

АКТ НА СДАЧУ СКВАЖИНЫ ИЗ КАПИТАЛЬНОГО РЕМОНТА

Скв № 5804

Подрядчик предприятие ООО "ТаграС-РемСервис", ООО "Татнефть-ХимСервис", Цех повыш-я нефтеотдачи пластов, Бригада №8
 Заказчик : НГДУ "Альметьевнефть", ЦППД №9,
 Назначение скважины : до / после Нагнетательная / Нагнетательная
 Способ эксплуатации: до / после Закачка по НКТ / Закачка по НКТ
 Начало / оконч. ремонта: 12/08/2016 / 13/08/2016 Подъемник :
 Рем.№ 1 Месторождение : Ромашкинское Площадь : Березовская
 Признак ПНП Акт принят : 19/08/2016
 Признак расчета доп. добычи : планируется
 Наименование СМС : Урсалинский
 Код ОКATO : 92208866000

1. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ О РЕМОНТЕ

Вид работы		Ц К О	Метод работы		Причина ремонта
код	наименование		Код	наименование	наименование
830	1.2.7.5.830 Гидрофобная эмульсия	2	830	Гидрофобная эмульсия	ПНП (повышение нефтеотдачи)
Вид работы по отраслевому классификатору (к основному)					
код	наименование				

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	Проходной, D мм	D ствол, мм	Интервал уст, м		Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Материал	Внутреннее покрытие	Цемент, м после ремонта		Закачан о цемент	№ ствола
			верх	низ					верх	низ		
кондуктор	201		0	343	219	9	Сталь		0	343	4	1
экспл. колонна	132		0	1784	146	7	Сталь		1060	1784	12	1
дополн. колонна	88		0	1719	102	7	Сталь		925	1719	11	1

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

Вид колонны	Метод испытания		Давление, атм	Дата испытания	Состояние
	Код	Наименование			

6. АЛЬТИТУДА И ЗАБОЙ СКВАЖИНЫ. Альтитуда ротора, м

271,92

Стоп-кольцо, м

1778,00

Альтитуда, м				Искус. заб., м		Тек. заб., м		Состояние забоя		№ ствола
До ремонта		После ремонта		До	После	До	После	До ремонта	После ремонта	
муфты	фланца	муфты	фланца	ремонта	ремонта	ремонта	ремонта	наименование	наименование	
269,57		269,57		1768,5	1768,5	1768,3	1768,3	Чистый	Чистый	1

7. ПЕРФОРАЦИЯ, ОТКЛЮЧЕНИЕ ПЛАСТОВ

В и д	Дата последн. Перфорации	Дата изоляции	Горизонт	Пласт	Интервал, м		Перфоратор	Назначение перфорации	Расч.плотность отвл/м	Накоп. кол-во отвл
					верх	низ				
Д	13.06.2002		Кыновский+паши йский	61	1751	1753	ПРК-42С	Повторная	33,5	67
Д	16.09.2010		Кыновский+паши йский	Д0	1731,4	1734	ПРК-54С	Повторная	63,85	166
Д	16.09.2010		Кыновский+паши йский	а	1747	1749,5	ПРК-54С	Повторная	51,2	128

Д - действующий, И - изолирован

16. РАСХОД МАТЕРИАЛОВ, ИСПОЛЪЗУЕМЫХ ПРИ РЕМОНТЕ

Код вида работы	Вид работы	Материал (реагент)	Плотность г/см3	Концентрация, %	Количество	Ед. измерения	Стоимость	Чей реаг 1-зак 2-исп
830	Гидрофобная эмульсия	Нефтенол НЗ-ТАТ ТУ 2483-082-17197708-2003	0,846		2,707	тн	237769	2
830	Гидрофобная эмульсия	Сточная вода	1,1		99,3	тн		1

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

Стоимость работ, руб		Продолжительность, час		ЦКО
сметная	фактическая	плановая	фактическая	
513866	529643	15	24	

№	Статья сметы затрат	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	Стоимость, руб		Продолжительность, час		ЦКО
код	Наименование		сметная	фактическая	плановая	фактическая	
830	Гидрофобная эмульсия	ООО "Татнефть-ХимСервис"	513866	529643	15	24	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"	39957

19.ОПИСАНИЕ ПРОИЗВЕДЕННЫХ РАБОТ.

Произвели подготовительные работы. Расставили оборудование согласно технологической схеме. □□

Насытили скважину и определили приемистость на 5,0м³ сточн/воды плот.1,1г/см³:□

1 скорость: 168м3/сут при P=110атм

2 скорость: 192м3/сут при P=120атм.

Приготовили первичный раствор 6,4м3 : 3,2м3 Нефтенола "НЗ-ТАТ" + 3,2м3 сточн/воды плот.1,1г/см3. □□□□

Затем в мерник ЦА добавили 0,8м³ первичного р-ра + 9,2м³ сточн/воды плот.1,1г/см³.□□□□

Далее аналогично до 80мЗ и закачали 4% гидрофобную эмульсию в скв. □□

Продавили сточн/водой в объеме 8,5м3 плот.1,1г/см3 и определили приемистость:

2 скорость: 100м3/сут при P= 110атм

3 скорость: 120м3/сут при P= 120атм.

Всего объем жидкости (насыщение, определени

[illegible]

Нач. ЦПКРС и ПНП	_____/_____/_____ ФИО	_____/_____/_____ 20 ____ г.
Специалист ГЦ	_____/_____/_____ ФИО	_____/_____/_____ 20 ____ г.
Начальник ЦППД-9 НГДУ Альметьевнефть	_____/ Галиев М. Р./_____ ФИО	_____/_____/_____ 20 ____ г.
Заместитель нач. ЦППД-9 по геологии НГДУ Альметьевнефть	_____/ Вафин Д.Р./_____ ФИО	_____/_____/_____ 20 ____ г.

Лист согласования к акту на сдачу скважины из капитального ремонта от 22/09/2016

Скв. № 5804 НГДУ Альметьевнефть

№ согласующего	Согласующий специалист	Должность и ФИО согласующего	Передано на визу	Дата согласования/утверждения	Результат согласования	Замечания
1	Геолог. служба исполнителя	Есина Рузалия Шариповна	22.08.2016 7:16	22.08.2016 7:16	Согл	
2	Геолог. служба цеха-заказчика	Вахитова Римма Медерисовна	22.08.2016 7:16	22.08.2016 7:51	Согл	
4	ТОРН и ГМ НГДУ	Ашурматова Айгуль Рафисовна	22.08.2016 7:16	22.08.2016 10:57	Согл	
5	ОРС и ПНП НГДУ	Сафин Ильфат Талгатович	22.08.2016 7:16	22.08.2016 14:05	Согл	
6	Начальник цеха-заказчика	Вахитова Римма Медерисовна	22.08.2016 14:05	23.08.2016 7:43	Утв	
7	Эконом. служба исполнителя	Есина Рузалия Шариповна	23.08.2016 7:43	22.09.2016 10:42	Согл	
8	Эконом. служба заказчика	Ашурматова Айгуль Рафисовна	22.09.2016 10:42	22.09.2016 11:16	Утв	