

сервиса с использованием собственных долот ООО НПП "БУРИНТЕХ" при бурении скважины № 42411ГС Куст № 121 Южно-Приобское

ПРОГРАММА

Проектный горизонт: АС10.1.3			Куст № 121		ООО "Газпромнефть-Хантос"		Проектное смещение Т1 - 717.94 / Т3 - 1671.96м Интервал		Месторождение			Южно-Приобское						
Номер рейса	Конструкция скважины	Геология		Свита	Литология	КНЕК	От	До	Проходка, м	Средняя мех. скорость, м/ч	Время бурения, час	Нагрузка, т	Максимально допустимая нагрузка, т	Q, л/сек	ΔР, Мпа	Обороты ВЗД	Обороты ротора	
																		Криволи нейный
1	Ø 324	Четвертичная		Пески, супеси, суглинки, глины, торф, алевриты		БИТ 393.7 В 419 (619), УБТ-203	0	80	80	60	1.3	1-2	12	45	-	-	40	80
							Итого		80	60	1.3							
2	Ø 245	Туртасская, Новомихайловская, Атынская, Тавдинская, Люпинорская, Талицкая, Ганькинская, Берёзовская, Кузнецовская, Уватская		Пески, алевролиты, глины, известковые, мергели, диатомиты, глины известковые, мергели		БИТ 300 ВТ 616 (619), ВЗД-240 (314)	80	300	220	60	3,7	4-10	15	55	2-4	110	40	80
							Итого		300	1066	60	17,8						
3	Ø 178	Уватская		Песчаники, алевролиты.			1366	1409	43	70	0,6							
		Верхне-хантымансийская		Песчаники, алевролиты.			1409	1549	140	68	2,1							
		Нижне-хантымансийская		Песчаники, алевролиты.			1549	1709	160	64	2,5							
		Викпурская		Песчаники, алевролиты.			1709	1985	276	58	4,8		6-10	12	43-45	3-5	150	60
		Атынская		Глины, глины, алевролиты.			1985	2158	173	50	3,5							
		Черкашнская		Глины, алевролиты, глины.			2158	2873	715	42	17,0							
							Итого		1507	60	30,4							
4	Ø 114	Черкашнская		Песчаники, алевролиты, глины.		БИТ 155,6 ВТ 613, ВЗД-120 (718)	2873	3874	1001	25	40,0	3-8	8	14-16	2-4	185-210	40	80
							Итого		1001	25	40,0							
							Итого		3874	42	93,2							

В интервалах (1950 - 2873, 2873 - 3874) возможны падения мех. скорости, обеспечить проведение "drill of test", путем изменения режимов бурения, последовательного увеличения осевой нагрузки на долото в оптимальных пределах, с фиксированием проходки за определенный временной промежуток и расчетом механических скоростей. "drill of test" проводится в присутствии инженера ННБ и супервайзера, оформляется рекомендациями и выводом о наиболее оптимальном режиме бурения.

Возможна замена долота по согласованию с Заказчиком

Баланс времени	час	%	суток	Насадки долота	НСИ л/с / кв. дюйм
Бурение под направление	1,3	1%	0,06	6x15,9мм	0,242
Бурение под кондуктор	21,4	23%	0,89	6x12,7мм; 10x11мм	1,400
Бурение под ЭК	30,4	33%	1,27	3x9,5мм; 6x11,1мм (8x11,1)	2,411
Бурение под хвостовик	40,0	43%	1,67	6x11,1мм (6x9,5мм; 2x11,1мм)	0,304
ВСЕГО	93,2	100%	3,88		

Руководитель направления по нефтесервисным услугам
Управление по бурению
ООО «Газпромнефть-Хантос»

/ Типелиус Д. В. /

Региональный менеджер
ООО НПП "БУРИНТЕХ"

/ Тамбов З.И. /