

Informacja wewnętrzna

ČEZ podpisał dzisiaj umowę implementacyjną w ramach największej inwestycji zagranicznej czeskiej spółki

Spółka energetyczna ČEZ oraz serbska spółka energetyczna ERS podpisały dzisiaj w Gacko umowę implementacyjną w ramach założenia wspólnego przedsiębiorstwa do projektu budowy nowej elektrowni Gacko II., modernizacji istniejącej elektrowni Gacko I. oraz rozszerzenia wydobycia w sąsiadującej kopalni węglowej, która będzie swoją produkcją zaopatrzać obie elektrownie.

W obecności premiera Serbskiej Republiki (Bośnia i Hercegowina) Milorada Dodika, umowę implementacyjną podpisali Martin Roman, prezes zarządu i dyrektor generalny spółki ČEZ, Vladimír Schmalz, dyrektor działu fuzji i akwizycji ČEZ, Pantelija Dakić, dyrektor generalny ERS oraz Vlastimir Savičić, dyrektor elektrowni Gacko. Równocześnie był położony symboliczny kamień węgielny nowej elektrowni Gacko II.

„Planowana inwestycja do budowy elektrowni w Bośni i Hercegowinie jest następnym krokiem do wypełniania naszej wizji zostania liderem na rynku z elektrycznością Europy Środkowej i Południowo-Wschodniej. W sumie końcowej będzie także chodzić o do tej pory największą inwestycję zagraniczną czeskiej firmy, tak samo jak chodzi o do tej pory największą bezpośrednią inwestycję zagraniczną skierowaną do Republiki Serbskiej w Bośni i Hercegowinie w ogóle,” podał Martin Roman, prezes zarządu i dyrektor generalny ČEZ.

Umowa implementacyjna reguluje wkład istniejącej elektrowni Gacko I. oraz kopalni do wspólnego przedsiębiorstwa NERS jako wkład ze strony ERS (wycena będzie wykonana na 31.12.2007), a dalej podwyższenie kapitału zakładowego ze strony ČEZ na 400 mil. EUR. Inwestycja do projektu Gacko osiągnie ok. 1,4 miliardów EUR, będzie finansowana w formie finansowania projektowego, którego struktura końcowa będzie znana na przełomie bieżącego i następnego roku.

Za pośrednictwem spółki NERS, w której ČEZ posiada 51% udziału, będzie realizowana inwestycja do nowej nowoczesnej elektrowni z planowaną mocą 600 – 700 MW w tej samej lokalizacji oraz rozwoju sąsiadującej kopalni węglowej. Przyszła inwestycja miałaby osiągnąć kwoty 1,4 miliarda EUR (w przybliżeniu 39 miliard koron). Chodzi również o największą inwestycję zagraniczną w Bośni i Hercegowinie, która przyniesie rozwój całego regionu.

Spółka energetyczna ČEZ w ramach swojej ekspansji zagranicznej już osiągnęła sukces w Bułgarii przez zakup trzech spółek dystrybucyjnych oraz elektrowni Varna, w Rumunii akwizycją udziału większościowego w spółce dystrybucyjnej Electrica Oltenia. W roku ubiegłym portfolio produkcyjne Grupy ČEZ rozszerzyły także dwie polskie elektrownie Elcho i Skawina.

Załącznik:
PROJEKT GACKO

Budowa nowego bloku Gacko II. – 600 - 700 MW

Za podstawowe było wybrane rozwiązanie budowy nadkrytycznego bloku kondensacyjnego. W ramach opracowania Feasibility Study rozważa się obecnie również kilka innych scenariuszy budowy nowego źródła ze względu na jego wydajność, parametry podstawowe i wykorzystane technologie kotłów. Podczas analizy tychże scenariuszy trzeba uwzględnić ilość i jakość węgla w nowej kopalni, warunki zakładania budów, ale i fakt, że teren znajduje się w rejonie sejsmicznym.

