

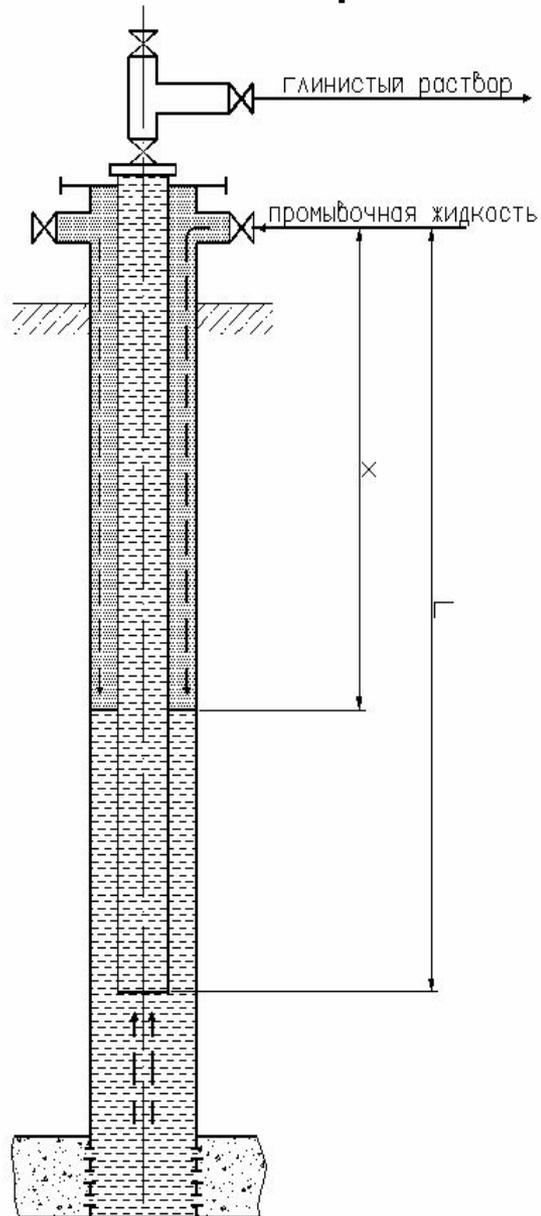
Тема курсового проекта

**Анализ эффективности освоения
скважин под нагнетание на
Урьевском месторождении, Пласт
ЮВ_{1/1}**

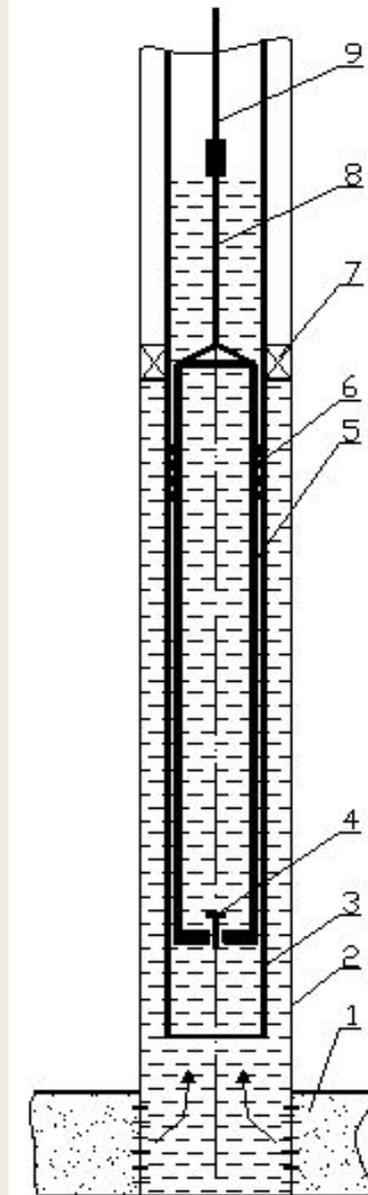
Выполнил: Сокол С.В.
Руководитель: Нуриева С.Р.

