

«Согласовано»

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

«Утверждаю»

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

Кузнецов М.А.

Пятаев А.М.

ГЕОЛОГО-ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ
на расконсервацию разведочной скважины № 825Р
Ватинского месторождения Ватинского лицензионного участка

Недропользователь – Открытое акционерное общество «Славнефть-Мегионнефтегаз»
(Собственность – ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»)

1. Месторождение: **Ватинское**
2. Скважина: № 825Р.
3. Назначение – разведочная. Расстояние до устья скважины от г.Мегиона, расположение скважины на топ.основе – в приложении 1.
Пробурена в 1982г., испытание закончено в 1983г.
4. Цель разликвидации – испытание пласта A_1^{1-2} с целью проведения ГДИ и определения добычных возможностей с проведением ГРП и прироста запасов категории С1.
5. Глубина скважины – 1901 м.
6. Конструкция скважины:
Направление 324мм – 30,6 м
Кондуктор 245 мм – 423 м
Эксплуатационная колонна 168 мм - 1896 м, (высота подъема цемента 440 м от устья), толщина стенки колонны в интервалах: 0-100м – 8мм; 100-1500м - 7мм; 1500-1896м – 8мм.
Опрессована на 100 атм.
Искусственный забой 1840.3 м.
7. Альтитуда устья скважины – 42,5 м.
Максимальный угол наклона скважины – вертикальная.
8. В скважине испытаны объекты:
I объект – пласт пласта A_1^3 в интервале 1727.5-1729.5 м.
В результате испытания получен приток нефти дебитом $Q=8,5$ м³/сут., при депрессии 62 атм.
Интервал испытания изолирован - установлен цементный мост в интервале 1599-1781 м, опрессован давлением 90 атм., признан герметичным.
9. НКТ подняты, ствол скважины заполнен глинистым раствором, опустили деревянную пробку на глубину 2 м и залили до устья цементным раствором, установили бетонную тумбу 1х1х1 с репером.
10. Планируемый объем работ по пласту A_1^{1-2} (1707-1720.5 м):
- провести работы по разликвидации скважины;
- провести ревизию устья, разбурить деревянную пробку, разбить бетонную тумбу;
- опрессовать э/колонну давлением 120 атм;

- провести разбуривание цементного моста в э/колонне 168 мм интервал 1599 – 1724 м с нормализацией забоя;
- опрессовать э/колонну под давлением 120 атм в интервале 0-1724 м, при негерметичности э/колонны запланировать РИР;
- провести шаблонирование и скреперование эксплуатационной колонны в интервалах посадок и установки пакера;
- провести запись АКЦ, ГК, МЛМ, гироскопа в эксплуатационной колонне;
- перфорация пласта A_1^{1-2} (1708-1712 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;
- перфорация пласта A_1^{1-2} (1708-1720 м) – дострел+перестрел зарядами типа ЗПКО 89-ГП+БО (или иное, по согласованию с геологической службой Заказчика);
- освоение скважины: производить снижением уровня – свабированием (интенсификацию притока проводить струйным насосом);
- провести ГДИ (гидродинамические исследования в зависимости от режима работы скважины – методом установившихся или неуставившихся 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 ГРР
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»



А.Б. Петрушин

Ватинское м-е
Масштаб 1 : 6000

Длина 1,45 км

95

31,3

38,7

825

Расстояние от Местона(кольцо) - 20 км



И.о. нач. маркш. службы

Матвеев С.В.