

«  
Проект на геологическое  
доизучение  
Южно-Южно-Мохового  
месторождения В.С. Бобылев



## **Цель выпускной квалификационной работы**

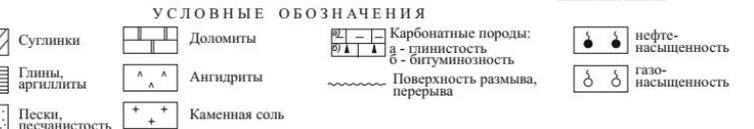
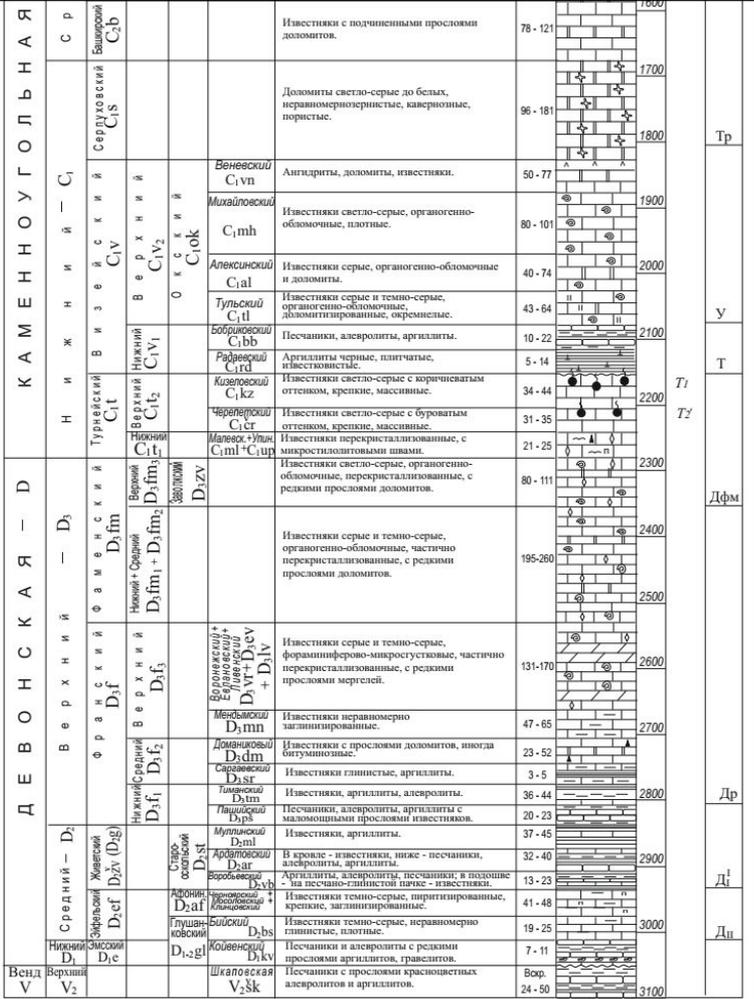
