

**Залежи нефти и газа.
Классификация и основные
генетические типы**

Залежь нефти или газа представляет собой локальное единичное скопление нефти и газа в ловушках любого типа.

Ловушка- та часть природного резервуара, которая способна улавливать нефть и газ, удерживать их и образовывать скопления или залежи за счет их экранирования.

В природе встречается большое разнообразие залежей нефти и газа. Их классификация должна отражать главнейшие особенности формирования ловушек, с которыми генетически связано образование соответствующих подразделений залежей нефти и газа. Такая классификация позволит не только выявить закономерности нефтегазонакопления в недрах, но правильно ориентировать поисково-разведочные работы на нефть и газ, избегая бурения излишних поисковых разведочных дорогостоящих скважин.

Именно этот принцип был положен А.А. Бакировым. Он выделил четыре основных

Классификация залежей нефти и газа (А.А. Бакиров)

Класс	Группа	Подгруппа
Структурные	Залежи антиклинальных структур	Сводовые Тектонически экранированные Приконтактные Висячие
	Залежи моноклиналей	Экранированные разрывными нарушениями Связанные с флексурными образованиями Связанные со структурными носами
	Залежи синклиналиных структур	
Рифогенные	Связанные с рифовыми массивами	
Литологические	Литологически экранированные	Приуроченные к участкам выклинивания коллекторов Приуроченные к участкам замещения проницаемых пород непроницаемыми Экранированные асфальтом или битумом
	Литологически ограниченные	
Стратиграфические	Залежи в коллекторах, срезанных эрозией и перекрытых непроницаемыми породами	Приуроченные к прибрежно-песчаным валоподобным образованиям ископаемых баров
		Линзовидные (гнездовидные) Связанные со стратиграфическими несогласиями на тектонических структурах Связанные со стратиграфическими несогласиями, приуроченными к эродированной поверхности погребенных останцев палеорельефа или выступов кристаллического фундамента

1 Структурный класс.

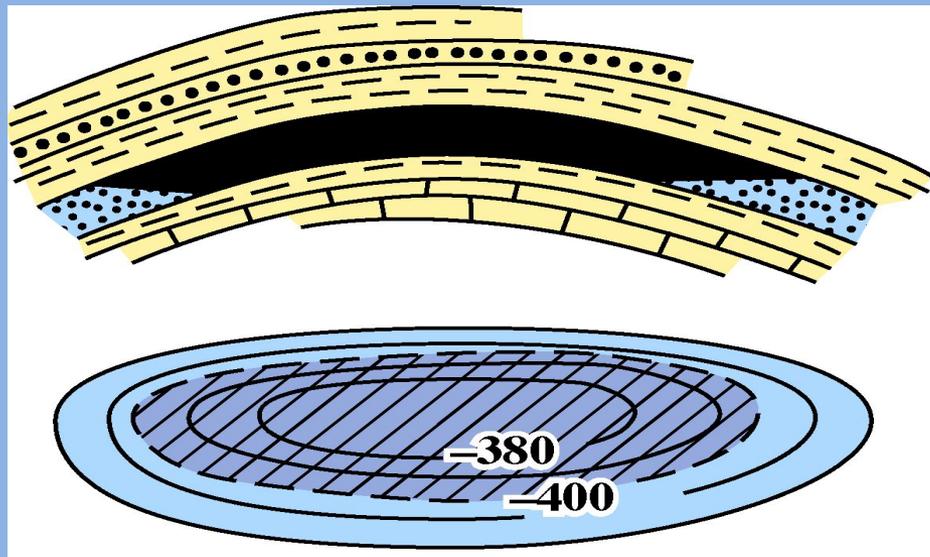
К этому классу относятся залежи, приуроченные к различным видам локальных тектонических структур.

А) Залежи антиклинальных структур приурочены к локальным поднятиям различного вида, простого или нарушенного строения. В свою очередь, группа залежей антиклинальных структур включает в себя четыре подгруппы:

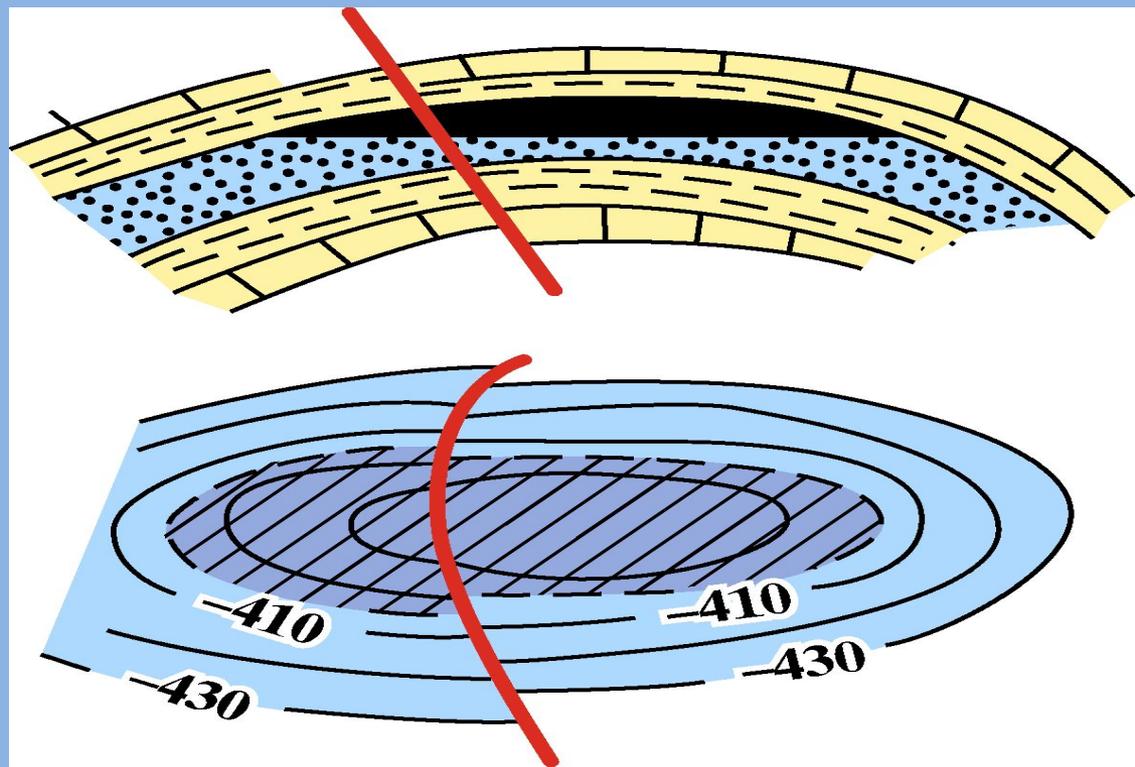
1.1 Сводовые залежи- формируются в сводовых частях локальных структур

