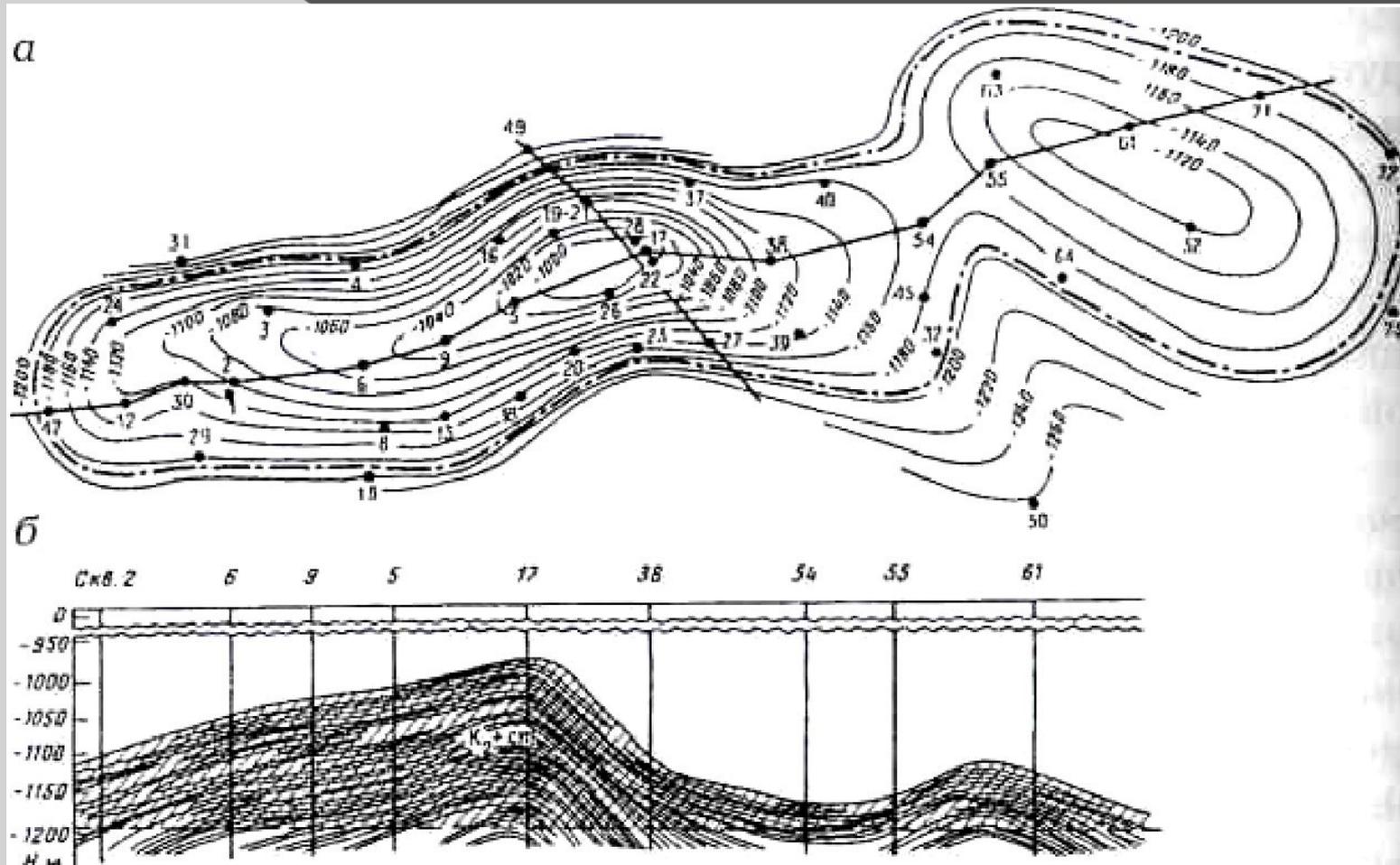


**Уренгойское
газоконденсатнонефтяное
месторождение**

Выполнил: Михайловский Д.Б.

Структурная карта по кровле коллекторов сеноманского яруса



Общие сведения

- Расположено в 50 км к северо-западу от пос. Уренгой.
- Открыто в 1966 г., разрабатывается с 1968 г. Месторождение уникальное по запасам.
- Приурочено к пологой симметричной брахиантиклинальной складке субмеридионального простирания в пределах Нижнепурского вала, протяженность которого 200 км, ширина до 30 км.
- Структура осложнена двумя куполами - южным (Уренгойским) с амплитудой 220 м и северным (Ен-Яхинским) с амплитудой 80 м.

