



university

Тюменский  
индустриальный  
университет

Тема доклада :

**ОЦЕНКА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ОТ  
ПРОВЕДЕНИЯ ИНТЕНСИФИКАЦИИ ДОБЫЧИ НА ВОСТОЧНО-  
ПРИДОРΟЖНОМ МЕСТОРОЖДЕНИИ**

Зав. кафедрой РЭНГМ: д.т.н., профессор Грачев С.И.

Руководитель : к.т.н., доцент Саранча А.В.

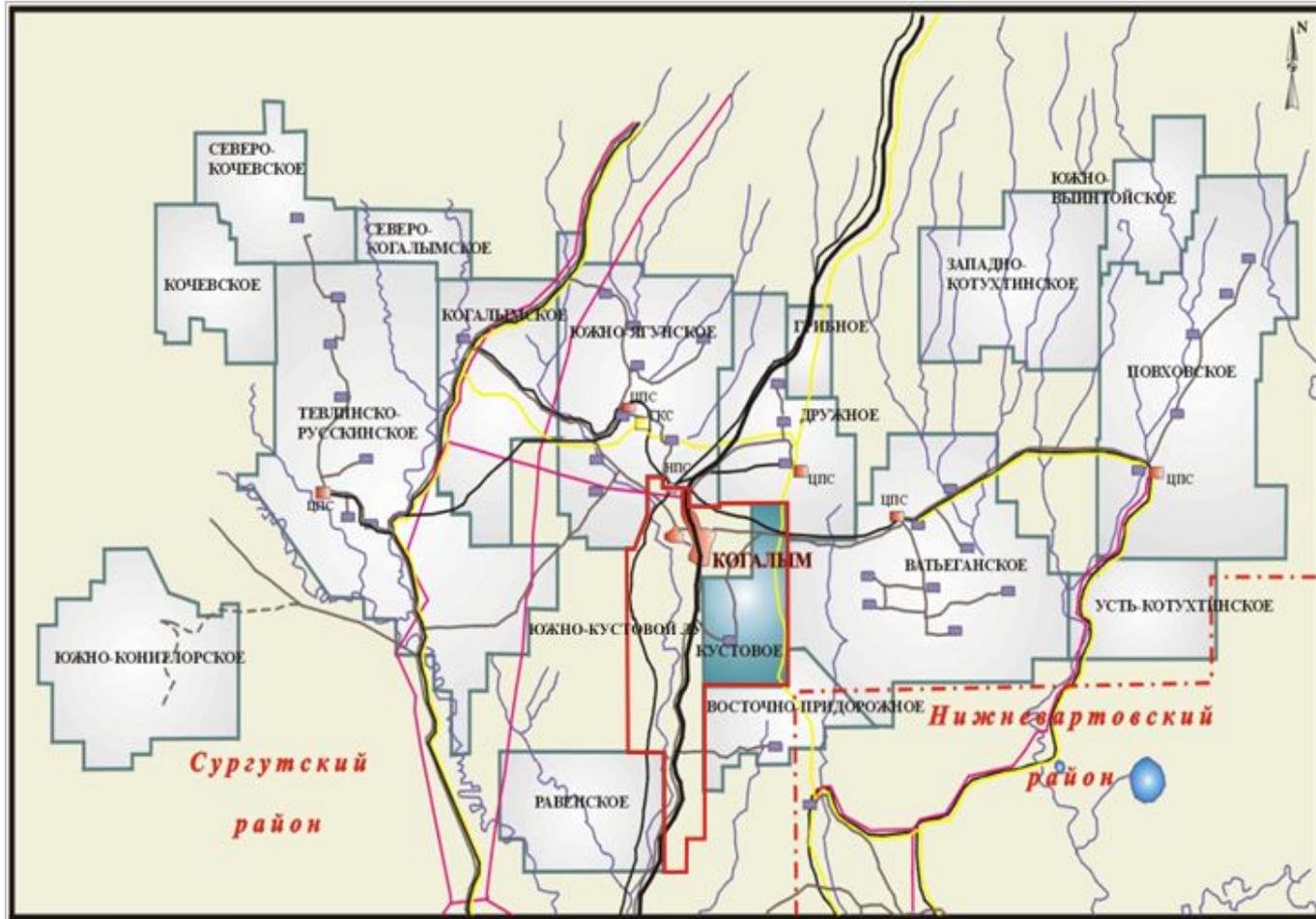
Выполнил студент группы : ЭДГбз-13-1

Лёвин Александр Викторович

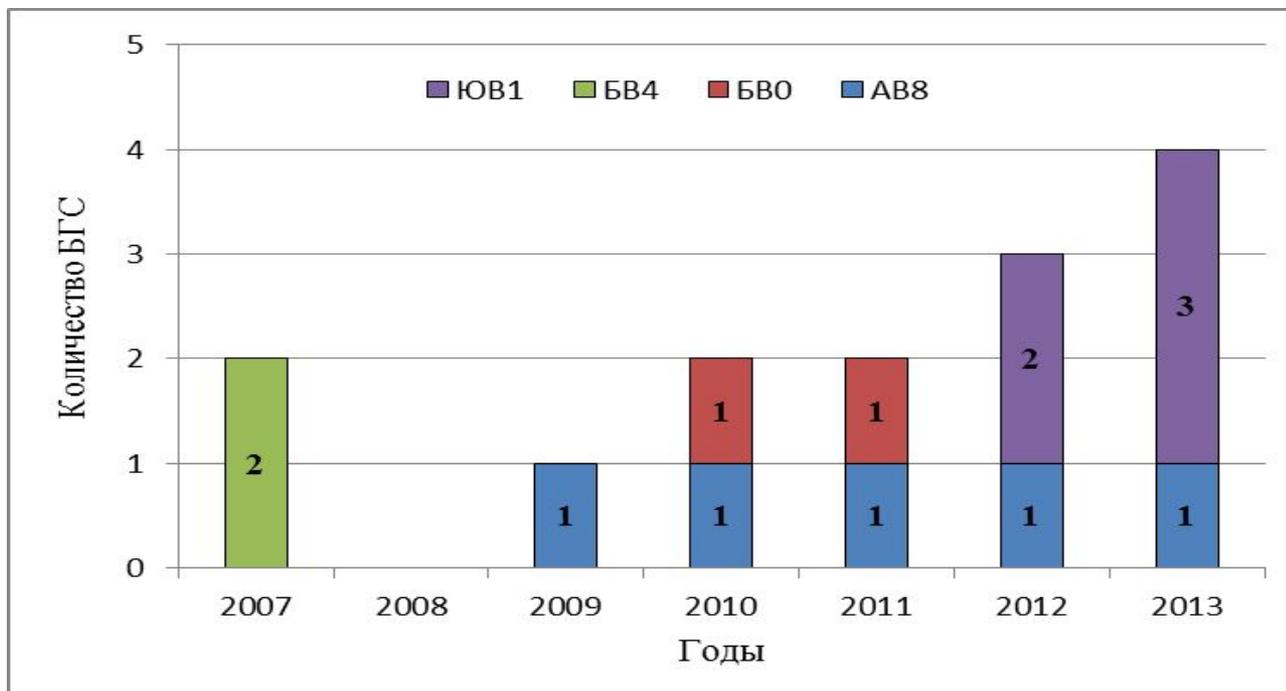
[www.tyuiu.r](http://www.tyuiu.r)

