



РОСНЕФТЬ

Начало бурения: 16 декабря 2018 года в
09:00

Окончание бурения: 27.01.2018 в 15:00

ООО «Башнефть-
Добыча»

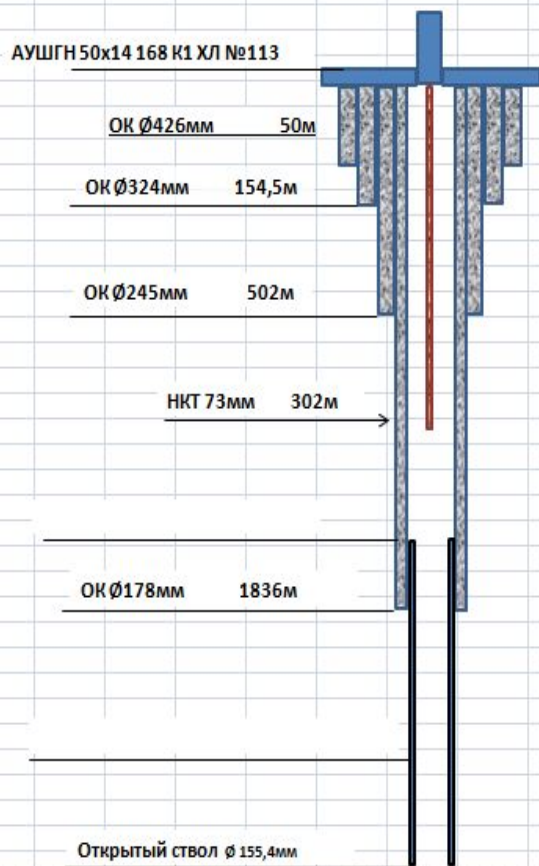
**ООО «Башнефть-Добыча»
Презентация по законченной
скважине
562г Метелинского
месторождения**

Общие данные по скважине № 562г Метелинского месторождения



	план	факт	отклонение	причины
Тип буровой установки	БУ-2000/125 ЭП	БУ-2000/125 ЭП		
Назначение, тип скважины	Добывающая, Горизонтальная	Добывающая, Горизонтальная .		
Забой, проектный горизонт	2060,55м Башкирский горизонт С2b	2083м. Башкирский горизонт С2b	22,45м	530ммОК, 426ммОК, 324ммОК , 245ммОК спущены согласно фактической меры.
Конструкция	530мм-30м, 426мм-110м, 324мм-330м, 245мм-786,7м, Пилот(215,9мм)-823-1844м 168мм-1677м, 146,1мм открытый ствол 1677-2060,55м	530мм-30м 426мм-100м 324мм-331,57. 245мм-788,5м, Пилотный ствол 215,9 мм-830-1849м 168мм-1783м. 146,1мм открытый ствол 1783 - 2083м	530мм 0м 426ммОК -10м 324ммОК 1,57 м 245ммОК 1,8м 168ммОК 7 - 5 м Открытый ствол-106м 146,1мм открытый ствол 106 - 22,45 м	Кровля целевого интервала пласта С2b предположительно вскрыта на глубине 1781м (абс.отм.-1273м). Необходимо остановить бурение при текущем забое 2048м ТФГ от 04.12.18г. В связи с выполнением всех геологических задач, в том числе определение отметок кровли пласта в районе Т3 (кровля пласта вскрыта на а. о.-1273м), остановить бурение на глубине 2048м. ТФГ от 04.12.18г.
Срок строительства, час./сут. (пересчет на ком.скорость)	1901,4час / 79,2 сут	1063,2 час / 44,3 сут	-86,4 час / -3,6сут (3,5сут)	Увеличение срока строительства скв. 3,5 сут (84,0 ч) 1)Простой -20,17ч 2)Холостые рейсы -13,33ч 3) Превышение ЕНВ -13,92ч 4) 30.12.18 - Незапланированная Графиком глубина-день ГФР при забое 1266м. – 14,5ч. 5) Превышение общего времени на ГФР, согласно графика глубина-день 50,0ч., фактическое время, составило 74,0ч. (превышение 22,0ч)
Коммерческая скорость, м/ст. мес.	1150	1273,5	-129,5	
Стоимость, тыс. руб.				
Производительное время с начала бурения,	1018,68час / 42,7 сут (95,6%).			

