



СЕВЕРНОГО МО́РЯ НЕФТЕГАЗОНО́СНАЯ О́БЛАСТЬ

СЕВЕРНОГО МО́РЯ НЕФТЕГАЗОНО́СНАЯ О́БЛАСТЬ, в Великобритании, Нидерландах, Германии, Дании и прилегающих акваториях Северного моря. Пл. 700 тыс. км², из них 500 тыс. км² на шельфе. Начальные пром. запасы нефти ок. 1 млрд. т, газа ок. 2 трлн. м³. Первое нефтяное месторождение на суше открыто в 1870 (Нинхаген, ФРГ), на шельфе – в 1967 (Дан, сектор Дании). Первое газовое месторождение на суше открыто в 1944 (Эмликхайм, ФРГ), на шельфе – в 1965 (Уэст-Сол, брит. сектор). Разработка месторождений на шельфе Северного м. начата в 1967. Открыто (2010) ок. 390 месторождений нефти и газа, из них на шельфе св. 160. Наиболее крупные месторождения: нефтяные – Статфьорд (Норвегия), Brent (Великобритания), [Осеберг](#) (Норвегия), Фортис (Великобритания); газовые – [Гронинген](#) (Нидерланды), Тролль (Норвегия), Леман (Лимен; Великобритания), Фригг (Великобритания и Норвегия). В тектонич. плане область приурочена к сев. части Североморско-Среднеевропейской мегасинеклизы в центр. части Западно-Европейской платформы. Осадочное выполнение мощностью до 12 км представлено морскими и континентальными отложениями от девонского возраста до четвертичных. Характерно развитие мощной соленосной толщи верхнепермского возраста (цехштейн). Структурные планы надсолевых и подсолевых отложений не совпадают. Зоны нефтегазонакопления приурочены в подсолевом комплексе к склонам крупных поднятий, в надсолевом – к грабенам и впадинам. Преим. газоносны отложения нижнетриасового, пермского и каменноугольного возраста, нефтегазоносны отложения палеогена, мела, юры, верхнего и среднего триаса, залежи на глубине 100–4000 м. Нефти плотностью от 800 до 900 кг/м³, малосернистые, в газах повышенные содержания азота (до 50%), сероводорода (до 12%).