и

# ОБЗОРНАЯ КАРТА РАЙОНА РАБОТ

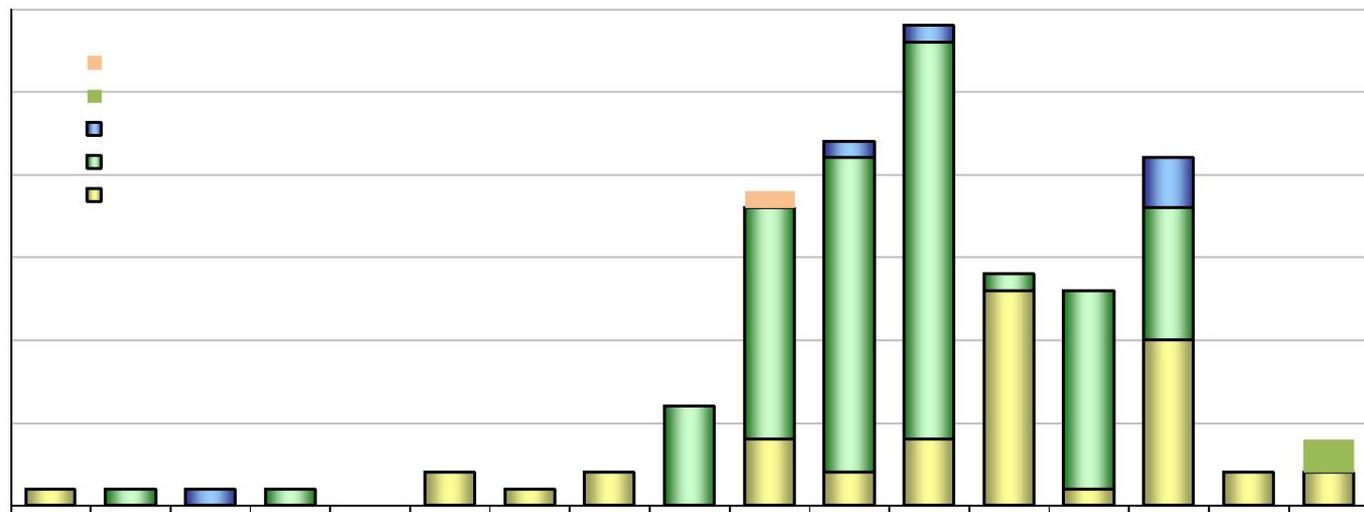


## Распределение зарезок БГС по годам и объектам



## Распределение количества ГРП по годам с выделением категорий скважин объекта ЮВ<sub>1</sub>

