АКТ НА СДАЧУ СКВАЖИНЫ ИЗ КАПИТАЛЬНОГО РЕМОНТА

Скв № 2198

ООО "ТаграС-РемСервис", ООО "ТаграС-ХимСервис", Цех повыш-я нефтеотдачи пластов, Бригада №5 Подрядчик предприятие

Заказчик: НГДУ "Альметьевнефть", ЦППД №9, Бр. №6

Назначение скважины: до / после Нагнетательная / Нагнетательная

Способ эксплуатации: до / после Закачка по НКТ с пакером / Закачка по НКТ с пакером

Начало / оконч. ремонта: 11/07/2018 / 12/07/2018 Подъемник: Без подьемника Рем.№ Месторождение: Ромашкинское Плошаль: Северо-Альметьевская 17/07/2018 Акт принят :

ПНП Признак

Наименование СМС:

планируется Верхнеакташский 92208818000

Признак расчета доп. добычи:

Код ОКАТО : 1. ОСНОВНЫЕ ЛАННЫЕ О РЕМОНТЕ

| | Вид работы | Ц К | | Метод работы | Причина ремонта |
|-----|----------------------------------|-----------|---------|-----------------------------|-----------------------------|
| код | наименование | О | Код | наименование | наименование |
| 830 | 1.2.7.5.830 Гидрофобная эмульсия | 2 | 830 | Гидрофобная эмульсия | ПНП (повышение нефтеотдачи) |
| | Вид работ | ъ по отра | слевому | классификатору (к основному | |
| код | | | H | аименование | |
| | | | | | |

Центр контроля ответственности (ЦКО): 1-УПНП и КРС, 2-УМУН, 3-УК ТН-Бурение, 4-НГДУ, 5-Бюджет РФ, 6-Совместная деятельность, 7-Реликвидация, 8-Производственные затраты на ПРС,9-Ликвидация, переликвидация

3.КОНСТРУКЦИЯ СКВАЖИНЫ

| Вид колонны | Проходно | D ствола, | Интерва | лл уст, м | Диаметр | Толщин а | Материал | Внутреннее | ' ' | м после онта | Закачан о | № ствола |
|---------------|----------|--------------|---------|-----------|---------|-------------|----------|------------|------|-----------------|-----------|----------|
| | й, D мм | MM | верх | ни3 | , MM | стенки, | _ | покрытие | верх | ни3 | цемента | |
| направление | 404 | | 0 | 30 | 426 | 11 | Сталь | | 0 | 30 | 10 | 1 |
| кондуктор | 200 | | 0 | 155 | 219 | 9,5 | Сталь | | 30 | 155 | 10 | 1 |
| экспл.колонна | 132 | | 0 | 1654 | 146 | 7 | Сталь | | 688 | 1654 | 24 | 1 |

4.ИСПЫТАНИЕ КОЛОНН НА ГЕРМЕТИЧНОСТЬ (и др. геофизические исследования).

| | \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ | | | |
|-------------|---------------------------------------|-----------|----------------|-----------|
| Вид колонны | Метод испытания | Давление, | Дата испытания | Состояние |
| | Код Наименование | атм | | |

| 6.АЛЬТИТУДА И ЗАБОЙ СКВАЖИНЫ. | Альтитуда ротора, м | 144,40 | Стоп-кольцо, м | 1648,00 |
|-------------------------------|---------------------|--------|----------------|---------|
|-------------------------------|---------------------|--------|----------------|---------|

| Альтитуда, м | | | Альтитуда, м Искус. заб., м Тек | | Тек. з | Тек. заб., м | | Состояние забоя | | |
|--------------|--------------------------|-------|---------------------------------|---------|---------|--------------|---------|--------------------------|--------------|----------|
| До | До ремонта После ремонта | | емонта | До | После | До | После | До ремонта После ремонта | | № ствола |
| муфт | ы фланца | муфты | фланца | ремонта | ремонта | ремонта | ремонта | наименование | наименование | |
| 142. | 2. | 142.2 | | 1632.80 | 1632.80 | 1632.10 | 1632.10 | Чистый | Чистый | 1 |

