

Министерство науки и высшего образования Российской Федерации  
Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение  
Высшего образования  
ИРКУТСКИЙ НАЦИОНАЛЬНЫЙ ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ТЕХНИЧЕСКИЙ  
УНИВЕРСИТЕТ  
Институт заочно-вечернего обучения  
Кафедра нефтегазового дела

Презентация выпускной квалификационной работы по теме:

Повышение эффективности разработки Ярактинского нефтегазоконденсатного месторождения за счёт применения ингибиторов препятствующих отложению солей

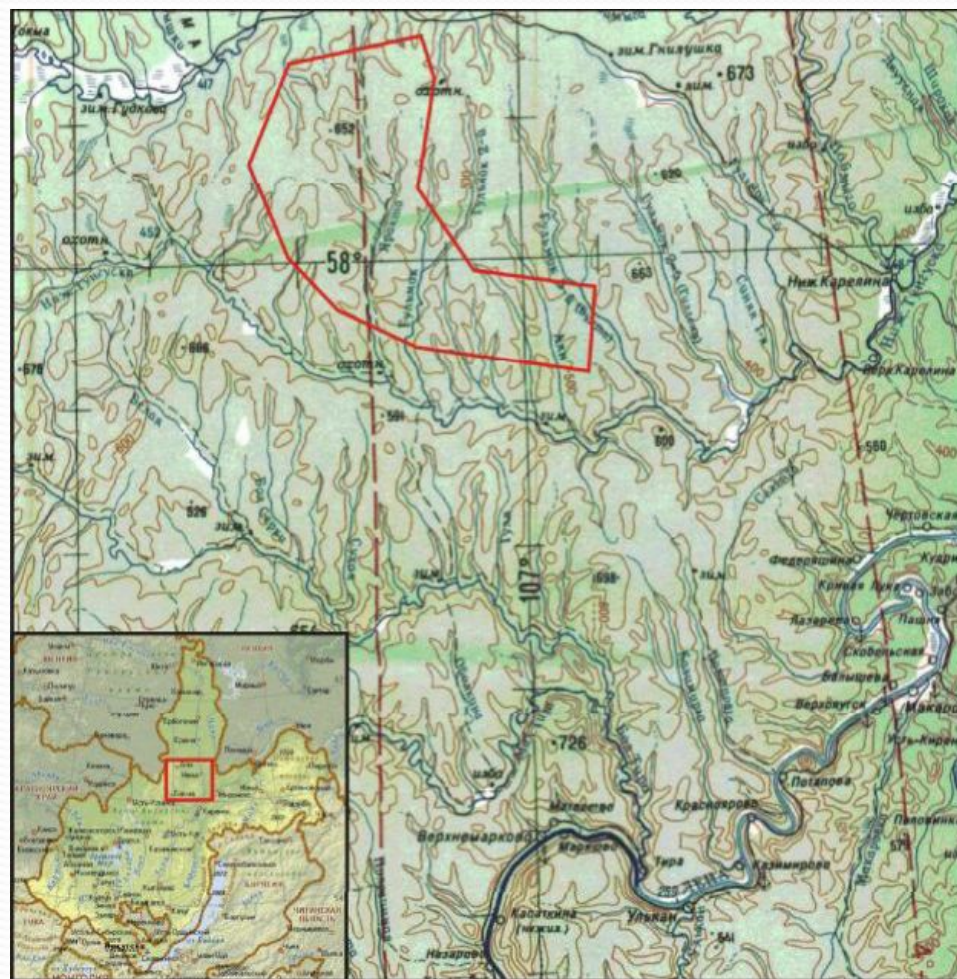
Выполнил(а)  
Студент(ка) \_\_\_\_\_ курса группы \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_  
Преподаватель  
\_\_\_\_\_

