ГЕОЛОГО - ТЕХНИЧЕСКИЙ НАРЯД

Буровое о	борудование	!				
Наименование	Шифр	Грузоподъем- ность,тс. или				
Бур.установка	Уралмаш 3Д-76	Мощность,кВт				
Вышка	BБ-53x320M	320				
Лебедка	ЛБУ-1200Д	612				
Кронблок	УКБ 6 - 270	270				
Талевый блок,						
крюкоблок	УТБК 5 - 225	225				
Вертлюг	УВ -250	250				
Ротор	P - 700	500				
Привод ротора	дизельный	3 x 331				
Насосы	УНБ -600	2 x 600				
Привод насоса	дизельный	2 x 331				
Двигатели	Wola 71-H-12	5 x 331				
Очистная система	цс-зд					

Скважина №	111 Давыдовская
Проект 9-06	
Проектная глубина	2765м
Проектный горизон	т - елецкий
Цель бурения -	эксплуатация
Назначение скважи	ны - нагнетательная
Вид бурения -	наклонно-направленное
• • • •	- 970 м / ст. мес.
	ь бурения и крепления - 85,5 сут.
Противовыбросово	е оборудование - ОП $_{3-6}$ 280/80x35 (ОП $_{3-6}$ 230/80x35); Упетром-СФ 180x21
Оборудование усты	
	ение ствола скважины - 510 м
	182° (дирекционный угол 188°55′)
	ение ствола скважины
от проектного попо	

		Бури	льнь	іе тру	/бы	
Глубина бурения (до), м	Типоразмер бурильных труб, мм	Группа прочност и	Длина секции, м	устан	рвал ювки ий, м	лубина опрес- совки и дефекто- скопии, м
δ			<u></u> -{-	ОТ	до	ᆫ
215	ПК-127х9	Д	125	0	125	
1000	ПК-127х9	Д	890	0	890	
2660	ПК-127х9	Д	2010	540	2550	1400 (бур.)
	ПК-127х9	E	540	0	540	2440 (бур.)
						2650 (ИП)
2765	ПН-73х9	Д	2490	275	2765	
	ПН-73х9	Е	275	0	275	