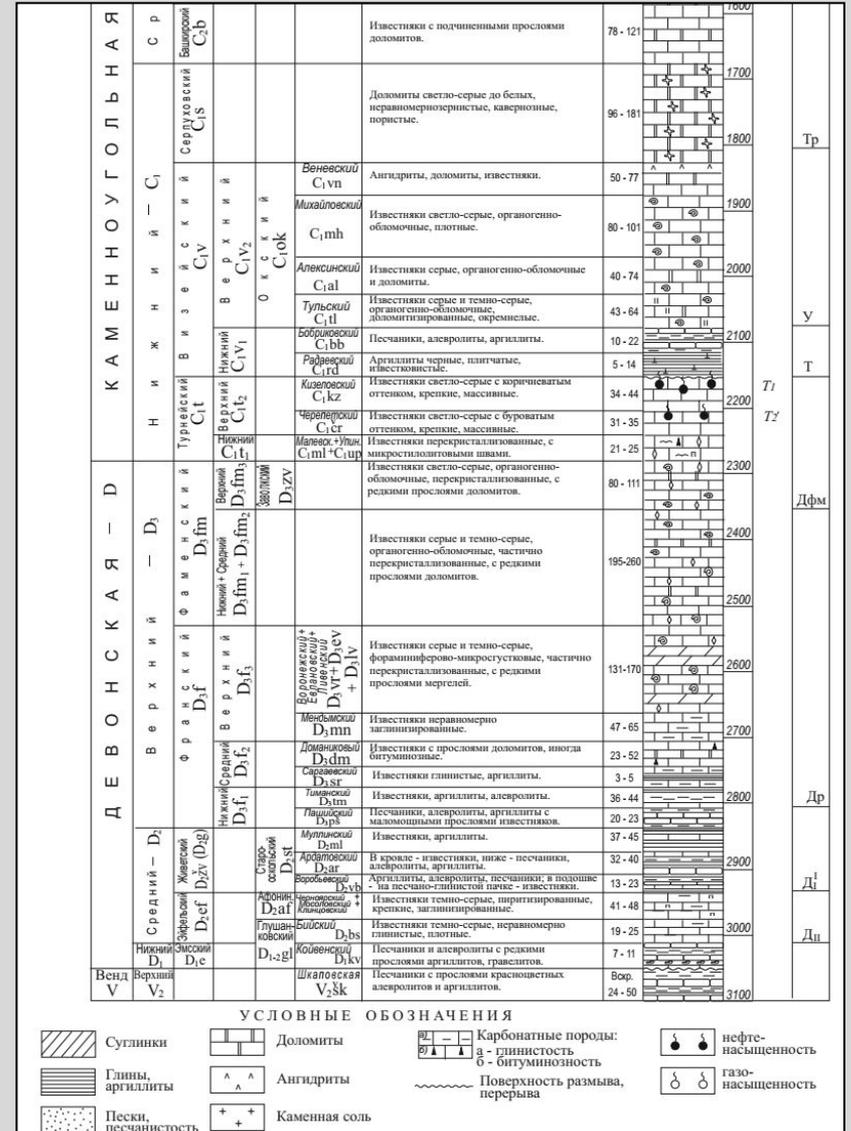
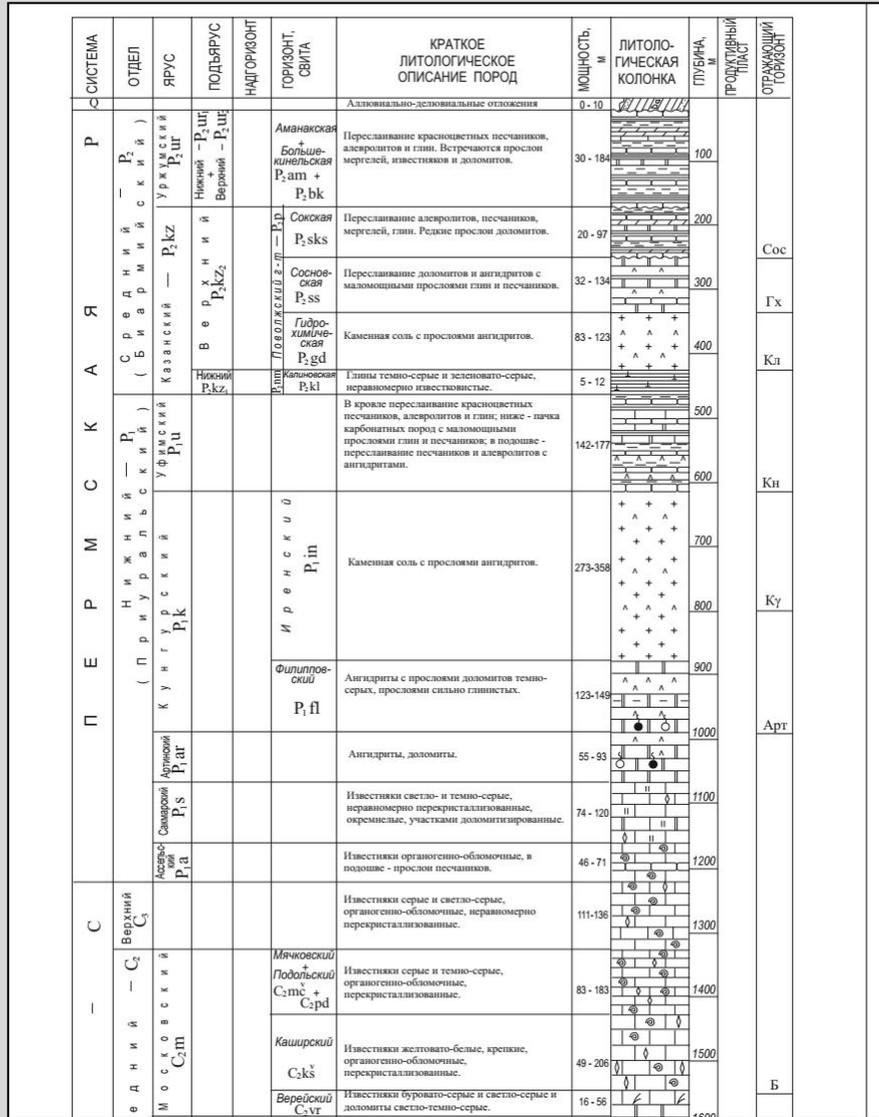
Основной целью выпускной квалификационной работы является доизучение нефтегазоносности Южно-Мохового месторождения.

