

АКТ НА СДАЧУ СКВАЖИНЫ ИЗ КАПИТАЛЬНОГО РЕМОНТА

Скв № 3592

Подрядчик предприятие ООО "ТаграС-РемСервис", ООО "ТаграС-ХимСервис", Цех повыш-я нефтеотдачи пластов, Бригада №5
 Заказчик : НГДУ "Азнакаевскнефть", ЦППД №9, Бр. №1
 Назначение скважины : до / после Нагнетательная / Нагнетательная
 Способ эксплуатации: до / после Закачка по НКТ с пакером / Закачка по НКТ с пакером
 Начало / оконч. ремонта: 24/10/2017 / 25/10/2017 Подъемник : Без подъемника
 Рем.№ 1 Месторождение : Ромашкинское Площадь : Азнакаевская
 Признак ПНП Акт принят : 25/10/2017
 Признак расчета доп. добычи : планируется
 Наименование СМС : Уразаевский
 Код ОКАТО : 92202862000

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 ствола, мм	Интервал уст, м		Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Материал	Внутреннее покрытие	Цемент, м после ремонта		Закачан о цемента	№ ствола
			верх	низ					верх	низ		
кондуктор	279		0	215	299	10	Сталь		0	112	14	1
экспл. колонна	132		0	1756,66	146	7	Сталь		132,7	1757	62	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

202,15

Стоп-кольцо, м

1750,50

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	
199,8		199,8		1686,70	1686,70	1686,70	1686,70	Чистый	Чистый	1

7. ПЕРФОРАЦИЯ, ОТКЛЮЧЕНИЕ ПЛАСТОВ

В и д	Дата последн. Перфорации	Дата изоляции	Горизонт	Пласт	Интервал, м		Перфоратор	Назначение перфорации	Расч.пл отность отв/м	Накоп.к ол-во отв
					верх	низ				
С	05/02/2003 00:00				1693	1696	ПК- 105	Спецотв.для РИР	20	60
Д	20/02/2003 00:00		Пашийский	а	1678	1680,8	ПК- 105	Повторная	10	28
Д	20/02/2003 00:00		Пашийский	б1	1680,8	1682,8	ПК- 105	Повторная	10	20
Д	20/02/2003 00:00		Пашийский	б2	1682,8	1685	ПК- 105	Повторная	10	22

Д - действующий, И - изолирован

16. РАСХОД МАТЕРИАЛОВ, ИСПОЛЗУЕМЫХ ПРИ РЕМОНТЕ

Код вида работы	Вид работы	Материал (реагент)	Плотность г/см3	Концентрация, %	Количество	Ед.изм. рения	Стоимость	Чей реаг 1-зак 2-исп
830	Гидрофобная эмульсия	Нефтенол НЗ-ТАТ ТУ 2483-082-17197708-2003	0,846		4,653	тн	423803	2
830	Гидрофобная эмульсия	Сточная вода	1,142		140,4	тн		1

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

Стоимость работ, руб		Продолжительность, час		ЦКО
сметная	фактическая	плановая	фактическая	
893955	741404	24	22,5	2

№	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	Стоимость, руб		Продолжительность, час		ЦКО
код	Наименование		сметная	фактическая	плановая	фактическая	
830	Гидрофобная эмульсия	ООО "ТаграС-ХимСервис"	893955	741404	24	22,5	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 схемы.

Насытили скважину и определили приемистость на 10,0м3 сточной воды (плот.1,142г/см3):

1 скорость: 192м3/сут при Р=55атм;

2 скорость: 216м3/сут при Р=60атм;

3 скорость: 240м3/сут при Р=65атм.

Приготовили первичный раствор в объеме 11,0м3(5,5м3 Нефтенала "НЗ-ТАТ"+5,5м3 сточной воды (плот.1,142г/см3).

Закачали ГЭР в объеме 110,0м3(5%), состоящий из: (первичного раствора - 11,0м3+сточной воды (плот.1,142г/см3)-99,0м3).

Рзак=55-110-75атм.

Продавили сточной водой (плот.1,142г/см3) в объеме 8,4м3 и определили приемистость:

1 скорость: 168м3/сут при Р=65атм;

2 скорость: 192м3/сут при Р=75атм;

3 скорость: 210м3/сут при Р=80атм.

Оставили на реагирование не менее 24 часа.

Всего объем жидкости (насыщение, определение приемистости, хим.реагент, продавка) составил 128,4м3.

Сдали ЦППД.

Использовали ав/транспорт:

24.10.17г. ЦА- 14ч; ЦА -13ч; КУДР-5 -10ч; вахта -4ч; АЦ -16ч; АЦ -16,5ч.

25.10.17г. ЦА 2ед. по 8,5ч; КУДР-5 - 6ч; АЦ - 7ч.

Лист согласования к акту на сдачу скважины из капитального ремонта от 20/11/2017

Скв. № 3592 НГДУ "Азнакаевскнефть"

№ согласующего	Согласующий специалист	Должность и ФИО согласующего	Передано на визу	Дата согласования/утверждения	Результат согласования	Замечания
1	Геолог. служба исполнителя	Фадеева Гульназ Ринатовна	26.10.2017 8:20	26.10.2017 8:20	Согл	
2	Геолог. служба цеха-заказчика	Зулкортеев Ринат Миннулович	26.10.2017 8:20	26.10.2017 10:49	Согл	
3	Технол. служба цеха-заказчика	Гадильшин Рашид Анасович	26.10.2017 8:20	27.10.2017 13:47	Согл	
4	ТОРН и ГМ НГДУ	Хасанова Эльвира Ильсужаровна	26.10.2017 8:20	26.10.2017 9:03	Согл	
5	ОРС и ПНП НГДУ	Афзалова Эльза Раилевна	26.10.2017 8:20	26.10.2017 11:37	Согл	
6	Начальник цеха-заказчика	Исмагилов Расих Фирдавесович	27.10.2017 13:47	27.10.2017 13:49	Утв	
7	Эконом. служба исполнителя	Ахмадиева Резеда Рашитовна	27.10.2017 13:49	20.11.2017 15:16	Согл	
8	Эконом. служба заказчика	Ахмадиева Резеда Рашитовна	20.11.2017 15:16	20.11.2017 15:16	Согл	

Нач. ЦПКРС и ПНП

_____/_____/_____
ФИО

_____/_____/_____
20__г.

Специалист ГЦ

_____/_____/_____
ФИО

_____/_____/_____
20__г.

Начальник ЦППД-9 НГДУ "Азнакаевскнефть"

_____/ Сабиров И. А./_____
ФИО

_____/_____/_____
20__г.

Зам.нач. по геологии ЦДНГ(ЦППД)

_____/_____/_____
ФИО

_____/_____/_____
20__г.