Конструкция скважины № 562г Метелинского месторождения



№ п/п	Наименование и диаметр колонн	Интервал, м							
		бурения		спуск колонн		Оборудование устья		Давление опрессовки, МПа	
		По вертикали	По стволу	По вертикали	По стволу	проект	факт	проект	факт
1.	Шахтовое Напр. 530мм	30	30	30	30	-	-	-	-
2.	Напр. 426мм	103	103	100	100	-	-	-	-
3.	Конд. 324мм	332	332	331,5	331,5	-	-	-	-
4.	Тех.кол. 245мм	751,93	790	750,43	788,5	ОКО 230*35 ППГ230*35	ОКО 230*35 ППГ230*35	9	9
5.	Эксплуатационная колонна 168мм	1283,24	1783	1282,8	1782,47	ОКО 230*35 ППГ230*35	ОКО 230*35 ППГ230*35	15	15
6.	Открытый ствол	1836,10	1833	1836,10	1833	АУШГН50х14	АУШГН50х14	-	-

Цементирование ОК- 530мм, ОК- 426мм, ОК- 324мм, ОК- 245мм, ЭК- 168мм, произвели согласно утвержденным планам работ.

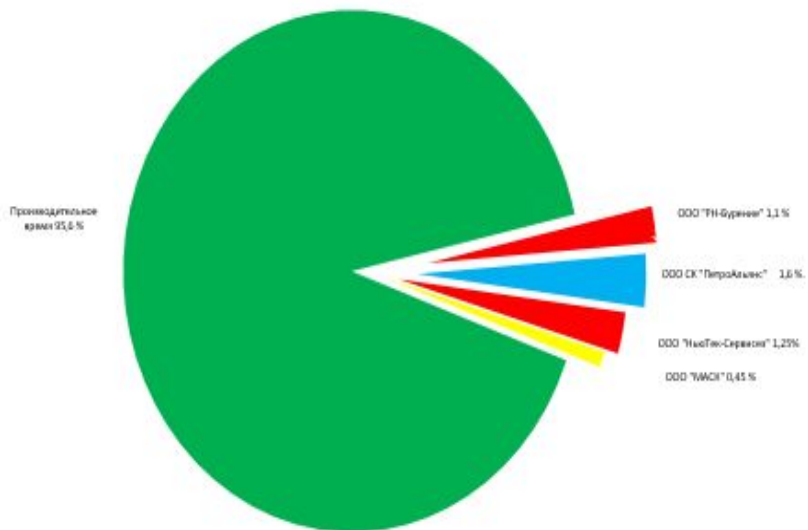
Опрессовка ЭК-168мм. на P=15 МПа. Совместно с ПВО. Результат – Герметично.

