

Приложение 1 к форме 2

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**

**НА ОКАЗАНИЕ СЕРВИСНЫХ УСЛУГ ПО ОСВОЕНИЮ СТРУЙНЫМ НАСОСОМ**

**ПОИСКОВО-ОЦЕНОЧНОЙ СКВАЖИНЫ №3 ИЧЕММИНСКОГО ЛУ**

**Разработал:**

Заместитель главного геолога-

Начальник геологического отдела \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/Шадричев А.В.

**2023 г.**

СОДЕРЖАНИЕ

[1. Наименование, назначение и цели оказываемых услуг 3](#_Toc135040242)

[2. Сведения о районе оказания услуг 4](#_Toc135040243)

[3. Условия транспортировки грузов 7](#_Toc135040244)

[4. Ориентировочные сроки выполнения работ 8](#_Toc135040245)

[5. Сведения о скважине 9](#_Toc135040246)

[6. Освоение струйным насосом 11](#_Toc135040247)

[7. Требования к необходимым материалам и оборудованию 12](#_Toc135040249)

[8. Условия доставки материалов 13](#_Toc135040250)

[9. Требования к инженерному сопровождению 14](#_Toc135040251)

[10. Требования к персоналу исполнителя 15](#_Toc135040252)

[11. Особые условия Заказчика по оказанию услуг Исполнителем 16](#_Toc135040253)

[12. Контроль за качеством выполняемых работ/оказываемых услуг 17](#_Toc135040254)

[13. Требования к полученным в конечном итоге результатам услуг 18](#_Toc135040255)

[14. Отчет о ходе выполнения работ 19](#_Toc135040256)

[15. Условия привлечения субисполнителей 20](#_Toc135040257)

[16. Требования к гарантии на выполненные работы 21](#_Toc135040258)

[17. Требования к отчету о ходе выполнения оказанных услугах 22](#_Toc135040259)

[18. Требования к проживанию и доставке работников Подрядной организации 23](#_Toc135040260)

# 1. Наименование, назначение и цели оказываемых услуг

Оказание сервисных услуг по освоению скважины струйным насосом поисково-оценочной скважины №3 Ичемминского ЛУ.

Исполнитель оказывает сервисные услуги с использованием собственного струйного насоса при испытании скважины №3 Ичемминского ЛУ.

