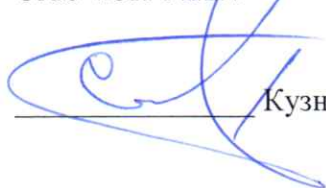


«Согласовано»

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 расконсервацию поисковой скважины № 425П Северо-Покурского месторождения Северо-Покурского лицензионного участка

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

1. Месторождение: **Северо-Покурское**
2. Скважина: № 425П
3. Назначение – поисковая.  
Расстояние до устья скважины от г.Мегиона, расположение скважины на топ.основе – в приложении 1.  
Скважина пробурена в 1996 г., испытание закончено в 1997г.
4. Цель расконсервации – испытание пласта **АВ<sub>1</sub><sup>2</sup>** с целью проведения ГДИ, определения качественного и количественного состава пластового флюида с проведением ГРП, прироста активных запасов категории С1.
5. Глубина скважины – 2648 м.
6. Конструкция скважины:  
Направление 324мм – 30 м  
Кондуктор 245мм – 503 м  
Эксплуатационная колонна 146мм - 2620 м (толщина стенки колонны в интервале 0 - 2620 м - 7,7мм). Цемент до устья.  
Опрессована на 121 кгс/см<sup>2</sup>.  
Искусственный забой – 2595 м.
7. Альтитуда устья скважины – 52.15 м.  
Максимальный угол наклона скважины - 8 град. на гл. 800 м.
8. В скважине испытаны объекты:  
**I объект – пласт ЮВ<sub>1</sub><sup>1</sup> в интервале 2511-2648 м (в процессе бурения КИИ-146).**  
При депрессии 80.95 кгс/см<sup>2</sup> получен приток нефти дебитом 4.71 м<sup>3</sup>/сут. Рпл = 220 кгс/см<sup>2</sup>, T = +85<sup>0</sup>.  
**II объект – пласт ЮВ<sub>0</sub> в интервале 2540-2548 м (зарядами ПР-43).**  
При создании депрессии 79.077 кгс/см<sup>2</sup> притока не получено, пласт признан «сухим». Рпл = 254 кгс/см<sup>2</sup>, T = +82<sup>0</sup>.  
НКТ диаметром 73 мм спущены до глубины 2548 м, низ оборудован воронкой.  
**III объект – пласт ЮВ<sub>1</sub><sup>1</sup> в интервале 2548-2554 м, 2560-2564.5 м (повторная перфорация зарядами ПР-43).**  
При создании депрессии 79.07 кгс/см<sup>2</sup> притока не получено, пласт признан «сухим». Рпл = 254,8 кгс/см<sup>2</sup>, T = +104<sup>0</sup>.

9. НКТ подняты. Устье скважины оборудовано колонной головкой ОУС-210-245-146 и фонтанной арматурой АФК-65-210-СУ. Ствол скважины в интервале 0-2595 м заполнен глинистым раствором удельного веса  $1.13 \text{ г/см}^3$ , что создает давление на забое  $P_{\text{заб}}=293 \text{ кгс/см}^2$ .
10. Планируемый объем работ по пласту  $AB_1^2$  (1726.2-1749.7м):
- установить цементный мост в интервале 1761-1767 м;
  - опрессовать эксплуатационную колонну под давлением 120 атм в интервале 0-1761 м, при негерметичности эксплуатационной 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  $AB_1^2$  (1726,4-1729,2 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  $AB_1^2$  (1726,4-1742м) – перестрел + дострел зарядами типа ЗПКО 89-ГП+БО (или иное, по согласованию с геологической службой Заказчика);
  - освоение скважины: производить снижение 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<sup>7/8</sup>", 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 100м<sup>3</sup>.
  - ДЭС – 2 шт (основная и резервная) мощностью обеспечивающей безостановочную работу ЭЦН.
- Подготовка, 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

26 августа 2015 г.

№ АН-106

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

**О предоставлении информации**

Справка по скважине № Р-425  
Северо-Покурский л.у

1. Административное положение – Нижневартовский район;
2. Расстояние от г. Мегиона – **34 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 – **есть и есть**.

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

Главный маркшейдер  
ОАО «СН-МНГ»

А.А.Новичков

Исп. Войтович А.Л.  
Тел. 47 - 677

Северо-Покурское м-е.

М 1:19 000

К-13

400

425

Длина зимней дороги

0,85 км

401

64

34