Анализ календарного времени по скважине № 562г Метелинского месторождения

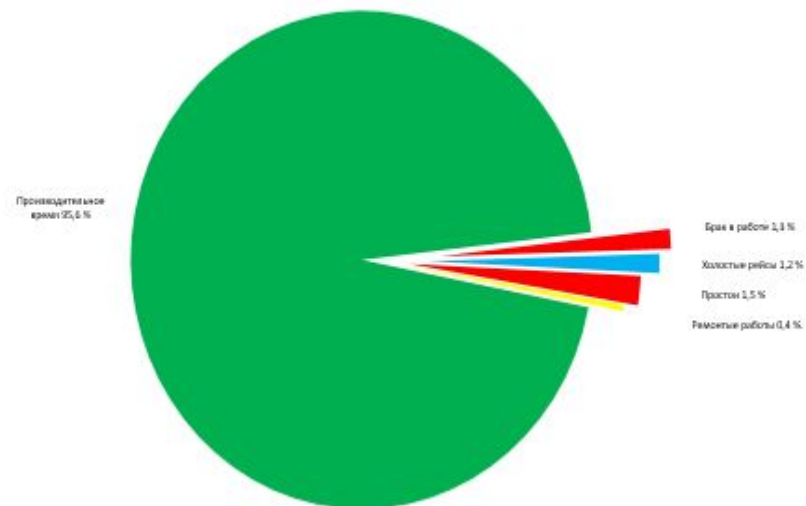


ИТОГО НПВ по скважине по вине:	Дата начала работы подрядной организации	Дата окончания работы подрядной организации	НПВ, часов	% от всего НПВ
ООО «РН-Бурение»	16.12.2018 00:00	08.01.2019 11:00	11:55:00	25,18%
ООО «НьюТек-Сервисез»	16.12.2018 00:00	29.01.2019 11:30	13:20:00	28,11%
ООО «Петро Тул»	31.12.2018 12:00	13.03.2019 00:45	17:10:00	36,21%
ИТОГО НПВ по всем:			47:25:00	100,00%

Анализ календарного времени по подрядчикам



Анализ календарного времени по видам



Графическое представление баланса времени по скважине № 562г Метелинского месторождения



Возмещение непроизводительных затрат по скважине №562г Метелинского месторождения



ИТОГО НПВ по вине:	Возмещение затрат										
	№ акта	Краткое описание	Продолжительность, ч	ООО «РН-Бурение»	ООО «Петротул»	АО «БНГФ»	ООО «НьюТек Сервисез»	ООО «СБМ»	ООО «МАСК»	ООО «СТУ»	ООО «НТ-Сервис»
ООО «РН-Бурение»	2	Акт №2. НПВ в период: с 05ч:30мин 24.12.2018г до 18ч:00мин 03.01.2019г. При проработке скважины перед спуском ОК 426 на гл.23,5м произошел слом переходного переводника ПП 3-133/3-171 с последующим полетом КНБК в скважину. Произведен ВМР(передвижка 5м) и перебуривание ствола скважины в интервале 0-103м	252,5	-	-	252,5	252,5	252,5	-	-	252,5
	3	Акт №3. НПВ в период: с 17ч:45мин 05.01.2019 05ч:30мин 10.01.2019 Ожидание воды для бурения. Несовременное предоставление спецтехники для завоза воды	77,67	-	77,67	77,67	77,67	77,67	-	-	77,67
	4	Акт №4. НПВ в период: с 02ч:20мин 06.01.2019 до 11ч:00 07.01.2019г при создании циркуляции обнаружен пропуски промывочной жидкости между переводником под вертлюгом и ведущей трубой, промыв по резьбе. Подъем КНБК. Ожидание переводника. Замена переводника. Спуск КНБК до гл.134м	32,67	-	32,67	32,67	32,67	32,67	-	-	32,67
	5	Акт №5 НПВ в период : с 10ч:35мин 18.01.2019г и с 20ч:40мин до 22ч:45мин 2019. Пропуски ПЖ через ДЗУ.СПО в безопасную зону, ремонт ДЗУ	12,00	-	12,00	12,00	12,00	12,00	-	-	12,00
	6	Акт №6 НПВ в период: с 08ч:20мин до 10ч:00мин 2019г .Пропуски ПЖ через ЗПРМ. Ремонт ЗПРМ.	1,67	-	1,67	1,67	1,67	1,67	-	-	1,67
	8	Акт №8 НПВ в период: 02ч:30мин до 04ч:35мин 2019г. Ремонт насоса (подтягивание гайки контрогайки штока)	2,08	-	2,08	2,08	2,08	2,08	-	-	2,08
	10	Акт №10 НПВ в период:06ч:10мин до 11ч:20мин 2019г.СПО.Ремонт буровых насосов(натяжка ремней; замена сальников штоков)	5,17	-	5,17	5,17	5,17	5,17	-	-	5,17
	15	Акт №15 НПВ в период:02ч:35мин до 10ч:20мин 2019г СПО. Ремонт насоса (штока ползуна КШМ)	7,75	-	7,75	7,75	7,75	7,75	-	-	7,75
	16	Акт №16 НПВ в период 04ч:35мин до 15ч:15мин 2019г Периодические пропажи сигнала телесистемы. Ремонт буровых насосов.	6,75	-	6,75	6,75	6,75	6,75	-	-	6,75
	18	Акт №18 НПВ в период с 07ч:00мин до 09ч:00мин Ремонт ЗПРМ(смена сальников)	2,00	-	2,00	2,00	2,00	2,00	-	-	2,00
	19	Акт №19 НПВ в период с 23ч:00мин 09.02.2019 до 16:05мин 10.02.2019г СПО. Ремонт ротора Р-560.	17,08	-	17,08	17,08	17,08	17,08	-	-	17,08
	20	Акт №20 НПВ в период с 12ч:50мин до 13ч:30мин 11.02.2019г Ремонт ротора Р-560(смена карданного вала).	0,67	-	0,67	0,67	0,67	0,67	-	-	0,67
		Акт №21 НПВ в период с 10ч:05мин 10.02.2019г до 10ч:50мин 10.02.2019г Ремонт ротора Р-560	45,00	-	45,00	45,00	45,00	45,00	-	-	45,00