T T T			<u> </u>	1.ГК 2.БК (БКР) 3.ПС 4.ЛС	Т Т 1.ГК 2.БК (БКР) 3.ПС 4.ЛС	1.TK 2.5K (6KP) 3.ΠC 4.ΠC 4.ΠC 4.ΠC	7	0-215M 215-1000M 1.ΓK 2.5K (6KP) 3.ΠC 4.ΠC	M1:200 M 1:500 M M M M M M M M M	M 1:200 M 1	7-215M 2-120 M	M 1:500 M 1:	M 1:500 M 1:500 D-215M 215-1000M 1.TK 2.5K (EKB) 3.0-25 A 10 10 11 12 13 13 13 13 13 13 13 13 13 13 13 13 13	Table Tabl	The state of the
	0 - 5° Pnn = 0.01 M T= 7.23°C	<u> </u>		2.БК (БКР) 3.ПС 4.ЛС	Д Д Д Д Д Д Д Д Д Д Д Д Д Д Д Д Д Д Д	T	T	Т	T	S S S S S S S S S S	Т	Т	5.NC 1000-2660M 215 1.ITK 2.HITK 2.HITK (movetbell)	T S S S S S S S S S	T S S S S S S S S S
			Возможны осыпи, об водопроявления и	1.ГК 2.НГК 3.БК 4.ДС 5.ИС при забое: 2650м 1.ГК 2.НГК	1.ГК 2.НГК 3.БК 4.ДС 5.ИС при забое: 2650м 1.ГК 2.НГК	1. 「K 2. H 「K 3. 5 K 4. Д C 5. M C призабое: 2650 м 1. 「 K 2. H 「K	1.ГК 2.НГК 3.БК 4ДС 5.ИС при забое: 2650м 1.ГК 2.НГК	1. 「K 2. H 「K 3. 5 K 4. 月 C 5. M C призабое: 2650 M 1. 「K 2. H 「K	1.ГК 2.НГК 3.БК 4.ДС 5.ИС при забое: 2650м 1.ГК 2.НГК	1.ГК 2.НГК 3.БК 4.ДС 5.ИС при забое: 2650м 1.ГК 2.НГК		1.ГК 2.НГК 3.БК 4ДС 5.ИС при забое: 2650м 1.ГК 2.НГК 3.5	1.ГК 2.НГК 3.БК 4.ДС 5.ИС призабое: 2650м 1.ГК 2.НГК 2.НГК 2.НГК 2.НГК 2.НГК 2.НГК 3.5	1. ГК 295.3: УБТС 203-70M); 6. Тр. (при задов: 526.74M; КС 203-70M); 6. Тр. (при задов: 510 ст.	Возможны осыпи, об водопроявления и раствор ОМС, сода кальцини при потлощения — 10-12
				2650м 1.ГК 2.НГК 3.БК 4.ДС М 1:200 2550-2660м 1.ВАК 2.ГК 3.НГК 4.БК (БКР) 5.ГТК 6.ДС 7.Резист.	2650м 1.ГК 2.НГК 3.БК 4.ДС М 1:200 2550-2660м 1.ВАК 2.ГК 3.НГК 4.БК (БКР) 5.ГГК 6.ДС 7.Резист.	2650м 1.ГК 2.НГК 3.БК 4ДС M 1:200 2550-2660м 1.ВАК 2.ГК 3.НГК 4.БК (БКР) 5.ГТК 6ДС 7.Резист.	2650м 1.ГК 2.НГК 3.БК 4.ДС М 1-200 2550-2660м 1.ВАК 2.ГК 3.НГК 4. БК (БКР) 5.ГГК 6.ДС 7.Резист.	2650м 1.ГК 2.НГК 3.БК 4ДС М 1:200 2550-2660м 1.ВАК 2.ГК 3.НГК 4. БК (БКР) 5.ГТК 6ДС 7.Резист.	2. НГК 3. БК 4.ДС М 1:200 2550-2660м 1. ВАК 2. ГК 3. НГК 4. БК (БКР) 5. ГГК 6.ДС 7. Резист.	2. НГК 3. БК 4ДС М 1:200 2550-2660м 1. ВАК 2. ГК 3. НГК 4. БК (БКР) 5. ГТК 6. ДС 7. Резист.	2. НГК 3. БК 4. ДС М 1:200 1. ВАК 2. ГК 3. НГК 4. БК (БКР) 5. ГГК 6. ДС 7. Резист.	2. НГК 3. БК 4. ДС М 1.200 2550-2660м 1. ВАК 2. ГК 3. НГК 4. БК (БКР) 5. ГТК 6. ДС 7. Резист.	2.HГК 3.БК 4.ДС М 1:200 2550-2660м 1.ВАК 2.ГК 3.НГК 4. БК (БКР) 5.ГГК 6.ДС 7.Резист.	1. ВАК 2. ГК 3. НГК 4. БК (БКР) 5. ГТК 6. ДС 7. Резист.	1. ВАК 2. ГК 3. НГК 4. БК (БКР) 5. ГТК 6. ДС 7. Резист.
	W/ B	W e	а /м пообразования, сужение ы и кавернообразования	8.M5K 9.KHK 10.ИННК	8.МБК 9.КНК 10.ИННК	8.МБК 9.КНК 10.ИННК	8.M5K 9.KHK 10.ИHHK	8.МБК 9.КНК 10.ИННК	8.M5K 9.KHK 10.ИHHK	8.M5K 9.KHK 10.ИHHK	8.M6K 9.KHK 10.ИННК	8.МБК 9.КНК 10.ИННК	8.M6K 9.KHK 10.ИННК	8.МБК 9.КНК 10.ИННК	8.МБК 9.КНК 10.ИННК
	< 0-5° Vcn. Град. Рпл = 0,0125 МПа <i>М</i> t=23° - 56°	Град.	Град. Гргрг Ргрп т-ле 14	 < 0-5° Усл. Град. Рпл = 0,0125 МПа /м т=23° - 56° Гргрп = 0,023 МПа /м Ргрп = 18,9-59,1 МПа Ргр	> < 0-50 Усл. Град. Рпл = 0,0125 МПа /м т=23° - 56° т=23° - 56° т	> < 050	2 (0-50) Усл. Град. Рпл = 0,0125 МПа <i>М</i> Гргрп = 0,023 МПа <i>М</i> Ргрп = 18,9-59,1 МПа Сыпи, в инт-ле 1400-1850м - обвалообразования пое искривление ствола скважины и кавернообр УДТ (10-120/40мг/см², т.ф.=22%, рве ОМС, обработанный крахмалом. Вес ОМС, обработанный крахмалом. Усл. Град. Рид. (400-1850м - 068 обработанный крахмалом. Вес ОМС, обработанный крахмалом.	