



КАРАГАНДИ́НСКИЙ УГОЛЬНЫЙ БАССЕ́ЙН

Авторы: М. В. Голицын

КАРАГАНДИ́НСКИЙ УГОЛЬНЫЙ БАССЕ́ЙН, в Казахстане, в Карагандинской обл. Пл. 3,6 тыс. км². Прогнозные ресурсы до глубины 1800 м оцениваются в 19,4 млрд. т. Разведанные запасы каменного угля (подсчитаны в осн. до глубины 600 м, на отд. площадях – до 800–900 м) 7,8 млрд. т, предварительно оценённые – 5 млрд. т (2005), разведанные запасы бурого угля, пригодного для открытой разработки, 595 млн. т. Угленосность бассейна выявлена в 1833, кустарная добыча осуществляется с 1854, планомерное пром. освоение бассейна с 1930. Добыча бурых углей велась в 1940–65, всего добыто 64,7 млн. тонн.

В тектонич. плане К. у. б. приурочен к одноимённому, асимметрично построенному синклинию в пределах Центральнокзахстанской складчатой области. В структуре бассейна выделяют поперечные Майкудукское и Алабасское поднятия и Верхнесокурскую, Карагандинскую и Шерубай (Чурубай) – Нуринскую синклинали, осложнённые вторичной складчатостью (Тентекская, Дубовская и др. мульды) и многочисл. разрывными нарушениями. Продуктивны отложения каменноугольного (каменные угли) и юрского (бурые угли) возраста. В каменноугольных отложениях выявлены четыре осн. угленосные свиты – ашлярикская и карагандинская (нижний карбон), долинская (средний карбон), тентекская (средневерхний карбон); в юрских – две: дубовская (нижняя юра) и михайловская (средняя юра). В отложениях каменноугольного возраста (мощность 1200–3800 м) содержится до 80 пластов каменного угля суммарной мощностью 110 м, в т. ч. 30 рабочих мощностью 0,6–8 м. Макс. угленасыщенность характерна для ср. части карагандинской и долинской свит. Каменные угли марок: ГЖ, Ж, КЖ, КО, К, КЖ, ОС. Угли пластов ашлярикской и низов карагандинской свит высокочольные (25–45%) и труднообогатимые, используются как энергетич. топливо. Угли пластов, залегающих в верхней части карагандинской свиты, – среднеобогатимые, долинской и низов тентекской свит – легко- и среднеобогатимые. Ср. показатели качества каменного угля: зольность 20–30%; влажность 6–10%; сернистость 0,5–1%; теплота сгорания 34 МДж/кг. Добыча каменного угля (2005) ок. 12 млн. тонн.

Бурые угли технологич. группы 3Б распространены преим. в центр. и вост. частях бассейна: дубовская свита содержит 5 рабочих пластов (суммарная мощность до 18 м), пласты михайловской свиты (8; суммарная мощность 30 м) отработаны.

Литература

Лит.: Геология месторождений угля и горючих сланцев СССР. М., 1973. Т. 5. Кн. 1; Российская угольная энциклопедия. СПб., 2006. Т. 2.