

Rozmowa z Norbertem Grudniem, Wiceprezesem Zarządu ds. Inwestycji i Zarządzania Majątkiem
w PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna SA

PGE GiEK

- rok dużych mocy

W tym roku zakończy się największa inwestycja spółki - budowa dwóch bloków energetycznych w Elektrowni Opole. Niedawno blok nr 5 został połączony z Krajowym Systemem Elektroenergetycznym (KSE).

Konsekwentnie inwestujemy w rozwój i modernizację konwencjonalnych jednostek wytwórczych opartych na paliwach kopalnych. Bieżący rok będzie stał pod znakiem zakończenia

flagowego projektu Grupy Kapitałowej PGE i jednocześnie największej inwestycji infrastrukturalnej w Polsce po 1989 r. - budowy dwóch nowoczesnych jednostek w Elektrowni Opole o łącznej mocy 1800 MW.

Budowa bloku nr 5 weszła w końcową fazę realizacji. Jedna z dwóch nowoczesnych jednostek w Elektrowni Opole o mocy 900 MW, znajduje się już w trakcie ruchu regulacyjnego. Pierwszy etap optymalizacji paramet

trów pracy bloku zakończyliśmy, a nowa jednostka na początku lutego po raz pierwszy pracowała mocą aż 931 MW. To więcej niż wynosi moc znamionowa bloku.

Blok nr 6, drugi z nowo budowanych, również jest już w końcowej fazie realizacji. Obecnie trwa proces zimnego rozruchu. Przygotowujemy układy elektryczne do podania napięcia z KSE na transformatory wyprowadzenia mocy z bloku.



Budowa bloku w Elektrowni Turów



Norbert Grudzień, Wiceprezes Zarządu ds. Inwestycji i Zarządzania Majątkiem PGE GiEK

Kiedy nastąpi przekazanie bloków do eksploatacji?

Zgodnie z harmonogramem, przekazanie bloku nr 5 do eksploatacji nastąpi do 15 czerwca, a bloku nr 6 niecałe cztery miesiące później, tj. 30 września. Po przekazaniu do eksplo-

”

Jedna z dwóch nowoczesnych jednostek w Elektrowni Opole o mocy 900 MW, znajduje się już w trakcie ruchu regulacyjnego

atacji nowych jednostek, Elektrownia Opole zaspokajać będzie 8% obecnego krajowego zapotrzebowania na energię. Pod względem mocy, będzie trzecią co do wielkości polską elektrownią, po Elektrowni Bełchatów i Kozienicach. Do produkcji energii wykorzystywać będzie rocznie ok. 4 mln

węgla kamiennego pochodzącego z kopalń Polskiej Grupy Górniczej.

Kontrakt o wartości 11,6 mld zł brutto realizowany jest przez konsorcjum w składzie: Rafako, Polimex-Mostostal, Mostostal Warszawa oraz GE Power, który jest generalnym projektantem, dostawcą kluczowych urządzeń oraz pełnomocnikiem konsorcjum. Ta największa po 1989 r. inwestycja w kraju jest ogromnym przedsięwzięciem projektowym, organizacyjnym, szkoleniowym, logistycznym i budowlano-montażowym. Opole to jedna z najbardziej zaawansowanych inwestycji w polskiej energetyce. Złożoność procesu budowy wymaga wiedzy i doświadczenia na każdym jej etapie. W ramach realizacji inwestycji podpisaliśmy już ponad 3000 zamówień, z czego 2500 z polskimi firmami. W szczytowych momentach na placu budowy pracowało około 5500 osób.

Jakie inwestycje w nowe moce realizuje lub planuje spółka?

Intensywne prace trwają także na budowie bloku energetycznego o mo-

cy 490 MW w Elektrowni Turów. Obecne zaawansowanie projektu wynosi ok. 90%. Nowy blok zastąpi, wycofane z eksploatacji, jednostki starszej generacji i pozwoli na odbudowanie mocy elektrowni do ok. 2000 MW. Zgodnie z planem zostanie oddany do użytku w 2020 r.

W ramach dywersyfikacji paliw, poza budową nowych jednostek na węgiel, spółka rozpoczęła proces inwestycyjny budowy bloków gazowych w woj. zachodniopomorskim. Jeszcze w tym roku ogłoszony zostanie przetarg na budowę dwóch bloków gazowych o łącznej mocy ok. 1400 MW w Elektrowni Dolna Odra.

