

Горючие ПИ Таймыра

Горючие полезные ископаемые Таймырской зоны

- С пермскими терригенными отложениями Южно-Таймырской зоны связаны многочисленные месторождения и проявления каменных углей, представляющих Таймырский угольный бассейн, пересекающий весь полуостров Таймыр в северо-восточном направлении от Енисейского залива до моря Лаптевых. Известные месторождения - Слободское, Крестьянское, Пясинское (Западный Таймыр) и Черноярское (Центральный Таймыр). Пермские угли Западного Таймыра отличаются высокими качественными характеристиками. Близость к морскому порту Диксон, высокое качество углей, значительные запасы и прогнозные ресурсы выделяют этот район как перспективный на разработку коксующихся углей для экспорта. Прогнозные ресурсы Таймырского угольного бассейна оцениваются в 175 млрд т, в том числе коксующихся – 74 млрд т.

Таймырский угольный бассейн

- Угленосные отложения перми мощностью до 6000 м слагают серию синклинальных структур, нередко осложнённых дополнительной складчатостью, разрывными нарушениями и интрузиями. Количество угольных пластов мощностью 1–12 м достигает несколько десятков. Строение пластов обычно сложное. Угли гумусовые, каменные, среднезольные, малосернистые. Часть их пригодна для коксования и технологического использования (антрациты), остальные энергетические.

Пясинское месторождение

- **Таймырский угольный бассейн** изучен слабо. Выявлено несколько месторождений (**Черноярское, Пясинское, Крестьянское, Сырдасайское**), но ни одно из них не разведано детально.

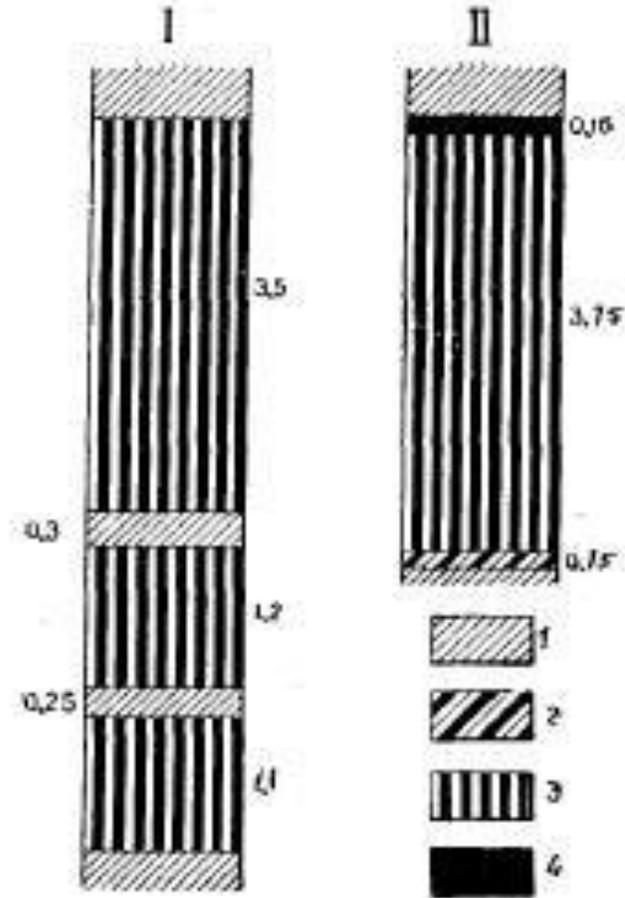


Рис. 57. Строение угольных пластов Пясинского каменноугольного месторождения (по Н. Н. Мутафи)

I — пласт VII, II — пласт XIV; 1 — аргиллит, песчаный аргиллит; 2 — сажисто-минерализованный уголь; 3 — полублестящий полосчатый и неполосчатый уголь; 4 — битумный уголь