1.1 Сводовые залежи:

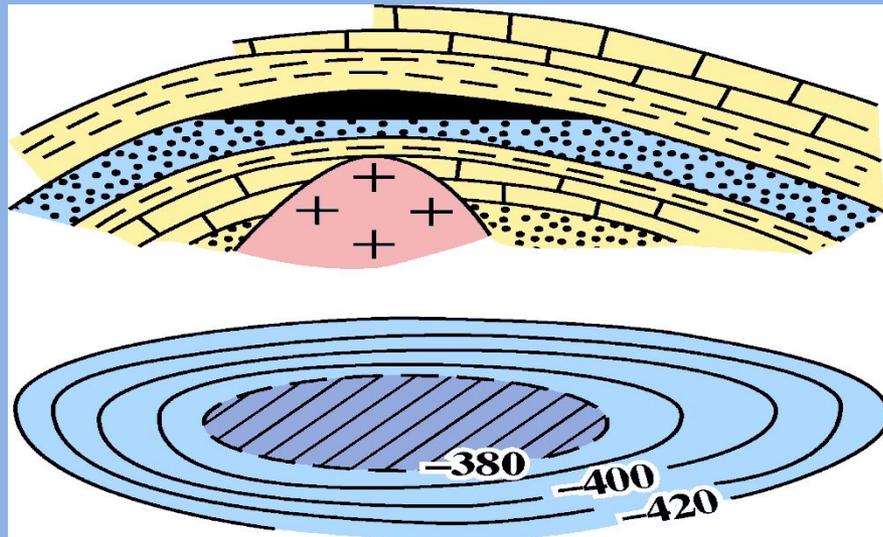
- ненарушенного строения



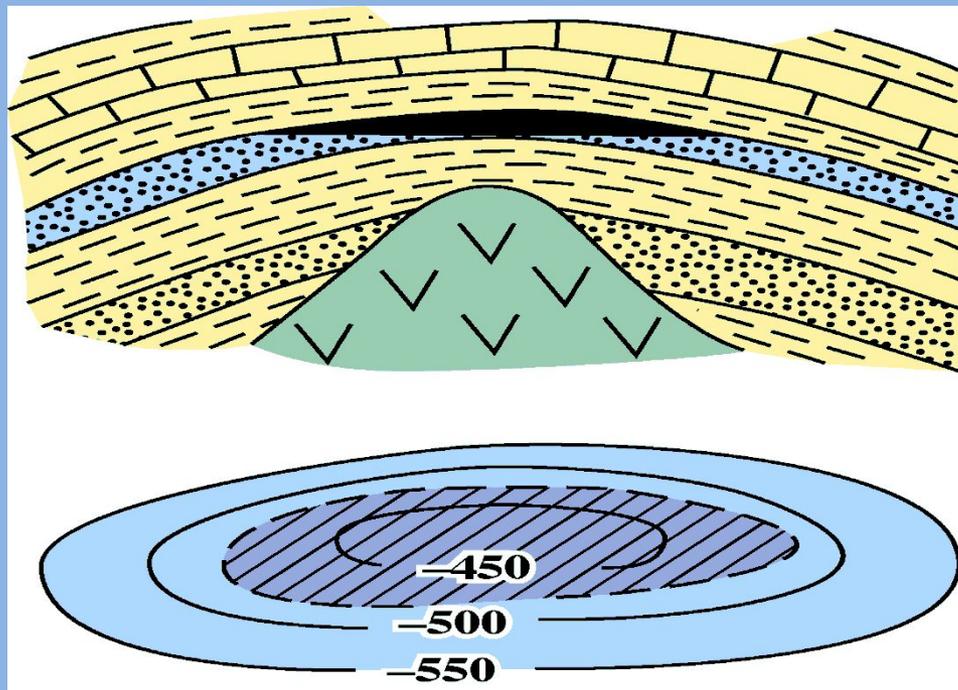