# Внешний вид Ярактинского нефтегазоконденсатного месторождения

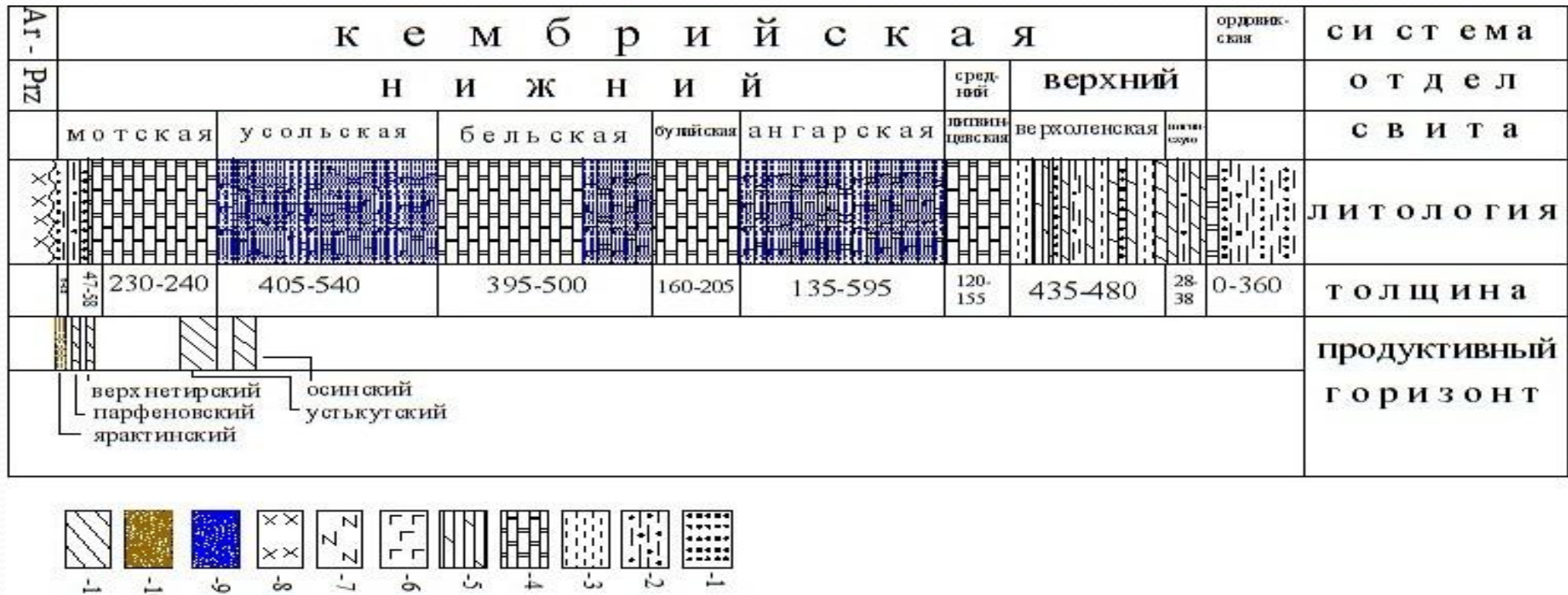


# Обзорная карта Ярактинского нефтегазоконденсатного месторождения



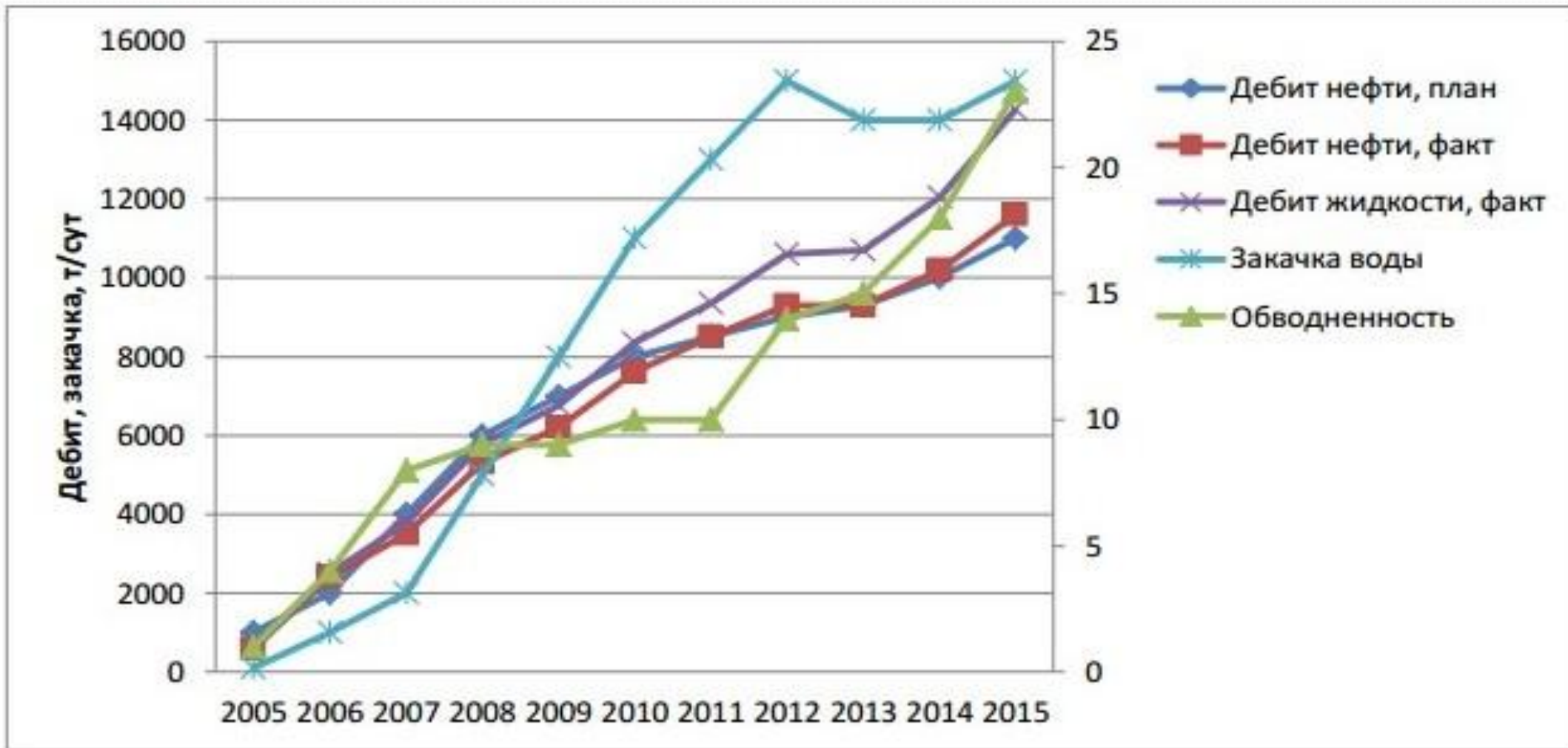
