

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель Генерального директора  
Главный геолог ОАО «СН-МНГ»

М.А.Кузнецов

«\_\_\_» \_\_\_\_\_ г.

**ТРЕБОВАНИЯ К ПРЕДМЕТУ ЗАКУПКИ  
(ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ)**

1. Цель: «Выполнение работ по повышению нефтеотдачи пластов (ПНП) методом выравнивания профиля приемистости (ВПП) на месторождениях ОАО «СН-МНГ».
2. Объекты ОАО «СН-МНГ» в административном отношении находятся на территории Тюменской области (Нижневартовский и Сургутский район) и Томской области.  
Усредненное расстояние от г. Мегиона до месторождений:

- |                                     |                                     |
|-------------------------------------|-------------------------------------|
| • Мегионский ЛУ – 30км              | • Мегионский ЛУ (КП 218-221) – 27км |
| • Аганский ЛУ – 50км                | • Ватинский ЛУ – 20км               |
| • Южно-Аганский ЛУ – 35км           | • Северо-Покурский ЛУ – 29км        |
| • Ново-Покурский ЛУ – 152км         | • Луговой ЛУ – 50км                 |
| • Южно-Покамасовский ЛУ – 110км     | • Мыхпайский ЛУ (КП 54-55) – 27км   |
| • Покамасовский ЛУ – 110км          | • Северо-Ореховский ЛУ – 42км       |
| • Северо-Островной ЛУ – 171км       | • Аригольский ЛУ – 201км            |
| • Южно-Локосовский ЛУ – 194км       | • Узунский ЛУ – 123км               |
| • Мыхпайский ЛУ – 27км              | • Максимкинский ЛУ – 201км          |
| • Кетовский ЛУ – 169км              | • Кысомский ЛУ – 109км              |
| • Южно-Островной ЛУ – 171км         | • Западно-Аригольский ЛУ – 201км    |
| • Западно-Усть-Балыкский ЛУ – 274км | • Тайлаковский ЛУ – 452км           |
| • Ачимовский ЛУ – 282км             |                                     |
| • Чистинный ЛУ – 324км              |                                     |
| • Западно-Асомкинский ЛУ – 310км    |                                     |
| • Северо-Асомкинский ЛУ – 310км     |                                     |

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 удаленными 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. Начало работ – 01 апреля 2016г., окончание работ 31 декабря 2016г.

**Основные требования к услугам:**

4. Обеспечение качественного и своевременного выполнения работ по повышению нефтеотдачи пластов (ПНП) методом выравнивания профиля приемистости (ВПП), на основании условий предлагаемых к заключению договора, в соответствии с правилами безопасного ведения работ и охраны окружающей среды по минимальной стоимости.
5. Завоз на место выполнения работ оборудования Подрядчика и его вывоз осуществляется Подрядчиком и включен в стоимость заправки 1 м3 химических систем.
6. Закачка композиций в пласт должна проводиться с использованием специальной техники и оборудования, обеспечивающих необходимые технологические параметры закачиваемых композиций (концентрации, объемы), а также требований техники безопасности ("Правилами безопасности в нефтяной и газовой промышленности" утвержденными Госгортехнадзором Российской Федерации РД 08-624-03 от 01.07.2003).

7. Производство работ осуществляют согласно «Плана работ», составленного на основании данных, выданных Заказчиком и составленных Подрядчиком. В «Плане работ» должны быть отражены следующие сведения:
- номер скважины, месторождение;
  - диаметр, глубина спуска и давление опрессовки эксплуатационной колонны;
  - глубина текущего забоя;
  - пласт разработки;
  - интервалы перфорации;
  - приемистость/давление закачки;
  - диаметр и глубина спуска НКТ;
  - результаты последнего ГИС;
  - схема реализации технологии воздействия с описанием подготовительных работ и основного технологического процесса.
8. Реализация технологии воздействия предполагает следующую схему осуществления работ:
- Принять скважину и прилегающую территорию у представителя заказчика с оформлением акта приема-сдачи ППД на ВПП.
  - Получить от представителя ЦДНГ схему подземных коммуникаций кустовой площадки
  - Ознакомить с планом звено под роспись, провести инструктаж по ОТ и ТБ, ознакомить с регламентом проведения ВПП по данной технологии под роспись
  - ПЗР связанный с переездом (перестановкой).
  - Перед началом работ на скважину информировать руководство НПП о заезде на скважину и начале работ.
  - Переезд (перестановка) на скважину. При присутствии на кустовой площадке других сервисных предприятий (КРС, ПРС) оформить наряд-допуск со схемой раздела территории ответственности на КП и передвижения транспорта.
  - Расстановка технологического оборудования и спец. техники согласно принципиальной схемы расстановки. Подготовительные работы: сборка выкидной и нагнетательной линии, опрессовка на 1,5 кратное ожидаемое рабочее давление.
  - Определить приемистость скважины в 3-х режимах при  $P=P_v \pm 10$  атм с обязательным насыщением скважины перед замером. В случае, когда нет возможности определить приемистость при данных режимах (высокая приемистость скважины), то замер произвести на двух режимах: 1.  $P_{max}$ ; 2.  $P_{max}-10$  атм. с представителем ЦДНГ. Согласовать дальнейшую работу с заказчиком.
  - Закачать объем композиции, не превышая давления водовода в порядке предусмотренном регламентом закачки используемой технологии.
  - Продавить композицию технической водой объемом 20м<sup>3</sup>.
  - Закрыть скважину на структурное упрочнение.
  - Произвести заключительные работы.
  - Сдать скважину и прилегающую территорию представителю заказчика с оформлением акта приема-сдачи ППД на ВПП.
9. В процессе закачки необходимо соблюдение следующих условий:
- непрерывная закачка всего запланированного объема композиции;
  - не допускаются остановки скважин на период смены бригад;
  - не допускается проведение замеров приемистости скважин по воде в период закачки запланированного объема композиции.