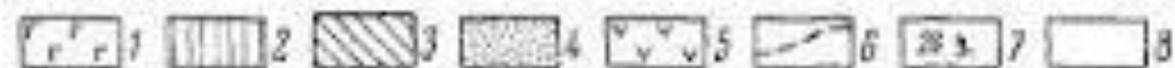
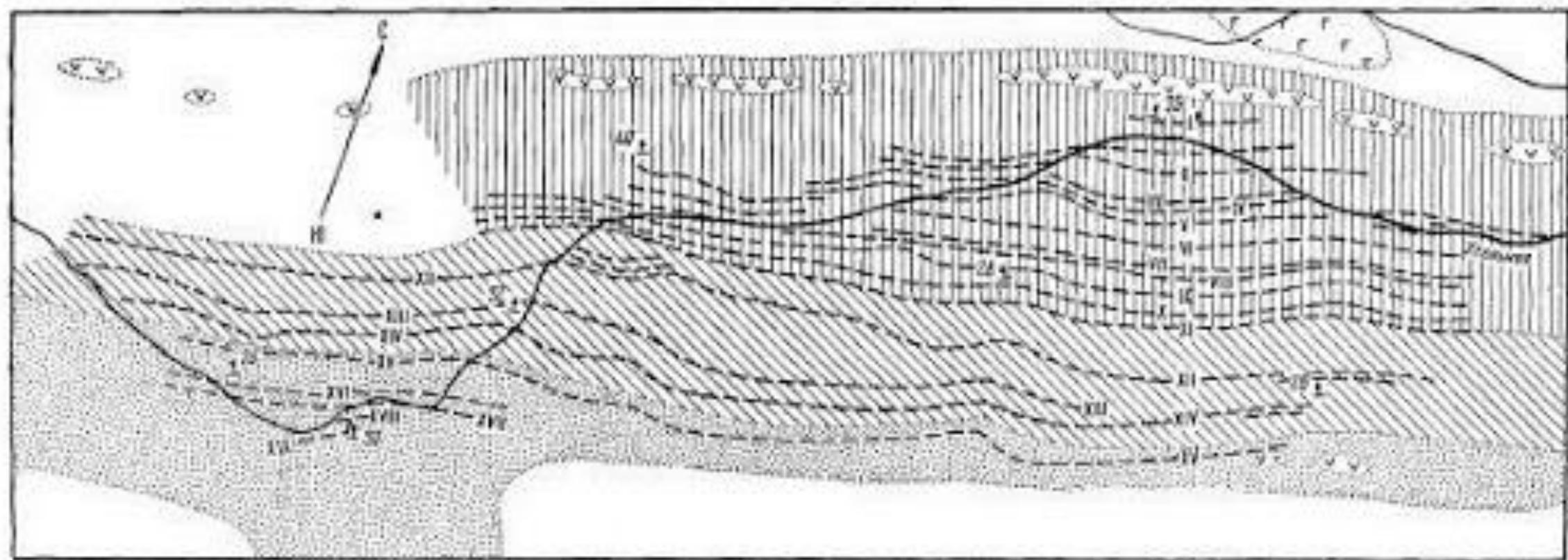


Рис. 55. Схематическая геологическая карта Печорского каменноугольного месторождения (по Н. Н. Мутафу)

1 — диффузные граны (оолиты); 2 — верхний (аргилито-песчано-конгломератная) свита — P_2 ; 3 — средний (аргилито-алмазитоносная) свита — P_2^B ; 4 — нижняя (песчано-аргилитовая) свита — P_2^H ; 5 — интрузивные граны; 6 — выходы пластов углей; 7 — угол падения пород; 8 — отложения неизвестного возраста

Слободское месторождение

- Выходы пластов каменного угля в районе бухты Слободской были открыты в 1938 г. М. Л. Валицким. В геологическом строении месторождения принимают участие угленосные отложения убойнинской, крестьянской, объединенных макаревичской и бражниковской свит и эффузивно-туффитовые породы. Состав пород убойнинской свиты полевошпатово-кварцевый; в разрезе убойнинской свиты преобладают среднезернистые песчаники. Крестьянская свита представлена в основном теми же породами, что и убойнинская, однако количество песчаников в ней увеличено. Эффузивно-туффитовые породы видимой мощностью не менее 200 м залегают на отложениях объединенных макаревичской и бражниковской свит согласно, но с явными следами размыва. Мощность четвертичных отложений изменяется от 0 до 50 м. Основной структурный элемент района Слободского месторождения — синклинальная складка, сложенная пермскими породами.