### **Задачи:**

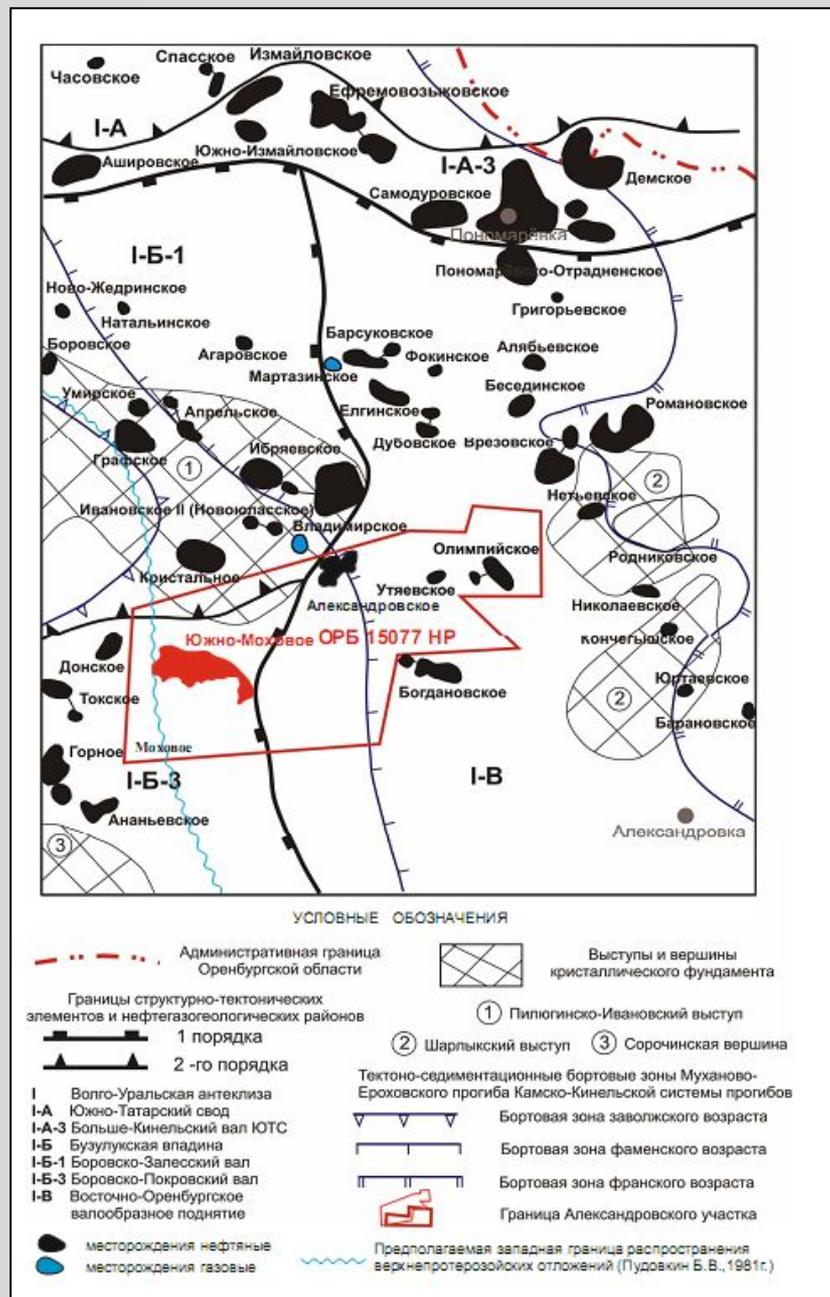
- Задачи - уточнение геометрии части залежей пластов Т1 и Т2', положения ВНК, границ залежей, доизучение характеристик данных продуктивных пластов, перевод запасов категории С2 в категорию С1.



