



СЕВЕРО-КАВКАЗСКАЯ НЕФТЕГАЗОНОСНАЯ ПРОВИНЦИЯ

СЕВЕРО-КАВКАЗСКАЯ НЕФТЕГАЗОНОСНАЯ ПРОВИНЦИЯ, в России, в юж. части Ростовской обл., Краснодарском и Ставропольском краях, юж. частях Калмыкии и Астраханской обл., в Адыгее, Карачаево-Черкесии, Кабардино-Балкарии, Сев. Осетии, Чечне, Ингушетии, Дагестане. Общая пл. ок. 240 тыс. км². Первая нефть в вост. части Сев. Кавказа получена в 1893 (Старогрозненское месторождение). Открыто ок. 380 месторождений (2010). Наиболее крупные: Анастасиевско-Троицкое, Березанское, Северо-Ставропольско-Пелагиадинское, Величаевско-Колодезное, Зимне-Ставкинско-Правобережное, Малгобек-Вознесенское-Алхазовское, Димитровское.

В тектонич. плане провинция приурочена к Скифской плите и краевым прогибам Большого Кавказа (Индо-Кубанский и Терско-Каспийский). Глубина залегания фундамента на сводах Скифской плиты до 3 км, во впадинах и прогибах до 6–8 км, в краевых прогибах до 12 км (Терско-Каспийский прогиб). Осадочный чехол представлен континентальными, прибрежно-морскими и морскими терригенными и карбонатными отложениями, в которых выделяют 8 нефтегазоносных комплексов: триасовый, нижнесреднеюрский, верхнеюрский, нижнемеловой, верхнемеловой, палеоцен-эоценовый, олигоцен-нижнемиоценовый (майкопский), среднемиоцен-плиоценовый. Триасовый комплекс – терригенно-карбонатный, содержит два продуктивных горизонта, нефтеносен в Вост. Предкавказье. Нижнесреднеюрский терригенный и верхнеюрский карбонатно-эвапоритовый комплексы продуктивны в Терско-Каспийском прогибе, на Прикумском поднятии, в Вост.-Кубанской впадине; содержат 5 продуктивных горизонтов. Нижнемеловой комплекс развит на всей территории провинции, состоит из 2 частей: неокомской – терригенно-карбонатной, содержащей 7 продуктивных пластов, и апт-альбской терригенной, включающей 5 продуктивных пластов. Верхнемеловой комплекс карбонатный, продуктивен в Терско-Каспийском прогибе и на Прикумском поднятии. Палеоцен-эоценовый комплекс терригенно-карбонатный, содержит в осн. залежи газа в Восточно-Ставропольской впадине. Оligоцен-нижнемиоценовый (майкопский) комплекс терригенный, нефтеносен в Западно-Кубанском прогибе и газоносен в пределах Ставропольского свода. Среднемиоцен-плиоценовый комплекс терригенно-карбонатный, содержит залежи нефти и газа в пределах Западно-Кубанского и Терско-Каспийского прогибов. Осн. часть залежей пластово-сводового типа, иногда с литологич., стратиграфич. и тектонич. экранированием. В предгорных прогибах залежи пластово-сводового типа с тектонич. экранированием, массивные и смешанного типа, многопластовые. Нефти разнообразны по составу. Нефти неогеновых отложений нафтеново-метановые (плотность 830–908 кг/м³, содержание парафина до 3%, серы до 0,03%), палеогеновых – б. ч. нафтеново-ароматические (тяжёлые, плотностью до 958 кг/м³, с высоким содержанием смолистых компонентов до 25%, парафинов до 1%, серы до 0,4%). В мезозойских отложениях нефти нафтеново-метановые (лёгкие и средние, плотностью 780–880 кг/м³, содержание смол 3%, парафинов 10–29%, серы 0,3%). Свободные газы и газоконденсаты содержат (%): CH₄ 75–86; N₂ до 7; CO₂ до 6; H₂S 1,8. Осн. часть месторождений находится на последней стадии разработки.