- с тектоническим нарушением



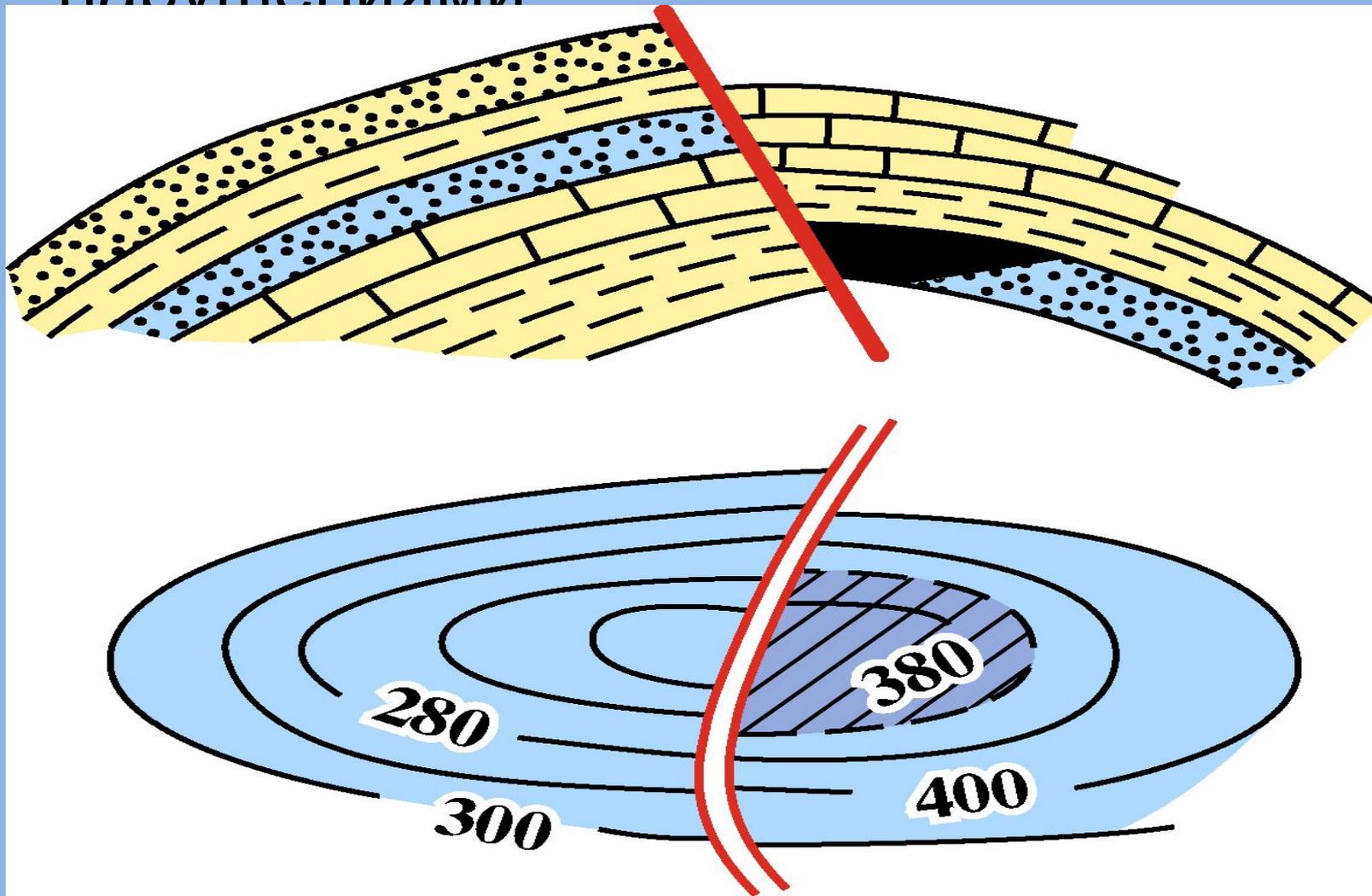
- Осложненные
вулканогенными
образованиями