# Сводный литолого-стратиграфический разрез

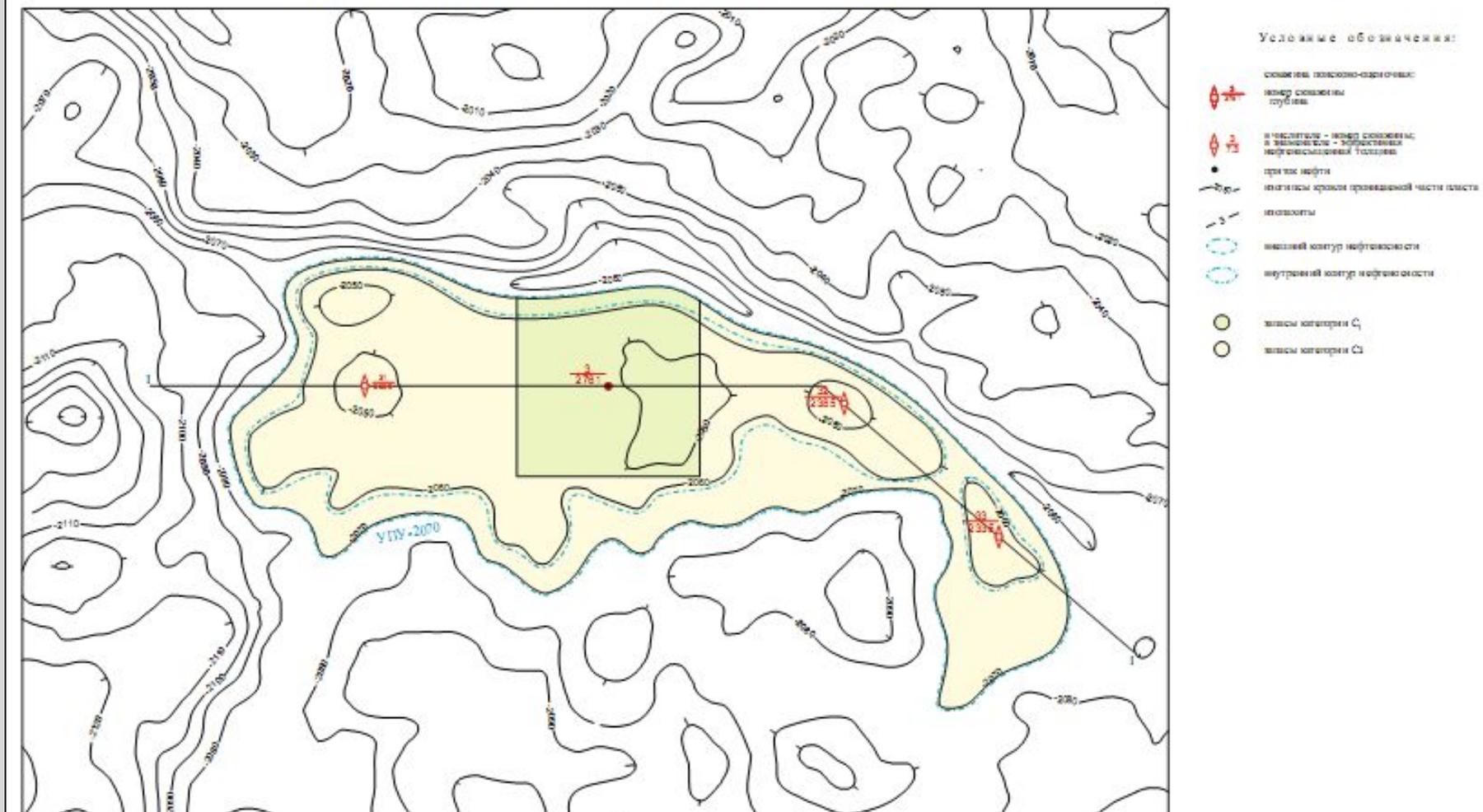


# Структурно-тектоническая схема



# Структурные карты по основным отражающим горизонтам

Структурная карта по кровле проницаемой части пласта  $T_1$  турнейского яруса

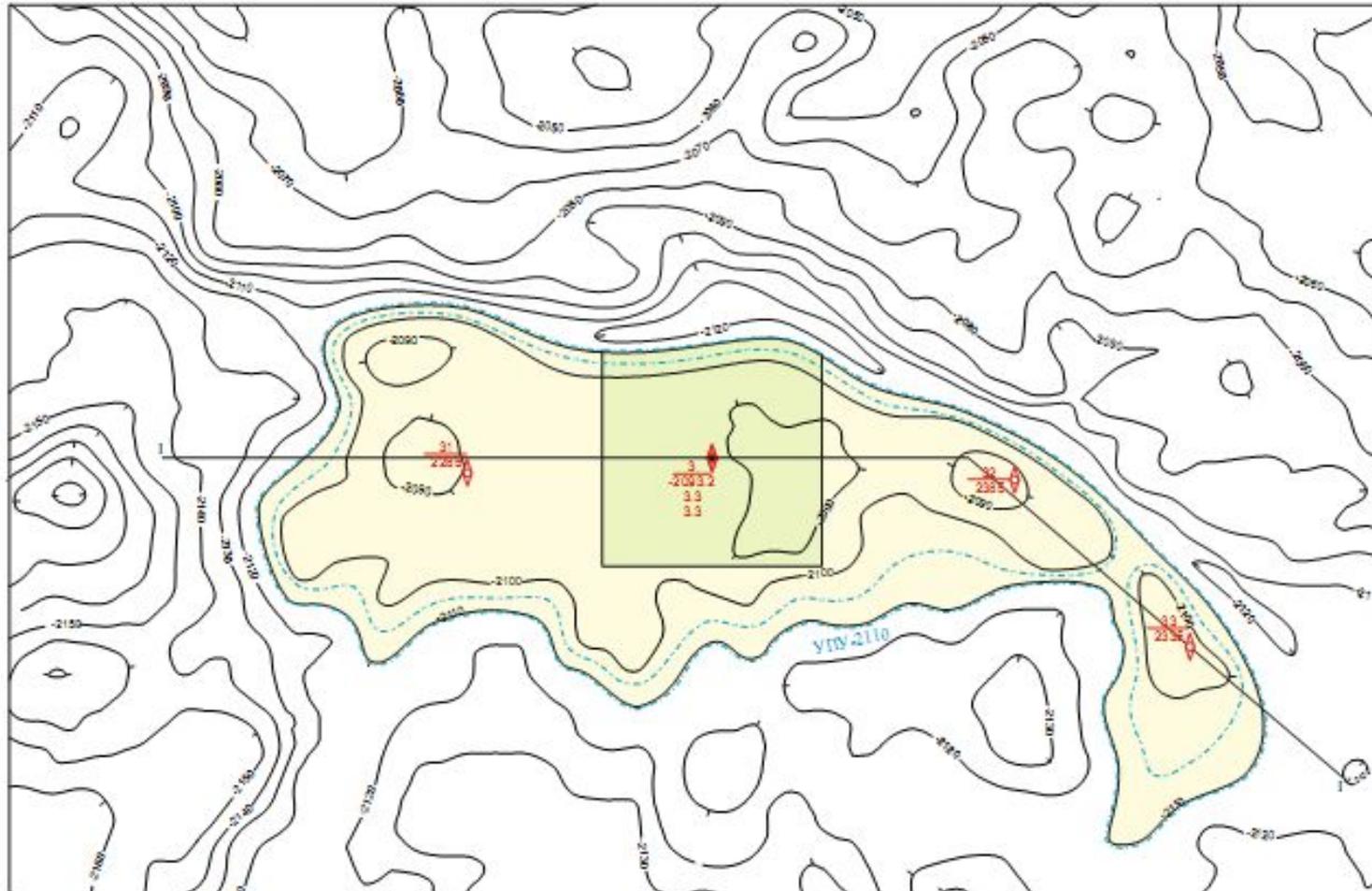


# Структурные карты по основным отражающим горизонтам

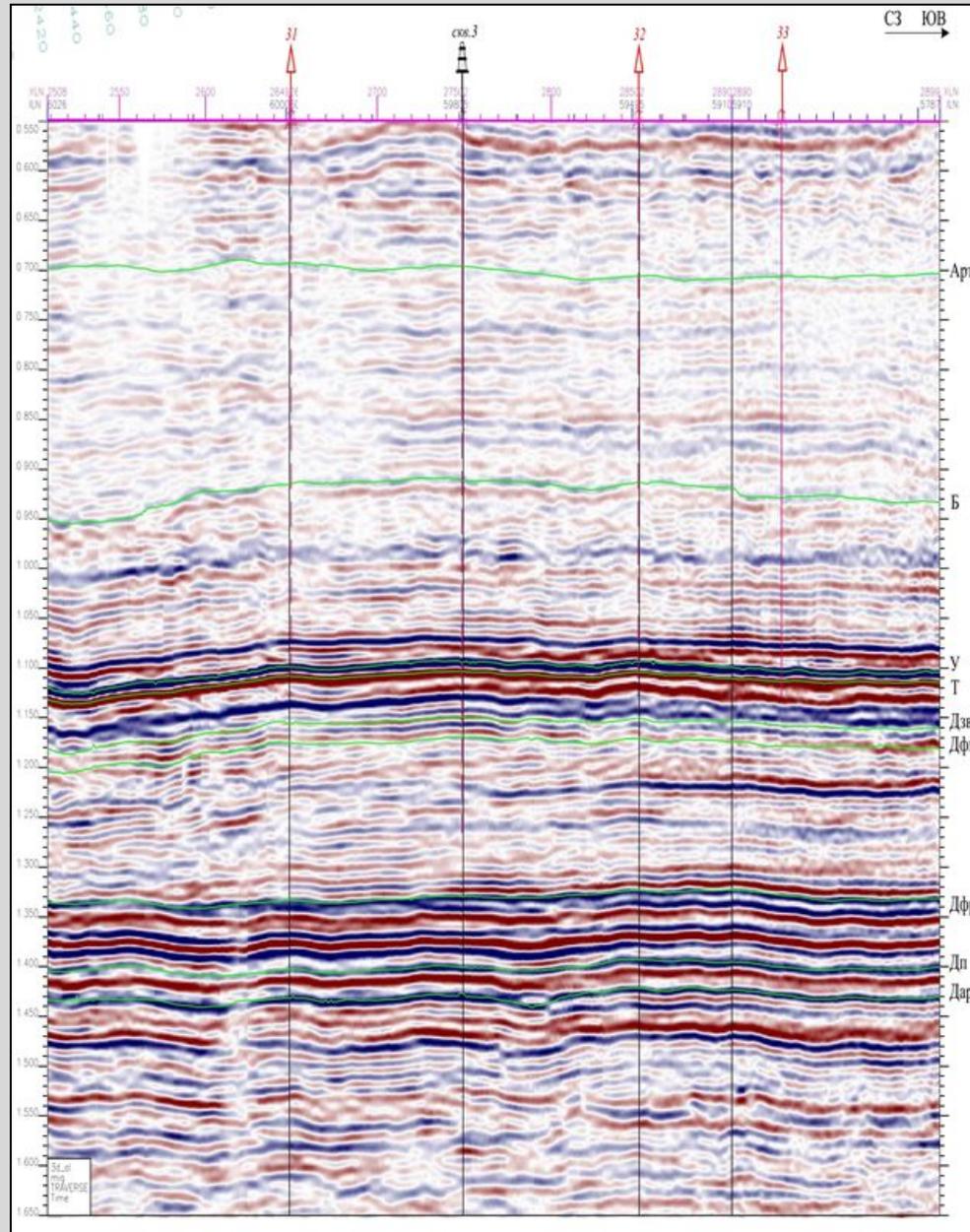
Структурная карта по кровле проницаемой части пласта  $T_2'$  турнейского яруса

Условные обозначения:

-  скважина: классификация: номер скважины, глубина
-  в числителе - номер скважины, в знаменателе - абсолютная пороговая глубина Толлера
-  прирост нефти
-  направление кровли проницаемой части пласта
-  изомощности
-  внешний контур нефтяности
-  внутренний контур нефтяности
-  класс категории С<sub>1</sub>
-  класс категории С<sub>2</sub>



# Временной разрез по линии 1-1



# **Физико-литологическая характеристика пород коллекторов и покрышек Южно-Мохового месторождения**

**Продуктивный пласт Т1** залегает в верхней части кизеловского горизонта турнейского яруса в среднем на глубине 2232 м. и представлен известняками от светло - до темно-серых. Залежь пластовая сводовая.

**Продуктивный пласт Т2'** выделяется в интервале покрышки, залегающей над пластом-коллектором Т2 черепетского горизонта турнейского яруса, и расположен в среднем на глубине 2271 м. . Залежь пластовая сводовая.