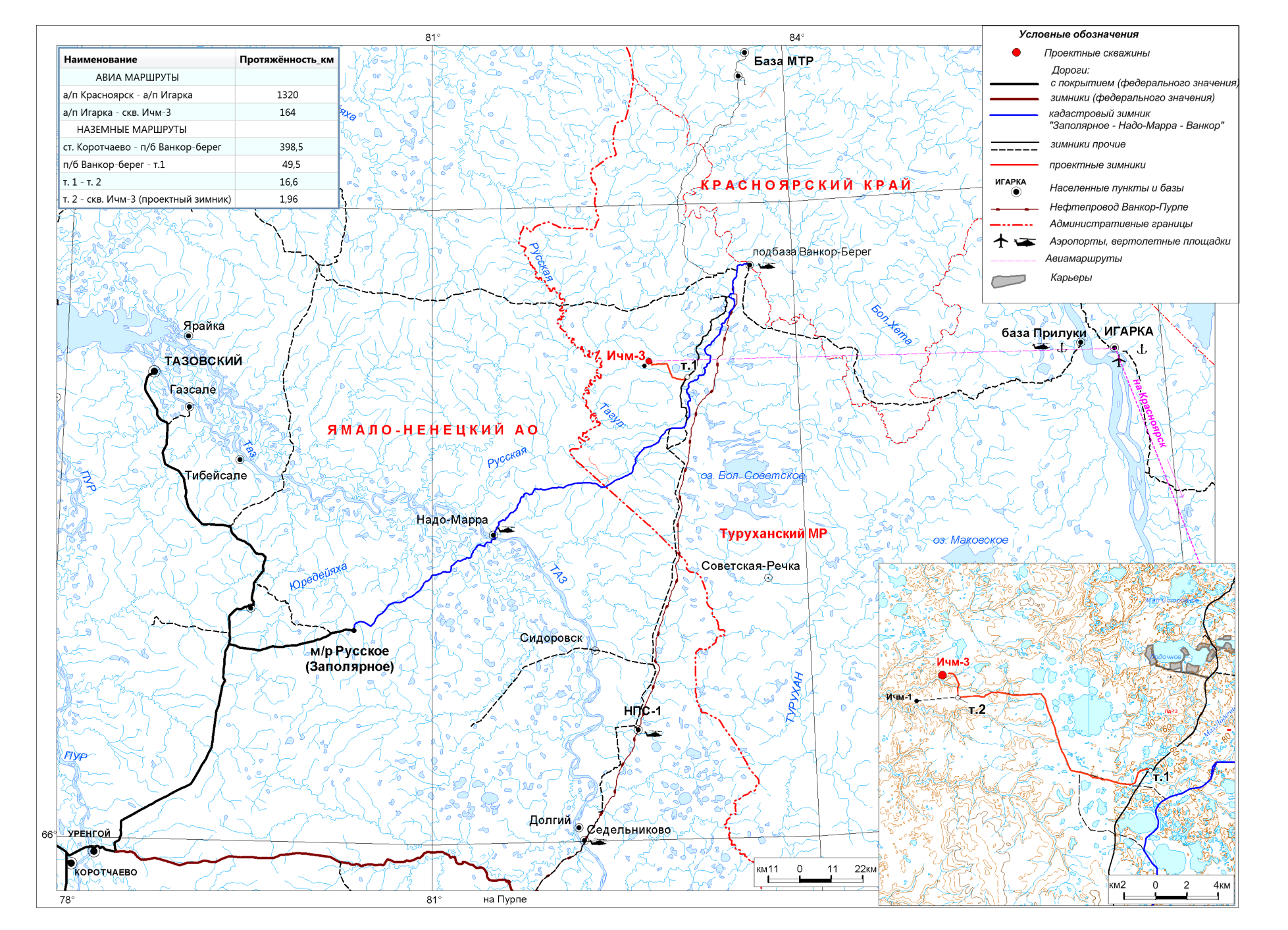
Исполнитель оказывает сервисные услуги в соответствии с проектами и индивидуальными программами на бурение скважины, а также регламентом взаимоотношений между Исполнителем, Заказчиком, Сервисными компаниями, Генеральным Заказчиком строительства скважины.

# 2. Сведения о районе оказания услуг

Таблица 1. Основные проектные данные

|  |  |
| --- | --- |
| **Наименование** | **Значение (величина)** |
|
| Местоположение месторождения (площади) | РФ, Красноярский край, Туруханский район |
| Площадь (ЛУ) | Ичемминская |
| Продолжительность отопительного периода в году, сут | 289 |
| Срок действия зимников | 100 (январь - апрель) |
| Сейсмичность района | нет |
| Метеорологический пояс  - в условиях Крайнего Севера | Резко-континентальный |
| Мощность многолетнемерзлых пород, м | 0-590 м |
| Сезоннооттаивающий слой грунта, м | 1 – 2 |
| Начало половодья на реках | Середина мая |
| Пик половодья | Конец июня |
| Первые ледовые образования на реках | Ноябрь |
| Установление ледостава | Декабрь |

Рисунок 1. Обзорная карта района работ



# 3. Условия транспортировки грузов

Проектируемая скважина расположена в районе Крайнего Севера. Транспортировка грузов на объект может производиться в зимнее время – наземным и авиационным транспортом – круглогодично.

