



СУНЛЯО

СУНЛЯО, нефтегазоносный бассейн в Китае, в провинциях Хэйлунцзян и Гирин. Пл. 220 тыс. км². Первое нефтяное месторождение открыто в 1958. Добыча нефти ведётся с 1960-х гг., попутного газа – с 1970-х гг. Открыто ок. 25 нефтяных и газонефтяных месторождений, наиболее крупные по запасам: Дацин, Фуюй, Гунчжулин, Хуацзыдин, Дэнлоукоу, Циньшанькоу, Даютай. Начальные пром. запасы нефти бассейна св. 3 млрд. т. В тектонич. плане бассейн приурочен к субмеридиональной системе грабенов в пределах Дунбэйской эпипалеозойской платформы. Ограничен палеозойскими горно-складчатыми сооружениями Большого и Малого Хингана. Фундамент герцинского возраста. Осадочный комплекс представлен грубообломочными (угленосными и туфогенными с прослоями эффузивов) породами юрского возраста мощностью до 1,5–2 км; песчано-глинистыми (часто битуминозными) отложениями раннемелового возраста мощностью в центр. части бассейна св. 6 км; песчано-глинистыми (с прослоями галечников и конгломератов) толщами позднемелового, палеогенового и неогенового возраста общей мощностью до 1,5 км. Осадочные отложения слабо дислоцированы, в краевых частях бассейна развиты пологие структурные террасы и брахиформные поднятия, в центр. части – ряд изометричных впадин и протяжённых валов (крупнейший размером 120×6 км и вертикальной амплитудой 30 км), с которыми связаны осн. зоны нефтегазонакопления. Промышленно продуктивны до 7 нижнемеловых горизонтов на глубине до 3 км. Коллекторы – песчаники и алевролиты кварц-полевошпатового состава аллювиального, дельтового и озёрного генезиса. Залежи в осн. пластово-сводовые, реже литологически и тектонически экранированные. Нефти плотностью 830–880 кг/м³, вязкостью 10–40 МПа·с, с содержанием парафина 12–13%, серы 0,2%. Состав газа из газовых шапок (%): CH₄ 93; C₂H₆ + высшие углеводороды 3–4; неуглеводородные соединения 3–4.