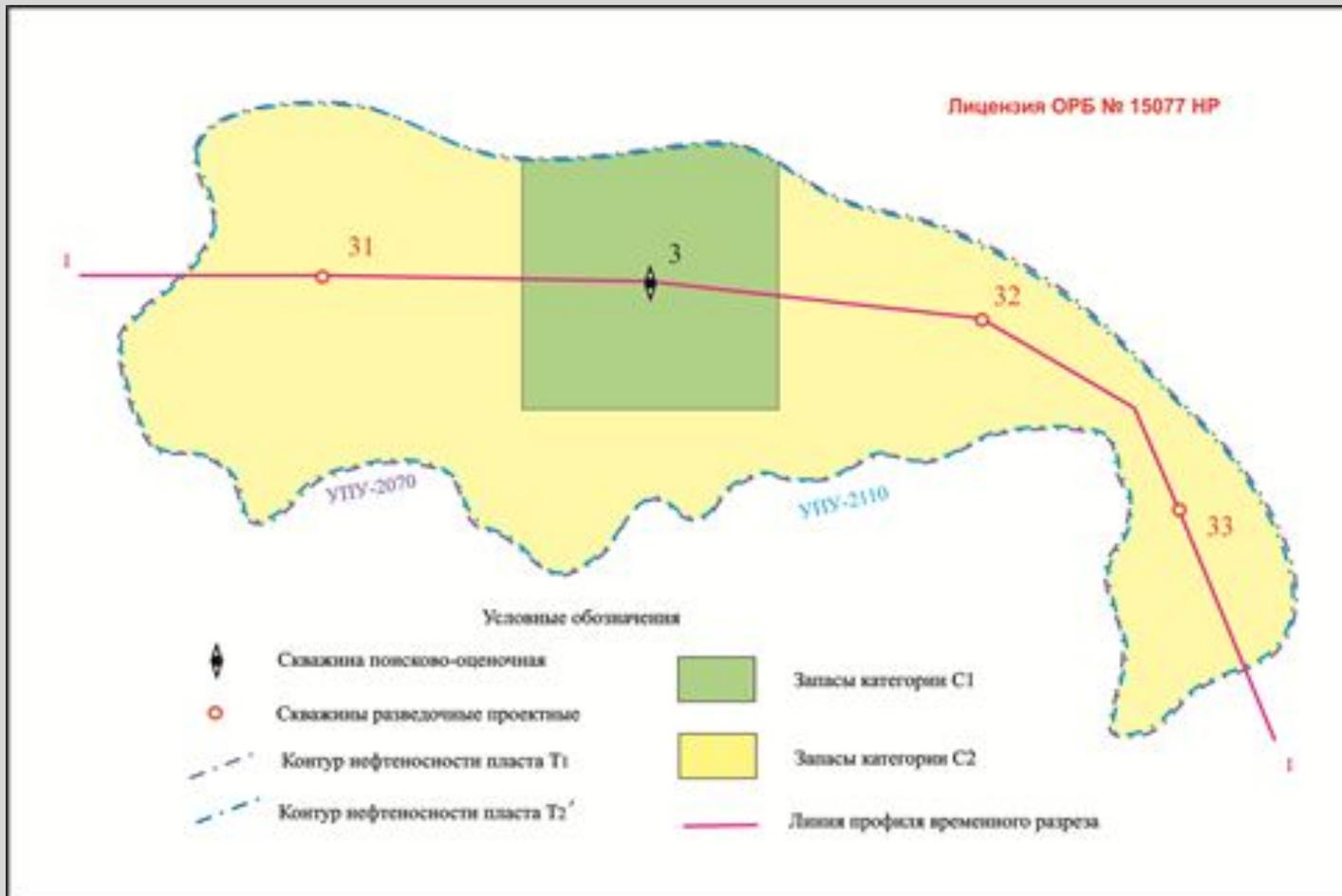


Проектом предусматривается бурение трех разведочных скважин №№ 31, 32, 33.

Первая разведочная скважина № 31 закладывается на западном куполе для выяснения нефтеносности этого купола, вторая и третья № 32,33 – на двух куполах в восточной части для аналогичных целей.