Граница лицензионного участка

# Литолого-стратиграфический разрез Ярактинского месторождения

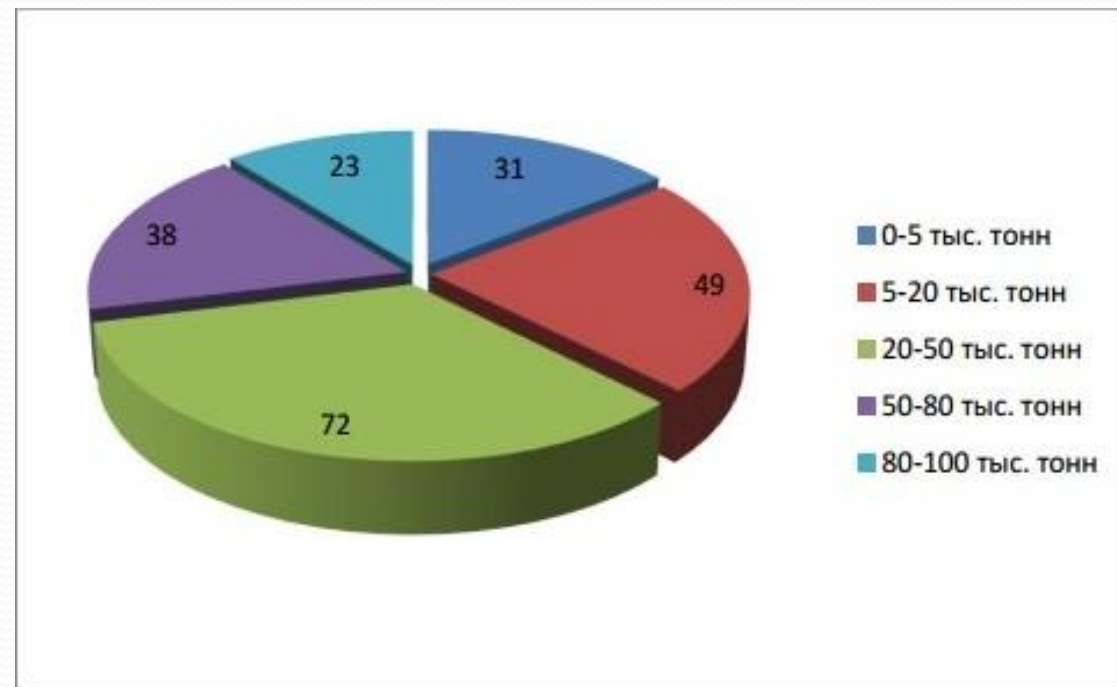
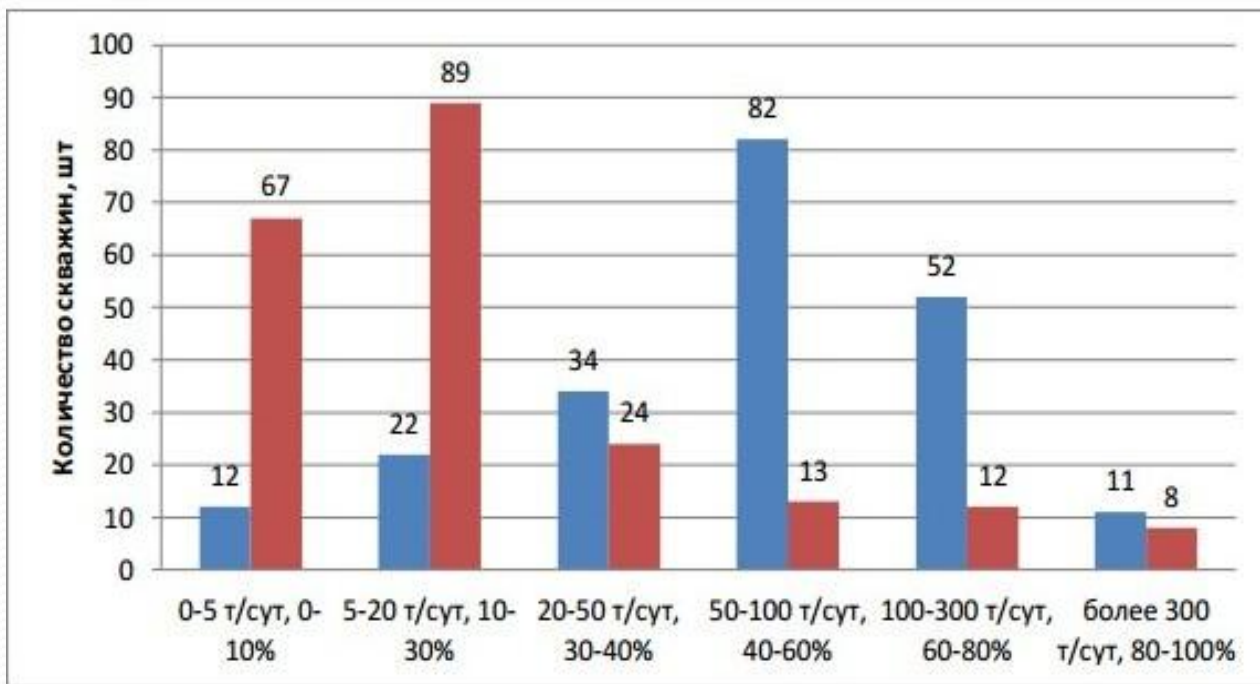


1 – песчаники; 2 – алевролиты; 3 – аргиллиты; 4 – доломиты и известняки; 5 – мергели; 6 – соль; 7 – диабазы; 8 – гранито-гнейсы; 9 – карбанато-соленосные комплексы пород; 10 – продуктивный нефтегазоносный горизонт; 11 – перспективный нефтегазоносный горизонт.