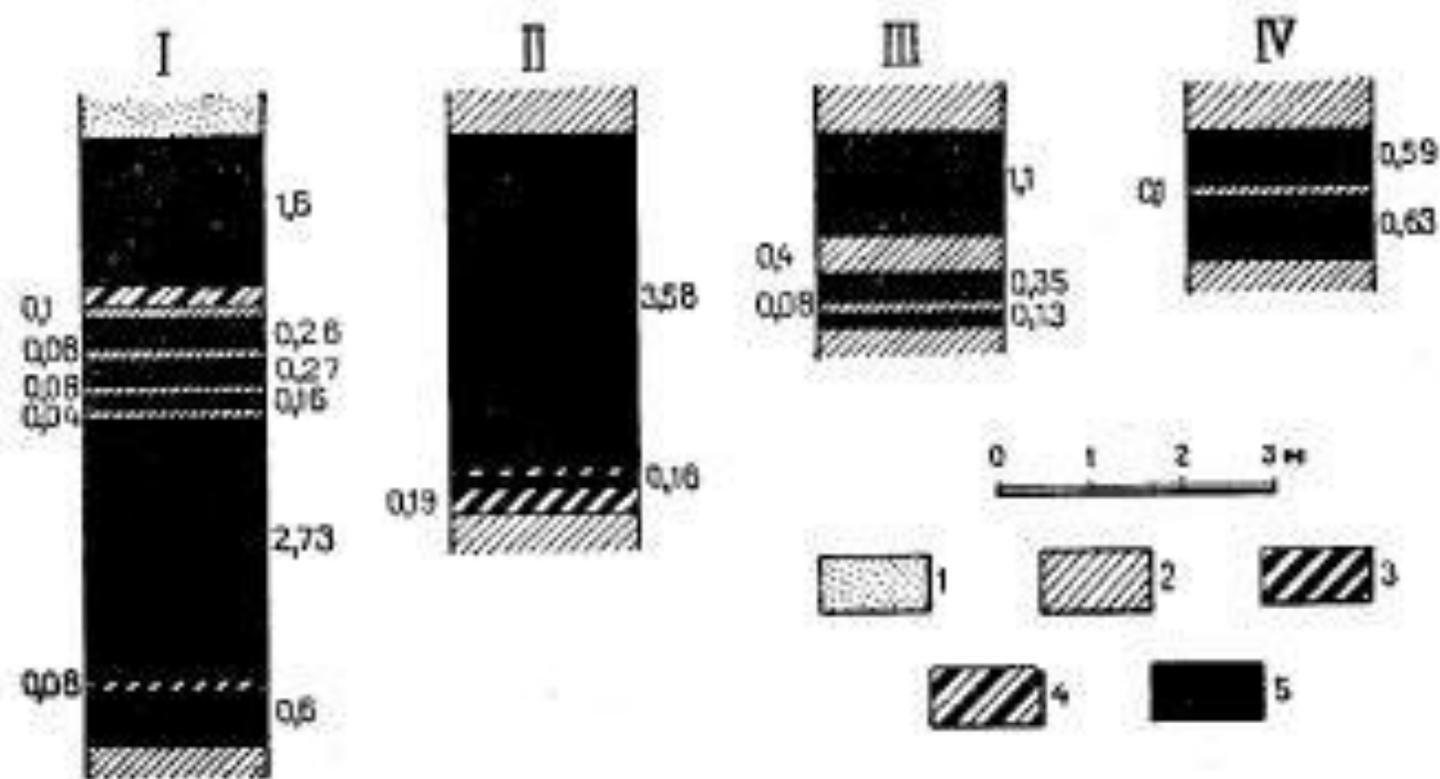


Рис. 51. Строение угольных пластов на Слободском каменноугольном месторождении (участок р. Севера). По И. М. Мигаю

I — пласт IV по св. 9 (глубина 47,4 м), II — пласт III по св. 9 (глубина 74,65 м), III — пласт I в расчистке 9 (глубина 8—4 м), IV — пласт V по св. 9 (глубина 9,96 м); 1 — песчаник; 2 — аргиллит и алевролит; 3 — углистый аргиллит; 4 — зольный уголь; 5 — уголь.

Газовые месторождения

- Основные месторождения газа: Мессояхское газовое месторождение, Пеляткинское газоконденсатное месторождение, Дерябинское газоконденсатное месторождение, Ушаковское газоконденсатное месторождение, Пайяхское нефтяное месторождение

Мессояхское газовое месторождение

было введено в эксплуатацию во второй половине XX в. после завершения строительства газопровода Мессояха — Норильск. Мессояхское месторождение является одним из четырех газовых промыслов и обеспечивает газом потребителей Норильска. Газовая залежь приурочена к меловым пескам и песчаникам толщиной 10-16 метров. Минимальная глубина до кровли составляет 800 метров. Газ преимущественно метановый, присутствует небольшое количество тяжелой нефти.

Пеляткинское газоконденсатное месторождение

- Пеляткинское ГКМ приурочено к куполовидному поднятию размером 21x13 км и высотой 75 м в пределах Танамско-Малохетского вала. Продуктивны терригенные отложения суходудинской свиты нижнего мела. 5 газоконденсатных залежей пластово-сводового и массивно-пластового типа на глубине 2343-2583 м.

