

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель Генерального директора-

Главный геолог ОАО «СН-МНГ»

М.А.Кузнецов

ТРЕБОВАНИЯ К ПРЕДМЕТУ ЗАКУПКИ (ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ)

1. Цель: «Выполнение работ по трассированию фильтрационных потоков химическими индикаторами на месторождениях ОАО "СН-МНГ" в 2016 году».
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 января 2016г., окончание работ 31 декабря 2016г.

Основные требования к услугам:

4. Обеспечение качественного и своевременного выполнения работ по трассированию фильтрационных потоков химическими индикаторами, на основании условий предлагаемых к заключению договора, в соответствии с правилами безопасного ведения работ и охраны окружающей среды по минимальной стоимости.
5. Наличие различных видов химических индикаторов (не менее 7 видов) для закачки в пласты, для исключения эффекта интерференции от различных нагнетательных скважин.
6. Пробы по каждой скважине отбираются собственными силами и за собственный счет подрядчика. Транспортировку проб до лаборатории и их анализ Подрядчик обязуется сделать за счет собственных средств.
7. Подрядчик обязан незамедлительно информировать Заказчика обо всех технических инцидентах, авариях, несчастных случаях, пожарах, произошедших при выполнении работ.

8. Выполнение закачки индикаторов в нагнетательные скважины и отбор с устьев реагирующих скважин согласно Программе на выполнение работ. Предоставление отчетов о проделанной работе в конце каждого месяца и промежуточного отчета (интерпретация) по требованию заказчика.
9. 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 индикаторным (трассерным) исследованиям на территориях производственной деятельности (месторождениях) ОАО «СН-МНГ» и другими нормативно-техническими документами, локальными нормативными актами Заказчика.
10. 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.
11. Интерпретация данных, предоставление предварительных ежемесячных отчетов и итоговых отчетов по месторождениям ОАО «Славнефть - Мегионнефтегаз» с выдачей следующих параметров:
 - Установление наличия/отсутствия гидродинамической связи каждой пары нагнетательной и добывающей скважин по каналам НФС (низкого фильтрационного сопротивления);
 - Количественные зависимости концентрации индикатора от времени/скорости для каждой пары нагнетательной и добывающей скважин;
 - Количественные зависимости массы вынесенного индикатора от времени/скорости для каждой пары нагнетательной и добывающей скважин;
 - Количественные диаграммы выноса индикаторов из добывающих скважин по участкам исследований;
 - Минимальные/средние/максимальные зафиксированные скорости перемещения фильтрационных потоков по пласту;
 - Производительность каналов НФС для каждой пары нагнетательной и добывающей скважин;
 - Объем каналов НФС в межскважинном пространстве каждой пары нагнетательной и добывающей скважин;
 - Процент нагнетаемой воды в область НФС от каждой нагнетательной скважины;
 - Суммарный вклад каждой нагнетательной скважины участка в обводненность добывающих по каналам НФС.
12. Итоговые отчеты должны содержать заполненные табличные формы, согласно приложений №№ 1, 2 к настоящему ТЗ.
13. Рассмотрение и приемка научно-технической продукции осуществляется в соответствии с настоящим «Техническим заданием» (ТЗ).
14. Полнота отчета оценивается в соответствии с ТЗ и ГОСТ 7.32-91 (ИСО 596682).
15. После завершения работы по договору в целом Подрядчик представляет Заказчику следующие документы:
 - утвержденные акты приемки завершенных этапов;
 - утвержденный научно-технический отчет;
 - реферат – отчет с описанием содержания и основных результатов работы;
 - утвержденный научно-технический отчет на магнитном носителе.

Прочие условия:

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

17. Заказчик вправе отклонить оферту Претендента, содержащую существенные отклонения от требований и условий ПДО.
18. 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.
19. Организатор имеет право вносить изменения в извещение о проведении Запроса предложений в любое время до истечения срока подачи Заявок.
20. 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.
21. 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.
22. При расчете стоимости работ по трассерным исследованиям необходимо учитывать применение не менее 5-ти различных видов индикаторов, с учетом закачки одного вида индикатора на одном месторождении не более 2-х раз.
23. Подрядчик предоставляет расчет по приготовлению объема меченной жидкости, ее необходимого количества и начальной концентрации для уверенной регистрации индикатора на устье добывающих скважин не менее 4 месяцев.

Критерии для расчета:

- для уверенной регистрации индикатора на устье добывающих скважин необходимо использовать не менее 0,5 м³ меченной жидкости на 1 метр эффективной толщины пласта;
- для качественного анализа, отбор проб осуществлять по следующей схеме:

Проба №1 (фоновая) – в день закачки трассера (индикатора)

Пробы №№ 2-5 – 1-2 сутки 1 раз каждые 12 часов

Пробы №№ 6-33 – 3-30 сутки 1 раз каждые 24 часа

Пробы №№ 34-45 – 31-54 сутки 1 раз каждые 48 часов;

Пробы №№ 46-67 – 55-120 сутки 1 раз каждые 72 часа.

Приложение №1 – Форма №1 для итогового отчета

Приложение №2 – Форма №2 для итогового отчета

Начальник отдела МУН и ППД



Ишкинов С.М.