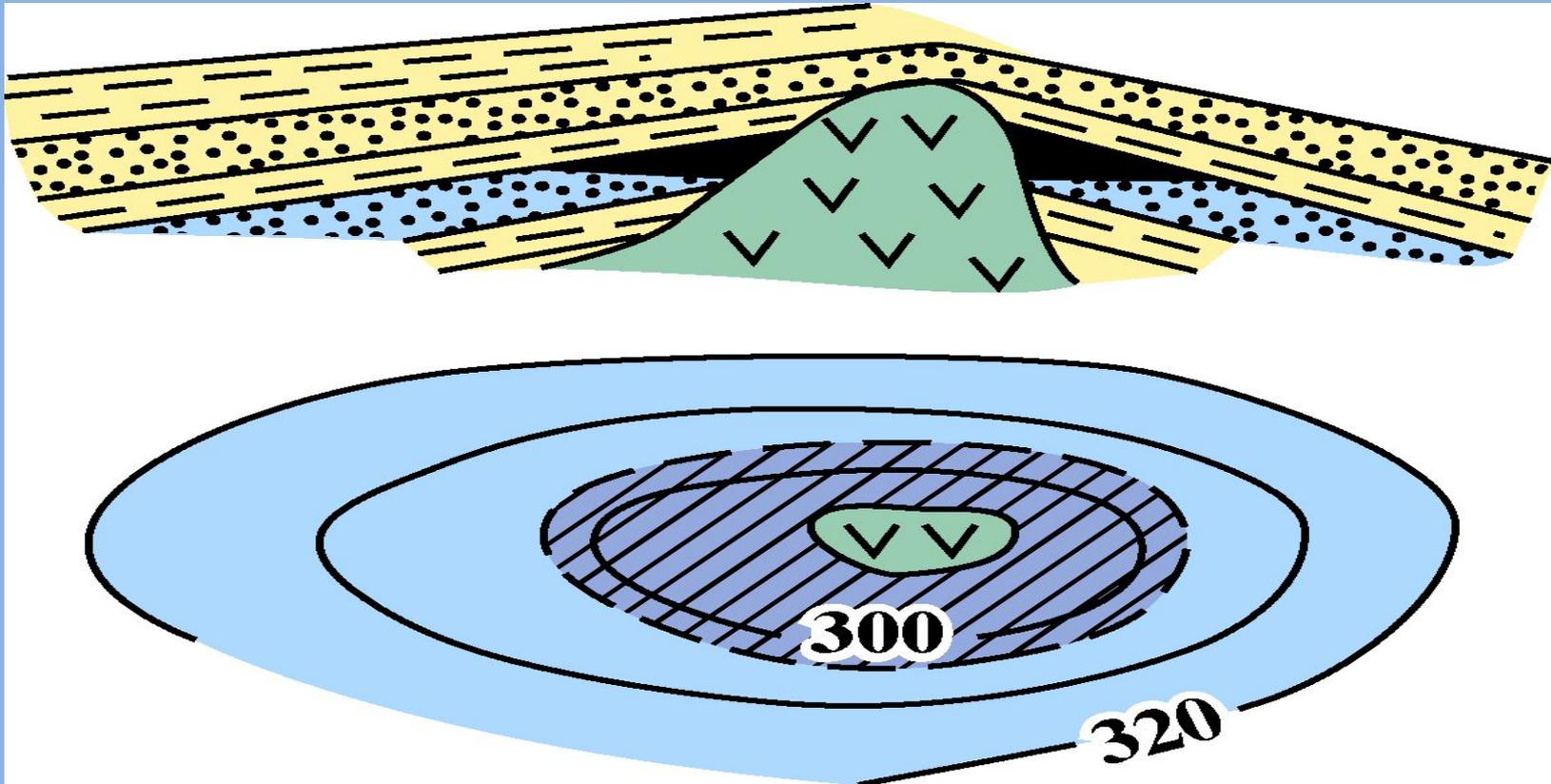
- С соляным
штоком



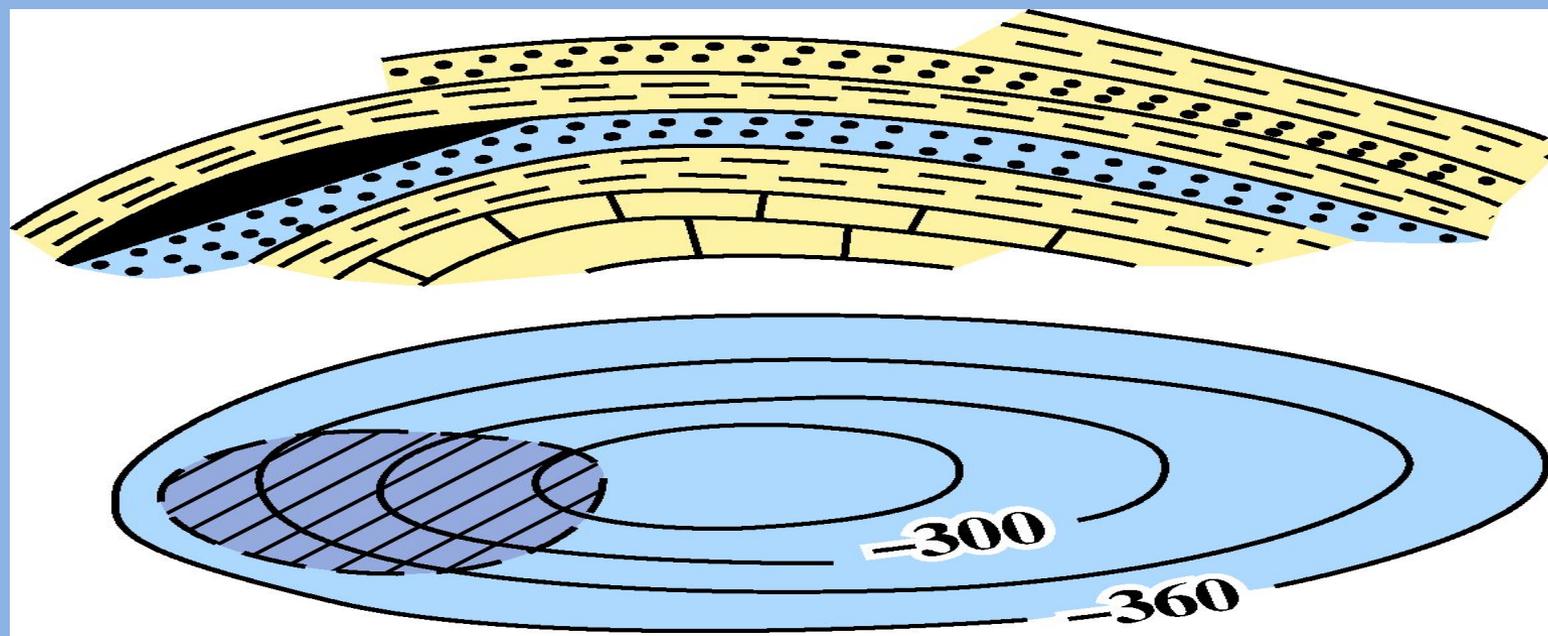
1.2 Тектонически экранированные залежи –формируются в локальных структурах, осложненных разрывными нарушениями