# Динамика основных показателей разработки Ярактинского месторождения



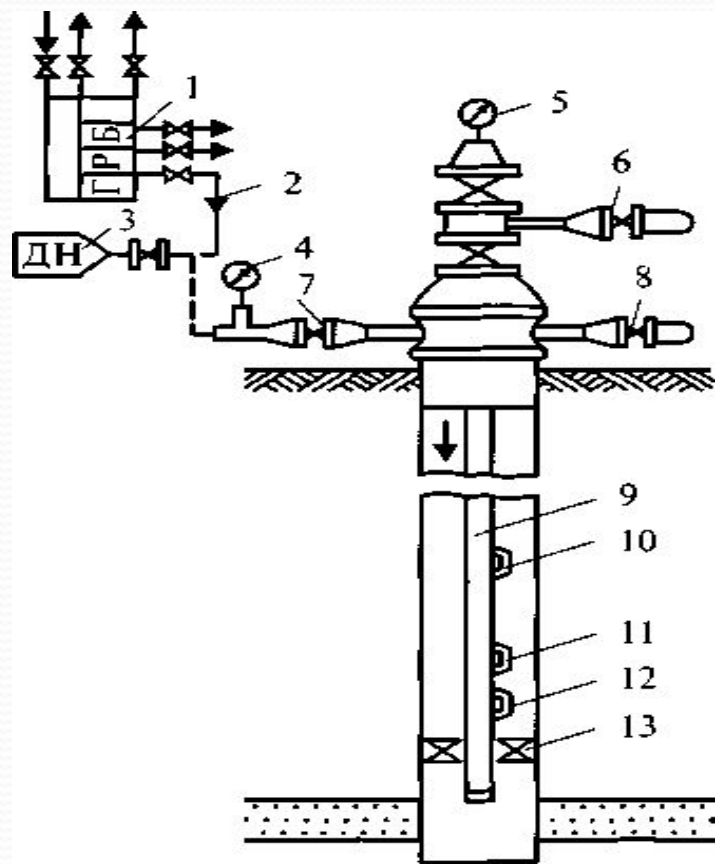
# Распределение добывающих скважин по дебитам, обводненности и накопленной добыче



