



ЦЕНТРАЛЬНОСУМАТРИНСКИЙ НЕФТЕГАЗОНОСНЫЙ БАССЕЙН

ЦЕНТРАЛЬНОСУМАТРИНСКИЙ НЕФТЕГАЗОНОСНЫЙ БАССЕЙН, в Индонезии, в центр. части о. Суматра. Пл. 180 тыс. км², из них 20,6 тыс. км² приходится на шельф Малаккского пролива. Первое месторождение нефти открыто в 1938 (Лирик), разрабатывается с 1952. Выявлено ок. 150 преим. нефтяных месторождений. Начальные запасы нефти св. 1500 млн. т и газа св. 100 млрд. м³. Крупнейшие месторождения нефти: Минас, Бекасап, Дури, Бангко, Пематанг, Петани. В тектонич. плане приурочен к центр. части Суматринского краевого прогиба сев.-зап. простирания, располагается в пределах впадины Индерагири-Рокан. Ограничен на юго-западе Барисанским антиклинорием, на северо-востоке областью киммерийской складчатости. Фундамент гетерогенный: на северо-востоке представлен метаморфизов. породами палеозоя и мезозоя, на юго-западе нижнемезозойским комплексом, прорванным гранитами. Осадочный чехол сложен отложениями кайнозойского возраста общей мощностью св. 3000 м. Продуктивны карбонатно-терригенные породы миоцена на глубине 180–1900 м. Месторождения связаны с локальными поднятиями, осложнёнными тектонич. нарушениями. Нефти тяжёлые (плотность 820–927 кг/м³), асфальтеновые. Газ поступает на газоперерабатывающие заводы в городах Бонтанг и Банда-Ачех, где сжижается. Нефть по нефтепроводу транспортируется к 2 нефтеперерабатывающим заводам в городах Думай и Сунгайпакнинг и к порту-терминалу в г. Думай.