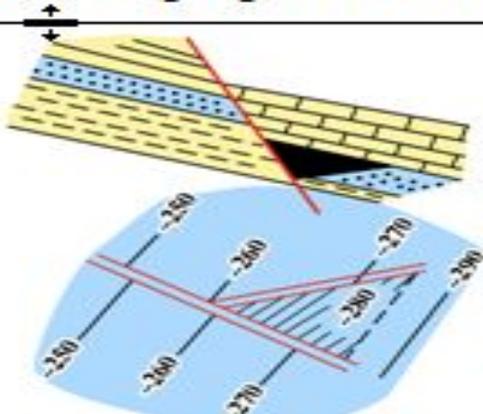
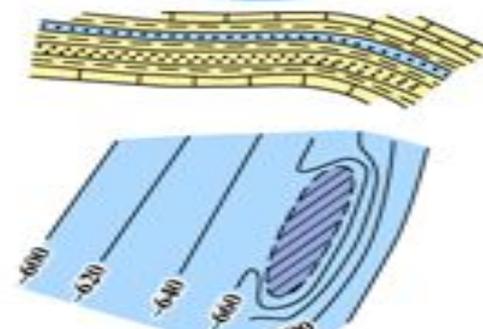
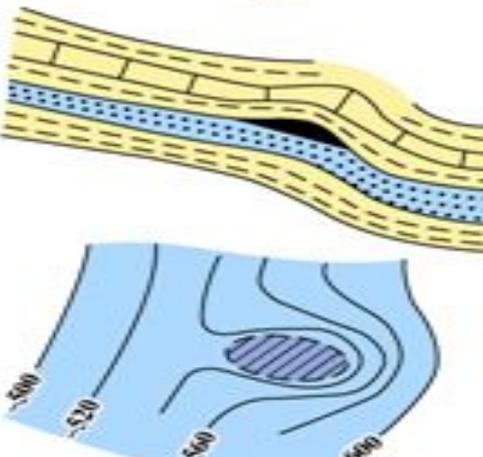
- 1.3 Приконтактные – образуются в продуктивных пластах, контактирующих с соляным штоком, глиняным диапиром или вулканогенными образованиями
- С соляным штоком



1.4 Висячие - располагаются обычно на крыльях, реже на периклиналях локальных структур простого или сложного строения. (Самарской области (месторождение Каменовско-степановское), в Азербайджане (месторождения Кала и Сураханы))

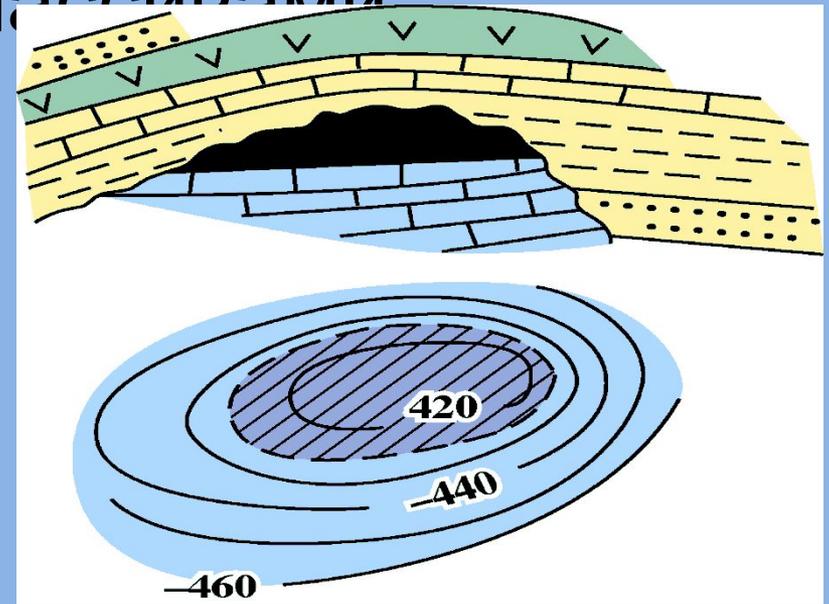


Группа залежей моноклиналей

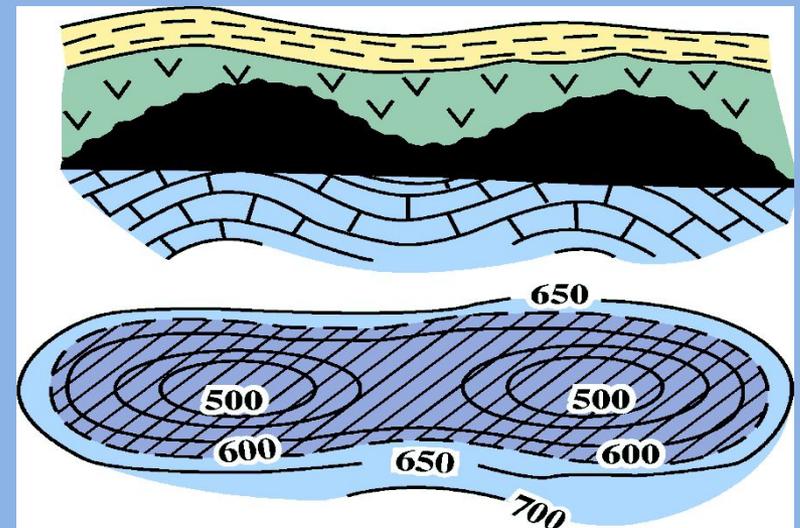
Подгруппа	Схема в разрезе и плане	Краткая характеристика
<p>Экранированные разрывными нарушениями</p>		<p>В качестве экрана выступает разрывное нарушение</p>
<p>Приуроченные к флексурным осложнениям</p>		<p>Флексурное осложнение и структурный нос (см. след. подгруппу) хорошо видны на структурной карте</p>
<p>Осложненными структурными носами</p>		<p>То же</p>