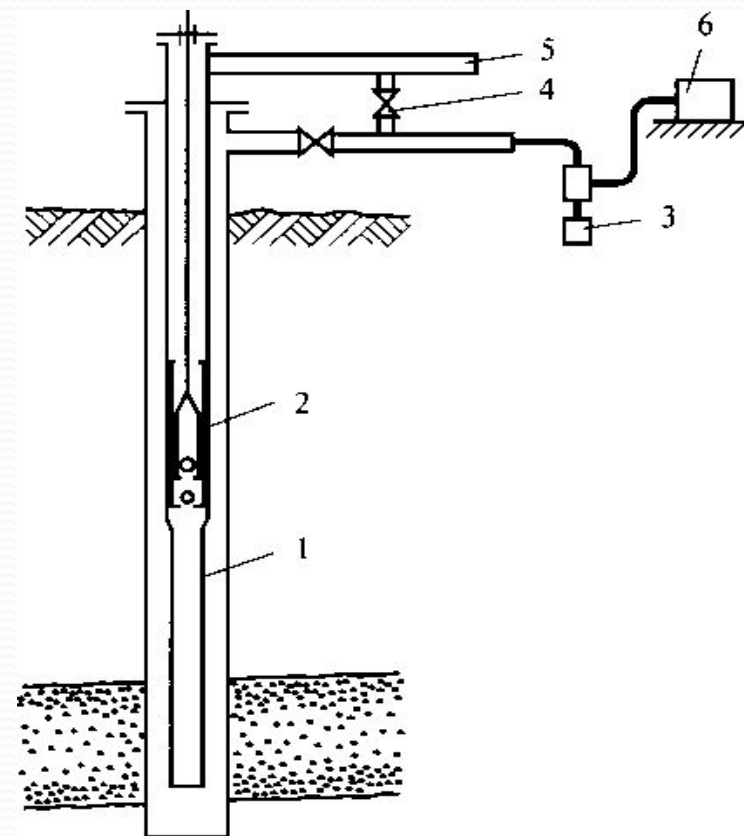
# Методы предотвращения солеотложений



# Дозированная подача ингибитора в скважину



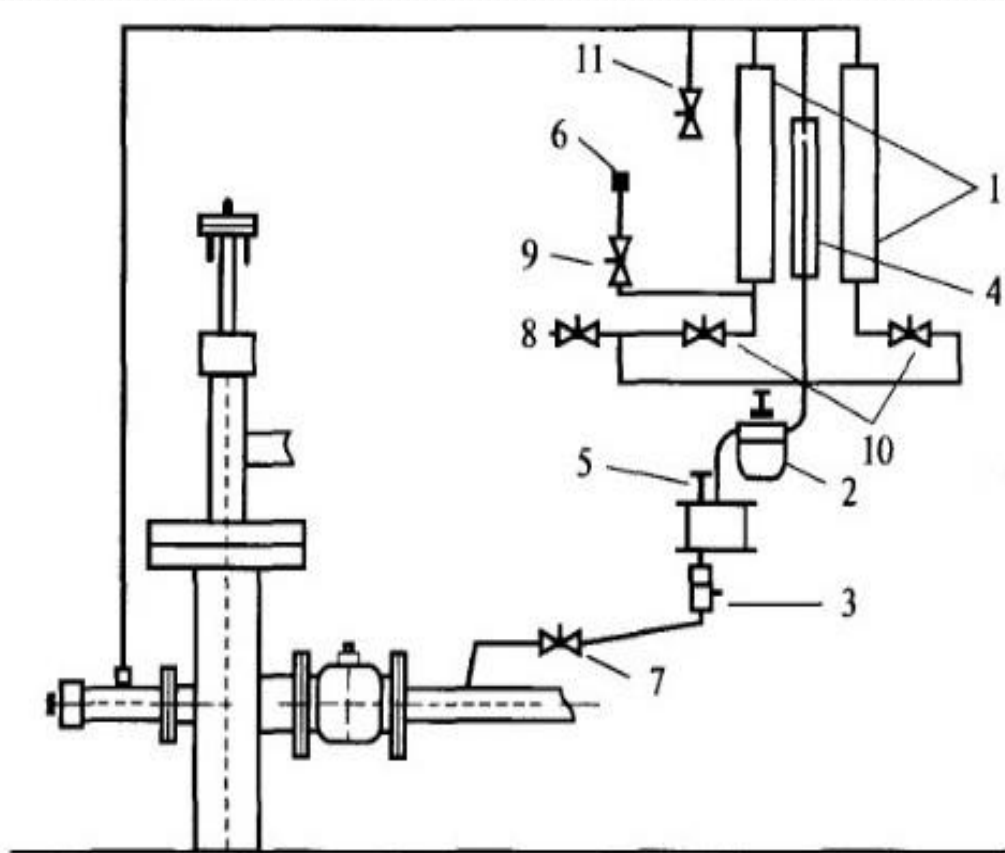
1 – газораспределительная батарея; 2 – скважинная линия с газом высокого давления; 3 – дозировочный насос; 4, 5 – манометры; 6 – задвижка выкидной линии; 7, 8 – затрубные