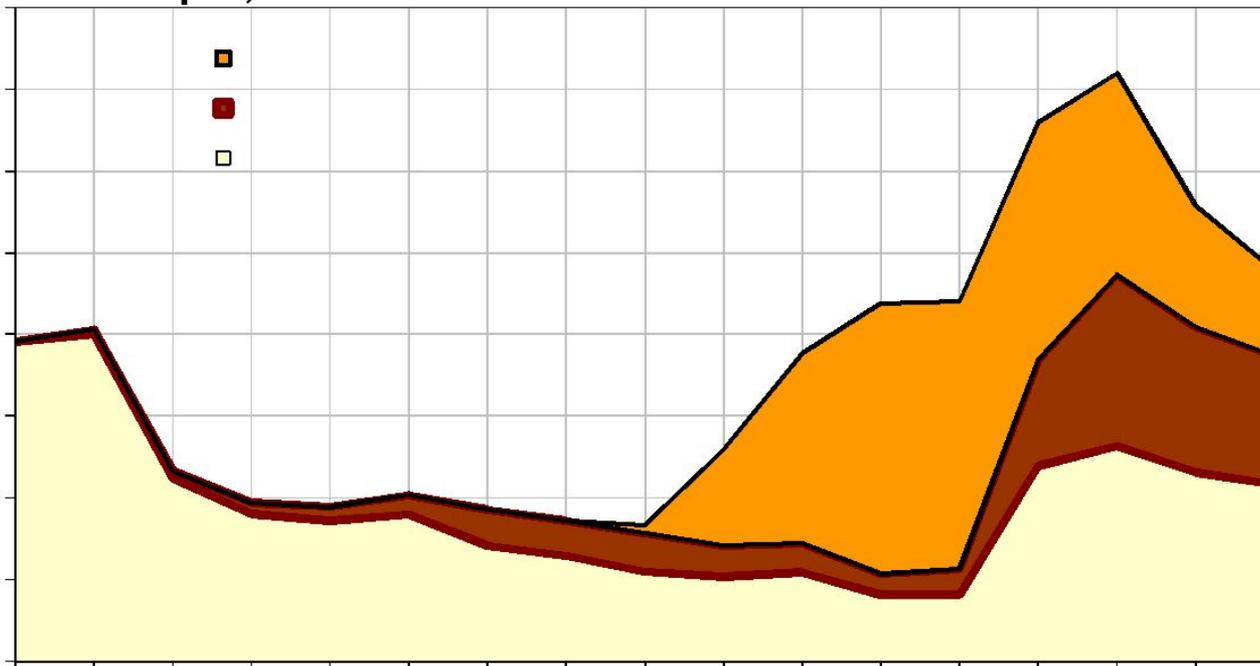
ГРП - количество операций, ед.



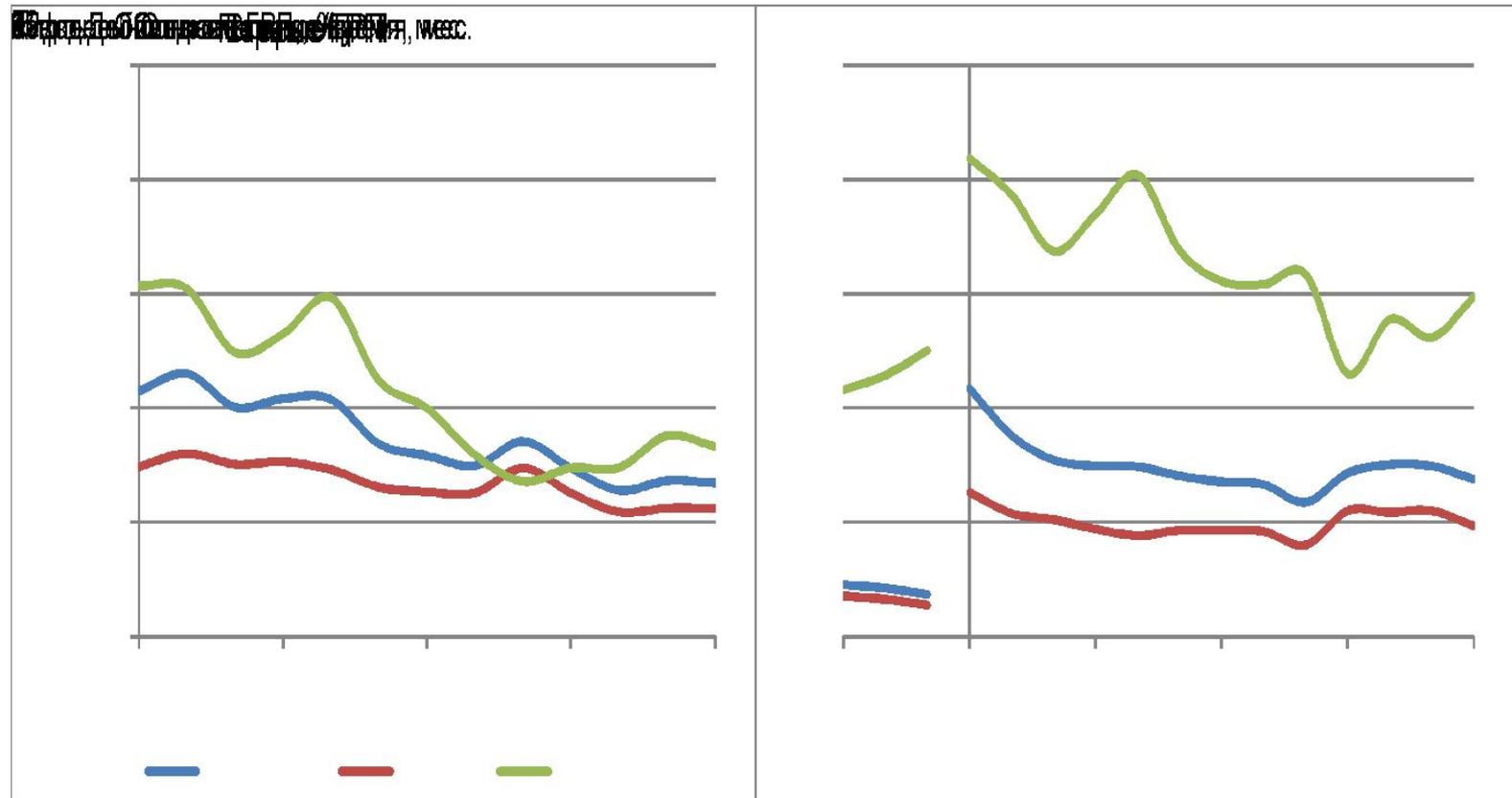
# Динамика дополнительной добычи нефти за счет ГРП и добычи нефти без ГРП по объекту ЮВ<sub>1</sub>