Возмещение непроизводительных затрат по скважине 562г Метелинского месторождения



ИТОГО НПВ по вине:	Возмещение затрат										
	№ акта	Краткое описание	Продолжительность, ч	ООО «РН-Бурение»	ООО «Петротул»	АО «БНГФ»	ООО «НьюТек Сервисез»	ООО «СБМ»	ООО «МАС К»	ООО «СТУ»	ООО «НТ-Сервис»
ООО «НьюТек Сервисез»	1	Акт №1. НПВ в период: с 20ч:30мин 20.12.2018г до 11ч:00мин 2018г СПО. Ожидание и смена долота. СПО	14,5	14,5		14,5		14,5	-	-	14,5
	7	Акт №7 НПВ в период с 19ч:30мин 21.01.2019 до 02ч30мин 22.01.2019г Внеплановая СПО для смены долота	7,0	7,0	7,0	7,0		7,0	-	-	7,0
	9	Акт №9 НПВ в период с 11ч:31мин 22.01.2019 до 20ч25мин 22.01.2019г Внеплановая СПО для смены долота	9,25	9,25	9,25	9,25		9,25			9,25
	12	Акт №12 НПВ в период 16ч:10мин 26.01.2019г до 18ч:00 мин 27.01.2019г Доолнительные расширка в интервал 445-578м из-за износа долота при бурении и проработка в интервале 578-790 из-за применения 3-х шарошечного долота вместо РДС	25,83	25,83	25,83	25,83		25,83			25,83
	24	Акт №24 НПВ в период 16ч:05мин 26.02.2019г до 02ч:50 мин 27.02.2019г Нарушение долотной программы. Холостой рейс после замены РДС на 3-х шарошечное долото	10,75	10,75	10,75	10,75		10,75			10,75
	25	Акт №25 НПВ в период с 17ч. 05 мин. 11.03.2019г. и до 07ч. 55 мин. 12.03.2019 г. При бурении в интервале 2014-2039м, наблюдалось падение механической скорости бурения с 8м/ч до 2м/ч. Произвели незапланированное СПО для смены долота.	14,83	14,83	14,83	14,83		14,83			14,83
Итого по ООО «НьюТек Сервисез»			82,16	82,16	67,66	82,16		82,16			82,16