задвижки; 9 – НКТ; 10, 11 – пусковой и рабочий газлифтные клапаны; 12 – циркуляционный клапан; 13 – пакер



1 - хвостовик; 2 - скважинный штанговый насос; 3 - дозировочный насос; 4 - обводная линия; 5 - выкидная линия; 6 - емкость для ингибитора



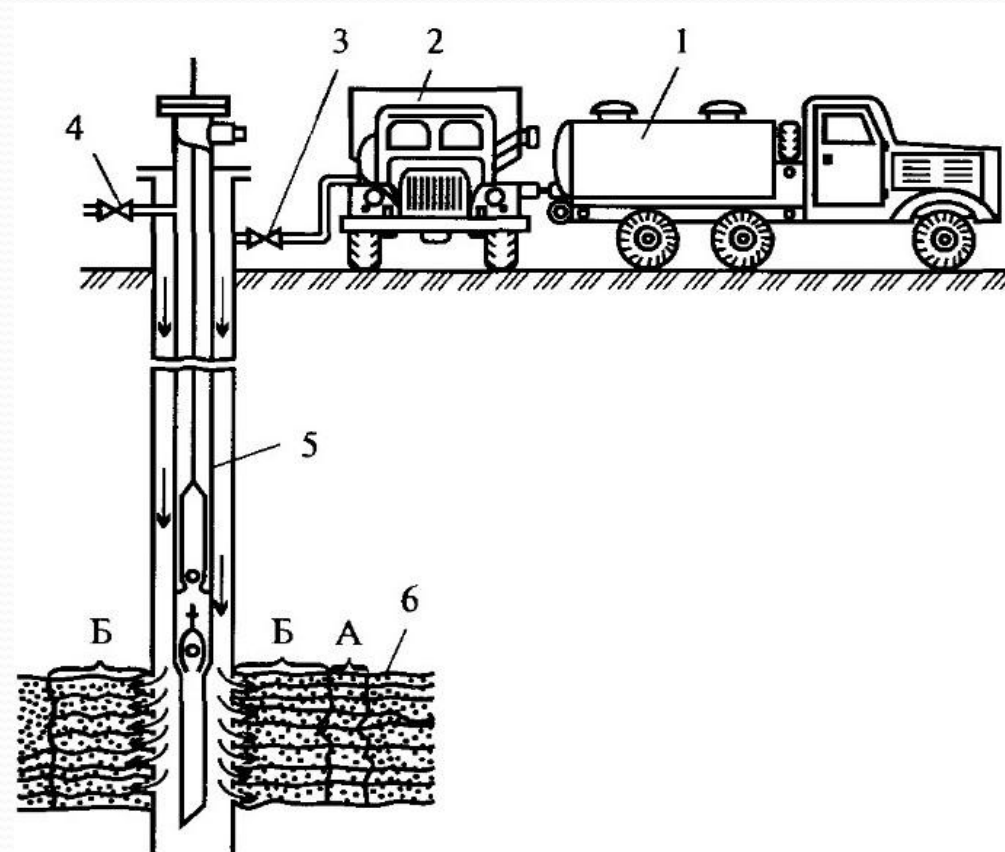
# Подключение блока дозирования реагентов