Długi czas toczy się dyskusja o „ostatniej” elektrowni węglowej w Ostrołęce i pierwszej elektrowni atomowej. A co z węglem brunatnym? Czy nowe złoża węgla brunatnego będą w przyszłości włączane do eksploatacji?

Energię możemy pozyskiwać z różnych źródeł - zarówno tych odnawialnych, takich jak farmy wiatro-

we czy panele fotowoltaiczne, jak i tych nieodnawialnych, jak np. węgiel. Wszystkie te źródła energii składają się na tzw. miks energetyczny, który odpowiednio skomponowany maksymalizuje bezpieczeństwo i stabilność energetyczną kraju. Podstawą w strukturze światowego zużycia energii były i są paliwa kopalne. Zarówno węgiel kamienny, jak i brunatny pełnią istotną rolę w gospodarce wielu państw, pozwalając na zabezpieczenie ich potrzeb energetycznych. Dla Polski, węgiel brunatny, tuż po kamiennym, jest niekwestionowanym liderem wśród nośników energii. To jemu zawdzięczamy ok. 35% produkcji energii elektrycznej. Co więcej, z uwagi na istniejące w Polsce ogromne zasoby węgla brunatnego, poziom używanych technologii, ukształtowany przez dziesięciolecia potencjał ludzki, zaplecze naukowe, a przede wszyst-

kim coraz większe ukierunkowanie się na ochronę środowiska, ma on duże szanse umocnienia się na tej pozycji. Nie bez znaczenia pozostaje również fakt, że w ostatnich kilkudziesięciu latach obserwujemy stały wzrost zapotrzebowania na prąd i należy się spodziewać, że ten trend z niewielkimi wahaniami będzie się utrzymywał. Węgiel brunatny to dzisiaj najtańsze paliwo dla energetyki. W Polsce mamy zasoby węgla brunatnego szacowane na ponad 23 mld ton, a właściwe gospodarowanie tym potencjałem może zapewnić trwale i atrakcyjne miejsca pracy na wiele pokoleń. Należy zadać sobie pytanie, czy wolno nam tego nie wykorzystać?

Władze PGE wielokrotnie zapewniały, że zagospodarowanie nowych złóż węgla brunatnego w okolicy Złoczewa jest jedną ze

strategicznych opcji rozwoju PGE obok morskich farm wiatrowych i projektu jądrowego po 2020 r.

Zgadza się, dlatego PGE, zgodnie ze strategią, kontynuuje przygotowania do podjęcia ostatecznej decyzji w sprawie inwestycji.

Zagospodarowanie złoża Złoczew ma szansę na realizację jedynie po spełnieniu warunków zapisanych w Programie dla sektora górnictwa węgla brunatnego w Polsce przyjętego przez Radę Ministrów w 2018 r.

Realizacja opcji strategicznych będzie zatem zależęć w dużej mierze od krajowego i zagranicznego otoczenia. Ostateczny kształt Polityki energetycznej Polski, polityka klimatyczno-energetyczna Unii Europejskiej, potrzeby systemu elektroenergetycznego, czy model rynku i koszt finansowania konkretnych przedsięwzięć - to wszystko wpłynie na decyzję inwestycyjną doty-



Inwestycja w Elektrowni Opole, marzec 2019

czącą realizacji poszczególnych projektów inwestycyjnych.

Jakie są najnowsze realizacje w Grupie w zakresie instalacji ochrony środowiska? Czy PGE GiEK ma emisje pod kontrolą?

Każda elektrownia w Polsce musi spełniać wszelkie normy dotyczące emisji do atmosfery, a te są coraz bardziej restrykcyjne. Stale monitorujemy ilość emisji oraz stosujemy w naszych instalacjach wytwórczych aktualnie najlepsze rozwiązania techniczne. Wypełnienie coraz ostrzejszych wymagań środowiskowych nie byłoby możliwe bez realizacji programów modernizacyjnych i inwestycyjnych. Dlatego we wszystkich naszych obiektach realizujemy zakrojone na szeroką skalę programy inwestycyjne związane z ochroną środowiska. Budowane obecnie nowe bloki, będą wyposażone w wysokosprawne i najbardziej zaawansowane technologicznie instalacje redukujące emisje. Inwestycja w Opolu jest doskonałym przykładem, że można godzić stawiane przez Unię Europejską środowiskowe cele redukcji emisji i poprawy efektywności energetycznej z bezpieczeństwem energetycznym kraju i rozwojem rodzimego przemysłu.

