



ЗАПАДНЫЙ ВНУТРЕННИЙ НЕФТЕГАЗОНОСНЫЙ БАССЕЙН

Авторы: А. Г. Москвин

ЗАПАДНЫЙ ВНУТРЕННИЙ НЕФТЕГАЗОНОСНЫЙ БАССЕЙН (Мидконтинент), в центр. части США, в пределах штатов Канзас, Оклахома, Айова, Небраска, Миссури, Техас. Пл. ок. 750 тыс. км². Начальные доказанные запасы нефти ок. 3,7 млрд. т, газа 5,7 трлн. м³. Первое нефтяное месторождение открыто в 1860, добыча начата в 1887. Выявлено (2004) св. 4500 нефтяных и газонефтяных и св. 1400 газовых месторождений, крупнейшие из которых: Панхандл – Хьюгтон (начальные запасы св. 3,3 трлн. м³ газа и 195 млн. т нефти), Шо-Вел-Там (175 млн. т), Оклахома-Сити (101 млн. т), Бербанк (73 млн. т), Мокейн-Лаверн (135 млрд. м³). В тектонич. плане бассейн внутриплатформенный, приурочен к зап. части плиты Мидконтинента и вост. части плиты Великих Равнин Северо-Американской платформы. В терригенно-карбонатных породах палеозойского возраста выделяют 4 нефтегазоносных комплекса: кембрийско-девонский, нижнекаменноугольный (миссисипский), средне-верхнекаменноугольно(пенсильванский)-пермский и верхнепермский. Залежи нефти и газа (ок. 50 продуктивных горизонтов) выявлены в песчаных и карбонатных отложениях в интервале глубин 80–9600 м; большинство нефтяных залежей – на глубине 1–2 км. Нефти малосернистые, лёгкие и средние (плотность 815–880 кг/м³). Газы преим. метановые, значительно обогащены азотом (до 41% объёмных) и гелием (до 9% объёмных). На территории бассейна 18 нефте- и св. 90 газоперерабатывающих заводов, в т. ч. по извлечению гелия. Значит. количество нефти, газа и нефтепродуктов транспортируется по разветвлённой сети нефте-, газо- и продуктопроводов в сев.-вост. и сев. штаты США.