

УТВЕРЖДАЮ

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

 П.В. Василенко  
«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г

## ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

Для отбора претендентов на оказание услуг по ремонтно-изоляционным работам («Ограничение водопритока нефтяных скважин многомодульными полимерами») на лицензионных участках ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» в 2015 г.

### 1. Общая часть.

1.1. Цель работ: «Оказание услуг по Ремонтно-изоляционным работам» («Ограничение водопритока нефтяных скважин многомодульными полимерами») (далее – РИР «ОВП многомодульными полимерами») на лицензионных участках Открытого Акционерного Общества «Славнефть-Мегионнефтегаз» (Далее ОАО «СН-МНГ») в 2015 г.

1.2. Ремонты производятся на нефтяных скважинах.

1.3. Тендерный отбор проводится с целью определения возможностей каждого потенциального претендента на оказание услуг по ремонтно-изоляционным работам («Ограничение водопритока нефтяных скважин многомодульными полимерами») при капитальном ремонте скважин.

### 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).

### 3. Вид работ, объемы работ.

3.1. Планируется выполнение 5 скважино-операций РИР, согласно производственной программе.

3.2. Виды работ:

№ п/п	Вид работ	Ед. изм.	Кол-во
1	Ремонтно-изоляционные работы («Ограничение водопритока нефтяных скважин многомодульными полимерами»)	скв. / опер.	5
Всего операций			5

3.3. Перечень скважин формируется ежемесячно по результатам формирования программы ГТМ.

### 4. Сроки выполнения работ.

4.1. Начало работ по РИР «ОВП многомодульными полимерами» – 21 июля 2015г., окончание работ 31 декабря 2015г.

4.2. Время начала производства работ по РИР «ОВП многомодульными полимерами» не должно превышать 24 часа с момента получения заявки (наряд-заказа).

### 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 в ОАО «СН-МНГ».

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 (цемент, химические реагенты и т.п.), автотранспортом (в т.ч. спец. техникой), за исключением техники и оборудованием предоставляемых Заказчиком.

5.5. Рекомендуемые технологии и материалы должны быть адаптированы к геологическим условиям месторождений ОАО «СН-МНГ».

5.6. Перед проведением работ на скважинах Подрядчик представляет сертификаты на цемент и химические реагенты, применяемые для производства работ на объектах добычи углеводородного сырья и отчет результатов входного контроля химических реагентов, планируемых к применению.

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

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

5.9. 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.

5.10. Согласие на подписание типового договора на выполнение работ по ремонтно-изоляционным работам.

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

5.12. Обеспечение фирменной спецодежды с логотипом собственной компании.

5.13. Обеспечение культуры производства на уровне стандартов.

- 5.14. Обязательное наличие круглосуточной телефонной, электронной связи с Заказчиком.
- 5.15. Геологическое сопровождение всех работ.
- 5.16. Проживание, доставка персонала и оборудования, размещение и хранение оборудования – зона ответственности Исполнителя.
- 5.17. Ответственность перед Заказчиком за действия или бездействия третьей стороны (субподрядчик).
- 5.18. Стоимость 1 скважино-операции не подлежит корректировке в сторону увеличения.
- 5.19. Проживание, питание, доставка до рабочего места, мобилизация транспортных средств - за счет Подрядчика.
- 5.20. 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).
- 5.21. Подрядчик самостоятельно перечисляет платежи за негативное воздействие на окружающую природную среду.
- 5.22. При составлении Плана работ Подрядчик обязан руководствоваться заявкой (нарядом заказом) предоставленным Заказчиком.

## **6. Стоимость скважино-операции услуги должна включать затраты**

### **Подрядчика:**

- Цемент и химические реагенты и материалы;
- Специализированная техника и оборудование;
- Подземное оборудование, пакер, пакер ретейнер, прочее оборудование с комплектующими, необходимое при проведении РИР «ОВП многомодульными полимерами»;
- Персонал для выполнения работ;
- Сервисное и технологическое сопровождение;
- Прочие затраты на выполняемые виды работ.