Возмещение непроизводительных затрат по скважине 562г Метелинского месторождения



ИТОГО НПВ по вине:	Возмещение затрат										
	№ акта	Краткое описание	Продолжительность, ч	ООО «РН-Бурение»	ООО «Петротул»	АО «БНГФ»	ООО «НьюТек Сервисез»	ООО «СБМ»	ООО «МАС К»	ООО «СТУ»	ООО «НТ-Сервис»
ООО «Петротул»	11	Акт №11 НПВ в период 14ч:10мин до 23ч:45мин 23.01.2019г Отказ телесистемы. СПО. Замена телесистемы. СПО	9,58	9,58		9,58	9,58	9,58	-	-	9,58
	13	Акт №13 НПВ в период 09ч:45 мин до 16ч15мин 01.02.2019г Отказ телесистемы. СПО. Замена телесистемы. СПО	7,17	7,17	-	7,17	7,17	7,17	-	-	7,17
	14	Акт №14 НПВ в период 02ч:10 мин до 15ч05мин 02.02.2019г Резкое повышение давления из-за забития долота предметами от ВЗД.СПО	12,92	12,92		12,92	12,92	12,92			12,92
	17	Акт №17 НПВ в период 16ч:00 мин 06.02.2019г до 04ч10мин 07.02.2019г Отказ телесистемы. СПО. Замена телесистемы. СПО	12,33	12,33		12,33	12,33	12,33			12,33
	22	Акт №22 НПВ в период 19ч:20 мин 18.02.2019г до 07ч45мин 19.02.2019г Промытие переливного клапана ВЗД. Падение давления и механической скорости	12,42	12,42		12,42	12,42	12,42			12,42
Итого по ООО «Петротул»			54,42	54,42		54,42	54,42	54,42			54,42

ИТОГО возмещение непроизводительных затрат по скважине № 562г Метелинского месторождения



ИТОГО НПВ по вине:	Всего НПВ, ч	ИТОГО возмещение затрат							
		ООО «РН-Бурение»	ООО «Петро Тул»	АО «БНГФ»	ООО «НьюТек Сервисез»	ООО «СБМ»	ООО «МАСК»	ООО «СТУ»	ООО «НТ-Сервис»
ООО «РН-Бурение»	437,59	-	185,09	437,59	437,59	437,59	-	-	437,59
	2,3,4,5,6,8,10,15,16,18								
	19,20,21,23								
ООО «Петро Тул»	54,42	54,42	-	54,42	54,42	54,42	-	-	54,42
	11,13,14,17,22								
АО «БНГФ» ГТИ									-
ООО «НьюТек Сервисез»	82,16	82,16	67,66	82,16	-	82,16			82,16
	1,7,9,12,24,25								
ООО «СЦ СБМ»					-				-
ООО «МАСК»						-			
ООО «СТУ»							-		
ООО «НТ-Сервис»								-	-
ИТОГО НПВ по всем		136,58	252,75	574,17	492,01	574,17			574,16

Шкала оценки качества скважины № 562г Метелинского месторождения



ООО «СЦ СБМ» БНФ/у/54/1211/17/БУР

№ пункта	Описание нарушений	Понижающий коэффициент	Подтверждающий документ
	БЕЗ НАРУШЕНИЙ		

ООО «РН-Бурение» БНФ/у/54/160/18.БУР

№ пункта	Описание нарушений	Величина неустойки (штрафа), рублей	Подтверждающий документ
15	14.12.2018г ООО «Строй Технология» допущено ведение огневых работ, без оформления наряда-допуска на объектах общества согласно инструкции ООО «БАШНЕФТЬ-ДОБЫЧА» № ПЗ-05 И-0019 ЮЛ-305 «ОРГАНИЗАЦИЯ БЕЗОПАСНОГО ПРОВЕДЕНИЯ	100000 (сто тысяч) рублей	Акт 1 от 14.12.2018 п.4.5
№ пункта	Описание нарушений	Величина неустойки (штрафа), рублей	Подтверждающий документ
W03	На кустовой площадке отсутствует бульдозер с 00:00-24:00ч 15.01.2019г	0,85	Акт 2 от 16.01.2019 п.1.2