**– Дорожное сообщение с местом проведения работ**

Таблица 2. Сведения о подъездных путях к буровой площадке

| **Протяженность, км** | **Характер покрытия (гравийное, из лесоматериалов и т.д.)** | **Маршрут** | **Ширина проезжей части, м** | **Характеристика**  **дороги** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Транспортировка оборудования, механизмов и материалов | | | | |
| 161 | Асфальтовое покрытие | пос. Коротчаево-Заполярное | 6-8 | Действующая автомобильная дорога круглогодичного сообщения |
| 237,5 | Уплотненное накатанное снежное покрытие по замерзшему грунту | Заполярное – п/б Ванкор-берег | 6-8 | Действующий зимник. Категория автозимника согласно ВСН 137-89 - III |
| 49,5 | Уплотненное накатанное снежное покрытие по замерзшему грунту | 2. п/б Ванкор-берег – т.1 | 6-8 |
| 18,6 | Уплотненное накатанное снежное покрытие по замерзшему грунту | т.1 – т.2  (Ичм-3) | 6 |

**Примечание**: Срок действия зимников – 100 (январь - апрель).

**– Воздушное сообщение с местом проведения работ**

В связи с отсутствием постоянно действующих дорог в районе работ, предусматрива­ется круглогодичное использование авиатранспорта для перевозки вахт, срочных грузов и выполнения специальных рейсов. Для перевозки грузов и вахт используются вертолеты Ми-8.

Таблица 3. Авиационный транспорт

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Маршрут** | **Вид транспорта** | **Расстояние, км** |
| а/п Красноярск – а/п Игарка | Ан-24, Як-42, ТУ-134 | 1320 |
| а/п Игарка – скважина Ичм-3 | Ми – 8 | 164 |

**– Смена вахт (перевозка людей исполнителя)**

**Смена вахт (перевозка людей Исполнителя):** с пунктов сбора в г. Красноярск (аэропорт) до буровой площадки и обратно производится Заказчиком с помощью авиатранспорта (при условии заключения Исполнителем отдельного/агентского Договора на перевозку). Подъезд до пункта сбора г. Красноярск (аэропорт) и обратно организуется и оплачивается Исполнителем.

# 

# 4. Ориентировочные сроки выполнения работ

Таблица 4. Ориентировочные сроки выполнения работ

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ скважины** | **Дата начала работ по освоению скважины струйным насосом** | **Дата окончания работ по освоения скважины струйным насосом** |
| Юр-41 | | 30.10.2024 г | 18.10.2025 г |

Сроки указаны ориентировочно и могут быть изменены в ходе фактической реализации работ.

# 5. Сведения о скважине

Таблица 5. Конструкция скважины

| **Название колонны** | **Диаметр, мм** | **Глубина спуска колонны, м** | |
| --- | --- | --- | --- |
| **от (верх)** | **до (низ)** |
| Кондуктор | 426,0 | 0 | 640 |
| Техническая колонна 1 | 323,9 | 0 | 1740 |
| Техническая колонна 2 | 244,5 | 0 | 3300 |
| Эксплуатационная колонна | 177,8 | 0 | 3900 |
| Примечание:  Глубина спуска обсадных колонн может корректироваться исходя из фактических горно-геологических условий строительства скважины, принимается согласно проектной документации. | | | |

Таблица 6. Параметры буровых растворов

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Название (тип) раствора** | **Градиент пластового давления** | **Плотность, г/см3** |
| При испытании с 1 по 6 объект | | |
| Раствор тяжелых солей | Рпласт = 1,6хРгидрост. | 1,63 |
| При испытании с 6 по 11 объект | | |
| СМР (хлористый кальций) | Рпласт = Ргидрост. | 1,10 |

Таблица 7. Термодинамические параметры по разрезу скважины

| Глубина, м. | Давление, атм. | Градиент температуры, °с. |
| --- | --- | --- |
| 0-590 | Рпласт = Ргидрост. | 0оС/100 м (ММП) |
| 590-3350 | Рпласт = Ргидрост. | 3,0оС/100 м |
| 3350-3475 | Рпласт = 1,25хРгидрост. | 3,0оС/100 м |
| 3475-3900 | Рпласт = 1,6хРгидрост. | 3,0оС/100 м |