## **7. Структура ценообразования, условия оплаты.**

- 7.1. Цены указывать без учета НДС.
- 7.2. Стоимость услуг должна быть подтверждена сметами, калькуляциями с подробной расшифровкой статей затрат и расходов ресурсов.
- 7.3. Необходимо предоставить полный список материалов и химических реагентов, находящихся в наличии у подрядной организации, с указанием наименования, краткого описания и цены за единицу измерения (м3, тн и т.д.).
- 7.4. Оплата выполненных работ производится Заказчиком путем перечисления денежных средств на расчетный счет исполнителя на основании Акта об оказанных услугах, подписанного обеими сторонами, в течение 90 календарных дней, но не ранее 60 дней с даты получения счета-фактуры, оформленного в соответствии с требованиями п. 5 статьи 169 НК РФ.
- 7.5. Простои по вине Подрядчика не оплачиваются.
- 7.6. Текст договора не предусматривает предоплаты.

## **8. Условия выполнения работ.**

- 8.1. Немедленно информировать Заказчика телефонограммой об авариях и осложнениях, возникших в процессе работы на скважинах, которые не позволяют выполнить запланированный объем работ, согласованный сторонами.
- 8.2. 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.
- 8.3. Подрядчик на правах собственника отходов самостоятельно и за свой счет осуществляет вывоз и утилизацию отходов, образующихся в процессе его производственной и хозяйственной деятельности на объектах Заказчика.
- 8.4. Работа на территории предприятия должна быть организована с учетом требований Законодательства Российской Федерации, включая законодательство о недропользовании и минеральных ресурсах, природоохранное законодательство, санитарные нормы, правила безопасности труда и пожарной безопасности.



8.5. Все материалы, оборудование и спецтехника, предоставляемые Подрядчиком должны быть сертифицированы, и соответствовать Правилам безопасности в нефтяной и газовой промышленности Российской Федерации, а также иным нормативным правовым актам Российской Федерации, нормативным техническим документам в области промышленной безопасности, охраны труда, недр и окружающей среды.

8.6. Производство работ должно выполняться только после оформления соответствующих документов (допусков и разрешений) на работы на объектах, территории действующего предприятия.

8.7. Работники подрядной организации должны быть в полной мере обеспечены индивидуальными средствами защиты, приспособлениями и инструментом, прошедшим испытания в соответствии с действующими нормативными актами по охране труда.

8.8. При производстве работ должны быть выполнены все организационно-технические мероприятия, обеспечивающие безопасное выполнение работ.

8.9. В случае отсутствия патента и/или разрешения от патентообладателя на использование технологии, Подрядчик предоставляет гарантийное письмо о выполнении работ ОПИ/ОПР качественно и в сроки предусмотренные производственной программой выполнения работ.

8.10. Подрядчик должен предоставить информацию о применении технологического продукта, результаты лабораторных или стендовых испытаний, ссылки на научные публикации или доклады на научных конференциях (п. 3.1.1. «Положения по организации и проведению опытно-промышленных работ и опытно-промысловых испытаний в ОАО «СН-МНГ»).

## **9. Прочие условия.**

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

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

9.3. 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.

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

9.5. 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.

9.6. 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.

Контактное лицо по решению технических вопросов: Ведущий инженер ОТКРС ДпоВР Фоминых Дмитрий Юрьевич

E-mail: [FominyhDU@mng.slavneft.ru](mailto:FominyhDU@mng.slavneft.ru)

Телефон: +7 (34643) 46-121; Факс: +7 (34643) 46-636.

**Начальник департамента**

**по внутрискважинным работам**

**Начальник департамента супервайзинга по**

**внутрискважинным работам**

**Начальник отдела по текущему**

**и капитальному ремонту скважин**



**А.Б. Старожук**

**Р.В. Литвинов**

**К.Г. Скоба**