



ПРИТЮХООКЕА́НСКАЯ НЕФТЕГАЗОНО́СНАЯ ПРОВИ́НЦИЯ

Авторы: А. В. Ступакова

ПРИТЮХООКЕА́НСКАЯ НЕФТЕГАЗОНО́СНАЯ ПРОВИ́НЦИЯ, в России, на территории Чукотского автономного округа, Камчатского края и прилегающих акваторий Тихого ок. и его Берингова моря. Первое месторождение нефти открыто в 1998. Всего в континентальной части выявлено 1 нефтегазовое, 3 нефтяных и 2 газовых месторождения (мелкие по запасам углеводородов), планируется или ведётся их разведка. Геологич. строение прилегающей части шельфа практически не изучено. В тектонич. плане провинция приурочена к разрозненным орогенным прогибам и впадинам областей мезозойской и альпийской складчатостей в сев. части Западно-Тихоокеанского подвижного пояса. Из крупных структур выделяют Анадырскую впадину, Пенжинский, Хатырский, Ильпинско-Карагинский, Восточно-Камчатский прогибы. Суммарная площадь их составляет ок. 150 тыс. км². Недислоцированный осадочный чехол мощностью до 6–7 км сложен верхнемеловыми-кайнозойскими терригенными и осадочно-вулканогенными отложениями. В разрезе чехла выделяются 3 нефтегазоносных комплекса: эоцен-олигоценый (мор. флишеидные толщи мощностью до 0,6 км), миоценовый (туфогенно-обломочные и кремнистые породы мощностью 1,5–4,5 км); плиоцен-четвертичный (разнофациальные грубообломочные породы мощностью 0,4–0,5 км). В Хатырском прогибе выявлены Янракоимское нефтяное и Угловое газовое месторождения соответственно в песчаниках верхнего эоцена и в миоценовом комплексе. В Анадырской впадине в миоценовых туфогенно-песчаных коллекторах открыты и частично разведаны 4 месторождения: Верхнетелекайское нефтегазовое, Ольховое и Верхнеэчинское нефтяные, Западно-Озёрное газовое. Месторождения многопластовые. Залежи пластово-сводовые, тектонически экранированные.