Перечень нарушений ОТ и ПБ по скважине № 562г Метелинского месторождения



ООО «РН-Бурение» БНФ/у/54/160/18.БУР

№ пункта	Описание нарушений	Величина неустойки (штрафа), рублей	Подтверждающий документ
1	Нарушения требований ОТ, ПБ и ООС как указанных в нормативных требованиях РФ, так и установленных ЗАКАЗЧИКОМ. В том числе несанкционированное размещение твердых, жидких, производственных отходов и загрязнение территории объектов ЗАКАЗЧИКА твердыми и жидкими производственными отходами, разлив опасных химических веществ, углеводородов на всех объектах, находящихся на территории лицензионного участка ЗАКАЗЧИКА (за каждый факт).	100 тыс + ликвидация загрязнения	Акт №1 от 23.12.2018.,п №1-5. Акт №2 от 05.01.2019. п №1.3.4. Акт №3 от 12.01.2019. п № 1-5. Акт №4 от 20.01.2019. п №1.2.3. Акт №5 от 27.01.2019. п №1-4. 6 Акт №6 от 28.01.2019. п №1. Акт №7 от 07.02.2019. п №1-4. Акт №8 от 14.02.2019. п №1-4. Акт №9 от 19.02.2019. п №1-5 Акт от 19.02.2019. п №1-16. Акт от 26.02.2019. п.№1-5. Акт №10 от 28.02.2019. п №1-8. Акт №11 от 07.03.2019. п №1-4.

ООО «СЦ СБМ» БНФ/у/54/1211/17/БУР

№ пункта	Описание нарушений	Величина неустойки (штрафа), рублей	Подтверждающий документ
1	Нарушения требований ОТ, ПБ и ООС как указанных в нормативных требованиях РФ, так и установленных ЗАКАЗЧИКОМ. В том числе несанкционированное размещение твердых, жидких, производственных отходов и загрязнение территории объектов ЗАКАЗЧИКА твердыми и жидкими производственными отходами, разлив опасных химических веществ, углеводородов на всех объектах, находящихся на территории лицензионного участка ЗАКАЗЧИКА (за каждый факт).	100 тыс + ликвидация загрязнения	Акт №2 от 05.01.2019. п №2. Акт №5 от 27.01.2019. п №5.

ООО «НьюТек Сервисез» БНФ/у/54/22/18/БУР

№ пункта	Описание нарушений	Величина неустойки (штрафа), рублей	Подтверждающий документ
1	Нарушения требований ОТ, ПБ и ООС как указанных в нормативных требованиях РФ, так и установленных ЗАКАЗЧИКОМ. В том числе несанкционированное размещение твердых, жидких, производственных отходов и загрязнение территории объектов ЗАКАЗЧИКА твердыми и жидкими производственными отходами, разлив опасных химических веществ, углеводородов на всех объектах, находящихся на территории лицензионного участка ЗАКАЗЧИКА (за каждый факт).	100 тыс + ликвидация загрязнения	Акт от 07.01.2019.,п №1,2

Отчет по шламу и расход топлива по скважине № 562г Метелинского месторождения



Отчет по шламу				
	План	Факт	Причина отклонения	Примечание
БШ	200,8 м3	148,4 м3		
ОБР	701,6 м3	645,6 м3		
вывоз БСВ	76,2 м3	19,8 м3		Ответственная сторона по договору за вывоз данного объема отходов бурения ООО «РН-Бурение»

Расход топлива						
Источник энергоснабжения (Промышленные электрические сети)	Тип ДЭС	Заводской № ДЭС	Дата начала использования (с момента запуска в работу)	Фактическое время работы ДЭС мото/час	Фактический объем потребления топлива, литров	Мощность ДЭС, МВт
ДГУ	Catarpiller C - 15	№ LXJ 01451	14.12.2018г	212	7612	0,4
ДГУ	Catarpiller C - 15	№ LXJ 01455	15.12.2018г	869	31172	0,4