Таблица 8. Планируемы объекты испытания в ОК-177,8 мм

| **Номер объекта** | **Пласт** | **Интервал испытания** |
| --- | --- | --- |
| 1 | Мл-III | 3795 - 3810 |
| 2 | Мл-II | 3770 - 3785 |
| 3 | Мл-I | 3735 - 3765 |
| 4 | Сг-V-VI | 3565 - 3590 |
| 5 | Сг-V-VI с ГРП | 3565 - 3590 |
| 6 | Сг-IV | 3525 - 3560 |
| 7 | Нх-III-IV | 2995 - 3015 |
| 8 | Нх-I | 2860 - 2880 |
| 9 | Сд-VII | 2545 - 2550 |
| 10 | Сд-IV | 2360 - 2365 |
| 11 | Як-III-VII | 1920 - 1930 |
| Примечание: интервалы и объекты испытания в колонне корректируются по данным комплекса ГИС, результатам первичного описания керна, а также результатам исследований приборами гидродинамического каротажа и опробователями пластов. | | |

# 6. Освоение струйным насосом

Всего планируется освоить с помощью струйного насоса 6 объектов. Выбор объектов к освоению с помощью струйного насоса будет произведен по результатам и характеру полученного притока с учетом результатов промыслово-геофизических исследований при испытании скважин. Освоение струйным насосом будет выполняться с применением пакерной компоновки спущенной на НКВ-73. Освоение каждого объекта планируется провести по следующей схеме:

1. Спуск пакерной компоновки с установкой пакера на 20-30 м выше исследуемого интервала перфорации с обязательной установкой в хвостовике контейнера с глубинными манометрами.
2. Перевод скважины на тех воду, пакеровка. Оборудование устья скважины в соответствии со «Схемой обвязки устья скважины при испытании».
3. Монтаж и сброс депрессионной вставки. Проведение циклических воздействий на пласт на 4-5 режимах закачки (по 4 цикла на каждом режиме) в режиме депрессия-восстановление забойного давления путем периодической прокачки рабочей жидкости через эжекторное устройство (струйный насос). Каждый цикл включает: 15 минут депрессии и 5 минут восстановления давления (цементировочный агрегат типа ЦА-320, УНБ-125 и т.п. остановлен).
4. Извлечение депрессионной вставки при помощи лебёдки, скачивание информации с манометра. Убедиться в исправной работе струйного насоса. Если приток из скважины позволяет построить график индикаторной кривой – спустить вставку КВД.
5. По результатам циклических воздействий на пласт произвести отбор жидкости на 4-5 режимах (прямого хода) безостановочной работы насосного агрегата 3-4 часа (время работы на режимах и давления закачки скорректировать по ходу работ). В процессе отработки на режимах – Исполнитель контролирует состав и объемом притока поступившего из пласта.
6. На оптимальном (максимально стабильном притоке из пласта) произвести отработку скважины в течении 5-6 часов. Замерить объем, состав и дебит притока.
7. Запись КВД в течение 24 часов.
8. После записи КВД произвести отработку на 2-3 оптимальных режимах обратного хода. Время отработки и величину депрессии (давления закачки) дополнительно согласовать с Заказчиком. В процессе отработки на режимах – Исполнитель контролирует состав и объемом притока поступившего из пласта.
9. После отработки на режимах – глушение скважины, подъем компоновки.
10. По результатам оказанных услуг интерпретация полученных данных с последующим составлением отчета о проведенных гидродинамических исследованиях, построением ИД, расчетами основных гидродинамических параметров пласта.