> < 0-50	сыпи, в инт-ле 1400-1850м - обвалообр тое искривление ствола скважины и кав гит. Стр. (ообработанный крахмалом. Стр. (ообработанный крахмалом. Обработанный крахмалом. (ообработанный крахмалом. Стр. (ообработанный крахмалом. Обработанный крахмалом. (ообработанный крахмалом. (оо	сыпи, в инт-ле 1400-1850м - обвалообр тори в инт-ле 1400-1850м - обвалообр тое искривление ствола скважины и кае (мостроный унителе 1400-1850м - обвалообр тое искривление ствола скважины и кае (мостроный сражиалом). (жоторный стволя скважины и кае кае (мостроный стволя скважины и кае имоторный обработанный кражиалом. В 14-16	20.50 20.1. Град. Рпл = 0,0125 МПа /м 1=230 - 560 Гргрп = 0,023 МПа /м 1=230 - 560 1 МПа 1	20.50 20.1 Срад. Рпл = 0,0125 МПа /м т=230 - 560 Тргрп = 18,9-59,1 МПа /м Ргрп = 18,9-59,1 МПа /м Ргрп = 18,9-59,1 МПа /м обработан не ствола скважины и кан инт-ле 1400-1850м - обвалообр об искривление ствола скважины и кан инт-ле 1400-1850м - обвалообр об искривление ствола скважины и кан инт-ле 1400-1850м - обвалообр об искривление ствола скважины и кан инт-ле 1400-1850м - обвалообр об искривление ствола скважины и кан и кан инт-ле 1400-1850м - обвалообр об искривление ствола скважины и кан	ж.; рН=7-9; СНС1/10=20/40мг/см², т.ф. прованная; АКС - 303; ССБ; сильвини роторный роторный размалом.	2 со. 50	2 со50 (20125 МПа М
			Возможны осыпи и естественное ис	о о о о о о о о о о о о о о о о о о о			Усл. Градд. Возможны осыпи, в инт-ле 14 и естественное искривление Возможны осыпи, в инт-ле 14 и естествение и кривление Возможны осыпи, в инт-ле 14 и естествение и кривление Возможны осыпи, в инт-ле 14 и естествение искривание Возможны осыпи, в инт-ле 14 и естествение Возможны осыпи в инт-ле 14 и естествение Возмож	Везможны осьпи и естественное ис о-120м), АКП (0-120м) (0-120m) (В В 3 м О В В В В В В В В В В В В В В В В В В	В В В 3 МОЖНЫ ОСЫПИ В В 8-10 см 3/30 мин; Т=30-40 сек; р О-700 м д С 125.9 м д мал фито-РК; сода кальциниров ТД С 125.9 м д мал фито-РК; сода кальциниров м д м м м м м м м м м м м м м м м м м	Везможны осьпи и естественное и остественное и ост	Везможны осыпи и естественное ис ответ в возможны осыпи и естественное ис ответ в в в в в в в в в в в в в в в в в в	Возможны осыпи и естественное и естественное и остественное остественное и остес	1000-1030 kg 100-103 kg	Возможны осыпи, в и и естественное искрии и и естественное искрии и и и и и и и и и и и и и и и и и и
					MCLI-146 2200	7500								ц-146 2200 ц-146 2200 ц-146 2200 раствор ОМС, крахмі раствор ОМС, крахмі 178-28м; б.тр. 90-120 90-120 КС 215,9; УБТС 178-14; Ц 213; УКС 215,9; УБТС 178-14; Ц 213; УБТС 178-14; Д 213; Д	u-146 2200 u-146 2200 u-146 2200 y=1.31 r/см³, В= раствор ОМС, крахмі ———————————————————————————————————
				B C C C C C C C C C C C C C C C C C C C	9 т с я	ется 20,6мм	20,6MM	9 т с я дурбин. Дурбин. Дурбин. Дурбин.	20,6MM Typ6MH. A7Ш A7Ш C-TBY	20,6мм Турбин. А7Ш ———————————————————————————————————	ется турбин. А7Ш А7Ш ————————————————————————————————	ется 20,6мм А7Ш 10-12 ————————————————————————————————————	ется Турбин. А7Ш A7Ш —————————————————————————————————	9 т с я турбин. мсц. А7Ш А7Ш 10-12 — — — — — — — — — — — — — — — — — — —	9 т с я 120,6мм мсц Турбин. А7Ш А7Ш А7Ш 10-12 ————————————————————————————————————
	0,0125	10. = 15,6 MTa Ha rn. 2610M t=57-58° Cp. Prm = 0,02 MTa/M Pp = 52,2-53,4 MTa	0,0125	D Pron =	В В В В В В В В В В В В В В В В В В В	проектиру О2-1.03г/см³	проектир проектир проектировить проектировит	проектир проектир проектир проектир проектироп проектироп проторный ствол проторный пр	ткрытый ствол D роторный дв. — — — — — — — — — — — — — — — — — — —	ткрытый ствол D роторный дв. — — — — — — — — — — — — — — — — — — —	проектир проектир О2-1.03r/см ³ ческая вода у-215,9 ST-47 У-215,9 ST-47	проектир проектир О2-1.03r/см³ ческая вода 14-16 90-120	проектир проектир меская вода меская вода меская вода 14-16 90-120 2	Открытый ствол D 12/ Реторный Ствол D 12/ Открытый ствол D 12/ Воторный Ствол D 12/ За — Вода Вода Вода Вода Вода Вода Вода Вода	22 M/18/м (ж.н.н.н/18/м (ж.н.н.н.н.н.н.н.н.н.н.н.н.н.н.н.н.н.н.н

