



ПЕРСИДСКОГО ЗАЛИВА НЕФТЕГАЗОНОСНЫЙ БАССЕЙН

ПЕРСИДСКОГО ЗАЛИВА НЕФТЕГАЗОНОСНЫЙ БАССЕЙН, в Бахрейне, Иордании, Ираке, Иране, Катаре, Кувейте, ОАЭ, Омане, Сауд. Аравии, Сирии, Турции; включает Аравийский п-ов и акваторию Перс. зал.; один из крупнейших в мире. Является областью уникальной концентрации нефти и газа, т. к. продуктивные горизонты имеются практически во всех возрастных подразделениях осадочных отложений. Пл. 2,93 млн. км², в т. ч. ок. 290 тыс. км² акватории. Начальные пром. запасы (2010) св. 33 млрд. т нефти и св. 24 трлн. м³ газа. Первое нефтяное месторождение (Месджеде-Солейман) открыто в 1908, разрабатывается с 1911, первое газовое месторождение (Парс) открыто в 1965. С нач. 1940-х гг. занимает лидирующее положение среди нефтедобывающих регионов мира. Выявлено св. 380 нефтяных и газонефтяных и ок. 60 газовых месторождений (из них в акватории Персидского зал. 63 нефтяных, 8 газонефтяных и 6 газовых месторождений), в т. ч. 36 нефтяных и 6 газовых месторождений-гигантов с начальными пром. запасами св. 300 млн. т нефти и 500 млрд. м³ газа. Крупнейшие нефтяные месторождения: [Большой Бурган](#), [Гавар](#), [Румайла](#), [Радатайн](#), [Саффания-Хафджи](#); газоконденсатные, газовые и газонефтяные – [Северное – Южный Парс](#), Северный Парс, Кенган, [Регу-Сефид](#). В тектонич. плане бассейн приурочен к крупной асимметричной впадине, сформировавшейся в области сочленения Аравийской плиты и Месопотамского краевого прогиба (платформенный и складчатый борта бассейна). Фундамент архейско-протерозойский. Осадочный чехол представлен отложениями от вендского до четвертичного возраста макс. мощностью 10–12 км (в наиболее прогнутой части бассейна) и минимальной 2–2,5 км (по его периферии – районы, примыкающие к Аравийско-Нубийскому щиту). Палеозойский разрез преим. песчано-глинистый. Пермские, мезозойские, палеогеновые и нижнемиоценовые отложения представлены в осн. карбонатными породами. В составе неоген-четвертичных отложений преобладают терригенные разности, выделяется также соленосная толща ср. миоцена мощностью до 1 км. Осн. нефтегазоносные комплексы – пермский, верхнеюрский, нижнемеловой, верхнемеловой и олигоцен-нижнемиоценовый. Макс. количество разведанных запасов нефти связано с мезозойскими отложениями, осн. запасы газа сконцентрированы в пермских и кайнозойских породах. Подавляющая часть месторождений углеводородов сосредоточена на вост. погружении Аравийской плиты (Басра-Кувейтская впадина, структурная терраса Газа, впадина Руб-эль-Хали) и в Месопотамском краевом прогибе. На Аравийской плите нефтеносны пески и песчаники нижнего мела (свиты зубайр, бурган) и известняки верхней юры (свита араб) на глубине 1,3–3,2 км, газonosны карбонатные породы пермского возраста (свита хуфф) на глубине 3–4,5 км. В Месопотамском прогибе продуктивны гл. обр. олигоцен-нижнемиоценовые (свита асмари) и верхнемеловые (группа бангестан) известняки на глубине 0,2–2,7 км. Осн. разведанные запасы углеводородов в бассейне заключены в интервале глубин 1–3 км, макс. запасы нефти сосредоточены в интервале глубин 2–3 км; макс. запасы газа – на глубине 3–5 км. Месторождения структурного типа б. ч. многопластовые. В Месопотамском прогибе залежи приурочены к крупным высокоамплитудным антиклинальным складкам, вытянутым вдоль складчато-покровного сооружения Загроса с северо-запада на юго-восток; на Аравийской плите связаны преим. с локальными структурами, осложняющими протяжённые субмеридиональные валообразные поднятия. К югу от г. Басра значит. часть месторождений нефти и газа

связана со структурами соляного диапиризма. Оsn. районы добычи сосредоточены в центр. части бассейна, включающей акваторию Персидского зал. с прилегающими территориями Ирака, Кувейта, Сауд. Аравии, ОАЭ, Ирана. Суммарная годовая добыча нефти (2010) 625 млн. т, газа 118 млрд. м³. Разрабатывается ок. 200 нефтяных и нефтегазовых и 10 газовых месторождений. Наиболее высокие уровни добычи нефти на месторождениях: Гавар, Саффания-Хафджи, [Абкайк](#) (Сауд. Аравия), [Гечсаран](#), [Марун](#), [Ахваз](#) (Иран), Большой Бурган (Кувейт), Румайла, [Киркук](#) (Ирак). Нефти преим. ср. плотности 855–860 кг/м³ (миним. 820 кг/м³, макс. 990 кг/м³), сернистые и высокосернистые (1–5%). Газы сухие, содержат CO₂ 5%, H₂S до 6%. Б. ч. добываемой в бассейне нефти вывозится, газы используют на местные нужды. Крупнейшие магистральные нефтепроводы – до порта Дёртиол на Средиземном м. и до порта Янбу-эль-Бахр на Красном море.