1000 т

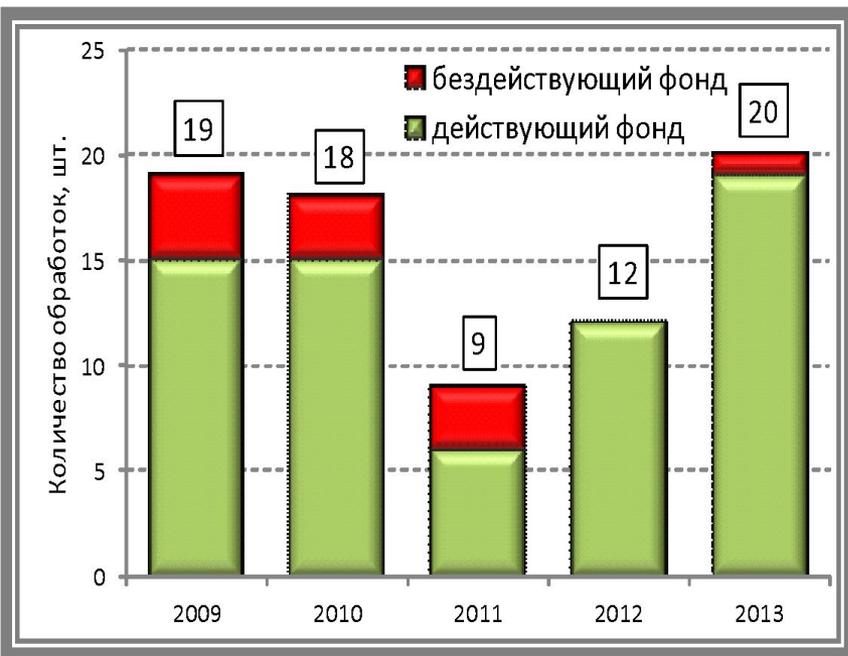
Добыча нефти, т/век



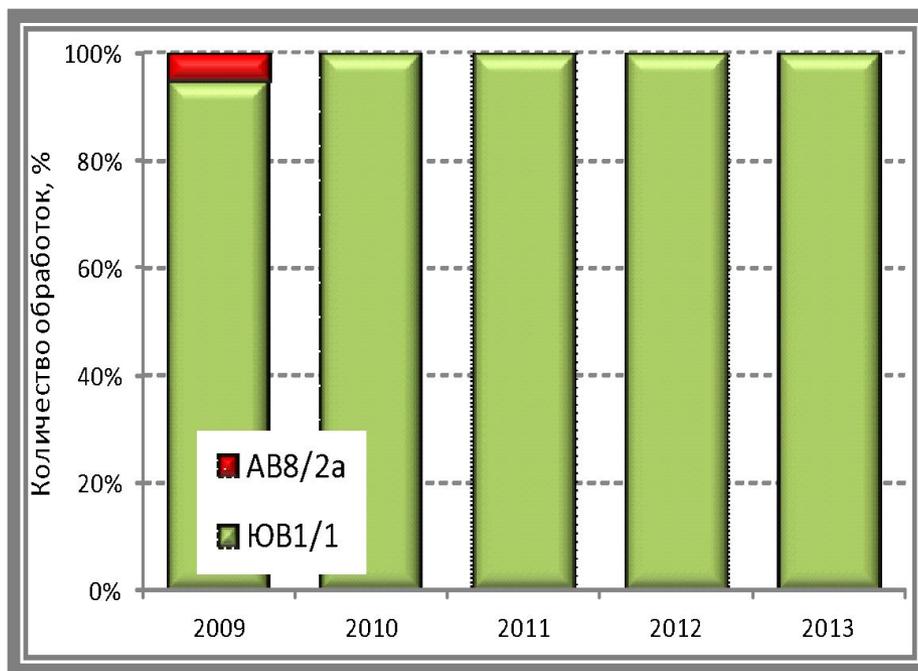
## Динамики изменения дебитов жидкости и нефти, обводненности после первых и вторых ГРП на скважинах