2 Рифогенный класс - залежи, связанные с рифовыми массивами

Образованные в
одиночном рифовом
массиве



Образованные в группе
(ассоциации) рифовых
массивов

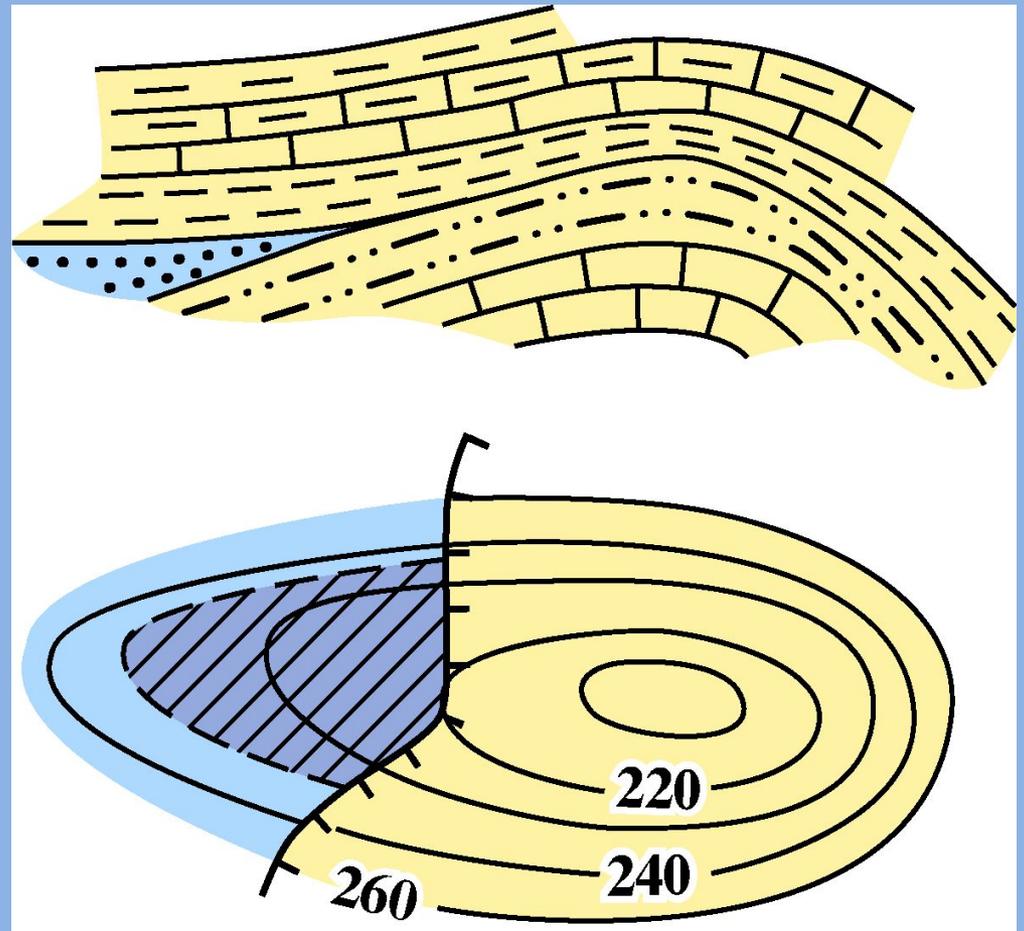


3 Литологический класс - содержит две группы: *литологически экранированные и литологически ограниченные залежи*

Литологические залежи распространены практически на всех нефтегазоносных территориях. Из них экранированные залежи связаны с участками выклинивания пласта-коллектора по его восстанию или с участками замещения проницаемых пород непроницаемыми. В литературе такие залежи иногда называют заливообразными. К этой же группе также относятся залежи, образование которых связано с экранированием коллектора асфальтом или битумом, образовавшимся в результате окислительных процессов. Литологически ограниченные залежи могут образоваться в прибрежных песчаных валоподобных образованиях ископаемых баров (баровые залежи) или в линзообразных песчаных коллекторах, окруженных со всех сторон слабопроницаемыми глинистыми отложениями. Часто такие залежи формируются в песчаных образованиях русел и дельт палеорек. Впервые эту подгруппу залежей открыл И.М. Губкин в 1911 г. в Майкопском районе.

