



## III kwartał 2015 r. - dobre wyniki na coraz bardziej wymagającym rynku. PGE kontynuuje program inwestycyjny i zabezpiecza źródła jego finansowania.

Skonsolidowany zysk operacyjny PGE Polskiej Grupy Energetycznej powiększony o amortyzację (EBITDA) w III kwartale 2015 r. wyniósł 2 mld zł i wzrósł o 15 proc. w stosunku do roku ubiegłego. Przychody ze sprzedaży przekroczyły 6,9 mld zł i były o 4 proc. wyższe, niż w analogicznym okresie.

Największy udział w skonsolidowanym zysku EBITDA w III kwartale 2015 r. miały segmenty energetyki konwencjonalnej (1,1 mld zł) i dystrybucji (ponad 622 mln zł). Segment energetyki odnawialnej wygenerował 76 mln zł, a segment obrotu 144 mln zł.

W III kwartale 2015 r. wolumen produkcji netto wyniósł 14,1 TWh i był o 2 proc. wyższy, niż przed rokiem. Wolumen dystrybucji energii elektrycznej zwiększył się o 3 proc. w porównaniu do analogicznego okresu ubiegłego roku i wyniósł 8,4 TWh. Wolumen sprzedaży energii do odbiorców końcowych był na porównanym poziomie do III kwartału 2014 r. i wyniósł 9,8 TWh.

Produkcja energii z węgla brunatnego w III kwartale roku 2015 sięgnęła 9,99 TWh (spadek o 3 proc.), a z węgla kamiennego 3,3 TWh (wzrost o 25 proc.). Produkcja z gazu ziemnego wzrosła o 11 proc. do 0,2 TWh, a ze źródeł odnawialnych ukształtowała się na poziomie 0,5 TWh. Grupa konsekwentnie realizuje projekty inwestycyjne.

Nakłady na ten cel w ciągu 9 miesięcy 2015 r. wyniosły 5,9 mld zł i wzrosły o 50 proc. w porównaniu do analogicznego okresu 2014 r. Wydatki na budowę bloków 5 i 6 na węgiel kamienny w Elektrowni Opole wyniosły w tym czasie ponad 1,7 mld zł. Trwające od lutego 2014 r. prace realizowane są zgodnie z harmonogramem i osiągnęły 24 proc. zaawansowania.

PGE modernizuje i remontuje także działające już aktywa dostosowując je do stopniowo zaostrzanych norm środowiskowych. Wydatki na ten cel w pierwszych trzech kwartałach 2015 r. wyniosły 578 mln zł. Nakłady na inwestycje w segmencie dystrybucji (modernizacje i przyłączenia) wyniosły 1,1 mld zł.

*Konsekwentnie zmierzamy do realizacji strategicznego celu Grupy, jakim jest plan redukcji przerw w dostawach energii elektrycznej o 50 proc. do 2020 r. To ambitny, ale możliwy do wykonania cel, który wpisuje się w ogłoszoną przez regulatora strategię rozwoju operatorów systemów dystrybucyjnych na najbliższe pięć lat. W naszej ocenie do osiągnięcia jest także cel efektywnej redukcji kosztów operacyjnych o 7,5 proc., drugi aspekt nowego modelu taryfowego. Do omówienia pozostaje jeszcze wynagrodzenie aktywów, zaproponowane na istotnie niższym poziomie. Liczymy na konstruktywną dyskusję na ten temat z regulatorem – mówi **Marek Woszczyk, prezes zarządu PGE Polskiej Grupy Energetycznej.***

*Kolejnymi wyzwaniem nadchodzącego roku w otoczeniu rynkowym są niższe ceny w kontrakcie terminowym na sprzedaż energii elektrycznej oraz rosnące koszty z tytułu CO<sub>2</sub>. Trwający przegląd strategii odpowie na te zmiany – dodaje **Marek Woszczyk.***

W trzecim kwartale 2015 r. Grupa PGE kontynuowała pozyskiwanie środków pochodzących z zewnętrznych źródeł na sfinansowanie ambitnego programu inwestycyjnego.

*Umowa na kredyt konsorcjalny o wartości 5,5 mld zł i dwie kolejne umowy kredytowe z Europejskim Bankiem Inwestycyjnym na łączną kwotę 2 mld zł to kolejne instrumenty realizowanej krok po kroku strategii budowania zdywersyfikowanego programu finansowania zadań inwestycyjnych Grupy. Dopelnia go program emisji euroobligacji średnioterminowych do kwoty 2 mld euro z 2014 r., z którego pozyskaliśmy jak dotąd nieco ponad 600 mln euro. Kolejna emisja w ramach tego programu jest możliwa w przypadku zaistnienia korzystnych warunków rynkowych – mówi **Magdalena Bartoś, dyrektor zarządzająca ds. ekonomiczno-finansowych PGE Polskiej Grupy Energetycznej.***

Dzięki realizowanym inwestycjom zmniejszy się negatywne oddziaływanie PGE na środowisko naturalne m.in. poprzez redukcję emisji dwutlenku węgla, tlenków siarki, tlenków azotu oraz pyłów. Będzie to możliwe także dzięki inwestycjom spółki w segmencie energetyki odnawialnej. W lipcu została oddana do użytkowania farma wiatrowa Karwice o mocy 40 MW. Wszystkie trzy realizowane obecnie projekty wiatrowe (Lotnisko, Resko II oraz Kisielice II) prowadzone są zgodnie z harmonogramem. Na koniec 2015 r. Grupa planuje osiągnąć poziom 529 MW mocy zainstalowanej w lądowej energetyce wiatrowej, a tegoroczne łączne wydatki na ten cel wyniosą ok. 1 mld zł. Ponadto PGE kontynuuje działania w ramach projektu pierwszej morskiej farmy wiatrowej, a w połowie października rozszerzyła swój portfel wytwórczy o pierwszą elektrownię fotowoltaiczną.