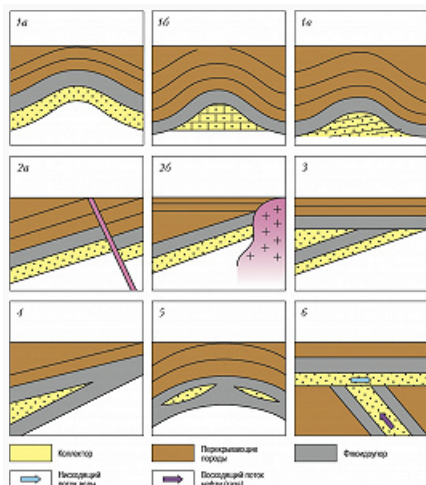


# ЛОВУ́ШКА

ЛОВУ́ШКА нефти и газа, часть природного резервуара, в которой возникают условия для улавливания флюидов и формирования нефтегазового скопления. В ней устанавливается относительное равновесие подвижных веществ. Элементами Л. являются коллектор нефти и газа, флюидоупор (покрышка нефти и газа, экран). Бывают случаи, когда Л. возникает вместе с залежью благодаря формированию коллекторских свойств пород одновременно с нефтеобразованием (т. н. катагенетические Л.). Каждая Л. обладает суммарным объёмом пустот коллекторов, который может быть заполнен нефтью или газом. Размер Л. характеризуется высотой и площадью, которая изменяется от долей до десятков квадратных километров, а может достигать и гораздо больших (на порядок или два) величин. Залежь может заполнять всю Л. или только часть её.



Типы ловушек нефти и газа: 1 – сводовые (а – в антиклиналях, б – в рифовом массиве, в – в эрозионном выступе); 2 – тектонически экранированные (а – сбросом, б &ndash...

Существует множество классификаций Л. нефти и газа, но единой универсальной по всем критериям нет. Наиболее распространена классификация Л., сочетающая поисковые и генетич. признаки. По этим признакам выделяют Л. сводовые, экранированные (тупиковые) и линзообразные. Сводовые Л. образуются в сводовых частях антиклиналей, над соляными куполами, глиняными диапирами, интрузивными массивами, в теле погребённых рифовых массивов и эрозионных выступов – под облекающими их покрышками. Л. экранированного типа возникают на крыльях и периклиналях антиклиналей, на флексурах и моноклиналях при появлении по восстанию их литологич. или гидродинамич. экранов. В зависимости от происхождения экрана различают Л.: тектонически экранированные, возникающие в результате сброса, взброса, надвига или внедрения массива каменной соли, глиняного диапира, интрузивного тела, а также экранирования (боковой поверхностью жерла грязевого вулкана); стратиграфически экранированные – при несогласном перекрытии коллектора герметичным экраном; литологически экранированные – при

выклинивании, уплотнении коллектора или запечатывании коллектора асфальтом; гидродинамически экранированные, возникающие на моноклиналях, флексурах, в зонах угловых несогласий и разрывных нарушений при нисходящем движении воды и встречном всплывании нефти. Линзообразные (или литологически ограниченные) Л. образуются в коллекторах линзообразного строения (погребённых песчаных барах, русловых и дельтовых песчаниках, пористых зонах карбонатных пород). Л. могут находиться в разл. частях структур.

Большая часть залежей углеводородов в континентальных отложениях в Л. сводового типа уже выявлена, перспективы связывают с поиском экранированных (тупиковых) или линзообразных Л., а также с поиском Л. всех типов на шельфе морей и океанов.

## Литература

Лит.: Брод И. О. Залежи нефти и газа. М.; Л., 1951; Оленин В. Б. Нефтегеологическое районирование по генетическому принципу. М., 1977; Геология и геохимия нефти и газа. М., 2004.