АКТ НА СДАЧУ СКВАЖИНЫ ИЗ КАПИТАЛЬНОГО РЕМОНТА

Скв № 2134Д

Подрядчик предприятие ООО "ТаграС-РемСервис", ООО "ТаграС-ХимСервис", Цех повыш-я нефтеотдачи пластов, Бригада №7

Заказчик : НГДУ "Джалильнефть", ЦППД №8, Бр. №4

Назначение скважины: до / после Нагнетательная / Нагнетательная

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

 Начало / оконч. ремонта:
 10/09/2017 / 13/09/2017
 Подъемник:
 Без подъемника

 Рем.№ 1 Месторождение:
 Ромашкинское
 Площадь:
 Восточно-Сулеевская

 Признак
 ПНП
 Акт принят:
 22/09/2017

Признак расчета доп. добычи: планируется Наименование СМС: Новокаширское Код ОКАТО: 92208848000

1. ОСНОВНЫЕ ЛАННЫЕ О РЕМОНТЕ

Вид работы		Ц К		Метод работы	Причина ремонта		
код	наименование	О	Код	наименование	наименование		
741	1.2.7.3.741 ВДС	2	741	ВДС	ПНП (повышение нефтеотдачи)		
	Вид рабо	гы по отра	аслевому	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

инополиц	IIII CILDIII											
Вид колонны	Проходно й, D мм	ствопа	Интопр	Интервал уст, м Диаметр	Диаметр	Толщин		Внутреннее	Цемент,	м после	Закачан	
			интерва	an yer, m	. ММ	a	а Материал сенки,	покрытие	ремонта		o	№ ствола
		MM	верх	низ	, MM	стенки,			верх	низ	цемента	
направление	406		0	40	426	10	Сталь		0	40	10	1
кондуктор	305		0	110	324	9.5	Сталь		0	110	20	1
технич.колонна	227.2		0	290	245	8.9	Сталь		0	290	11	1
экспл.колонна	150.2		0	1840	168	8.9	Сталь		160	1840	20	1

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

Вид колонны	Метод испыта		Дата испытания	Состояние
	Код Наимено	ование атм		

6.АЛЬТИТУДА И ЗАБОЙ СКВАЖИНЫ. Альтитуда ротора, м 146.30 Стоп-кольцо, м 1833.00

Альтитуда, м				Искус. заб., м		Тек. з	аб., м	Состояние забоя		
До ре	монта	После ре	монта	До	После	До	После	До ремонта	После ремонта	№ ствола
муфты	фланца	муфты	фланца	ремонта	ремонта	ремонта	ремонта	наименование	наименование	
142.73		142.73		1833.00	1833.00	1825.80	1825.80	Чистый	Чистый	1

7.ПЕРФОРАЦИЯ. ОТКЛЮЧЕНИЕ ПЛАСТОВ

THE P	от ации, отклю	TEITHE HARCT	OD							
В	Пото то ото ту				Интер	вал, м		Haayyayyayyya	Расч.пл	Накоп.к
и Д	Перфорации	Дата изоляции	Горизонт	Пласт	верх	низ	Перфоратор	Назначение перфорации	отность отв/м	ОЛ-ВО ОТВ
Д	30/03/1998 00:00		Пашийский	б2	1795.5	1796.4	ПК-103	Повторная	10	9
Д	30/03/1998 00:00		Пашийский	б2	1796.4	1798	ПК-103	Повторная	10.63	17
Д	07/12/2011 00:00		Пашийский	a	1786.8	1789	ПК- 105	Повторная	9.09	20
Д	07/12/2011 00:00		Пашийский	a	1790.4	1792.6	ПК- 105	Повторная	9.09	20

Д - действующий, И - изолирован

16.РАСХОД МАТЕРИАЛОВ, ИСПОЛЬЗУЕМЫХ ПРИ РЕМОНТЕ

Код вида	Вид работы	Материал (реагент)	Плотно	Концен трация,	Количество	Ед.изме	Стоимость	Чей реаг
работы			г/см3	%		рения		1-зак 2-исп
741	вдс	Гл-порошок бентонит.ПБН(россыпью)			8.5	тн	77548	2
741	вдс	Мука древесная "180" ГОСТ16361-87			0.465	тн	4716	2
741	вдс	Сточная вода	1.08		808	тн		1