Nowa elektrownia będzie wybudowana przy wykorzystaniu najnowocześniejszych technologii oraz będzie zaprojektowana w taki sposób, żeby spełniła najbardziej surowe limity ekologiczne ustalone w ramach Unii Europejskiej. Będzie wykorzystane nowoczesne, szczytowe rozwiązanie technologiczne w postaci wysoce skutecznego (46,6 %) i niezawodnego bloku. Zakłada się wykorzystanie jednakowych technologii jak przy nowo planowanych blokach spółki ČEZ w Republice Czeskiej i przez to wykorzystanie synergii w dziedzinie rozwiązania projektowego, w dziedzinie dostaw lub w dziedzinie długotrwałej konserwacji.

Sam projekt oraz związane z nim studia są już obecnie opracowywane przez wspólny zespół. Jego wynikiem będzie konkretne rozwiązanie budowlane dla nowego bloku oraz uzyskanie wszelkich zezwoleń na rozpoczęcie budowy elektrowni. Rozpoczęcie prac budowlanych zakłada się na rok 2009.

Rekonstrukcja elektrowni Gacko I. – 300 MW

ČEZ przy współpracy z fachowymi pracownikami elektrowni Gacko I oraz organizacji dostawczych przeprowadza analizę obecnego stanu technicznego elektrowni, w wyniku której dojdzie do opracowania opcji przyszłego rozwoju istniejącej elektrowni. Na podstawie wypracowania analizy cyklu cieplnego będą odpowiednio przekształcone zaproponowane opcje rozwoju. Na wyjściu będzie projekt rekonstrukcji dotychczasowej elektrowni, która zwiększy skuteczność i niezawodność tego źródła i umożliwi pracę elektrowni do końca jej planowanej żywotności, czyli w przybliżeniu do roku 2025. Przeprowadzona rekonstrukcja zapewni także spełnienie obowiązujących limitów ekologicznych.

Rozpatrywana rekonstrukcja dotychczasowej elektrowni cieplnej po rozpoczęciu eksploatacji nowej elektrowni w roku 2014 będzie oznaczać spełnienie wszelkich limitów emisyjnych obowiązujących w Republice Serbskiej oraz dalsze zwiększenie skuteczności dotychczasowej elektrowni minimalnie o 3 % ponad obecny poziom, żeby spełniała kryteria „BAT” dla istniejących elektrowni na węgiel brunatny ustalone przez Komisję Europejską.

Jeżeli analiza obecnego stanu technicznego istniejącej elektrowni pokaże, że nie jest możliwa tylko częściowa rekonstrukcja istniejącego źródła, która umożliwiłaby prowadzić to źródło do roku 2025, będzie rozważana opcja zakładająca kompleksowy retrofit elektrowni po uruchomieniu nowego źródła.

Rozszerzenie kopalni węgla

Gackie zagłębienie węglowe jest częścią Gackiego pola w północno-wschodniej części Bośni i Hercegowiny. Istniejąca kopalnia odkrywkowa znajduje się na południowo-zachodnich obrzeżach miasta Gacko, w bezpośrednim pobliżu elektrowni. Jako pierwsze z pierwotną budową elektrowni Gacko I było otwarte pole „A”, które jest już jednak dzisiaj wydobyte. Po jego wydobyciu było następnie otwarte pole „B”. Istniejące zasoby węgla w polu „B” będą przy dzisiejszym zużyciu około 2 mil. ton rocznie wydobyte w przeciągu lat 2009 do 2010. Dlatego potrzebne jest otworzenie nowego pola C, który będzie zdolny zaopatrywać jak istniejącą, tak i nową elektrownię. Do tego pola „C” po zakończeniu wydobywania w polu „B” i następującej modernizacji oraz wykonania remontów generalnych będzie stopniowo przesuwana mechanizacja z pola „A” i „B”. Zwiększenie wydajności wydobywania na nowym polu, której towarzyszyć będą inwestycje w nowe technologie, umożliwi wykorzystanie istotnych oszczędności z zakresu oraz w ten sposób obniżone koszty na jedną wydobytą tonę węgla. Wydobywanie węgla musi poprzedzać zdejmowanie nadkładu. Rozpoczęcie zdejmowania nadkładu w polu „C” zakłada się już na rok 2009. W związku z otwarciem nowej kopalni będzie również rozwiązywane przeniesienie rzek Graczanica i Musznica.