материалами по собственным договорам.

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

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

5.13. Стоимость работ не подлежит корректировке в сторону увеличения.

5.14. 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).

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

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

5.17. Диапазон глубин производства работ в скважинах составляет от 1400 до 3900м.

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

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

5.20. 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.

5.21. Обязательное наличие круглосуточной телефонной и электронной связи с Заказчиком.

5.22. Наличие договоров добровольного страхования от несчастных случаев работников со страховой суммой не менее 400 000 (четырёхсот тысяч) рублей, с включением в договор следующих рисков:

- смерти в результате несчастного случая;
- постоянной (полной) утраты трудоспособности в результате несчастного случая с установлением I, II, III, групп инвалидности.

Договор добровольного страхования заключается Подрядчиком на период выполнения Работ по настоящему Договору, без увеличения их стоимости.

5.23. 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 на 20__ год (Приложение № ____);
- Ежемесячные планы-графики на производство КРС, утверждаемые Главным геологом Заказчика, и на производство ТРС, подписываемые уполномоченными представителями обеих Сторон, и предусматривающие выполнение Работ по настоящему Договору;
- План работ, оформляемый на каждую скважину в соответствии с требованиями РД 153-39-023-97 и РД 08-435-02, предусматривающий выполнение Работ по настоящему Договору, утверждаемый техническим руководителем Подрядчика и согласованный с Заказчиком на основании Заявок;
- Заявка на проведение Работ, подписанная уполномоченным лицом подрядчика по КРС/ТРС и согласованная уполномоченным лицом Заказчика, с указанием подлежащих выполнению Работ на конкретной скважине в рамках соответствующего Плана работ на производство капитального ремонта скважин (КРС) и Заказа-Наряда на производство текущего ремонта скважин (ТРС);
- 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);
- Инструкция по безопасности одновременного производства буровых работ, освоения и эксплуатации скважин на кусте (РД 08-435-02);
- 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;
- Стандарт «Общие требования, предъявляемые к подрядным организациям в ОАО «СН-МНГ» в области охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности»;
- Стандарт «Транспортная безопасность в Открытом акционерном обществе «Славнефть-Мегионнефтегаз»;
- 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»;
- Процедура «Контроль употребления алкоголя, наркотических и токсических веществ»;
- Процедура «Контроль за безопасным выполнением работ в Открытом акционерном обществе «Славнефть-Мегионнефтегаз»;
- Стандарт «Методические указания по установлению Жизненно важных правил безопасного ведения работ» СТО 021-2014»;
- Изменение 1 к процедуре «Контроль употребления алкоголя, наркотических и токсических веществ»;
- Изменение 1 к Положению о допуске Подрядных организаций к выполнению работ/оказанию услуг на производственной территории и объектах открытого акционерного общества «Славнефть-Мегионнефтегаз».
- Других положений, регламентов и инструкций, действующих на производственной территории ОАО «СН-МНГ».

5.24. Обеспечение фирменной спецодеждой с логотипом собственной компании.

6. Формирование стоимости работ.

6.1. Базовая стоимость операции на выполнения работ по ИТС при АР должна включать затраты Подрядчика:

- Стоимость расходуемых материалов, оборудования и инструмента, необходимых претенденту для выполнения работ по ИТСР;
- Затраты на ремонт и обслуживание спец. техники, госпошлины за регистрацию транспортных средств и получения талонов техосмотра;
- Затраты на обслуживание и ремонт используемого при ИТСР оборудования;
- Затраты на обеспечение и содержание на месторождении Заказчика оборудования и инструмента для выполнения операций по ИТСР;
- Заработная плата основных рабочих и инженерно-технических работников (с учетом районного коэффициента, вахтового метода работы, резерва на отпуска);
- Транспортные расходы, связанные с использованием технологического специального и пассажирского транспорта;
- Прочие расходы (ГСМ, ПБ и ООС и т.д.);
- Арендные платежи;
- Затраты на привлечение специализированного сервиса и оборудования;
- Связь, информационно-технологические услуги и услуги по обслуживанию АСУ и оргтехники;
- Природоохранные мероприятия;

- Затраты на утилизацию отходов производства и бытовых отходов;
- Накладные расходы;
- Рентабельность;
- Затраты на обустройство базы (производственного участка), проживание;
- Затраты на мобилизацию/демобилизацию материалов и оборудования Подрядчика до лицензионного участка ОАО «СН-МНГ».

Данная информация предоставляется по форме (Приложение №2, Приложение №3 к техническому заданию): «Плановая калькуляция стоимости 1 операции по ИТС работ по ликвидации сложных аварий при ТКРС на 2016 год» и «Расшифровка статей затрат на 2016 год».

6.2. Оплата выполненных работ.

Стоимость скважино-операции определяется в виде тарифов за персонал, оборудование и инструмент (Приложение №1 к настоящему Техническому заданию) и формируется из времени работы Подрядчика на одной скважине с учётом номенклатуры и количества используемого оборудования и инструмента, а также его стоимости в случае утраты при проведении Работ, в соответствии с расценками заключённого договора.

6.3. Необходимо указать ориентировочную стоимость операции по инженерному и технологическому сопровождению при проведении аварийных работ, которая формируется от времени работ на одной скважине, а также номенклатуры и количества используемого инструмента, и в соответствии с предлагаемыми расценками (Приложение №4).

6.4. Заказчик обязуется осуществить оплату выполненных Работ в течение 90 календарных дней, но не ранее 60 дней с даты получения от Подрядчика оригиналов документов:

- План работ (основной и дополнительный) в приложении к акту на выполненные работы;
- акты на выполненные работы, подписанные уполномоченными представителями Заказчика и Подрядчика;
- акты о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств, по унифицированной форме № ОС-3, предоставленные бухгалтерией Заказчика;
- реестр на оплату работ;
- акт выполненных работ;
- протоколы совместных геолого-технических совещаний;
- акт приема-сдачи территории;
- счет-фактуру, оформленную в соответствии с требованиями налогового законодательства РФ;
- реестр приёма документов в ОАО «СН-МНГ»

6.5. Текст договора не предусматривает предоплаты.

7. Прочие условия.

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

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

7.3. 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.

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

7.5. 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.

7.6. 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.

**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