



## САХА́РО-ВОСТОЧНОСРЕДИЗЕМНОМÓРСКИЙ НЕФТЕГАЗОНО́СНЫЙ БАССЕ́ЙН

САХА́РО-ВОСТОЧНОСРЕДИЗЕМНОМÓРСКИЙ НЕФТЕГАЗОНО́СНЫЙ БАССЕ́ЙН, в Тунисе, Ливии, Египте, Ливане, Израиле, в т. ч. в акватории Средиземного моря. Пл. 2100 тыс. км<sup>2</sup>, в т. ч. 800 тыс. км<sup>2</sup> в акватории. Начальные пром. запасы ок. 4000 млн. т нефти и св. 1100 млрд. м<sup>3</sup> газа. Первое нефтяное месторождение Зельтен открыто в 1959, газовое Джебель-Абдеррахман – в 1948, разработка с 1961. Открыто ок. 350 месторождений нефти и газа, крупнейшие нефтяные выявлены в Ливии – Серир, Амаль, Джалу, Насер (Зельтен), Дефа, Интисар-Д; газовое в Египте – Абу-Мади. В тектонич. плане приурочен к вост. части Сахарской плиты и Восточно-Средиземноморскому перикратонному прогибу. Осадочный чехол суммарной мощностью 5000 м на суше и увеличивающийся в акватории представлен палеозойскими, преим. терригенными, и мезокайнозойскими терригенно-карбонатными отложениями. В структуре бассейна выделяют ряд обширных синеклиз, разделённых протяжёнными мегавалами и грядами. Б. ч. запасов сосредоточена во впадине Сирт. Нефтегазоносны породы коры выветривания докембрийского фундамента, песчаники кембрия и ордовика, песчаники и известняки мела и кайнозоя. Месторождения связаны с пологими брахиантиклиналями. Залежи в терригенных отложениях пластовые сводовые, в известняках массивные. Глубина их залегания 670–3600 м, преим. 900–2500 м. Ловушки в осн. структурного типа в ограниченных разломами блоках, эрозионных выступах и рифовых массивах. Плотность нефти 811–845 кг/м<sup>3</sup>, содержание S до 1%. Состав газов (%): CH<sub>4</sub> 64,5–78,9; C<sub>2</sub>H<sub>6</sub>+высшие углеводороды 20,7–34,7; CO<sub>2</sub> 0,8. В синеклизе Каттара нефтяные и газовые месторождения обнаружены в отложениях мела и неогена на глубине 360–3500 м. В аравийской части бассейна продуктивны нижнемеловые (готерив) песчаники и среднеюрские известняки и песчаники на глубине 1100–2000 м.