Таблица 10. Объекты предполагаемые к освоению с помощью струйного насоса.

| **№ объекта** | **Стратиграфическое подразделение** | **Пласт** | **Интервал перфорации, м** |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Малохетская (K1mch) | Мл-III | 3795 - 3810 |
| 2 | Малохетская (K1mch) | Мл-II | 3770 - 3785 |
| 3 | Малохетская (K1mch) | Мл-I | 3735 - 3765 |
| 4 | Суходудинская (K1sd) | Сд-VII | 2545 - 2550 |
| 5 | Суходудинская (K1sd) | Сд-IV | 2360 - 2365 |
| 6 | Яковлевская (K1jak) | Як-III-VII | 1920 - 1930 |

# 7. Требования к необходимым материалам и оборудованию

Исполнитель обязан иметь на объекте оказания услуг следующее оборудование и материалы:

* Струйный насос в комплекте с необходимыми вставками (опрессовочная, вставка КВД, депрессионная и кислотная), набор переводников под НКВ-73, глубинные манометры, ловушка для извлечения вставок при помощи каротажного подъемника. Минимальный проходной диаметр в струйном насосе должен быть не менее 50 мм. Исполнитель обязан предоставить технические паспорта с отметками о наработке оборудования, а также инструкцию по эксплуатации. Исполнитель должен хранить документацию, подтверждающую, что все оборудование имеет необходимые сертификаты качества и паспорта в соответствии с требованиями «Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности». По требованию Заказчика любые материалы могут быть проверены и испытаны в соответствие с установленными процедурами.

Исполнитель оказывающий услуги по освоению скважины с помощью струйного насоса обязан:

1. Заблаговременно поставить в район оказания сервисных услуг необходимые материалы и оборудование для обеспечения бесперебойной работы бригады испытания в течение всего предусмотренного периода оказания услуг по освоению.
2. Осуществлять инженерную поддержку и сопровождение процесса освоения скважин струйным насосом.
3. Иметь в наличии на объекте оказываемых сервисных услуг струйный насос с комплектом необходимых вставок, а также переводников под НКВ-73, глубинные манометры.
4. Осуществлять инженерную поддержку и сопровождение процесса освоения скважины с помощью струйного насоса, контролю за параметрами отработки на режимах, в том числе и дистанционно (без выезда специалиста на скважину). Иметь навыки и соответствующую квалификацию.
5. Отслеживать текущее состояние имеющегося у него оборудования. Не допускать работу оборудования без дефектоскопии, в том числе резьбовых соединений.
6. Постоянно совершенствовать существующие технологии. Предлагать на рассмотрение Заказчику разработанные инновационные технологии.
7. Не препятствовать внедрению Заказчиком способов и средств направленных на сокращение сроков строительства скважины и улучшения качества оказываемых сервисных услуг.

# 8. Условия доставки материалов

Исполнитель обязан предоставить все необходимое оборудование в соответствии с матрицей распределения обязанностей которые прописаны в договоре для исключения простоев буровой бригады. Иметь на скважине комплект необходимых запасных частей для своего оборудования.

Все поставленные материалы должны пройти сертификацию в соответствии с требованием законодательства и иметь действительный сертификат качества. Используемое исполнителем оборудование должно иметь остаточный срок полезного использования не менее 50% от первоначального.

Завоз материалов и оборудования Подрядчика от п. Коротчаево до буровой площадки будет производиться единым оператором по перевозке грузов на объекты ООО «РН-Ванкор» – ООО «Синарастройкомплект».

Контактные данные ООО «ССК»:

- для заключения договоров: Грицкова Ольга Вячеславовна, +7(916) 503-55-50, [GritskovaOV@sinstc.ru](mailto:GritskovaOV@sinstc.ru);

- диспетчерская служба: Трунов Андрей Валерьевич +7(908) 034-74-50;

Цыганок Виталий Анатольевич +7 (985) 282-52-48;

Симоненко Артем Николаевич +7 (913) 550-99-12.

# 9. Требования к инженерному сопровождению

Для оказания инженерной поддержки Исполнитель должен оказать сервисные услуги по инженерному сопровождению освоения скважины с помощью струйного насоса в процессе испытания скважин.