10. В случае длительной остановки закачки по техническим причинам (поломка установки, отсутствие воды на водоводе системы ППД, отсутствие электроэнергии) технологическими службами по согласованию с Заказчиком принимается решение либо о продолжении закачки, либо о повторении всего комплекса работ с начала.
11. Прекращение закачки необходимо при превышении предельно допустимого давления.
12. Контроль за проведением технологического процесса на скважине заключается в соблюдении расчетных величин объемов композиций и концентраций реагентов, а также в выполнении вышеперечисленных технологических требований.
13. В случае некачественного выполнения Подрядчиком работ, либо выполнения работ с нарушением параметров, правил и нормативов, установленных для таких видов работ, Подрядчик обязан устранить все допущенные недостатки за свой счет.
14. Результатом внедрения технологии являются:
  - ограничение прорыва закачиваемых вод в окружающие реагирующие добывающие скважины (добывающие скважины гидродинамически связанные с обрабатываемыми нагнетательными скважинами);
  - стабилизация, либо снижение обводненности продукции окружающих реагирующих добывающих скважин;
  - увеличение добычи нефти окружающих реагирующих добывающих скважин при условии сохранения действующей системы разработки на объектах работ.
15. Подрядчик обязан незамедлительно информировать Заказчика обо всех технических инцидентах, авариях, несчастных случаях, пожарах, произошедших при выполнении работ.
16. При производстве работ подрядчик руководствуется «Правилами безопасности в нефтяной и газовой промышленности», действующими законодательными и нормативными актами РФ, Положением о взаимодействии ОАО «СН-МНГ» с подрядными организациями при выполнении работ по повышению нефтеотдачи пластов (ПНП) методом выравнивания профиля приемистости (ВПП) на территориях производственной деятельности (месторождениях) ОАО «СН-МНГ» и другими нормативно-техническими документами, локальными нормативными актами Заказчика.
17. В случае некачественного выполнения Подрядчиком работ, либо выполнения работ с нарушением параметров, правил и нормативов, установленных для таких видов работ, Подрядчик обязан устранить все допущенные недостатки за свой счет.
18. Руководствуясь ст. 432 ГК РФ, неполучение Заказчиком в соответствии с Программой работ планового эффекта от выполненных работ на контрольную дату является условием, определенным Заказчиком как существенное условие Договора.
19. При производстве работ подрядчик руководствуется «Правилами безопасности в нефтяной и газовой промышленности», действующими законодательными и нормативными актами РФ, Положением о взаимодействии ОАО «СН-МНГ» с подрядными организациями при проведении работ по ПНП методом ВПП в нагнетательных скважинах ОАО «СН-МНГ» и другими нормативно-техническими документами, локальными нормативными актами Заказчика.
20. В случае некачественного выполнения Подрядчиком работ, либо выполнения работ с нарушением параметров, правил и нормативов, установленных для таких видов работ, Подрядчик обязан устранить все допущенные недостатки за свой счет.
21. При выполнении подрядных работ на объектах ОАО «СН-МНГ», 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.
  - собственными силами и средствами устраняет обстоятельства, препятствующие выполнению Работ, возникшие по вине Подрядчика.
22. Расшифровка технологии «МПДС-МК+ПАВ» по Лоту №1:



- Модифицированный полимер-дисперсный состав на основе полиакриламидного полимера (типа высокомолекулярной FR-107) в концентрации 0,2%,
  - Сшивателя ацетата хрома в концентрации 0,02%,
  - «Микрорамор МИКРАБ» двух марок МК-10 и МК-400 (ТУ 5716-003-40705684-2001) в концентрации 4% в качестве дисперсной фазы,
  - Поверхностно-активное вещество (Нефтенол ВВД) в концентрации 0,5%.
23. Расшифровка технологии «МПДС-ДМ» по Лоту №2:  
МПДС-ДМ (закачивается в два цикла ПАА+ДМ и ПАА+Глинопорошок)
- Древесная мука по ГОСТ 16361-87 с концентрацией 0,2%;
  - Глинопорошки бентонитовые ТУ 2164-006-41219638-2005 (А) с концентрацией 5,5%;
  - ПАА марок PDA-1004 или FR-307 или DP-107 допускается использование других аналогичных полимеров с концентрацией 0,35%.
24. Расшифровка технологии «МПДС-ПК» по Лоту №3:
- Модифицированный полимер-дисперсный состав на основе полиакриламидного полимера (типа PRAESTOL Марки 2510, 2530, 2540. ТУ 2216-001-40910172-98 или DP-9-8177 ТУ 2458-008-82330939-2008) в концентрации 0,2%,
  - Бихромат калия в концентрации 0,2%,
  - Смешанный состав глинопорошка в концентрации 4,8% с кварцевым песком в концентрации 1,2% в качестве дисперсной фазы.
25. Расшифровка технологии «ОГОС» по Лоту №4:
- Осадкогелеобразующий состав на основе стекла натриевого порошкообразного (ТУ 2458-001-987762270-2011; ТУ 2145-338-05133190-2008) в концентрации 4,8%,
  - хлористого кальция (ГОСТ 450-77 с изм.1,2,3.) в концентрации 1,5%.
26. Расшифровка технологии «ВУПАС» по Лоту №5:
- Вязкоупругий поверхностно активный состав на основе полиакриламидного полимера (типа высокомолекулярной FR-107) в концентрации 0,5%,
  - Сшивателя ацетата хрома в концентрации 0,05%,
  - ПАВ нефтенол ВВД в концентрации 1%.
27. Контрагент должен иметь юридическое право возможности использования технологий МПДС-МК+ПАВ, МПДС-ДМ, МПДС-ПК, ОГОС, ВУПАС т.е. являться патентообладателем технологии и/или иметь разрешение от патентообладателя на использование технологий МПДС-МК+ПАВ, МПДС-ДМ, МПДС-ПК, ОГОС, ВУПАС. Контрагент предоставляет гарантийное письмо, в случае отсутствия патента и/или патентообладателя.
28. В случае привлечения контрагентом, третьих лиц (субподрядной организации) для выполнения работ, контрагент должен предоставить гарантийное письмо от субподрядной организации о возможности проведения работ в запланированные сроки.

#### **Прочие условия:**

29. Заказчик отстраняет от участия в тендере, на любом этапе его проведения, Претендента в случае предоставления им недостоверных сведений о его соответствии требованиям, установленным Заказчиком;
30. Заказчик вправе отклонить offerту Претендента, содержащую существенные отклонения от требований и условий ПДО.
31. 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.

32. Организатор имеет право вносить изменения в извещение о проведении Запроса предложений в любое время до истечения срока подачи Заявок.
33. 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.
34. 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.
35. Договор не предусматривает наличие предоплаты.
36. Оплата стоимости выполненных Работ состоит из двух частей, которые соотносятся, как 1 часть = 70% и 2 часть = 30% от выполненного физического объема работ по закачке комплексной химической композиции, в сроки и в объемах в соответствии с Программой работ. Первая часть оплаты = 70% от полной стоимости выполненных работ по закачке комплексной химической композиции, оплачивается путем перечисления денежных средств на расчетный счет Подрядчика в течение 90, но не ранее 60 календарных дней с момента выставления Подрядчиком счета-фактуры, оформленного на основании подписанного обеими сторонами Акта сдачи-приемки выполненных работ по закачке химической композиции в соответствии с Программой работ.

Вторая часть оплаты = 30% от полной стоимости выполненных работ по закачке комплексной химической композиции, оплачивается путем перечисления денежных средств на расчетный счет Подрядчика в течение 30 календарных дней с момента подписания двухстороннего Акта о получении Заказчиком эффекта (тонн нефти), соответствующего плановому на установленную контрольную дату, в соответствии с Программой.

В случае неполучения Заказчиком в соответствии с Программой работ планового эффекта (тонн нефти) от выполненных Работ на контрольную дату, договорные отношения Подрядчиком признаются невыполненными, и вторая часть оплаты = 30% от полной стоимости выполненных работ по закачке комплексной химической композиции относится к Рискам Подрядчика и оплате не подлежит.

Начальник отдела МУН и ППД



Ишкинов С.М.