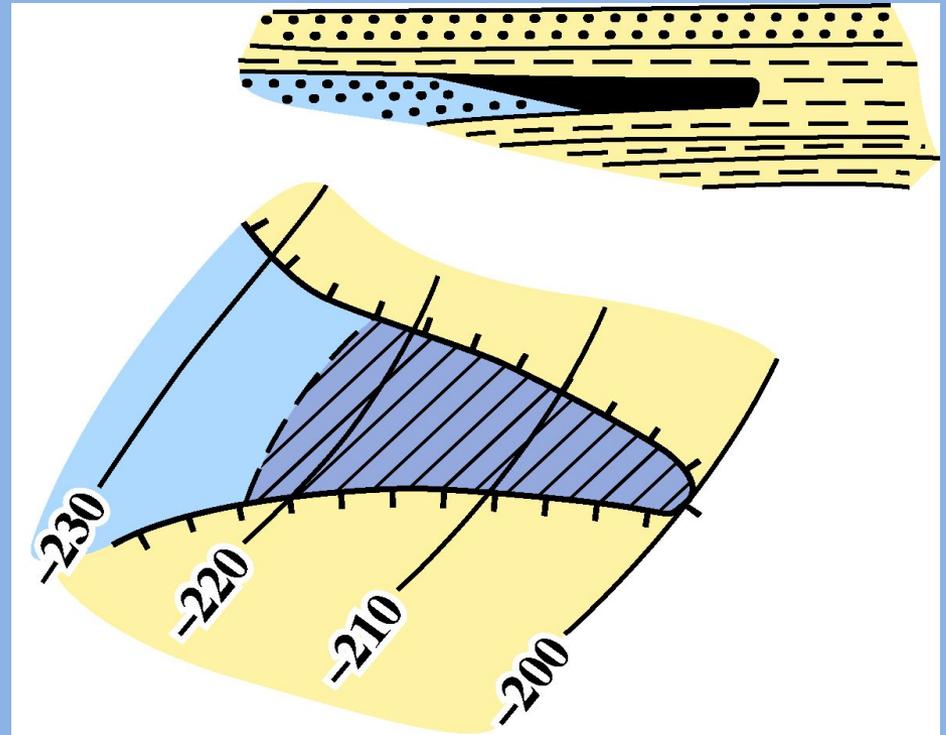
Литологически экранированные

- приурочены к участкам выклинивания пласта-коллектора



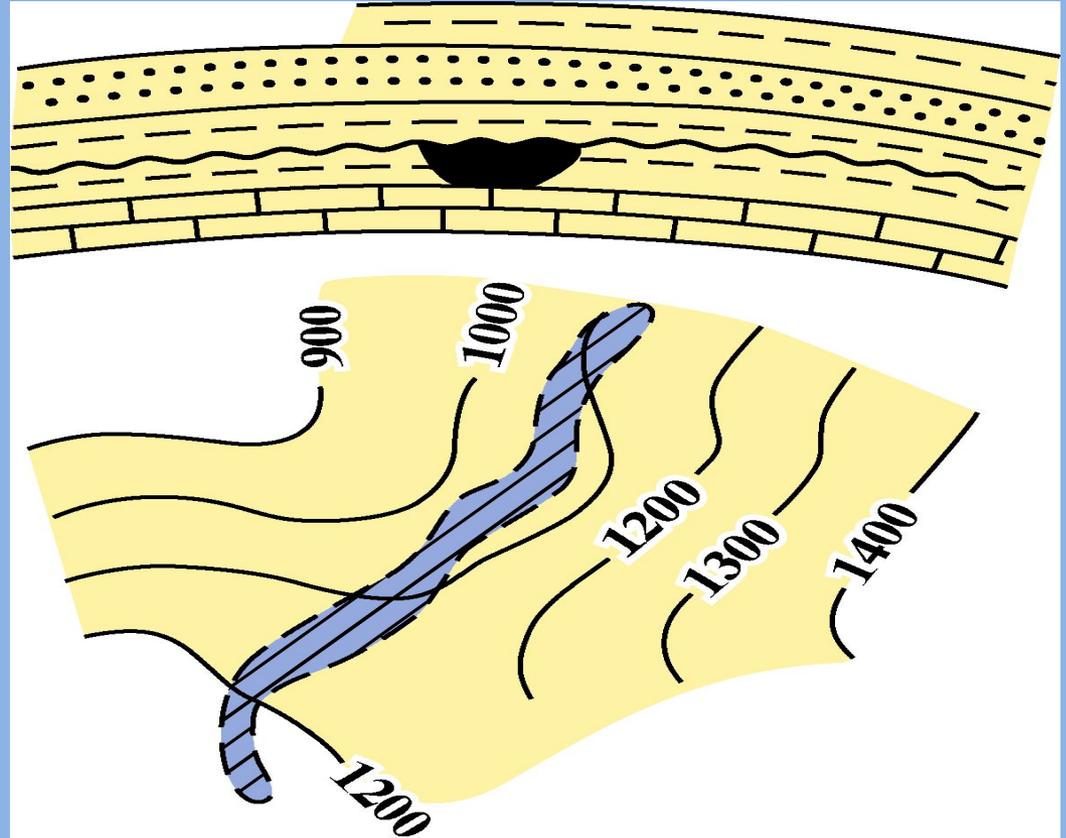
литологически экранированные

- приуроченные к
местам
замещения
проницаемых
пород
непроницаемым
и



Литологически ограниченные

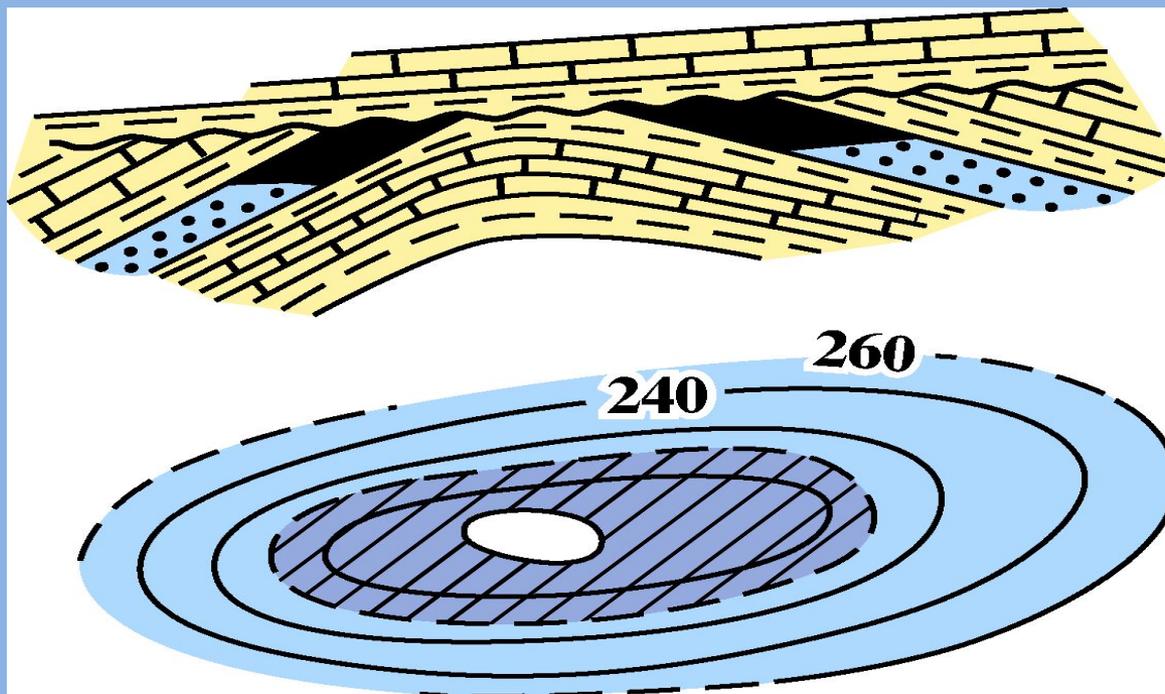
- приурочены к песчаным образованиям палеорек



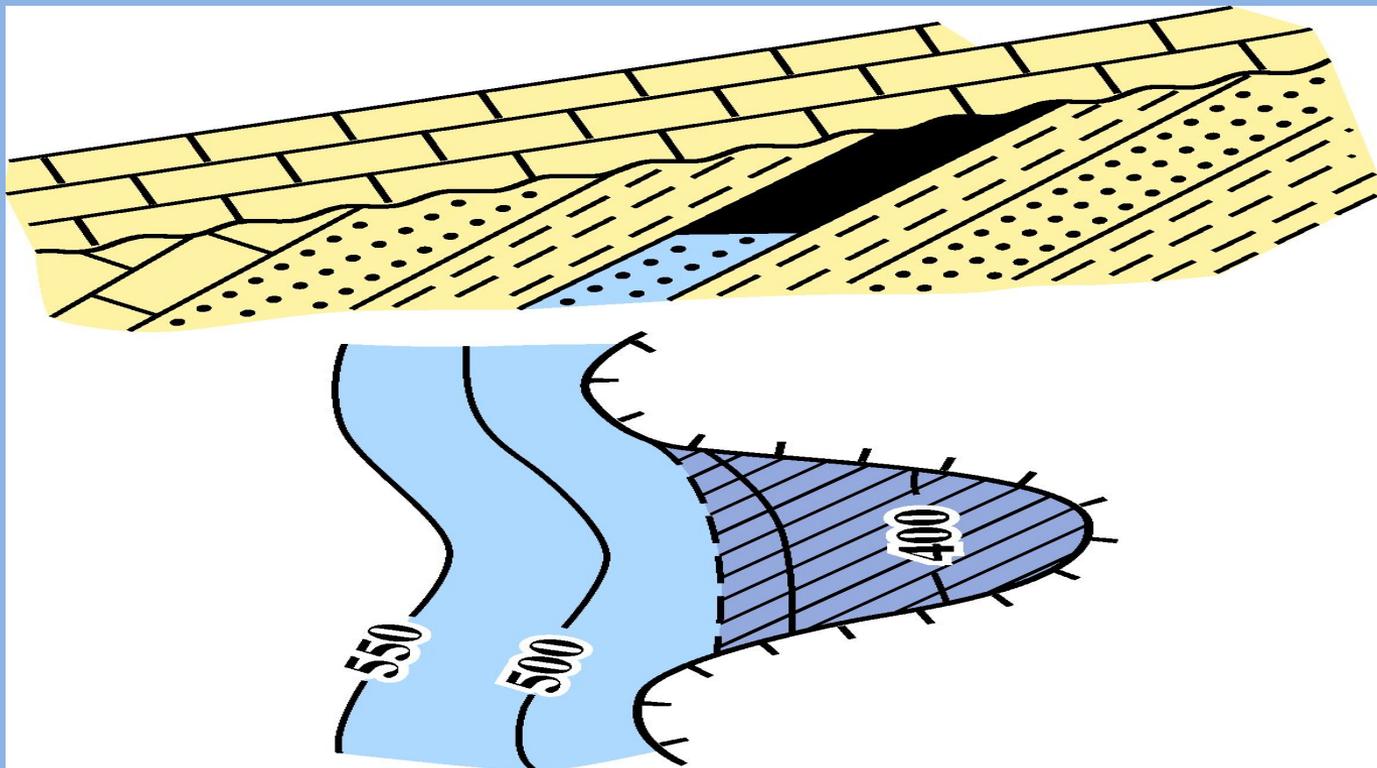
4 Стратиграфический класс

Это залежи в коллекторах, срезанных эрозией и перекрытых непроницаемыми породами. Здесь выделяются две подгруппы: залежи, связанные со стратиграфическими несогласиями на тектонических структурах и залежи, связанные со стратиграфическими несогласиями, приуроченными к эродированной поверхности погребенных останцев палеорельефа или выступов кристаллических пород.

Связанные со стратиграфическими несогласиями в пределах локальной структуры



Связанные со стратиграфическими несогласиями на моноклинали



Связанные со стратиграфическими несогласиями, на поверхности погребенных выступов кристаллических пород

