



УРЕНГО́ЙСКОЕ МЕСТОРОЖДЭ́НИЕ

УРЕНГО́ЙСКОЕ МЕСТОРОЖДЭ́НИЕ газоконденсатно-нефтяное, в России, в Тюменской обл., в 450 км к востоку от г. Салехард; супергигантское по запасам углеводородов. Входит в [Западно-Сибирскую нефтегазоносную провинцию](#). Открыто в 1966, разрабатывается с 1968. Выявлены: 1 газовая, 7 газоконденсатных, 30 газоконденсатно-нефтяных и 3 нефтяные залежи. В тектонич. плане находится в пределах сев.-зап. части [Западно-Сибирской платформы](#). Приурочено к пологой симметричной брахиантиклинальной складке субмеридионального простирания в пределах Нижнепурского вала (протяжённость 200 км, ширина до 30 км). Структура осложнена двумя куполами: южным (Уренгойским) с амплитудой 220 м и северным (Ен-Яхинским) – 80 м. В верхнемеловых породах (сеноман, уренгойская свита) обнаружена газовая залежь выс. 230 м на глубине ок. 1200 м. Продуктивны песчаники с линзовидными прослоями алевролитов, глин и известняков. Коллекторы гидродинамически связаны между собой и образуют ловушку массивного типа. Остальные 40 залежей выявлены в нижнемеловых отложениях. Коллекторы (эффективная мощность 1,6–69,2 м) представлены чередованием песчаников, алевролитов и аргиллитов. Залежи высотой до 160 м (в осн. пластово-сводовые и литологически экранированные) залегают на глубине 1770–3090 м. Состав газа (%): CH_4 81,35–93,74; C_2H_6 +высшие углеводороды 3,50–6,85; N_2+CO_2 менее 1. Плотность нефти 766–799 кг/м³, содержание S до 0,06%, смол 0,88%, парафина 2,87%.