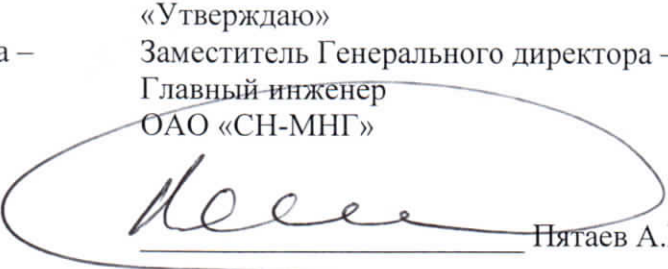


«Согласовано»
Заместитель Генерального директора –
Главный геолог
ОАО «СН-МНГ»


Кузнецов М.А.

«Утверждаю»
Заместитель Генерального директора –
Главный инженер
ОАО «СН-МНГ»


Пятаев А.М.

ГЕОЛОГИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ на разликвидацию разведочной скважины № 30Р Северо-Островного месторождения Северо-Островного лицензионного участка

Недропользователь – ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»
(Собственность – ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»)

1. Месторождение: **Северо-Островное**
2. Скважина: № 30Р
3. Назначение – разведочная.
Расстояние до устья скважины от г.Мегиона, расположение скважины на топ.основе – в приложении 1.
Скважина пробурена в 1982 г., испытание закончено в 1982г.
4. Цель разликвидации – испытание пласта **ЮВ₁^{1а}** с целью проведения ГДИ, определения качественного и количественного состава пластового флюида с проведением ГРП, прироста активных запасов категории С1.
5. Глубина скважины – 2814 м.
6. Конструкция скважины:
Кондуктор 219мм – 404 м
Эксплуатационная колонна 146мм - 2808м (толщина стенки колонны в интервале 0 – 2808 м - 8мм). Уровень подъема цемента – 1810м от башмака.
Опрессована на ~150 атм.
Искусственный забой – 2781 м.
7. Альтитуда устья скважины – 58.93 м.
Максимальный угол наклона скважины - 2.3 град. на гл. 1375 м.
8. В скважине испытаны объекты:
I объект – пласт ЮВ₁^{1а} в интервале 2749-2753 м (зарядами ПКС-80).
При снижении уровня на 1212м получен приток нефти и пластовой воды дебитом $Q_{ж}=8.5$ м³/сут. Обводненность – 50%. Температура на глубине 2740м - 78⁰С.
После испытания проведены изоляционные работы с закачкой модификатора ПЗ-63 и ГКЖ-10. Установлен цементный мост в интервале 2748-2755 м.
II объект – пласт ЮВ₁^{1а} в интервале 2742-2747 м (зарядами ПКС-80).
При первом снижении на 1236 м получен приток нефть+вода с дебитами $Q_{н}=3.1$ м³/сут и $Q_{в}=3.8$ м³/сут. $R_{пл} = 254$ кгс/см². Температура на глубине 2725м – 79.4⁰С.
После испытания на глубине 2735 м установлено два взрывных пакера ВП-118. Давление в интервале установки пакера 280 атм.
III объект – пласт ЮВ₀ в интервале 2716-2730 м (зарядами ЗПКО-73).
В результате испытания притока не получено. Пласт практически «сухой».

В интервале 2665-2735м установлен цементный мост, герметичность которого проверена опрессовкой на 100 атм.

9. Ствол скважины до глубины 2665 м заполнен глинистым раствором удельного веса 1.16 г/см^3 , в интервале 0-30м – дизельным топливом.

НКТ подняты. На нижней части колонной головки ОКК-1 146×219-210 установлена заглушка – репер. На устье скважины установлена цементная тумба размером 1×1×1.

10. Планируемый объем работ по пласту ЮВ₁^{1а} (2743.5-2753.1м):

- провести разбуривание цементного моста в Э/К 146мм в интервале 2665-2735м;
- определить приемистость пласта ЮВ₀. Принять решение по производству РИР в интервале 2716-2730м;
- провести разбуривание цементного моста в Э/К 146мм в интервале 2748-2755м;
- опрессовать эксплуатационную колонну под давлением 120 атм в интервале 0-2755 м, при негерметичности эксплуатационной колонны запланировать РИР;
- провести райбирование, шаблонирование и скрепирование эксплуатационной колонны в интервалах посадок и установки пакера;
- провести запись АКЦ, ГК, МЛМ, гироскопа в эксплуатационной колонне;
- перфорация пласта ЮВ₁^{1а} (2742-2753 м) зарядами типа ЗПКО 89-ГП+БО (или иное, по согласованию с геологической службой Заказчика), уточнение интервала перфорации по дизайну ГРП.
- провести ГРП (ГРП проводит подрядчик, определенный результатами тендера ОАО «СН-МНГ»);
- провести очистку забоя от пропанта;
- освоение скважины: производить снижение уровня – свабированием (интенсификацию притока проводить струйным насосом);
- провести ГДИ (гидродинамические исследования в зависимости от режима работы скважины – методом установившихся или неустойчивых отборов, выполнить КВД, ИК, ВНР, отобрать устьевые и глубинные пробы, пробы с интервала перфорации);
- провести спуск ЭЦН по дизайну ГРП и отработку скважины с целью определения качественного и количественного состава в количестве 30 дней;
- в случае получения притока, не соответствующего характеру насыщения пласта по материалам ГИС, выполнить геофизические исследования по определению профиля притока и источника обводнения.

