

АКТ НА СДАЧУ СКВАЖИНЫ ИЗ КАПИТАЛЬНОГО РЕМОНТА

Скв № 2677

Подрядчик предприятие ООО "ТаграС-РемСервис", ООО "Татнефть-ХимСервис", Цех повыш-я нефтеотдачи пластов, Бригада №3
 Заказчик : НГДУ "Азнакаевскнефть", ЦППД №9, Бр. №2
 Назначение скважины : до / после Нагнетательная / Нагнетательная
 Способ эксплуатации: до / после Закачка по НКТ / Закачка по НКТ
 Начало / оконч. ремонта: 21/04/2017 / 25/04/2017
 Рем.№ 1 Месторождение : Ромашкинское
 Признак ПНП
 Признак расчета доп. добычи : планируется
 Наименование СМС : Масягутовский
 Код ОКАТО : 92202840000

Подъемник : Без подъемника
 Площадь : Залежь №33
 Акт принят : 25/04/2017

1. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ О РЕМОНТЕ

Вид работы		Ц К О	Метод работы		Причина ремонта
код	наименование		Код	наименование	наименование
741	1.2.7.3.741 ВДС	2	741	ВДС	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	227		0	171	245	9	Сталь		0	171	8	1
экспл. колонна	132		0	1376	146	7	Сталь		74,5	1376	20	1
экспл. колонна	130		1376	1718	146	8	Сталь		1376	1696	12	1
летучка	98		1637	1645	114	8	Сталь		0	0	0	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

167,64

Стоп-кольцо, м

1710,00

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	
165,09		165,09		1093,70	1093,70	1066,90	1066,90	Перекрыт шламом	Перекрыт шламом	1

7. ПЕРФОРАЦИЯ, ОТКЛЮЧЕНИЕ ПЛАСТОВ

В и д	Дата последн. Перфорации	Дата изоляции	Горизонт	Пласт	Интервал, м		Перфоратор	Назначение перфорации	Расч.плотность отв/м	Накоп. кол-во отв
					верх	низ				
Д	13.09.1999		Бобриковский+радаевский Гор.	СБР-3	1060	1063,6	ПК- 105	Переход на др.гор.	10	36
Д	13.09.1999		Бобриковский+радаевский Гор.	СБР-2	1063,6	1066	ПК- 105	Переход на др.гор.	10	24

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
741	ВДС	Гл-порошок бентонит.ПБН(россыпью)			8,5	тн	71017	2
741	ВДС	Мука древесная "180" ГОСТ16361-87			1,026	тн	10242	2
741	ВДС	Нейтрализатор сероводорода	1,166		2,915	тн	32852	2
741	ВДС	Сточная вода	1,147		831,8	тн		1

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

Стоимость работ, руб	Продолжительность, час	ткго
----------------------	------------------------	------

сметная	фактическая	плановая	фактическая	цко
764152	702779	90	92	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)

код	Вид работы Наименование	Исполнитель работ	Стоимость, руб		Продолжительность, час		ЦКО
			сметная	фактическая	плановая	фактическая	
741	ВДС	ООО "Татнефть-ХимСервис"	764152	702779	90	92	2

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

Вид работы		Сопровождение технологии			
код	Наименование	номер патента	автор патента	Патентообладатель	Стоимость, руб
741	ВДС	2116439	Баранов Ю.В., Нигматуллин И.Г.	НПП "Нефтегетехнология"	44212

19. ОПИСАНИЕ ПРОИЗВЕДЕННЫХ РАБОТ.

Произвели подготовительные работы. Расставили оборудование согласно технологической схемы.

Насытили скважину 10м3 сточной воды (пл.1,147г/см3) с определением приемистости на 3м3 сточной воды (пл.1,147г/см3):

1 скорость: 192м3/сут при Р=40атм;

2 скорость: 240м3/сут при Р=50атм;

3 скорость: 288м3/сут при Р=57атм.

Использовали нейтритизатор НСТ в объеме 2,915т.

Закачали в скважину за 6 циклов технологический раствор ВДС в объеме 600м3 с концентрацией глинопорошка -(2-3%)-8,5тн, древесной муки -(0,1-0,5%)-1,026тн.

Межцикловые продавки в объеме 103,1м3 сточной воды (пл.1,147г/см3).

Рзак=50-72атм.

Продавали 12,1м3 сточной водой (пл.1,147г/см3) и определили приемистость:

1 скорость: 192м3/сут при Р= 66атм;

2 скорость: 240м3/сут при Р= 72атм;

3 скорость: 288м3/сут при Р= 76атм.

Оставили скважину под закачку.

Всего объем жидкости (насыщение, опред-е приемистости, тех.раствор, продавка) составил 725,2м3.

Сдали ЦППД.

Использовали технику: □

21.04.17г. ЦА 2ед. по 6ч; Вахта- 4ч; тягач 2ед. по 6ч.

22.04.17г. ЦА 2ед. по 24ч; КУДР-4/2- 24ч; Вахта- 8ч; СМН 2ед. по 9ч; КУДР-12/2 -24ч.

23.04.17г. ЦА 2ед. по 24ч; КУДР-4/2- 24ч; Вахта- 8ч; СМН 2ед. по 9ч; КУДР-12/2 -24ч.

24.04.17г. ЦА 2ед. по 24ч; КУДР-4/2- 24ч; Вахта- 8ч; СМН 2ед. по 9ч; КУДР-12/2 -24ч.

25.04.17г. ЦА 2ед. по 14ч; КУДР-4/2- 6ч; Вахта- 4ч; тягач -6ч; КУДР-12/2- 6ч. □

Лист согласования к акту на сдачу скважины из капитального ремонта от 23/05/2017

Скв. № 2677 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	26.04.2017 10:34	26.04.2017 10:34	Согл	
2	Геолог. служба цеха-заказчика	Рахмаев Ленар Гамбарович	26.04.2017 10:34	26.04.2017 10:49	Согл	
3	ТОРН и ГМ НГДУ	Абдуллин Мансур Мунирович	26.04.2017 10:34	26.04.2017 16:40	Согл	
4	ОРС и ПНП НГДУ	Афзалова Эльза Раилевна	26.04.2017 10:34	26.04.2017 12:59	Согл	
5	Начальник цеха-заказчика	Исмагилов Расих Фирдавесович	26.04.2017 16:40	27.04.2017 14:27	Утв	
6	Эконом. служба исполнителя	Ахмадиева Резеда Рашитовна	27.04.2017 14:27	23.05.2017 8:52	Согл	
7	Эконом. служба заказчика	Ахмадиева Резеда Рашитовна	23.05.2017 8:52	23.05.2017 8:52	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.ЦППД-9 по геол-ии НГДУ Азнакаевскнефть

_____/ Рахмаев Л. Г./_____
ФИО

_____.20____г.