

АКТ НА СДАЧУ СКВАЖИНЫ ИЗ КАПИТАЛЬНОГО РЕМОНТА

Скв № 6951Д

Подрядчик предприятие ООО "ТаграС-РемСервис", ООО "ТаграС-ХимСервис", Цех повыш-я нефтеотдачи пластов, Бригада №5
 Заказчик : НГДУ "Джалильнефть", ЦППД №8, Бр. №5
 Назначение скважины : до / после Нагнетательная / Нагнетательная
 Способ эксплуатации: до / после Закачка по НКТ / Закачка по НКТ
 Начало / оконч. ремонта: 12/09/2019 / 13/09/2019
 Рем.№ 1 Месторождение : Ромашкинское
 Подъемник :
 Признак ПНП Площадь : Чишминская
 Акт принят : 17/09/2019
 Признак расчета доп. добычи : планируется
 Наименование СМС : Старомихайловский
 Код ОКАТО : 92208860000

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		
Направление	305		0	30	324	9,5	Сталь		4	30	6	1
Кондуктор	227,2		0	345	245	8,9	Сталь		5	345	25	1
Экспл. колонна	129		0	1827	146	8,5	Сталь		14	1827	64	1

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

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

6. АЛТИТУДА И ЗАБОЙ СКВАЖИНЫ.

Альтитуда ротора, м

291,89

Стоп-кольцо, м

1822,00

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	
		287,8			1788,00		1788,20		Не определ.	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				
Д	29/08/1997 00:00		Кыновский	Дкынов.	1776,2	1777,8	ПК-103	Первичная	18,75	30
Д	29/08/1997 00:00		Кыновский	Дкынов.	1777,8	1781,6	ПК-103	Первичная	18,42	70

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 реакт 1-зак 2-исп
830	Гидрофобная эмульсия	Нефтенол НЗ-ТАТ ТУ 2483-082-17197708-2003	0,861		6,206	тн	618392,46	2
830	Гидрофобная эмульсия	Сточная вода	1,1		147,18	м3		1

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

Стоимость работ, руб		Продолжительность, час		ЦКО
сметная	фактическая	плановая	фактическая	
968013	936136,47	24	24	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"	968013	936136,47	24	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"	

19.ОПИСАНИЕ ПРОИЗВЕДЕННЫХ РАБОТ.

Произвели подготовительные работы. Расставили оборудование согласно технологической схемы.□

Насытили скважину 5,0м3 сточной воды (пл.1,1 г/см3) и определили приемистость на 3,0м3 сточной воды (пл.1,1г/см3):□

1 скорость: 177м3/сут при Р=120атм;□

2 скорость: 192м3/сут при Р=130атм;□

3 скорость: 210м3/сут при Р=140атм.□

Приготовили первичный раствор в объеме 14,4м3: (7,2м3 Нефтенала "НЗ-ТАТ" + 7,2м3 сточной воды (пл.1,1г/см3).□

Закачали в скважину через НКТ ГЭР в объеме 120,0м3 (6%), по схеме на 5м3 состоящий из: (первичного раствора 0,6м3 + 4,4 сточной воды(пл.1,1г/см3)□

Рзак=145атм.□

Продавили 13м3 сточной воды (1,1г/см3) и одновременно определили приемистость скважины:□

1 скорость: 178м3/сут при Р=130атм;□

2 скорость: 190м3/сут при Р=140атм;□

3 скорость: 210м3/сут при Р=150атм.□

Оставили на реагирование не менее 24 часа.□

Всего объем жидкости (насыщение, определение приемистости, хим.реагент, продавка) составил 141м3.□

Сдали ЦППД.□

Использовали ав/транспорт:□

12.09.ЦА-14ч; ЦА-14ч; АЦ-15ч; АЦ-12ч; Вахта-2ч.□

13.09.ЦА-8ч; ЦА-8ч; АЦ-3ч; АЦ-6ч; Вахта-2 ч.□

Лист согласования к акту на сдачу скважины из капитального ремонта от 21/10/2019

Скв. № 6951Д НГДУ "Джалильнефть"

№ согласующего	Согласующий специалист	Должность и ФИО согласующего	Передано на визу	Дата согласования/утверждения	Результат согласования	Замечания
1	Геолог. служба исполнителя	Фадеева Гульназ Ринатовна	19.09.2019 13:46	19.09.2019 13:46	Согл	
2	Специалист ООД	Юсупов Марат Мусавирович	19.09.2019 13:46	19.09.2019 13:56	Согл	
3	Специалист ОГТМ (МУН)	Газизов Руслан Асгатович	19.09.2019 13:46	25.09.2019 21:26	Согл	
4	Специалист ЦРС	Мишанов Валентин Юрьевич	19.09.2019 13:46	20.09.2019 11:43	Согл	
5	Начальник цеха-заказчика	Рахимов Ризал Рафкатович	19.09.2019 13:46	30.09.2019 12:23	Согл	
6	Начальник ОГТМ	Шамсутдинов Ришат Юнусович	30.09.2019 12:23	30.09.2019 13:52	УТВ	
7	Эконом. служба исполнителя	Фадеева Гульназ Ринатовна	30.09.2019 13:52	21.10.2019 9:07	Согл	
8	Эконом. служба заказчика	Сагидуллина Татьяна Владимировна	21.10.2019 9:07	21.10.2019 9:17	Согл	

Нач. ЦПКРС и ПНП

_____/_____/_____
ФИО

«__»____20__г.

Специалист ГЦ

_____/_____/_____
ФИО

«__»____20__г.

Начальник ЦППД-8 НГДУ "Джалильнефть"

_____/Рахимов Р.Р/
ФИО

«__»____20__г.

Зам.нач. по геологии ЦДНГ(ЦППД)

_____/_____/_____
ФИО

«__»____20__г.