



БА́РЕНЦЕВО-СЕ́ВЕРО-КА́РСКАЯ НЕФТЕГАЗОНО́СНАЯ ПРОВИ́НЦИЯ

Авторы: К. А. Клещёв

БА́РЕНЦЕВО-СЕ́ВЕРО-КА́РСКАЯ НЕФТЕГАЗОНО́СНАЯ ПРОВИ́НЦИЯ, в акватории рос. и норв. секторов Баренцева м. и в сев. части Карского м. Пл. 1600 тыс. км², в т. ч. в России ок. 1000 тыс. км². Систематич. геологич. изучение ведётся с 1972, первое газовое месторождение (Мурманское, Россия) открыто в 1983. Открыто 20 газовых и газоконденсатных месторождений (в т. ч. 5 в России) и одно нефтяное месторождение (в Норвегии). Оsn. часть провинции приурочена к Баренцево-Печорской платформе, Северо-Карский участок – к сев. окончанию Западно-Сибирской платформы. В Баренцевоморской части провинции наиболее продуктивны терригенные юрско-нижнемеловые отложения (песчаники и алевролиты) в интервале глубин 1380–2000 м, где выявлены [Штокмановское газоконденсатное месторождение](#) (наиболее крупное), Лудловское и Ледовое. Они приурочены к поднятию, осложняющему Штокмановско-Лунинскую седловину. Норв. газовые и газоконденсатные месторождения в осн. средние и мелкие по запасам. Продуктивны также терригенные триасовые отложения на глубине 2400–2600 м (Мурманское и Северо-Кильдинское газовые месторождения, Россия), в которых выявлено нефтяное месторождение Голиаф (Норвегия). Северо-Карская часть провинции наименее изучена и предположительно перспективна гл. обр. в отношении добычи нефти в палеозойских отложениях.