



ПРЕДКАРПА́ТСКО-БАЛКА́НСКИЙ НЕФТЕГАЗОНО́СНЫЙ БАССЕ́ЙН

ПРЕДКАРПА́ТСКО-БАЛКА́НСКИЙ НЕФТЕГАЗОНО́СНЫЙ БАССЕ́ЙН, в Румынии, Болгарии и Сербии (незначит. часть). Пл. 90 тыс. км². Разведанные запасы нефти св. 200 млн. т, газа ок. 40 млрд. м³. Добыча нефти в Румынии начата в 1857, газа в 1913; в Болгарии – нефти в 1954, газа в 1965. К 2010 открыто св. 270 месторождений, в т. ч. ок. 200 нефтяных и нефтегазовых, б. ч. месторождений расположена на территории Румынии; наиболее крупные из них: нефтяное Морени – Гура-Окницеи (открыто в 1890), газовое – Роман-Сэкуени (1921). Бассейн включает разновозрастные элементы плит (Мёзийской и Молдавской) и складчатых систем (Карпатской и Балканской). Осадочный чехол представлен терригенно-карбонатными породами фанерозоя мощностью до 15 км. Осн. нефтегазоносность связана с Предкарпатским краевым прогибом и Мёзийской плитой. В краевом прогибе продуктивны терригенные отложения олигоцена и неогена (средний и верхний миоцен, плиоцен). На Мёзийской плите продуктивны песчаники неогена (гл. обр. верхний миоцен) и карбонатно-терригенные отложения мезозоя (триас, юра, мел). Глубина залегания продуктивных горизонтов от 200 до 4870 м. Залежи приурочены к ловушкам антиклинального (б. ч. тектонически экранированные) и неантиклинального (литологически, стратиграфически экранированные и литологически ограниченные) типов. Нефти разнообразны по составу, малосернистые, с плотностью 780–945 кг/м³. Газы преим. метановые.