**Средняя глубина скважин 2350 м,  
проектный горизонт — верхний девон.**

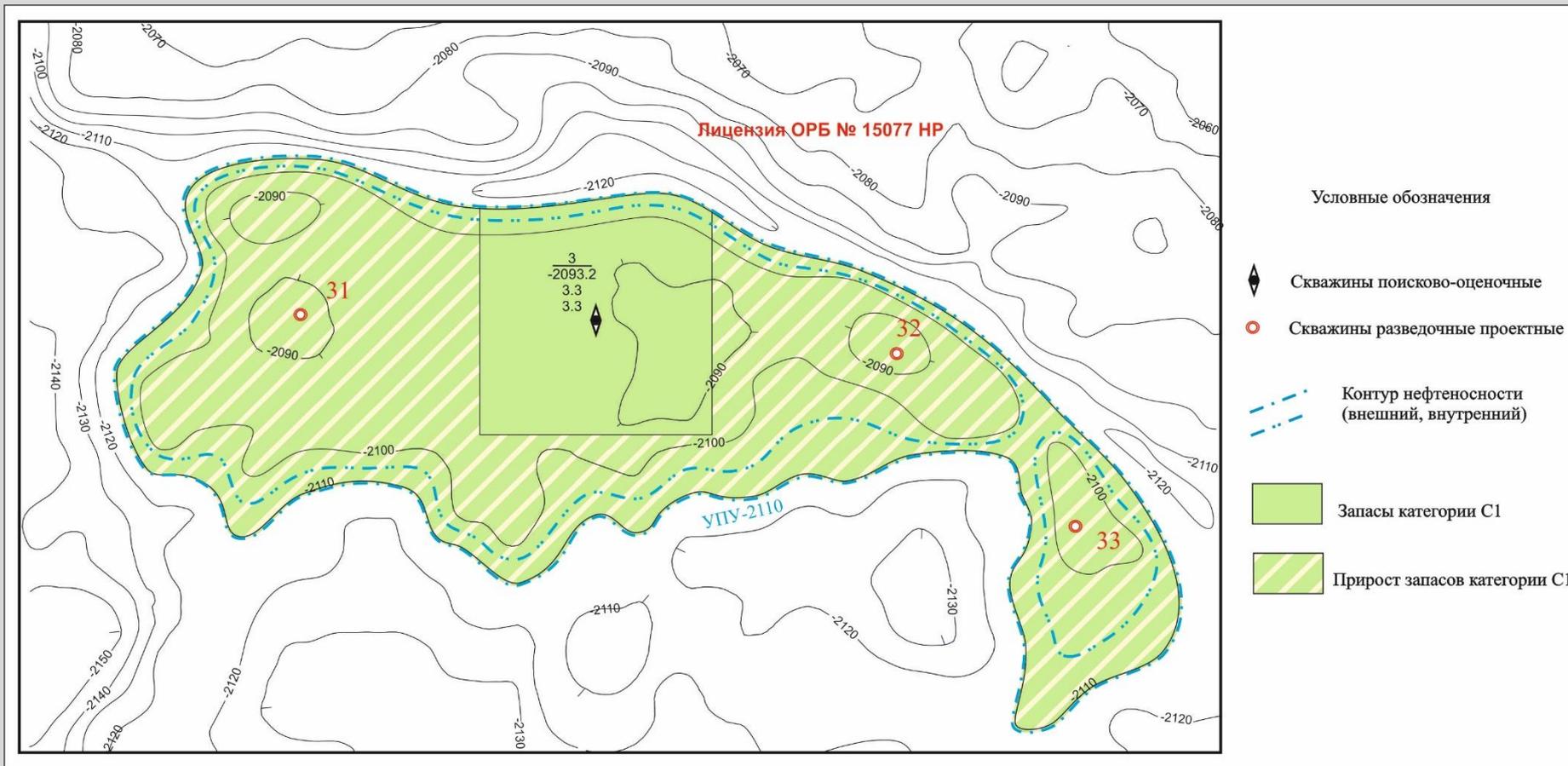
# Карта совмещенных контуров нефтеносности месторождения и расположение проектных скважин Южно-Мохового







# Подсчётный план ожидаемых запасов пласта Т2 турнейского яруса



# Результаты работ

- **Ожидаемый прирост запасов нефти**, переведенный из категории С2 в категорию С1, составит в целом по двум залежам: геологических – 11890 тыс. т., извлекаемых – 4756 тыс.т.
  - **Технико-экономические показатели поисковых работ:**
  - - **общая стоимость работ** - 710216 тыс.руб.
  - - **затраты на подготовку 1т. ожидаемых запасов** - 149 руб.,
  - - **стоимость одного метра проходки** – 101 тыс.руб.
- Эти показатели говорят об эффективности запроектированных работ.

**Спасибо за внимание!**