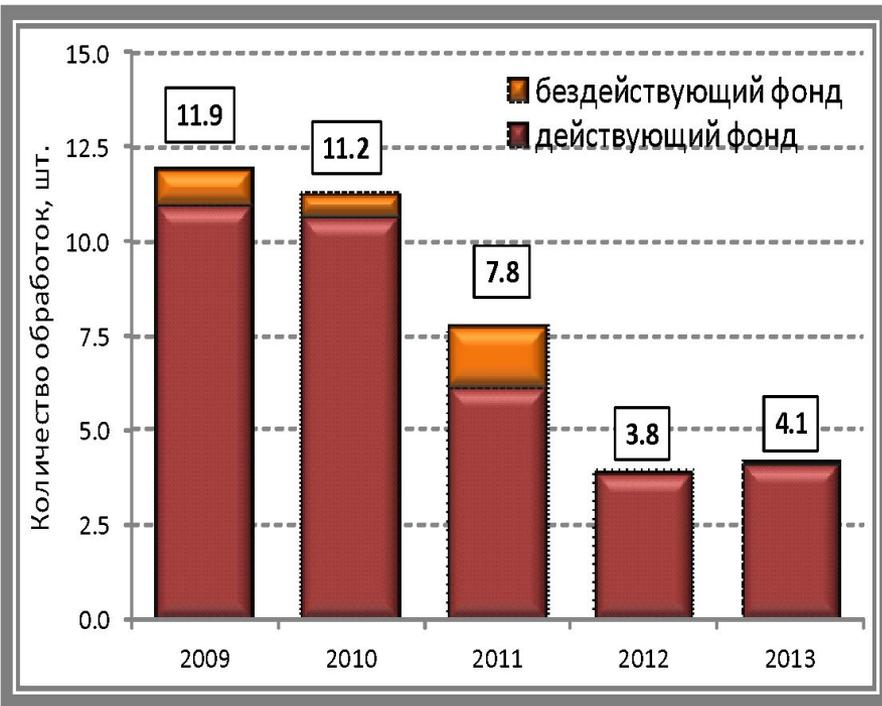
## Динамика изменения количества мероприятий с применением ОПЗ



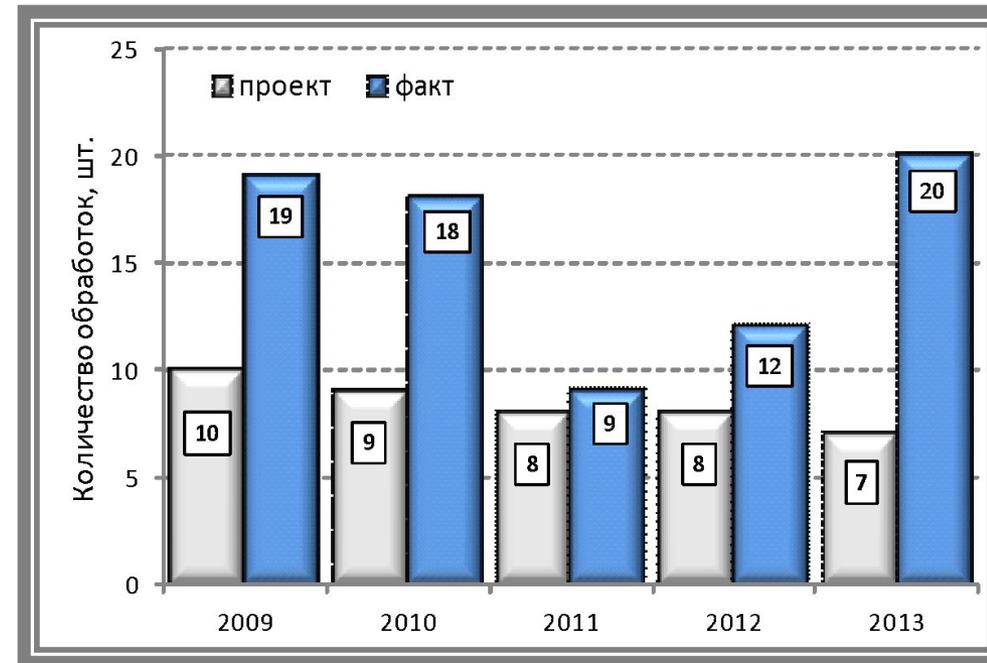
## Распределение обработок ОПЗ по объектам разработки