Исполнитель должен оказать инженерную поддержку сервиса, которая включает в себя:

1. Подготовка и согласование с Заказчиком Плана работ по освоению скважины (отдельно на каждый объект), который должен содержать:
   * подготовительные работы к освоению скважины (объекта) струйным насосом
   * дизайн компоновки для освоения струйным насосом, необходимое устьевое и наземное оборудование
   * технология: режимы, депрессии, время работы на режимах
2. Проведение ревизии - подготовку струйного насоса на мостках непосредственно перед его спуском в скважину
3. Руководство полным циклом работ связанным с освоением скважины струйным насосом, от момента спуска его (насоса) в скважину и до полного подъема, сборкой-разборкой КНБК.
4. Проведение сервисным инженером по освоению скважины струйным насосом инструктажей с персоналом бурового подрядчика:
   * по технике безопасности и охране труда при проведении работ по сборке-разборке и СПО компоновки со струйным насосом.
   * основам освоения скважины с помощью струйного насоса и подготовки ствола скважины
   * инструктаж бурильщиков по действиям при СПО струйного насоса.
5. При необходимости согласование и внесение корректировок в план работ по освоению скважины струйным насосом.
6. Иметь лицензированное специализированное программное обеспечение для расчета гидродинамических параметров пласта по результатам полученным в процессе освоения скважины струйным насосом.
7. Предоставление ежесуточного рапорта во время освоения скважины струйным насосом, который должен содержать информацию касаемо полученных дебитов, режимов отработки, депрессии на пласт, объемов закаченной в скважину и полученной из пласта жидкости, состав притока (при его наличии).

# 10. Требования к персоналу исполнителя

Для обеспечения инженерной поддержки Исполнитель должен предоставить услуги инженерного центра (группы) по освоению скважины струйным насосом, который подготавливает план работ, дает рекомендации по подбору давлений нагнетания и времени отработки на режимах, при необходимости консультирует (руководит) работой полевых инженеров.

Для качественного оказания сервисных услуг по освоению скважины с помощью струйного насоса Исполнитель предоставляет, как минимум, следующий персонал:

* Инженер по сопровождению освоения скважины с помощью струйного насоса.
* Ответственный сотрудник (координатор) отвечающий за составление и согласованию окончательного отчета о проделанной работе

**Инженер по сопровождению освоению скважины струйным насосом**

Исполнитель гарантирует обеспечение технически компетентными инженерами для оказания услуг по освоению скважины струйным насосом, обслуживанию соответствующего оборудования. Инженер должен быть обучен в соответствии с действующими правилами, соблюдать требования правил по безопасности, и должны быть обеспечены всем необходимым для оказания услуг, а также индивидуальным оборудованием, включая защитную одежду и другие защитные средства.

Инженер по освоения скважины струйным насосом должен иметь опыт работы не менее 3 лет по данному сервису и все необходимые сертификаты.

**Координатор**

Координатор осуществляет руководство и координацию работы инженеров и организацию логистики на месторождении, обеспечивает составление всех необходимых расчетов, предоставление отчетности, предоставления и защиту объемов оказанных услуг, участие в производственных совещаниях, проводимых Заказчиком. По требованию Заказчики, координатор должен прибыть в г. Красноярск.

Координатор должен иметь опыт работы не менее 3 лет в занимаемой должности.

# 11. Особые условия Заказчика по оказанию услуг Исполнителем

Схема применения струйных насосов должна позволять решать следующие операции:

* Вызывать приток из пласта в широком диапазоне депрессий в скважинах со статическим уровнем до 1800 м. (при давлении закачки рабочей жидкости не менее 200-220 атм., расходе не менее 6 л/с);
* Возможность работы струйного насоса при прямой и обратной циркуляции рабочей жидкости;
* Получать данные ГДИ до подъёма компоновки из скважины;
* Прокачивать с созданием репрессии кислотные составы в пласт и после этого своевременно извлекать продукты реакции;
* Опрессовывать эксплуатационную колонну и пакер;
* Возможность регистрации КВД, ИК, проведение ПГИ, ГДИС (минимальный диаметр проходных отверстий в струнном насосе – не менее 45 мм);
* Возможность воздействия на пласт в режиме депрессия/репрессия.