7.ПЕРФОРАЦИЯ, ОТКЛЮЧЕНИЕ ПЛАСТОВ

| В | Пото подпати | | | | Назначение | Расч.пл | Накоп.к | | | |
|--------|------------------|---------------|-------------------------|-------|------------|---------|------------|------------|------------------|--------------|
| и Д | Перфорации | Дата изоляции | Горизонт | Пласт | верх | низ | Перфоратор | перфорации | отность отв/м | ОЛ-ВО ОТВ |
| Д | 21/06/2000 00:00 | | Кыновский+паши йский | a | 1615 | 1618 | ПК- 105 | Возврат | 6,33 | 19 |
| Д | 21/06/2000 00:00 | | Кыновский+паши йский | б1 | 1620,5 | 1622 | ПК-105ДУ | Возврат | 2 | 3 |
| Д | 21/06/2000 00:00 | | Кыновский+паши йский | 62 | 1622 | 1625 | ПК-105ДУ | Возврат | 2 | 6 |
| Д | 22/03/2017 10:00 | | Кыновский+паши йский | Д0 | 1604 | 1608 | 0 | ГРП | 0 | 0 |

Д - действующий, И - изолирован

16.РАСХОД МАТЕРИАЛОВ, ИСПОЛЬЗУЕМЫХ ПРИ РЕМОНТЕ

| Код вида работы | Вид работы | | Плотно сть г/см3 | Концен трация, % | Количество | Ед.изме рения | Стоимость | Чей реаг 1-зак 2-исп | |
|-----------------------|-----------------------|---|------------------|------------------------|------------|------------------|-----------|-------------------------------|--|
| 830 | н илрофорная эмульсия | Нефтенол НЗ-ТАТ ТУ 2483- 082-17197708-2003 | 0,874 | | 4,37 | тн | 435201 | 2 | |
| 830 | Гидрофобная эмульсия | Сточная вода | 1,09 | | 122,9 | тн | | 1 | |

17.ОСНОВНЫЕ ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ (группировка сумм по ЦКО).

| Стоимост | ь работ, руб | Продолжите | ельность, час | ЦКО | |
|----------|--------------|------------|---------------|-----|--|
| сметная | фактическая | плановая | фактическая | цко | |



| 757246 | 759073 | 18 | 26 | 2 |
|--------|--------|----|----|---|

| No | Статья сметы затрат | Продолжительность работ, час. | Факт.стоимость работ, руб. |
|-----|--|-------------------------------|----------------------------|
| 1 | Транспортные услуги, в т.ч. | | |
| 1,1 | Услуги спецтехники | | |
| 1,2 | Услуги подъемного агрегата | | |
| 1,3 | Вахтовые перевозки | | |
| 2 | Геофизические услуги | | |
| 3 | Тампонажные услуги | | |
| 4 | Услуги по аренде ГЗД | | |
| 5 | Инженерное сопровождение технологических работ | | |
| 6 | Услуги по обеспечению инструментом для ЛВСО | | |
| 7 | Услуги по технологическому сопровождению пакерных технологий | | |
| 8 | Услуги по ОПЗ и ВИР | | |
| 9 | Услуги установкой "Гибкая труба" | | |
| | Итого | | |

17А .В том числе по видам работ (Вид работ из акт1)

| Вид работы | | Исполнитель работ | Стоим | ость, руб | Продолж | ЦКО | |
|------------|----------------------|------------------------|---------|-------------|----------|-------------|-----|
| код | Наименование | исполнитель расот | сметная | фактическая | плановая | фактическая | цко |
| 830 | Гидрофобная эмульсия | ООО "ТаграС-ХимСервис" | 757246 | 759073 | 18 | 26 | 2 |

17В. В том числе стоимость на сопровождение технологии из 17А.

| | Вид работы | Сопровождение технологии | | | | | | |
|------------------|----------------------|--------------------------|----------------|-------------------|----------------|--|--|--|
| код Наименование | | номер патента | автор патента | Патентообладатель | Стоимость, руб | | | |
| 830 | Гидрофобная эмульсия | 2065033 | Мухарский Д.Э. | АО "Химико-Ганг" | | | | |

19.ОПИСАНИЕ ПРОИЗВЕДЕННЫХ РАБОТ.

