

Приложение Б – Электронная

презентация

**ПРОЕКТ СТРОИТЕЛЬСТВА СКВАЖИНЫ
ГЛУБИНОЙ 2810 М НА ЛЯНТОРСКОМ
МЕСТОРОЖДЕНИИ.**

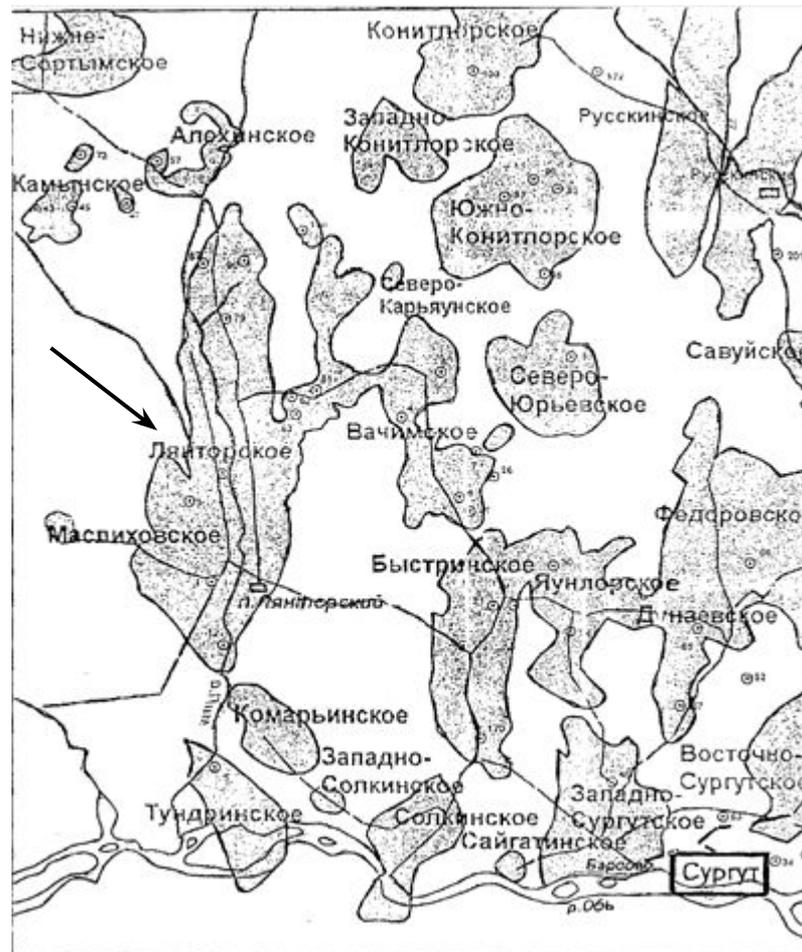
**ТЕХНОЛОГИЯ ЗАБУРИВАНИЯ БОКОВЫХ
СТВОЛОВ ИЗ РАНЕЕ ПРОБУРЕННЫХ
СКВАЖИН С КЛИН-ОТКЛОНИТЕЛЯ**