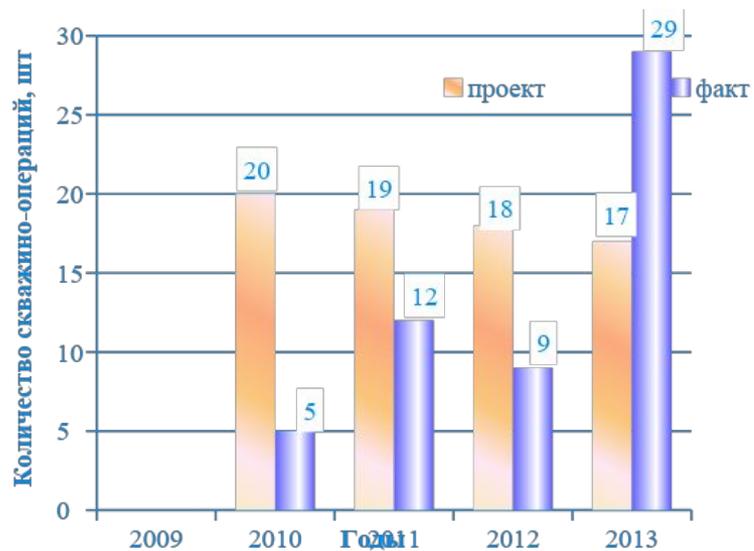
## Динамика дополнительной добычи нефти за счет проведенных мероприятий с применением ОПЗ