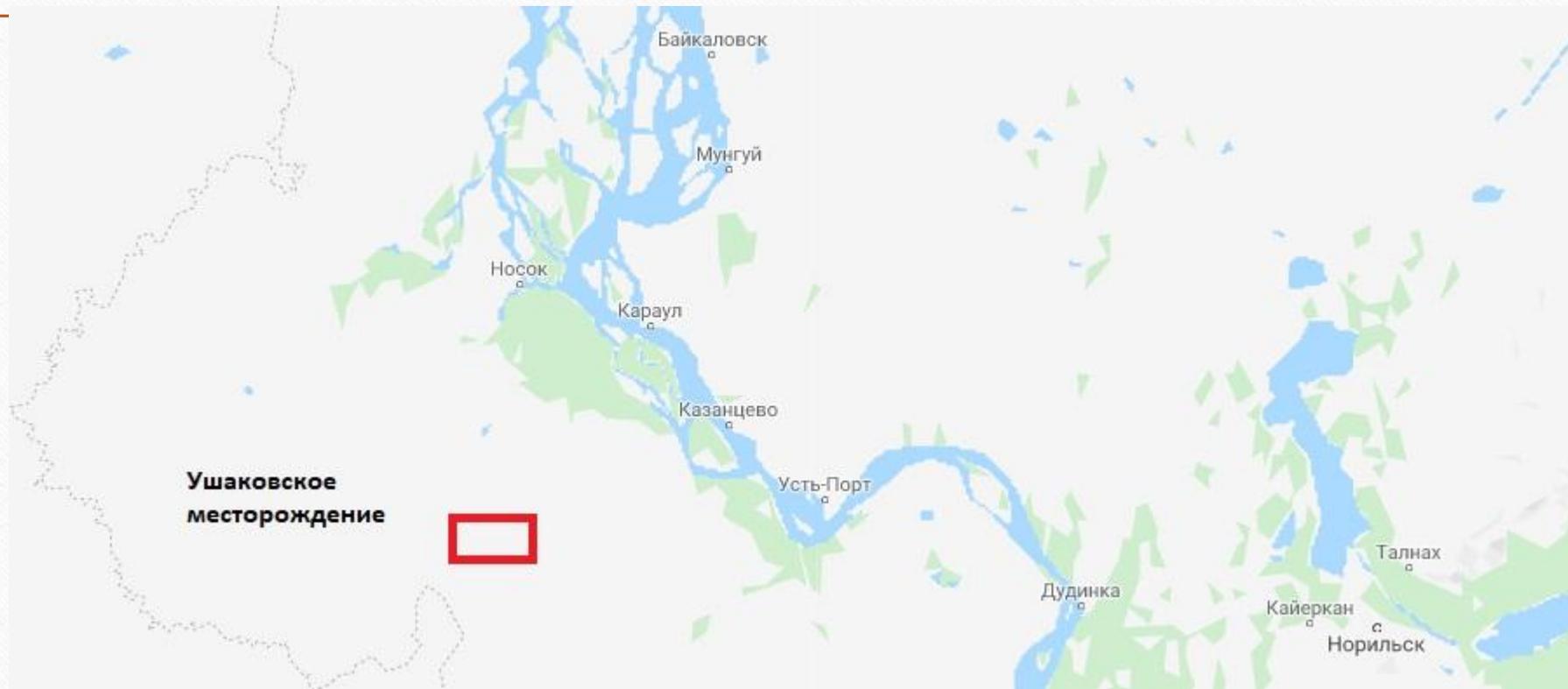
Дерябинское газоконденсатное месторождение

- Открыто в 1976 г. Приурочено к одноименному поднятию, осложняющему Дерябинский выступ Южно-Таймырской моноклинали. Месторождение многозалежное (выявлены 4 залежи), среднее по запасам. Установлена газоносность линзообразно залегающих песчаников нижнего мела. Минимальная глубина до верхнего пласта - 2550 м.

Ушаковское газоконденсатное месторождение

- Открыто в 1988 г. На территории многозалежного Ушаковского месторождения, выявлено 4 залежи природного газа, преимущественно ценного метанового состава. Приурочено к одноименному локальному поднятию, осложняющему Танамскую террасу. Толщина пластов газа Ушаковского месторождения, характеристики которых позволяют заниматься добычей сырья в промышленных масштабах, составляет от 7 до 55 метров. . Минимальная глубина верхней залежи - 2273 м.

Ушаковское газоконденсатное месторождение



Пайяхское нефтяное месторождение

- Открыто в 1990 г. Приурочено к одноименному локальному поднятию, осложняющему Восточно-Носковскую впадину. Месторождение присводовое, однозалежное. Нефтеносность приурочена к песчаникам мелового возраста толщиной 8 м. Нефть малосернистая, смолистая, парафинистая.