Параметры нефти: γн.пл. г/см³ 0,776 0,755 µ. н.пл. МПа*с 2,96 0,132 0,06 **К** пр. Газовый фактор,м³/м 67

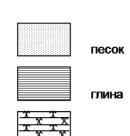
Выкопировка структурной карты поверхности елецко-задонского продуктивного горизонта (утверждена 25.07.2005г) 2475 33 r∯ III 90 -2411

Давыдовское месторождение

Примечания: 1. Оснастка талевой системы 5х6;

- 2. Скорость проработки 60 90 м/час.; при посадках и затяжках 35 - 40 м/час.
- 3. Поглощения при бурении на технической воде ликвидировать прокачкой пасты, обогащенной опилками.

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ



доломит алевролит соль каменная

УО ГГТУ им. П.О. Сухого Кафедра РЭНМиТН	ДП.НЭ-11.2021.03 ПРИМЕНЕНИЕ ТЕХНОЛОГИИ СТРОИТЕЛЬСТВА МНОГОЗАБОЙНЫХ СКВАЖИН НА ДАВЫДОВСКОМ НЕФТЯНОМ МЕСТОРОЖДЕНИИ	2021
Приложение №3	Геолого-технический наряд скважина №111 Давыдовская	
Составил		
Изменения внёс		
Чертил Проводин	Кравчук М.В.	
I II nononiii	1.16	

Матвеенко Д.С.

Чертил Проверил