Расход хим.реагентов по скважине № 562г Метелинского месторождения



НАИМЕНОВАНИЕ МАТЕРИАЛА	ЕДИНИЦА ИЗМЕРЕНИЯ	РАСХОД		+/- ПЕРЕРАСХОД	ПЕРЕРАСХОД
		ФАКТИЧЕСКИЙ	ПЛАНОВЫЙ		
ATREN ANTI FOAM C	(2л/кан)	273	231	-42	Для ликвидации поглощения был приготовлен ВУС 20м3 БР. Фильтра
ATREN BIO B	(3л/кан)	186	248	62	
Atren Renap (резиновая крошка)	(25кг/меш)	0	1200	1200	
ATREN-SL	(25кг/меш)	3000	3325	325	
BARITE	(1000 кг/меш)	0	5000	5000	
BauDF PLASTGEL	(210л/боч)	1260	2730	1470	
Bentonite PBMA	(900кг/меш)	13500	11700	-1800	Для ликвидации поглощения был приготовлен ВУС 20м3 БР. Фильтра
CaCO3 F (10мкм)	(1000кг/меш)	2000	10000	8000	
CaCO3 F (5мкм)	(1000кг/меш)	28000	10000	-18000	Для ликвидации поглощения был приготовлен ВУС 20м3 БР. Фильтра
CaCO3 F (60мкм)	(1000кг/меш)	12000	10000	-2000	Для ликвидации поглощения был приготовлен ВУС 20м3 БР. Фильтра
CaCO3 M (160мкм)	(1000кг/меш)	3000	2000	-1000	Для ликвидации поглощения был приготовлен ВУС 20м3 БР. Фильтра
CaCO3 C (400мкм)	(1000кг/меш)	3000	650	-2350	Для ликвидации поглощения был приготовлен ВУС 20м3 БР. Фильтра
CAUSTIC SODA (RUSSIA)	(25кг/меш)	650	305	-345	Для ликвидации поглощения был приготовлен ВУС 20м3 БР. Фильтра
LIME	(20 кг/меш)	100	240	140	
REDI COAT	(19л/кан)	19	50	31	
R-LUBE PLUS	(216л/боч)	6696	6912	216	
SAPP	(25 кг/меш)	0	350	350	
SODA ASH	(25кг/меш)	325	350	25	
SODIUM BICARBONATE	(25кг/меш)	125	350	225	
XANTHAN GUM	(25кг/меш)	1425	900	-525	Для ликвидации поглощения был приготовлен ВУС 20м3 БР. Фильтра
КАЛИЙ ХЛОРИСТЫЙ - ГОСТ	(800кг/меш)	28800	22400	-6400	Для ликвидации поглощения был приготовлен ВУС 20м3 БР. Фильтра
МК-Ф	(25кг/меш)	6875	4000	-2875	Для ликвидации поглощения был приготовлен ВУС 20м3 БР. Фильтра
ТЕХ.СОЛЬ (РУССОЛЬ)	(1000кг/меш)	25000	23000	-2000	Для ликвидации поглощения был приготовлен ВУС 20м3 БР. Фильтра
Colmatant K-1	(25кг/меш)	4800	0	-4800	Для ликвидации поглощения приготовлен 115м3 ВУС натех. Воде.
Colmatant K-3	(25кг/меш)	6300	0	-6300	Для ликвидации поглощения приготовлен 115м3 ВУС натех. Воде.
Colmatant K-5	(25кг/меш)	3200	0	-3200	Для ликвидации поглощения приготовлен 115м3 ВУС натех. Воде.
CX GLIDE LUBE CORSARE	(25кг/меш)	340,5	0	-340,5	Для ликвидации поглощения был приготовлен ВУС 20м3 БР. Фильтра
CX Startrol	(25 кг/меш)	2619	0	-2619	Для ликвидации поглощения был приготовлен ВУС 20м3 БР. Фильтра
REAMIX (F/M/C)	(20кг/меш)	8280	0	-8280	Для ликвидации поглощения приготовлен 115м3 ВУС натех. Воде.
ZINC OXIDE	(25 кг/меш)	0	0	0	
ДМПП (F/M/C)	(25кг/меш)	4300	0	-4300	Для ликвидации поглощения приготовлен 115м3 ВУС натех. Воде.
KOSHMA	(100кг/меш)	0	0	0	
ИНГИДОЛ ДТ-1	(200 л/кан)	0	200	200	

Анализ работы подрядно-сервисных производственных структур по скважине № 562г Метелинского месторождения