**Исполнитель должен обеспечить:**

* наличие собственного запатентованного программного обеспечения для контроля и анализа за проведением ГДИС.
* наличие реализованной трех уровневой системы контроля качества (оператор, мастер, интерпретатор ИАЦ).
* наличие высокоточных малогабаритных кварцевых электронных автономных манометров типа PPS (точность по давлению 0,02%) в количестве 4 штук.

Таблица 11. Разделительная ведомость

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование позиций** | **Ответственный** | | **Т Комментарии** |
| **Заказчик** | **Исполнитель** |
| 1 | Струйный насос в комплекте со вставками (опрессовочная, вставка КВД, депрессионная и кислотная) для проведения ГДИ (в том числе и при спущенном геофизическом приборе), КВД и интенсификации притока |  | + |  |
| 2 | Электронный глубинный манометр |  | + |  |
| 3 | Комплект запасных частей для бесперебойной работы оборудования Исполнителя |  | + |  |
| 4 | Пакер под колонну диаметром 177,8 мм | + |  |  |
| 5 | Переводники с НКВ-73 на оборудование Исполнителя | + |  |  |
| 6 | НКВ-73 гладкое марки "Л" | + |  |  |
| 7 | Цементировочный агрегат типа ЦА-320 | + |  |  |
| 8 | Мерная емкость | + |  |  |
| 9 | Элеваторы | + |  |  |
| 10 | Штропа | + |  |  |
| 11 | Стеллажи для труб | + |  |  |

# 12. Контроль за качеством выполняемых работ/оказываемых услуг

Качество оказываемых услуг должно соответствовать требованиям к качеству, обычно предъявляемым к оказанию нефтепромысловых услуг в мировой практике.

Заказчик вправе в любое время проверять и контролировать ход и качество услуг, выполняемых Исполнителем, сроки выполнения услуг, качество материалов и оборудования, квалификацию специалистов, правильность использования материалов и/или оборудования Заказчика и т.п. при этом не обнаружение в процессе проверки отступлений от условий Договора или иных недостатков не освобождает Исполнителя от каких-либо обязательств по Договору и не лишают Заказчика права в дальнейшем предъявить требования в отношении сроков, объемов и качества оказываемых услуг. В случае обнаружения Заказчиком отступлений от условий Договора, которые могут ухудшить качество услуг или иные недостатки, Заказчик обязан заявить о выявленных недостатках Исполнителю не позднее **2 рабочих дней** с момента выявления.

Исполнитель несет ответственность за работоспособность оборудования, используемого для оказания услуг по поручению Заказчика.

Исполнитель несет ответственность за оказание услуг с помощью струйного насоса, за своевременное и качественное выполнение Плана работ, предварительно согласованного с Заказчиком

# 13. Требования к полученным в конечном итоге результатам услуг

Исполнитель выполняет все свои обязательства с той должной мерой заботы, осмотрительности и компетентности, каких следует ожидать от пользующегося хорошей репутацией Исполнителя, имеющего опыт оказания услуг, предусмотренных в настоящем техническом задании и в Типовой форме Договора прилагаемой в составе пакета закупочной документации. Конечный результат работ – отчет по результатам освоения скважины с помощью струйного насоса согласованный Заказчиком и содержащий:

* описание оказанных услуг с балансами времени
* расчеты гидродинамических параметров пласта
* графики забойных давлений и температуры
* графики расчета КВД и индикаторных кривых.

# 14. Отчет о ходе выполнения работ

Ежесуточные отчеты об оказанных услугах по освоению скважины с помощью струйного насоса предоставляются на ежесуточной основе не позднее 07:00 за предыдущие сутки. Требуется подготовка полных и точных отчетов. Отражение в отчетах информации, не подтвержденной фактическими данными, будет считаться достаточной причиной для немедленного отстранения Представителя Исполнителя.