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

Стоимост	ь работ, руб	Продолжите	ельность, час	TIKO	
сметная	фактическая	плановая	фактическая	цко	
630062	622473	90	89	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 подьемного 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		

17.4. В том инсле по видем работ (Вид работ из акт1)

1721 10 10	om there no bigam paoor (big paoor	no arti					
Вид работы		Исполнитель работ	Стоим	ость, руб	Продолжительность, час		ЦКО
код	Наименование	исполнитель расот	сметная	фактическая	плановая	фактическая	цко
741	вдс	ООО "ТаграС-ХимСервис"	630062	622473	90	89	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"Нефтегеотехнология"	44212			

19.ОПИСАНИЕ ПРОИЗВЕДЕННЫХ РАБОТ.

Произвели подготовительные работы. Расставили оборудование согласно технологической схемы.

Насытили скважину 15м3 сточной воды (пл.1,08г/см3) с определением приемистости на 3м3 сточной воды (пл.1,08г/см3):

1 скорость: 192м3/сут при P= 77атм;

2 скорость: 216м3/сут при Р= 80атм;

3 скорость: 240м3/сут при Р= 85атм.

Закачали в скважину за 6 циклов технологический раствор ВДС в объёме 600м3 с концентрацией глинопорошка -(2-3%)-8,5тн, древесной муки -(0,1-0,2%)-0,465тн.

Межцикловые продавки в объёме 119,6м3 сточной воды (пл.1,08г/см3).

Рзак=85-126атм.

Продавили 13,6м3 сточной водой (пл.1,08г/см3) и определили приемистость:

1 скорость: 192м3/сут при P=115атм;

2 скорость: 216м3/сут при P=120атм;

3 скорость: 240м3/сут при P=126атм.

Оставили скважину под закачку.

Всего объем жидкости (насыщение, опред-е приемистости, тех.раствор, продавка) составил 748,2м3.

Сдали ЦППД.

Использовали технику:

10.09.17г. ЦА -17ч; КУДР-3М-15ч; ПЭС -17ч; СМН-20- 15ч; Вахта -2ч; борт- 4ч.

11.09.17г. ЦА -24ч; КУДР-3М-24ч; ПЭС -24ч; СМН-20- 13ч; Вахта- 4ч; заправка -4ч. 12.09.17г. ЦА -24ч; КУДР-3М-24ч; ПЭС -24ч; СМН-20- 13ч; Вахта- 4ч; борт- 4ч. 13.09.17г. ЦА -20ч; КУДР-3М-20ч; ПЭС -22ч; СМН-20- 13ч; Вахта- 4ч; тягач 3ед. по 6ч.

Лист согласования к акту на сдачу скважины из капитального ремонта от 19/10/2017

Скв. № 2134Д НГДУ "Джалильнефть"

№ согласу- ющего	Согласующий специалист	Должность и ФИО согласующего	Передано на визу	Дата согласования/утвер ждения	Результат согласования	Замечания
1	Геолог. служба исполнителя	Фадеева Гульназ Ринатовна	25.09.2017 16:22	25.09.2017 16:22	Согл	
2	Геолог. служба цеха- заказчика	Гарипова Гузель Ильясовна	25.09.2017 16:22	27.09.2017 11:15	Согл	
3	Технол. служба цеха- заказчика		25.09.2017 16:22			
4	ТОРН и ГМ НГДУ	Якубова Венера Фаизовна	25.09.2017 16:22	27.09.2017 8:11	Согл	
5	ОРС и ПНП НГДУ	Сафина Эльза Азгаровна	25.09.2017 16:22	27.09.2017 8:30	Согл	
6	Начальник цеха-заказчика	Рахимов Ризал Рафкатович	27.09.2017 11:15	27.09.2017 11:18	Утв	
7	Эконом. служба исполнителя	Фадеева Гульназ Ринатовна	27.09.2017 11:18	19.10.2017 9:08	Согл	
8	Эконом. служба заказчика	Галиева Римма Римовна	19.10.2017 9:08	19.10.2017 14:39	Согл	

Нач. ЦПКРС и ПНП	//	2ı	0	
Специалист ГЦ	//	2	0	_г
Начальник ЦППД-8 НГДУ "Джалильнефть"	/ Рахимов Р.Р/	2	0	_г
Зам.нач.ЦППД-8 по геол-ии НГДУ "Джалильнефть"	/ Юсупов М. М./	2	0	_г