1 – рабочая емкость; 2 – фильтр; 3 – каплеобразователь;  
4 – уровнемер; 5 – регулирующий вентиль; 6 – манометр;  
7-11 – вентили



# Задавка раствора ингибитора в призабойную зону

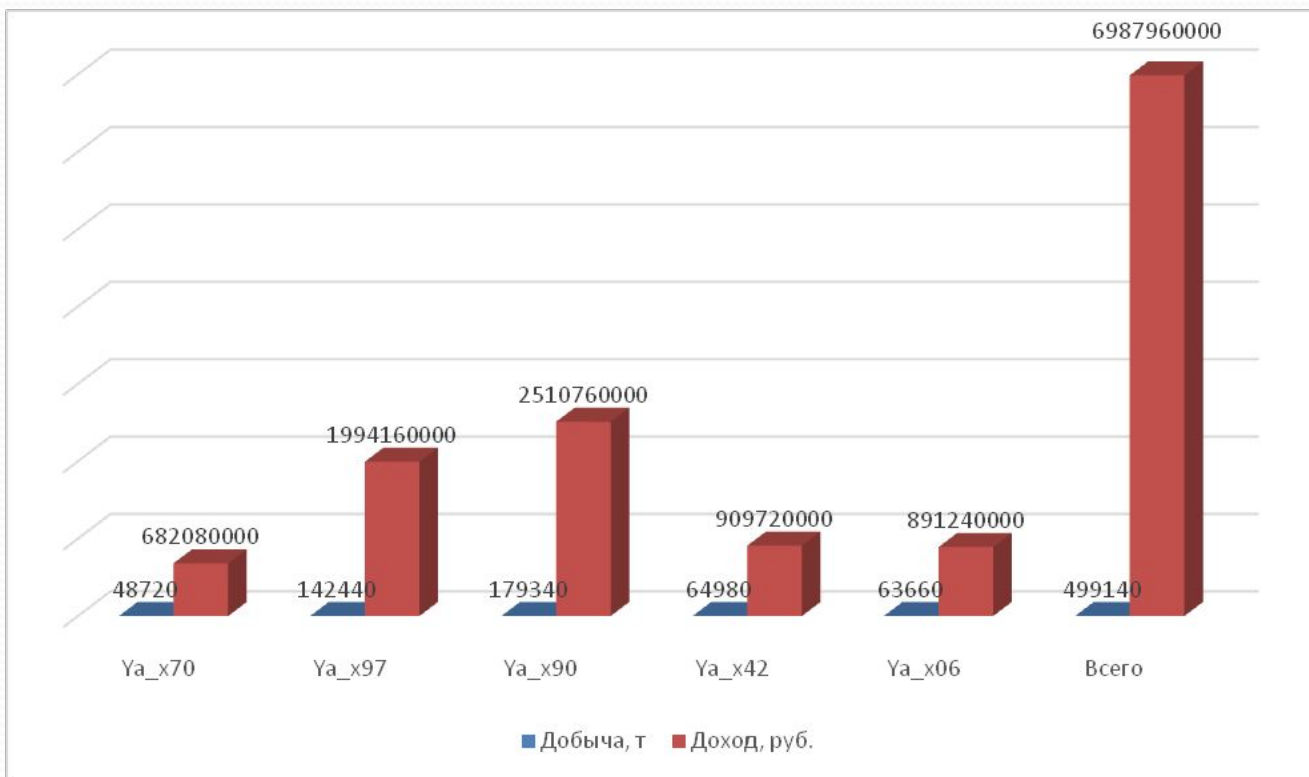


1 – автоцистерна с раствором ингибитора; 2– насосный агрегат; 3 – затрубная задвижка; 4 – выкидная линия; 5– скважинный штанговый насос; 6 – продуктивный пласт; А – зона проникновения ингибитора; Б – зона проникновения продажной жидкости

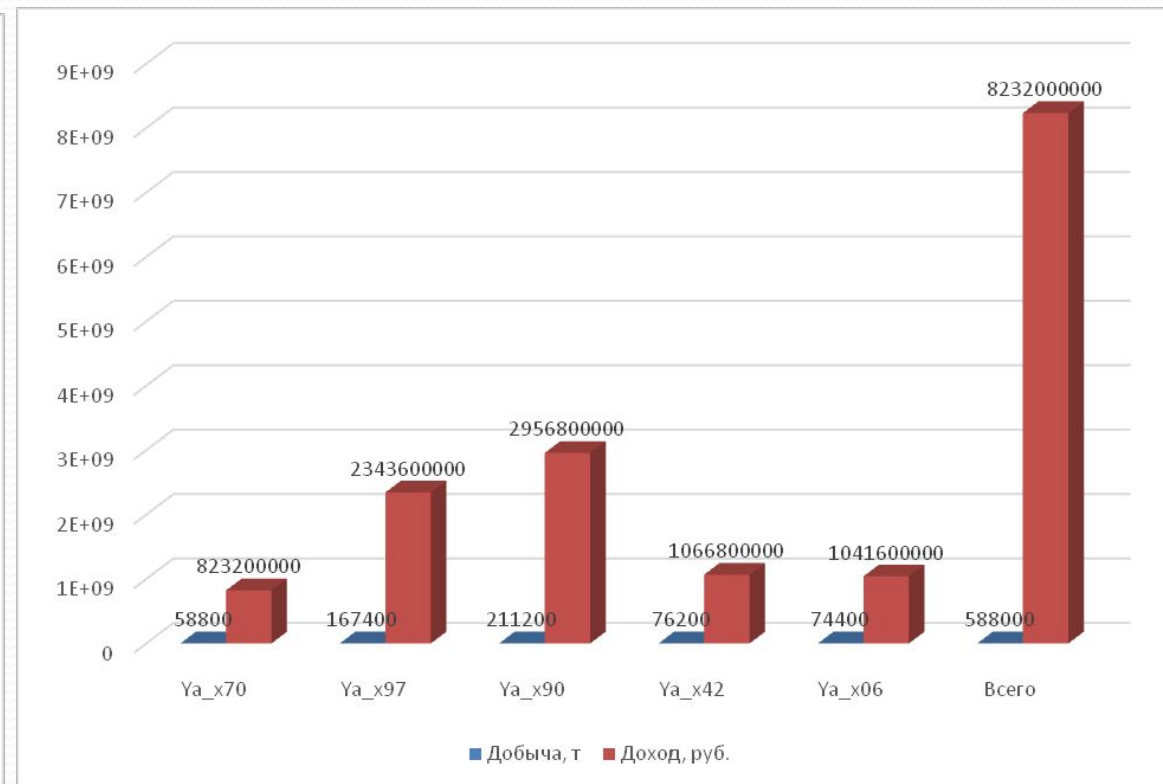
# Требования промышленной безопасности и охраны труда во время работ

- Основные действия
  - Отыскать причину изменения технологического параметра
  - Сообщить мастеру, руководителю работ
  - Принять меры для приведения технологического параметра в норму
  - Обо всех действиях докладывать мастеру, руководителю работ, начальнику смены РИТУ по региону и делать соответствующие записи в вахтовом журнале

# Результаты расчетов экономических показателей без и с применением ингибирования



Результаты расчетов экономических показателей без применения ингибирования



Результаты расчетов экономических показателей с применением ингибирования



**СПАСИБО ЗА  
ВНИМАНИЕ!**