Произвели подготовительные работы. Расставили оборудование согласно технологической схеме.

—

Насытили скважину 6,0м3 сточн/водой плот. 1,09г/см3 и определили приемистость на 2,0м3 сточн/воды плот.1,09г/см3:

1 скорость: 192м3/сут при P= 75атм□ 2 скорость: 216м3/сут при P= 88атм.□

Приготовили первичный раствор 10,0м3: 5,0м3 Нефтенола "Н3-ТАТ" + 5,0м3 сточн/воды плот.1,09г/см3. □

Затем в мерник ЦА добавили 1,0м3 первичного р-ра + 9,0м3 сточн/воды плот.1,09г/см3. □

Далее аналогично до 100,0м3 и закачали 5% гидрофобную эмульсию в скв. □ Продавили сточн/водой в объеме 9,8м3 плот.1,09г/см3 и определили приемистость: □

1 скорость: 180м3/сут при Р= 85атм ☐ 2 скорость: 192м3/сут при Р= 90атм ☐ 3 скорость: 216м3/сут при Р= 100атм. ☐

Всего объем жидкости (насыщение, определение приемистости, хим.реагент, продавка) составил 117,8м3.

Спланировали территорию. Сдали ЦППД.

Использовали ав/транспорт:

11.07. ЦА-320 -2ед по 9ч; вахта -3ч; тягач -2ед по 3ч; КУДР-5 -4ч; АЦ -8ч; АЦ -7ч. □ 12.07. ЦА -320 -2ед по 12ч; вахта -3ч; тягач -2ед по 3ч; КУДР-5 -10ч; АЦ -7ч; АЦ -9ч. □



Лист согласования к акту на сдачу скважины из капитального ремонта от 09/08/2018

Скв. № 2198 НГДУ "Альметьевнефть"

| № согласу- ющего | Согласующий специалист | Должность и ФИО согласующего | Передано на визу | Дата согласования/утвер ждения | Результат согласования | Замечания |
|------------------------|-----------------------------------|----------------------------------|------------------|--------------------------------------|---------------------------|-----------|
| 1 | Геолог. служба исполнителя | Есина Рузалия Шариповна | 19.07.2018 14:31 | 19.07.2018 14:31 | Согл | |
| 2 | Геолог. служба цеха- заказчика | Грачёва Лариса Константиновна | 19.07.2018 14:31 | 20.07.2018 8:00 | Согл | |
| 3 | Технол. служба цеха- заказчика | Афлятунов Марсель Маратович | 19.07.2018 14:31 | 24.07.2018 7:50 | Согл | |
| 4 | ТОРН и ГМ НГДУ | Ашурматова Айгуль Рафисовна | 19.07.2018 14:31 | 23.07.2018 14:32 | Согл | |
| 5 | ОРС и ПНП НГДУ | Сафин Ильфат Талгатович | 19.07.2018 14:31 | 27.07.2018 15:39 | Согл | |
| 6 | Начальник цеха-заказчика | Вахитова Римма Медерисовна | 27.07.2018 15:39 | 30.07.2018 9:08 | Утв | |
| 7 | Эконом. служба исполнителя | Есина Рузалия Шариповна | 30.07.2018 9:08 | 08.08.2018 14:39 | Согл | |
| 8 | Эконом. служба заказчика | Гарипова Эльнара Нураддиновна | 08.08.2018 14:39 | 09.08.2018 15:41 | Согл | |

| Нач. ЦПКРС и ПНП | // | <u> </u> | <u> </u> | _20 | |
|---|------------------------|-----------|----------|-----|----|
| Специалист ГЦ | // | <u>«</u> | <u> </u> | _20 | |
| Начальник ЦППД-9 НГДУ "Альметьевнефть" | / Галиев М. Р./ фио | <u>«</u> | » | _20 | |
| Зам.нач.ЦППД-9 по геол-ии НГДУ "Альметьевнефть" | / Вафин Д.Р./ | « <u></u> | <u>»</u> | _20 | _г |