Методы освоения скважины

Промывка

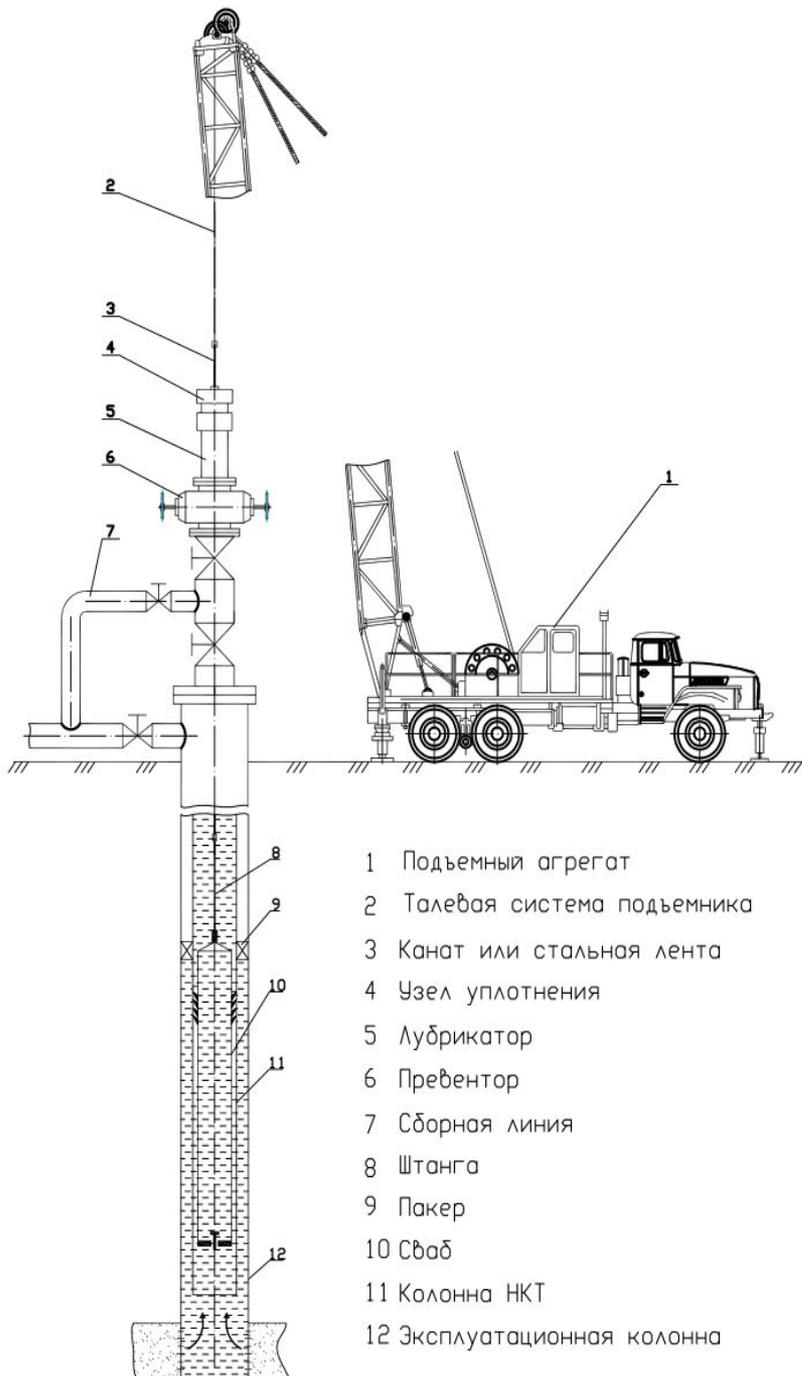


Свабирование



- 1 Призабойная зона пласта
- 2 Колонна эксплуатационная
- 3 Колонна НКТ
- 4 Клапан тарельчатый
- 5 Сваб
- 6 Уплотнение
- 7 Пакер
- 8 Штанга
- 9 Канат

Схема проведения свабирования



Анализ освоения нагнетательных скважин, пласт ЮВ₁

№ скважины	Средние показатели после освоения		Коэффициент приёмистости через 6 месяцев эксплуатации, м ³ /(сут·МПа)	Снижение коэффициента приёмистости, %
	Приёмистость, м ³ /сут	Коэффициент приёмистости, м ³ /(сут·МПа)		
3661	120	5,5	4,9	11
4727	312	13,7	11,2	18
1088	96	4,4	4,1	7
8231	160	7,5	3,2	57
7422	211	9,3	6,5	30
7960	182	8,0	6,8	15

Расчёт параметров свабиrowания нагнетательной скважины

1. Число циклов свабиrowания до полного извлечения скважинной жидкости **40**
2. Число циклов свабиrowания до начала притока **6**
3. Максимальная депрессия на пласт, обеспечиваемая свабиrowанием **2,5 МПа**
4. Время, затрачиваемое на свабиrowание (без учёта подготовительно - заключительных операций) **8,7 часа**