Wytwarzanie energii elektrycznej ze źródeł konwencjonalnych wiąże się m.in. z emisją do atmosfery pyłów oraz takich związków jak: dwutlenek siarki (SO₂), tlenki azotu (NO_x) i dwutlenek węgla (CO₂). Elektrownia Bełchatów, największa elektrownia konwencjonalna na węgiel brunatny, od lat 90. zredukowała emisje SO₂ o 90%, emisje NO_x o 47%, a emisje pyłów o 97%.

W Elektrowni Turów prowadzimy kompleksową modernizację trzech bloków energetycznych. Po jej zakończeniu całkowita emisja pyłu w elektrowni zmniejszy się trzykrotnie, a tlenków azotu i dwutlenku siarki - dwukrotnie.

Nasza spółka podpisała umowy z Wojewódzkim Funduszem Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej

w Opolu na dofinansowanie projektów Elektrowni Opole, które pozwolą na dostosowanie zakładu do konkluzji BAT. Na podstawie umów, spółce udzielono pożyczek w wysokości ponad 115 mln zł na trzy projekty, które zredukują emisję pyłów poprzez modernizację elektrofiltrów bloków energetycznych nr 1-4 i obniżą emisję tlenków azotu na blokach nr 1, 2 i 4. Dzięki modernizacji emisja tlenków azotu obniży się do poziomu poniżej 150 mg/Nm³, co

sowanych ze środków pomocowych. Na wszystkie zadania pozyskano łącznie ponad 1,34 mld zł. Uzyskane środki pochodziły z NFOŚiGW w Warszawie, a także z wojewódzkich funduszy w Łodzi, Opolu, Wrocławiu, Toruniu, Szczecinie i Zielonej Górze. Poza tym, pozyskaliśmy środki z europejskich funduszy strukturalnych, dystrybuowanych przez instytucje krajowe, bezpośrednio z Unii Europejskiej oraz Norweskiego Mechanizmu Finansowe-

”

Dokładamy wszelkich starań, by PGE GiEK, która jest krajowym liderem w produkcji energii elektrycznej, była odpowiedzialna zarówno za bezpieczeństwo energetyczne Polski, jak i środowisko naturalne

w stosunku do 2018 r. daje redukcję na poziomie ok. 23%.

Na początku roku w Elektrociepłowni Pomorzany - w zakładzie, będącym częścią Oddziału Zespół Elektrowni Dolna Odra - przekazaliśmy do eksploatacji instalację katalitycznego odazotowania spalin. Dzięki inwestycji, emisja tlenków azotu zmniejszy się ponad trzykrotnie, co znacząco wpłynie na poprawę jakości powietrza w Szczecinie. Zrealizowana inwestycja jest częścią „Programu inwestycyjnego Elektrociepłowni Pomorzany”, w ramach którego PGE GiEK zawarła także kontrakt na budowę instalacji odsiarczania spalin. Dzięki nowym inwestycjom, zakład będzie spełniał standardy emisyjne wynikające z Dyrektywy IED oraz przyszłych konkluzji BAT/BREF.

Środki pomocowe to ważna część budżetu inwestycyjnego. Jakimi kwotami funduszy na inwestycje proekologiczne dysponuje spółka?

Dotychczas PGE GiEK zrealizowała kilkadziesiąt projektów współfinan-

go. Dzięki tej pomocy, realizujemy inwestycje o charakterze proekologicznym, które służą poprawie jakości powietrza, jak np. budowa i modernizacja instalacji odsiarczania i odazotowania spalin, której celem jest znaczne ograniczenie emisji dwutlenku siarki i tlenków azotu. Wśród inwestycji znalazły się także, m.in. projekty realizowane w elektrowniach Turów i Bełchatów, w których pozyskane środki stanowiły niemal 50% łącznych kosztów inwestycji.

Dokładamy wszelkich starań, by PGE GiEK, która jest krajowym liderem w produkcji energii elektrycznej, była odpowiedzialna zarówno za bezpieczeństwo energetyczne Polski, jak i środowisko naturalne. Dlatego konsekwentnie inwestujemy w rozwój i modernizację wszystkich naszych aktywów tak, by spełniały one najwyższe standardy emisyjne i, tym samym, były coraz bardziej przyjazne środowisku.

*Rozmawiała: Dorota Kubek,
Wydawnictwo „Nowa Energia”
fot. PGE GiEK*

□