



# ГІПСЛЕНД

Авторы: А. Г. Москвин

ГІПСЛЕНД (Gippsland), нефтегазоносный бассейн на юго-востоке Австралии, в т. ч. в акватории Бассова прол. и Тасманова моря. Пл. 41 тыс. км<sup>2</sup>, в т. ч. ок. 35 тыс. км<sup>2</sup> в акватории. Начальные разведанные запасы нефти 513 млн. т, газа 350 млрд. м<sup>3</sup> (в т. ч. свободного 272 млрд. м<sup>3</sup>), газового конденсата 19 млн. т (почти все ресурсы сосредоточены в акватории). Первое месторождение на суше (нефтяное Лейкс-Энтрэнс) открыто в 1924, на шельфе (газовое Барракута) – в 1965. Добыча нефти на суше начата в 1930, в акватории Тасманова м. в 1967 (нефть) и 1969 (газ). К нач. 2005 выявлено 35 месторождений (19 нефтяных, 5 газовых и газоконденсатных и 11 газонефтяных), крупнейшие из которых: Кингфиш (с начальными запасами 151,3 млн. т нефти, 8,4 млрд. м<sup>3</sup> газа), Марлин (соответственно 27,8 млн. т и 99 млрд. м<sup>3</sup>), Халибет (70 млн. т и 1 млрд. м<sup>3</sup>), Снаппер (22 млн. т и 85 млрд. м<sup>3</sup>). В тектонич. отношении бассейн приурочен к синеклизе олигоцен-неогенового возраста, в основании которой – грабен, заполненный палеогеновыми и меловыми отложениями. На севере бассейн обрамляют Австралийские Альпы, на юге – о-ва Фюрно, на юго-западе граничит с нефтегазоносным бассейном Басс, на востоке ограничен тектонич. уступом континентального склона. Осн. продуктивные горизонты представлены эоценовыми песчаниками, залегающими на глубинах 819–3379 м. Ловушки преим. антиклинального типа, реже комбинированные. Нефти в осн. лёгкие (791–840 кг/м<sup>3</sup>), нефтеновые, малосернистые. В газе ряда месторождений – повышенное содержание CO<sub>2</sub> (до 15,9% месторождение Туррум). Шельфовые месторождения соединены системой трубопроводов (нефте-, газо- и продуктопроводы) с Мельбурном.