## Проектная и фактическая динамика проведения ОПЗ



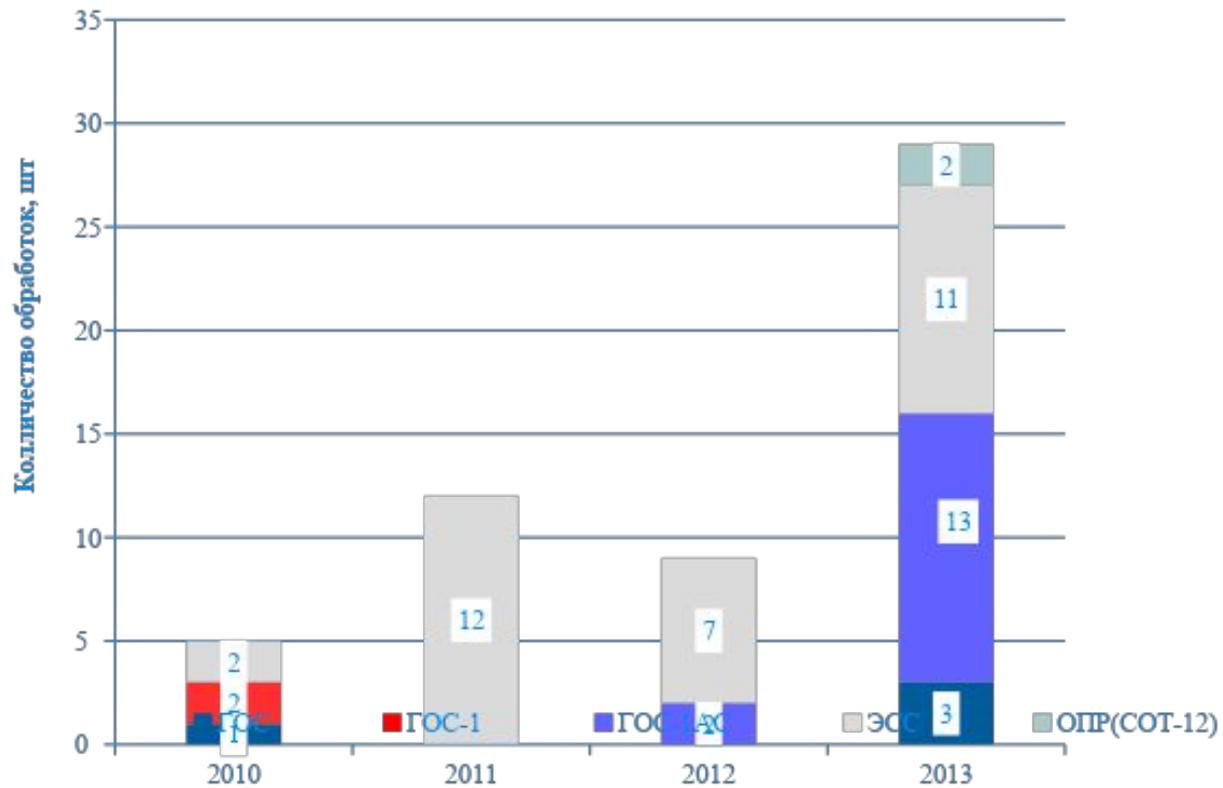
## Динамика проведения ФХМУН



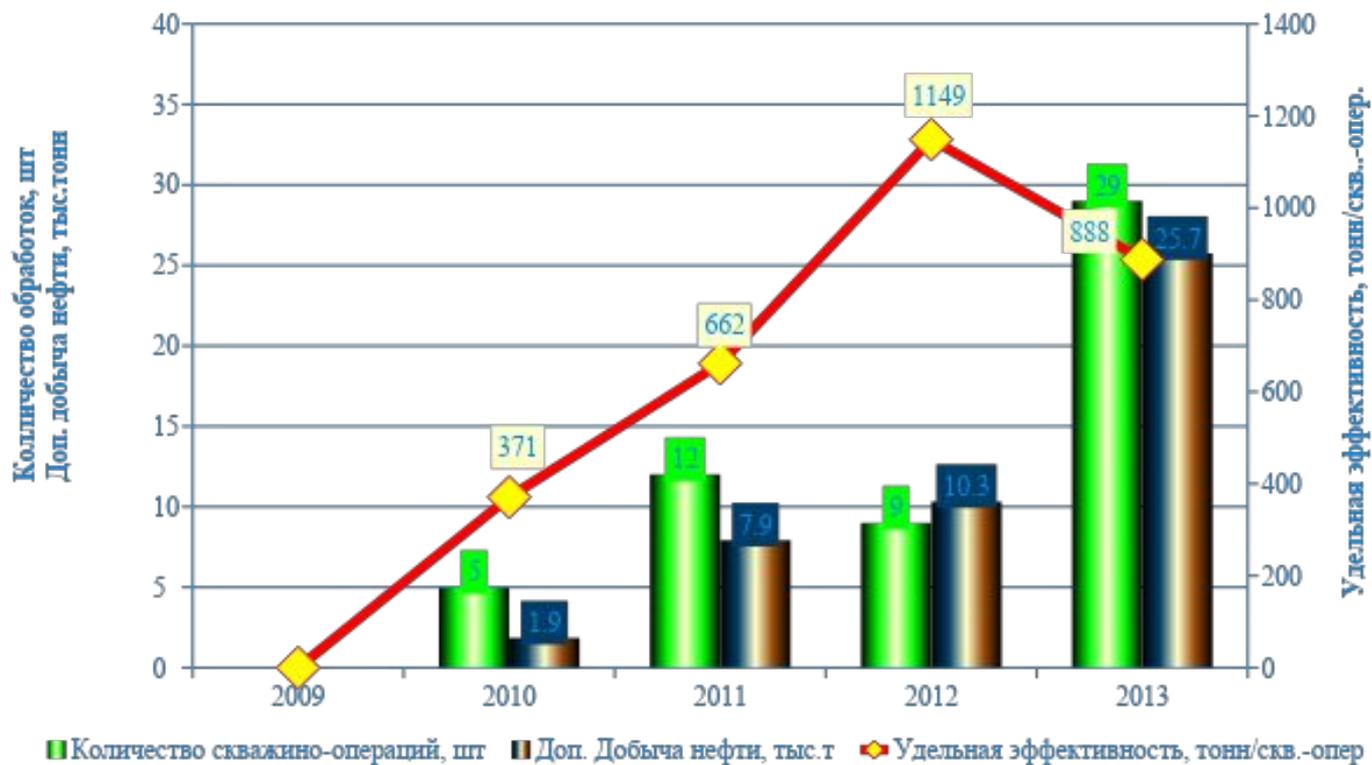
## Динамика дополнительной добычи нефти от проведения ФХМУН



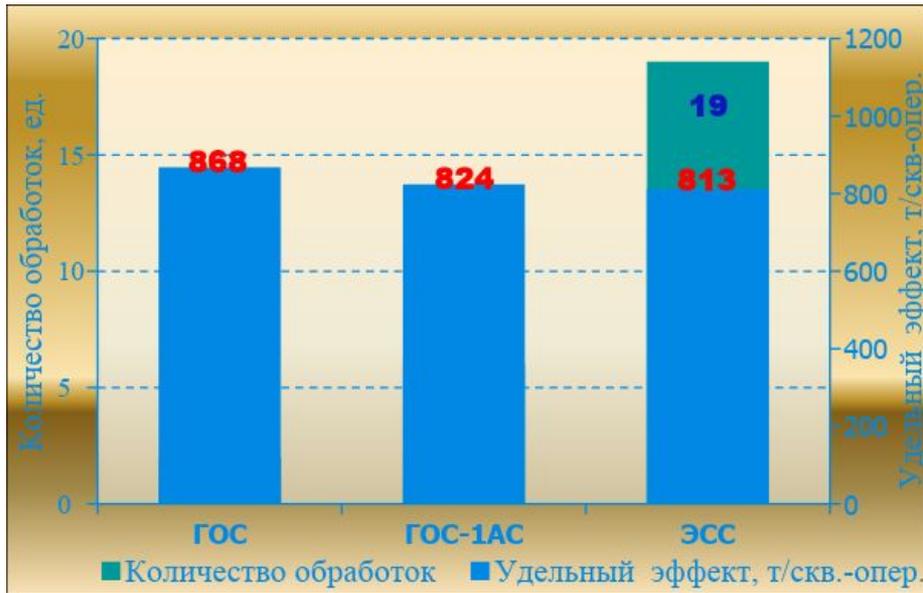
## Распределение количества обработок и технологий по годам