11. По результатам испытания принимается решение о консервации, ликвидации либо запуске в работу.

12. Дополнительные сведения:

- Отвод земли под площадку для производства работ и подъездных путей производится отделом земельных отводов ОАО «СН-МНГ»;
- Работы по рекультивации площадки (техническая зачистка) и их сдача производится Подрядчиком в присутствии представителей Заказчика;
- Работы по консервации или ликвидации скважины осуществляются Подрядчиком.
- Скважина передается Заказчику по актам установленной государственной формы;
- Оформление и согласование планов на расконсервацию/разликвидацию и консервацию/ликвидацию, актов на консервацию/ликвидацию и других документов с региональными отделами гос. органов проводится Подрядчиком от лица заказчика.

- Предоставление фонтанной арматуры и НКТ для консервации скважины осуществляет Заказчик.
- Анализ проб при ГДИ осуществляется силами Подрядчика (Субподрядчика) по расконсервации/разликвидации поисково-разведочных скважин.
- Условия проведения работ:
 - в зимнее время - зимняя дорога.
 - энергоснабжение – дизельное.
 - строительство и содержание площадки и зимней дороги осуществляется Подрядчиком.
 - ГИС, ГДИ проводится в рамках договора по повторному испытанию скважины.
 - проведение ГРП осуществляется по отдельному договору Заказчика и Подрядчика по данным видам работ.
- Для проведения работ подрядчику необходимо иметь в наличии:
 - переводник для монтажа фонтанной арматуры АФЭН 21Х65 на колонную головку для ранее пробуренных скважин, находящихся в консервации.
 - технологические насосно-компрессорные трубы, бурильные трубы 2^{7/8}", пакера под Э/К (хвостовик), скребки, райберы, аварийный инструмент, долота, оборудование для проведения РИР.
 - Подрядная организация для проведения работ должна предоставить необходимую технику и оборудование закрепленное за указанной скважиной, с целью избежания простоев по причине ожидания очередности предоставления техники и оборудования.
 - Емкостной парк объемом не менее 100м³.
 - ДЭС – 2 шт (основная и резервная) мощностью обеспечивающей безостановочную работу ЭЦН.
- Приготовление, завоз и утилизацию жидкости глушения осуществляет подрядчик собственными силами.

13. На период оказания услуг заключить договоры добровольного страхования от несчастных случаев работников со страховой суммой не менее 400 тыс. рублей с включением в договор следующих рисков:

- ✓ Смерть в результате несчастного случая;
- ✓ Постоянная (полная) утрата трудоспособности в результате несчастного случая с установлением I, II, III групп инвалидности.

Договор добровольного страхования от несчастных случаев заключать без увеличения стоимости оказания основных услуг.

Начальник департамента ГРП
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»



А.Б. Петрушин



Открытое акционерное общество
"Славнефть-Мегионнефтегаз"

ГЛАВНЫЙ МАРКШЕЙДЕР

ул. Кузьмина, д. 51, г. Мегион, ХМАО-Югра, 628684
тел. (34643) 46-880, факс (34643) 47-094

28 августа 2015 г.

№ АН-110

Начальнику департамента ГРП
ОАО «СН-МНГ»
А.Б.Петрушину

О предоставлении информации

Справка по скважине № Р-30
Северо-Островной л.у

1. Административное положение – Сургутский район;
2. Расстояние от г. Мегиона – **180 км**;
3. Наличие подземных коммуникаций – **есть**;
4. Наличие ледовых переправ – **нет**;
5. Наличие болотистых участков, ручьев, озер – (см. топ.основу);
6. Наличие зем.отв. на скважину и трассу перетаскивания – **нет и нет**.

Приложение: Выкопировка с топокарты в 1экз. на 1л.

Главный маркшейдер
/ОАО «СН-МНГ»

А.А.Новичков

Исп. Войтович А.Л.
Тел. 47 - 677