НЕФТЕГАЗОНОСНЫЕ КОМПЛЕКСЫ

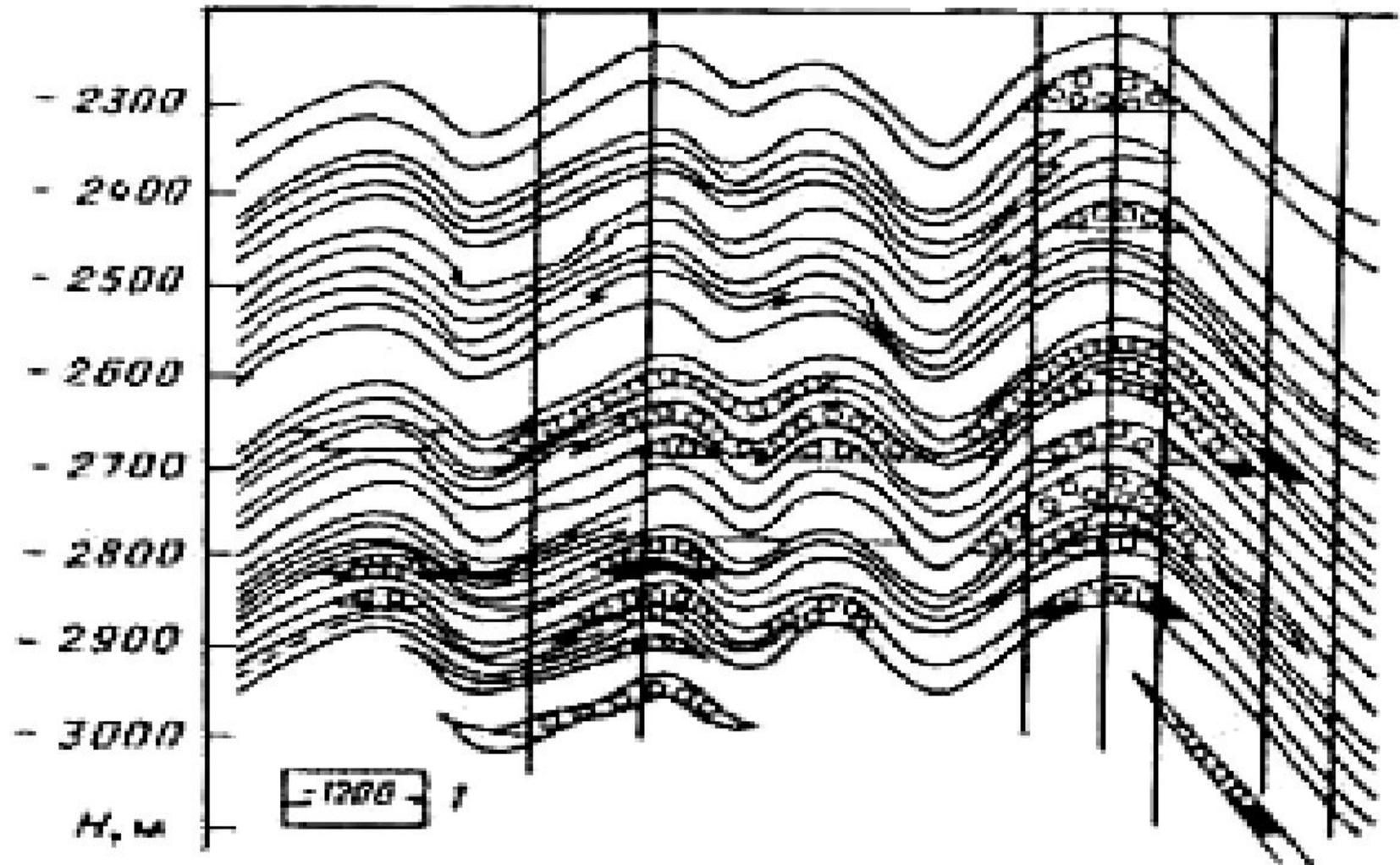
- **Сеноманский НГК.** Представлен переслаиванием песчано-алевролитовых и глинистых пород и углей. Региональной крышкой служат турон-палеогеновые глины.
- **Неокомский НГК .** Представлен толщей переслаивания песчаников, алевролитов и глин, перекрытой региональной нижеаптской глинистой крышкой. Общая толщина комплекса составляет 250 — 900 м.
- **Ачимовский (берриас-нижневаланжинский) НГК.** Комплекс имеет первичное косослоистое строение, образуя протяженные геологические тела субмеридионального простирания

- В нижнемеловых породах выявлено более 25 залежей газового конденсата, в т.ч. 7 с нефтяными оторочками.
- Продуктивные пласты представлены чередованием песчаников, алевролитов и аргиллитов с резкой литологической изменчивостью. Эффективная толщина коллекторов 1,6-69,2 м, толщина глинистых прослоев – 2-45 м. Высота залежей до 160 м

- В верхнемеловых породах выявлена газовая залежь высотой 230 м.
- Продуктивные отложения представлены песчаниками с линзовидными прослоями алевролитов и глин. Коллекторы гидродинамически связаны между собой и образуют ловушку массивного типа. **Покрышка залежи - глинистые породы верхнего мела и палеоцена**

Скв. 7 58

83 80 17 82 78



геологический разрез
продуктивных отложений нижнего мела

- Изучены бурением юрские, а также меловые и палеоген-четвертичные отложения общей вскрытой мощностью до 5500 м. Газовая залежь связана с отложениями сеномана, которые перекрываются мощной глинистой толщей турона (570—630 м).
- Кровля продуктивных отложений сеномана вскрывается на глубинах 1100—1250 м. Сеноманская залежь представлена переслаиванием пластов песчаников, алевролитов и глин. Глинистые прослои не выдержаны по площади, поэтому все пласты песчано-алевролитовых коллекторов гидродинамически взаимосвязаны. Они отличаются высокими емкостными свойствами.
- Пористость составляет 25—30%, проницаемость преимущественно $(60—175) \times 10^{-14}$ м².
- Залежи пластовые, сводовые, часто литологически ограничены, средне- и высокодебитные. Дебиты газа составляют 145—627 тыс. м³/сут, конденсата 20—150 м³/сут.

Вывод:

- Уренгойское месторождение – крупнейшее на Русской платформе и одно из крупнейших в мире.
- Породы-коллектора- песчаники, алевролиты
- Породы-покрышки – глины, аргиллиты
- Тип залежей обычно пластовые, сводовые, часто литологически ограничены.
- Дебиты газа составляют 145—627 тыс. м³/сут, конденсата 20—150 м³/сут.
- Состав газа: CH₄:81,35-93,74%, C₂H₆ +высшие 3,5-6,85%, N₂+ CO₂ менее 1 %
- Плотность нефти из оторочек в валанжине 766-799 кг/м³

Спасибо за внимание