

Warszawa, dnia 30 czerwca 2010 r.

Protokół z posiedzenia Senackiego Zespołu Górnictwa

W dniu 28 czerwca 2010 r. odbyło się wyjazdowe posiedzenie Senackiego Zespołu Górnictwa w kopalni i elektrowni w Bełchatowie. Członkom zespołu przedstawiono multimedialne prezentacje dotyczące kopalni i jej najbliższego otoczenia oraz elektrowni po czym odbył się zjazd na dół wyrobiska kopalnianego i wizytacja bloków energetycznych Elektrowni Bełchatów.

Kopalnia Węgla Brunatnego „Bełchatów” S.A. w Rogowcu prowadzi eksploatację węgla brunatnego dla pobliskiej elektrowni. Całkowite zasoby węgla brunatnego szacowane na ok. 2 mld ton podzielone są na 3 pola: Bełchatów, Szczerców i Kamięnsk. Rocznie wydobywane jest od 32 do 35 mln ton węgla brunatnego, który w większości trafia do elektrowni w Bełchatowie, przy okazji wydobywane są też żwiry, ropy, piaski i kreda jeziorna. Pracujące od 1977 roku maszyny do eksploatacji węgla w układzie koparka-taśmociąg-zwałowarka (KTZ) wydrążyły już nieckę o długości 12 kilometrów, szerokości 3 kilometrów oraz głębokości 300 metrów. Z olbrzymich ilości zdjętej warstwy wierzchniej ziemi usypana została przez zwałowarki Góra Kamięnsk, która jest obecnie najwyższym wzniesieniem w Polsce środkowej. Na zrehabilitowanej górze zainstalowane zostały wyciągi narciarskie oraz 15 wiatraków produkujących prąd.

Sąsiadująca z kopalnią PGE Elektrownia Bełchatów S.A. jest największą w Polsce i Europie elektrownią opalaną węglem brunatnym. Moc aktualnie pracujących bloków wynosi 4 450 MW, roczna produkcja energii stanowi blisko 20% produkcji krajowej. Dzięki niskim kosztom surowca – węgla brunatnego – koszt produkcji energii w Elektrowni Bełchatów jest najniższy w kraju. Duże złoża taniego paliwa przemawiają za budową kolejnych bloków energetycznych, na ukończeniu jest budowa największego i najnowocześniejszego bloku energetycznego o mocy 858 MW. Na tym bloku energetycznym budowana jest instalacja do wychwytywania dwutlenku węgla, który po sprężeniu będzie wtłaczany do podziemnego miejsca składowania. Realizacja tej instalacji umożliwi ograniczenie emisji dwutlenku węgla do atmosfery, zapewni zdobycie „know how” w tym zakresie i umożliwi aplikację tej technologii w innych jednostkach energetycznych w Europie.