Перечень сервисных организаций	Наименование организации	Оценка	Комментарии
Буровой подрядчик	ООО «РН-Бурение»	3	Общее время НПВ составило -16,9ч. При проработке ствола скважины перед спуском ОК 426мм произошёл слом переходного переводника, закупорка жёлоба при бурении кондуктора всё это говорит о низкой производственной дисциплине, поэтому работа оценивается «удовлетворительно».
Подрядчик по ГТИ	АО «Башнефтегеофизика»	4	Превышения нормы времени при проведении ГИС и ожиданий прибытия спецтехники на скважину не было. Оценка «хорошо».
Подрядчик по сопровод. долот	ООО «НьюТек Сервисез»	3	Общее время НПВ составило -16,9ч. в связи падением средне механической скорости бурения с 10 до 3м/час. Произвели работы: по смене долота средняя механическая скорость бурения после смены долота составила 20м/час. Оценка оборудования и персонала – «удовлетворительно».
Подрядчик по буровым растворам	ООО «СЦ СБМ»	4	осуществляют инженерное сопровождение по приготовлению и контролю параметров бурового раствора в процессе строительства скважины, а также завоз необходимых хим. реагентов на весь период строительства скважины. Оценка выполненных работ – «хорошо»
Подрядчик на направленному бурению и сопровождение ГЗД	ООО «Петро Тул»	3	Общее время НПВ составило -16,9ч. Специалисты компании осуществляют сопровождение по, ВЗД и контроль параметров кривизны скважины и являются подрядчиками по геонавигации скважин. Оценка выполненных работ и персонала «хорошо», организация работ «хорошо».
Подрядчик по отбору керна	-		
Подрядчик по вывозу отходов бурения	ООО «МАСК»	4	Заявки на вывоз БО и ОБР выполнены. Не осуществлялся своевременный вывоз шлама, в связи с этим дальнейшее углубление не возможно. Организация работ «удовлетворительно».
Подрядчик по цементированию	ООО «СТУ»	4	
Подрядчик по	ООО «НТ-Сервис»		

Оценка персонала супервайзером (по 5-ти бальной шкале)

Извлеченные уроки в процессе бурения скважины № 562г Метелинского месторождения



Описание	Рекомендации
Акт №1. НПВ. Превышение времени сверх нормы, при бурение под направление, в связи забиванием желоба подачи раствора на ЦСГО,	Избегать нарушения программы промывки. Заготавливать буровой раствор с заданной концентрацией кальматанта соответствующей программным значениям.
Акт №2. НПВ в период: с 00ч. 00 мин. до 3ч. 00мин. 16 декабря 2018 г. При бурение с глубины 69м при забое 102м, произошло забитие желоба. Производились работы по очистке желоба	Заготовка раствора согласно программным значениям и соблюдение производительности насосов в тех или иных интервалах бурения скважины.
Акт №3. в связи ростом плотности промывочной жидкости (ПЖ) более 1,05г/см ³ , было остановлено бурение. Рост плотности ПЖ по причине: отключения центрифуги, отсутствия тех.воды для разбавления и свободного объема в емкостях для приема ОБР.	Соблюдение графика ППР и своевременного обслуживания бурового оборудования. Периодически проводить ревизию во избежание подобных простоев.
Акт №4. НПВ в период: с 22ч. 10 мин. 28 декабря 2018 г. до 11ч. 30мин. 29 декабря 2018 г. 28.12.18г. в 22:10 произвели незапланированное СПО, в связи падением средне механической скорости бурения с 10 до 3м/час. Произвели работы: промывка, подъем КНБК, смена долота, спуск КНБК. Средне механическая скорость бурения после смены долота составила 20м/час.	Перед спуском КНБК обращать внимание на наработку элементов КНБК, их визуальное состояние.
Акт № 6 Холостой рейс. При проведении ИЗП, после закачки 20м ³ ВУС с МПП, агрегат не был готов к выполнению работ. Время затраченное на подготовку агрегата к работе составило 0:30мин(0,5ч), что привело к выпадению кальматанта в осадок и закупориванию Бурильного инструмента	Низкая производственная дисциплина.