*Дипломник
Консультан
ты*

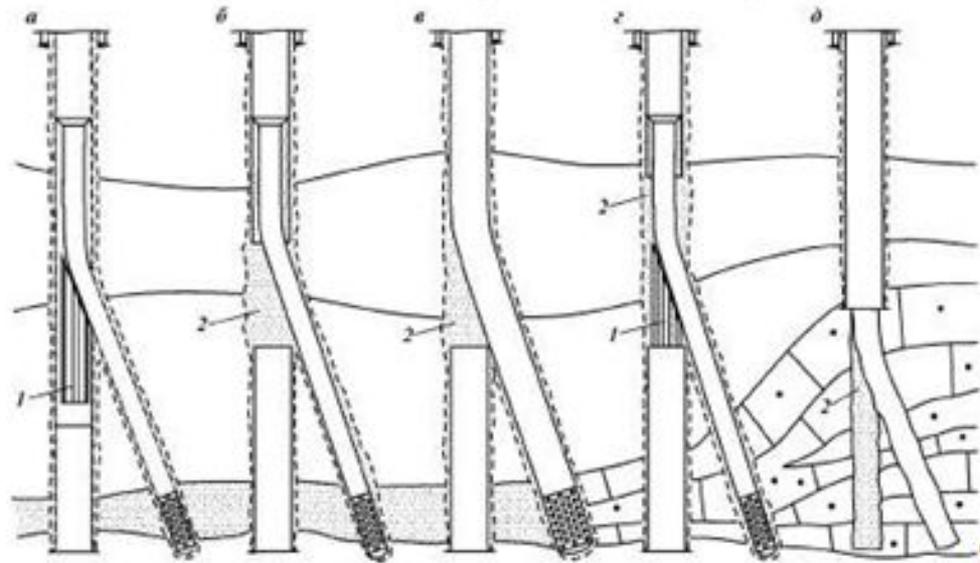
Н.контроль

*А. Р. Зинатуллин
В. Ф. Султанов
В. В. Иноземцев
А. Ш. Курсанова*

Лист 1 - Обзорная карта района работ



Лист 2 - Анализ технологий забуривания боковых стволов

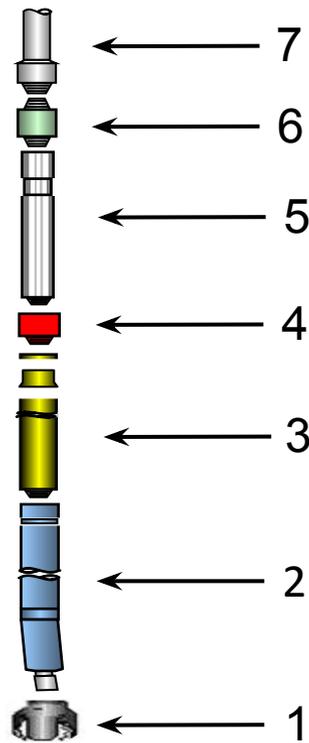


Условные знаки: а - вырезание окна в эксплуатационной колонне; б - вырезание части эксплуатационной колонны; в - извлечение верхней незацементированной части эксплуатационной колонны; г -- комбинированный способ бурения бокового ствола; д -- бурение бокового ствола с открытого забоя; 1 - клин-отклонитель; 2 - цементный мост.

Лист 3 - Технология забуривания удлинения и ответвлений БС скважин на депрессии с клин – отклонителя



Лист 4 - Режимы забуривания удлинения и ответвлений БС скважины



Условные
обозначения:
1 – долото;
2 – ВЗД;
3 – УБТ;
4 – обратный
клапан;
5 – телесистема;
6 – переводник;
7 – НТ

Лист 5 - Выбор КНБК для забуривания бокового ствола. Определение интервала спуска клин-отклонителя

<i>Типовые схемы КНБК, применяемые в процессе <u>забуривания</u> БС скважин</i>		
<i>НТ</i>	<i>НТ</i>	<i>НТ</i>
<i>соединитель НТ</i>	<i>соединитель НТ</i>	<i>соединитель НТ</i>
<i>телеметрическая система</i>	<i>расчетное количество утяжеленных штанг</i>	<i>Переводник</i>
<i>обратный клапан</i>	<i>Переводник</i>	<i><u>арбузообразный фрезер</u></i>
<i>расчетное количество утяжеленных штанг</i>	<i>Калибратор</i>	<i>гибкий патрубков</i>
<i>ВЗД</i>	<i>Калибратор</i>	<i><u>арбузообразный фрезер</u></i>
<i>Долото</i>	<i><u>долото пикообразное</u></i>	<i>оконный фрезер</i>
<i>Для <u>забуривания</u> БС скважин</i>	<i>Для проработки БС скважин</i>	<i><u>клин -отклонитель</u></i>
		<i>Для вырезания «окна»</i>

Лист 6 - Определение эффективности выбранной технологии забуривания БС. Преимущества и недостатки забуривания удлинения и ответвления БС скважины на депрессии с клин - отклонителя

Преимущества:

- Уменьшение повреждения пласта*
- Увеличение проходки*
- Контроль за поглощением*
- Исследование коллектора в реально короткие сроки*
- Упрощенное заканчивание*

Недостатки:

- Высокая стоимость комплекса*

Лист 7 – Сравнение технико-экономических показателей забуривания бокового ствола

<i>Наименование ТЭП, единицы измерения</i>	<i>Величины ТЭП</i>	
	<i>По проекту</i>	<i>После внедрения</i>
<i>Глубина скважины, м</i>	<i>2456</i>	<i>2810</i>
<i>Число долблений</i>	<i>4</i>	<i>1</i>
<i>Средняя проходка на долото</i>	<i>563</i>	<i>948</i>
<i>Механическая скорость, м/ч</i>	<i>3,32</i>	<i>3,95</i>
<i>Техническая скорость, м/ст.-мес.</i>	<i>1824</i>	<i>2844</i>
<i>Коммерческая скорость, м/ст.-мес.</i>	<i>1851</i>	<i>3520</i>
<i>Цикловая скорость, м/ст.-мес.</i>	<i>1113</i>	<i>2844</i>
<i>Продолжительность строительства, сут.</i>	<i>50</i>	<i>10</i>
<i>Сметная стоимость, т.р.</i>	<i>41524741</i>	<i>5763778,8</i>
<i>Экономический эффект, руб./скв.</i>		<i>35760962,2</i>