# 15. Условия привлечения субисполнителей

Исполнитель не вправе привлекать для выполнения работ по освоению скважины с помощью струйного насоса третьих лиц (далее - субисполнителей). Услуги по освоению скважины с помощью струйного насоса и инженерному сопровождению должны выполняться лично.

К выполнению отдельных видов работ (доставка материалов, оборудования, персонала) Исполнитель имеет право привлекать субисполнителей согласованных с Заказчиком

# 16. Требования к гарантии на выполненные работы

**Исполнитель гарантирует, что:**

- будет применять все необходимые навыки, проявлять осторожность и усердие во время производства работ в соответствии с требованиями настоящего Технического задания и принятыми в международном масштабе надлежащими стандартами деятельности нефтепромыслов и методами выполнения работ;

- будут прилагать усилия к обеспечению полноты и безопасной передачи всей полученной информации, появившейся в результате выполнения работ;

- любое оборудование, и/или запасные части, должны быть надлежащего качества и соответствовать своему назначению. В любом случае оборудование и материалы должны быть пригодны для эксплуатации с использованием всех их возможностей согласно техническим/паспортным характеристикам;

- расходные материалы и/или продукты, которые использует Исполнитель должны соответствовать признанным производственным стандартам или категории стандарта и качеству продуктов в данном регионе. В любом случае расходные материалы должны быть пригодны для эксплуатации с использованием всех их возможностей согласно техническим/паспортным характеристикам.

# 17. Требования к отчету о ходе выполнения оказанных услугах

Ежесуточные отчеты о проделанной работе по отбору изолированного керна предоставляются на ежесуточной основе не позднее 07:00 за предыдущие сутки. Требуется подготовка полных и точных отчетов. Отражение в отчетах информации, не подтвержденной фактическими данными, будет считаться достаточной причиной для немедленного отстранения Представителя Исполнителя.

По окончанию работ предоставить итоговый отчет о проделанной работе не позднее 5 дней после окончания работ по освоению скважины с помощью струйного насоса.

# 18. Требования к проживанию и доставке работников Подрядной организации

Заказчик обеспечивает персонал Исполнителя койко-местом и социально-бытовыми услугами в вахтовом поселке на объектах производства работ за счет Исполнителя по отдельно заключенным договорам.

Доставка персонала Исполнителя как до пункта сбора (г. Красноярска), так и до объекта работ организуется и оплачивается Исполнителем.

Заказчик может произвести доставку персонала Исполнителя от пункта сбора (г. Красноярск) до объекта выполнения работ и обратно на основании отдельно заключенного агентского договора за счет Исполнителя, в этом случае, доставка персонала Исполнителя осуществляется в соответствии с графиком смены вахт 1 раз в 28 календарных дней.

Исполнитель самостоятельно заключает договор по обеспечению питанием своих работников на месте выполнения работ.

Все расходы, связанные с тестированием на COVID-19 (ПЦР, антитела) и прохождением обсерваций перед заездом на скважину берет на себя Исполнитель (требования по заезду на скважину устанавливает ООО «РН-Ванкор», перечень необходимых документов уточняется у Заказчика до заезда). Все сотрудники, привлекаемые к работам на скважине, должны быть вакцинированы от COVID-19 (подтверждается наличием сертификата вакцинации с Гос. услуг).

19. Кодекс делового поведения

Заказчик недвусмысленно заявляет, что намерен строить свои деловые отношения на принципах честности и свободы от мошенничества и обмана, а также, что он находит подобное безнравственное поведение неприемлемым. Действия, которые рассматриваются Заказчиком как бесчестные или безнравственные, включают:

* Мошенничество,
* Обман,
* Сокрытие информации,
* Взятки, подарки или подношения сотрудникам Заказчика, его агентам или представителям с целью повлиять на принятие решений.