

Dorota Kubek, Nowa Energia |

Tauron i PGNiG

ZBUDUJĄ BLOK GAZOWY

Tauron Polska Energia SA oraz Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo SA będą kontynuować współpracę w zakresie wspólnej budowy i eksploatacji zasilanego gazem bloku energetycznego w należącej do Grupy Tauron Elektrowni Stalowa Wola SA. Planowana inwestycja może być zakończona w 2013 r. Jej szacunkowy koszt to ok. 1,8 mld złotych.

1 czerwca w Elektrowni Stalowa Wola odbyła się konferencja prasowa na temat budowy bloku 400 MW wykorzystującego gaz. Na pytania mediów odpowiedzieli: Jan Bury - sekretarz stanu w Ministerstwie Skarbu Państwa, Dariusz Lubera - prezes zarządu Tauron Polska Energia SA, Michał Szubski - prezes zarządu PGNiG oraz Janusz Teper - prezes zarządu Elektrowni Stalowa Wola (Grupa Tauron).



Fot. NE

Janusz Teper – prezes zarządu Elektrownia Stalowa Wola SA

Dokonałiśmy wielu wariantów rozbudowy Elektrowni Stalowa Wola. Z przeprowadzonych analiz jednoznacznie wynika, że dla tej lokalizacji najlepszą inwestycją będzie budowa bloku parowozowego z możliwością produkcji ciepła w wysokosprawnej kogeneracji. Daje nam to szansę, aby dalej funkcjonować.

Będzie to jednostka typowa, wykorzystująca dostępne rozwiązania na rynku. Zostały spełnione wszystkie warunki pozwalające zbudować właśnie taką jednostkę w tej lokalizacji. Łatwy jest dostęp również do paliwa, gdyż gazociągi przebiegają wzdłuż terenu elektrowni. Łatwa dostępność paliwa gazowego z sieci zewnętrznej w sąsiedztwie Elektrowni, powoduje, że nie ma problemu z doprowadzeniem gazu do nowego bloku. Rozbudowa do 2012 r. rozdzielni 220 kV przez PSE Operator SA pozwoli natomiast na wyprowadzenie mocy.

Cieszę się, że jest możliwość odbudowania elektrowni w najnowszych technologiach, po to aby zabezpieczyć potrzeby naszych odbiorców zarówno komunalnych, jak i przemysłowych w energię ciepłą i elektryczną. □

Zgodnie z założeniami nowy blok energetyczny w Stalowej Woli będzie miał moc ok. 400 MW i będzie największym oraz najbardziej nowoczesnym obiektem wytwórczym w Polsce opartym na gazie. W zależności od stopnia wykorzystania jednostki zapotrzebowanie elektrowni na paliwo może wynieść do 0,5 mld m³ gazu ziemnego rocznie. Zastosowana technologia zapewni dotrzymanie wszystkich parametrów ekologicznych przy bardzo wysokiej sprawności. Nowy blok gazowy jest szansą dla rozwoju regionu i przyczyni się do wzmocnienia bezpieczeństwa energetycznego Podkarpacia poprzez dywersyfikację paliw, przyniesie zwrot z zaangażowanego kapitału oraz długotrwałe zyski dla akcjonariuszy ESW.

Od czasu podpisania przez Tauron SA i PGNiG SA, jesienią 2008 r., listu intencyjnego o współpracy w zakresie budowy zasilanych gazem elektrowni i elektrociepłowni, wytwarzania energii elektrycznej w oparciu między innymi o gaz ziemny, przygotowano m.in. studium wykonalności projektu, zaakceptowano większość kwestii o charakterze technicznym. Podjęto również decyzję o wspólnej wycenie ewentualnych aportów oraz całej należącej do Grupy Tauron Elektrowni Stalowa Wola SA w jej obecnym kształcie.

Dotychczasowe prace wskazują na zasadność realizacji projektu dla obu partnerów, m.in. pod kątem ich strategii. Tauron, jako krajowy lider sprzedaży energii, zakłada w swej strategii korporacyjnej (w obszarze wytwarzania) dywersyfikację struktur wytwórczych poprzez wykorzystanie paliwa gazowego. PGNiG w swojej strategii zakłada wydłużenie łańcucha wartości i poszerzenie zakresu działalności o wytwarzanie oraz obrót energią elektryczną. Partnerzy przewidują realizację projektu na równych zasadach, zarówno w zakresie praw, jak i obowiązków.

PGNiG SA jest gotowe zapewnić dostawy gazu ziem-



Fot. NE

nego do projektu oraz zainteresowane jest wykorzystaniem 50% mocy bloku, w celu produkcji energii elektrycznej dla własnych potrzeb handlowych. Ostateczną decyzję o formie realizacji projektu partnerzy podejmą po zakończeniu analiz biznesowych.

■ Blok gazowo-parowy z wysokosprawną kogeneracją

Elektrownia Stalowa Wola położona jest na obrzeżu miasta Stalowa Wola. Jest elektrownią systemową i równocześnie podstawowym dostawcą energii ciepłej dla miast Stalowa Wola i Nisko oraz pary technologicznej dla okolicznych zakładów przemysłowych. W tym regionie nie ma innych producentów energii elektrycznej i ciepłej, którzy mogliby przejąć jej rolę. Aby Elektrownia mogła nadal i w przyszłości produkować, konieczne są wielokierunkowe działania.

Podstawowym miejscem przewidzianym dla budowy nowego bloku jest wolny rejon powstały po wyburzeniu budynku głównego Elektrowni I. Istniejący układ dróg wewnętrznych i torów kolejowych zapewnia dojazd do wszystkich obiektów oraz do terenu przewidzianego dla rozbudowy.

Elektrownia posiada wodę technologiczną do chłodzenia układów technologicznych i turbin, korzystając z rzeki San. Inwestycja znacznie obniży emisję gazów cieplarnianych (CO₂) oraz innych emisji (SO₂, NO_x, pyłów). Praca przebiegać będzie w wysokosprawnej kogeneracji poprzez zasilenie ciepłownictwa parą upustową z turbozespołu.

Elektrownia II, opalana biomasą, będzie rezerwować dostawy ciepła bloku gazowo-parowego. Prowadzone są intensywne prace, aby kocioł na Elektrowni III również przystosować do spalania biomasy.

□



Fot. NE

Dariusz Lubera – prezes zarządu Tauron Polska Energia SA

Jesienią ub.r. przyjęta została strategia Grupy, która przewiduje porządkowanie łańcucha wartości, przede wszystkim jej rozwój oraz inwestycje. Naszym celem w zakresie wytarzania jest do 2012 r. rozpoczęcie budowy i modernizacja prawie 3 tys. MW. Projekt w Elektrowni Stalowa Wola jest elementem tej strategii. Większość jednak inwestycji będzie inwestycjami modernizacyjnymi, gdyż część bloków musi zostać odstawionych. Pierwszy przyrost pojawi się dopiero w okolicach 2017 r. i będzie to przyrost przekraczający 1000 MW.

Tauron zamierza zainwestować około 13-14 mld zł, z czego inwestycje na wydobycie i wytwarzanie będą na poziomie 8 mld zł. Do 2020 r. zainwestowanych będzie minimum 20 mld zł.

Prace związane z budową bloku w Elektrowni Stalowa Wola zostały już rozpoczęte. Mam nadzieję, że w IV kwartale dopniemy wszystkie decyzje związane z tym projektem, tak aby w połowie przyszłego roku fizycznie rozpocząć prowadzenie tej inwestycji. □