## Динамика изменения количества обработок, дополнительной добычи нефти и удельной эффективности ФХМУН



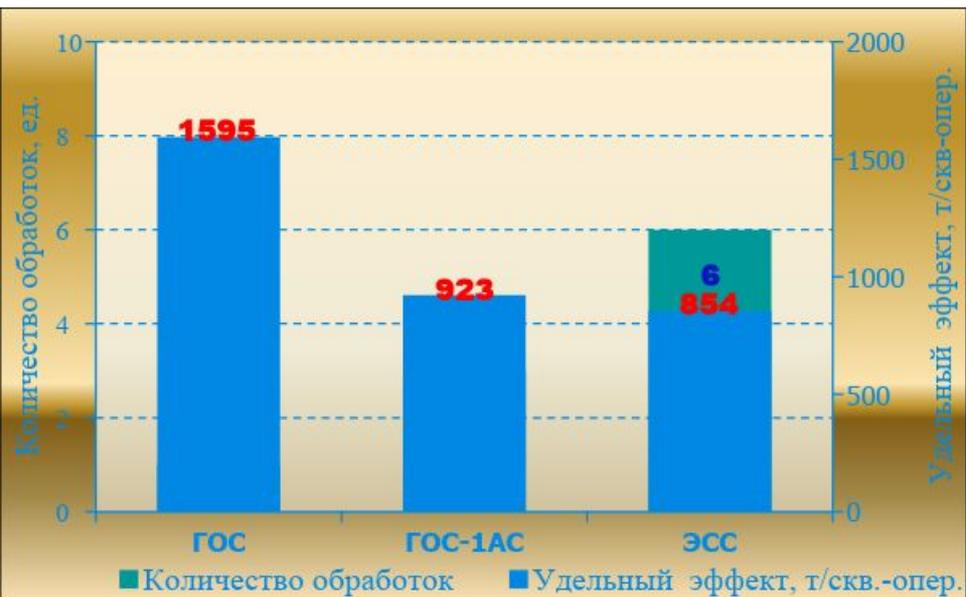
## Распределение технологий по количеству проведенных операций и накопленной удельной эффективности



## Динамика применения методов ПНП по объекту АВ<sub>8</sub><sup>2а</sup>



## Распределение технологий по количеству проведенных операций и накопленной удельной эффективности



## Динамика применения методов ПНП по объекту БВ<sub>0</sub>

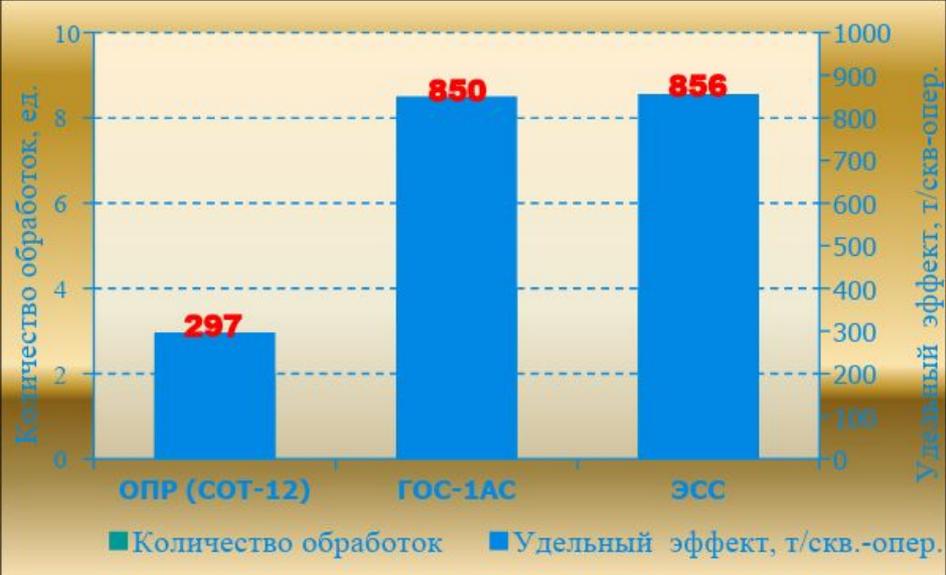


## Распределение технологий по количеству проведенных операций и накопленной удельной эффективности



## Динамика применения методов ПНП по объекту БВ<sub>4</sub>





Распределение технологий по количеству проведенных операций и накопленной удельной эффективности

Динамика применения методов ПНП по годам по объекту ЮВ<sub>1</sub>



## ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Применение на Восточно-Придорожном месторождении потокоотклоняющих технологий позволило сократить непроизводительную закачку и замедлить темп роста обводненности продукции скважин, что в целом, положительно сказалось на показателях разработки.

В проектный период также рекомендуется продолжить применение мероприятий по физико-химическому воздействию, направленных на перераспределение фильтрационных потоков.

Для сокращения темпов роста обводнения и для повышения степени выработки запасов нефти в проектный период планируется применение следующих технологий: осадкообразующая технология на основе полиакриламида ГОС-1АС, гелеобразующая технология ГОС и эмульсионно-суспензионная система ЭСС.

Обработки по выравниванию профиля приемистости на нагнетательных скважинах необходимо проводить с периодичностью один-два раза в год, это обусловлено тем, что длительность эффекта от имеющихся технологий продолжается 6-10 месяцев.

*Благодарю  
за  
внимание*