

Pytania zadane podczas Zwyczajnego Walnego Zgromadzenia Grupy LOTOS S.A.
w dniu 1 czerwca 2015 roku

Prośba o podanie głównych przyczyn obniżenia wyniku netto Spółki w 2014 roku.

(Bogdan Kamola – Akcjonariusz indywidualny)

Paweł Olechnowicz, Prezes Zarządu wyjaśnił, że wszystkie informacje dotyczące ww. zagadnienia zostały opublikowane w raportach okresowych. Ponadto przed terminem Walnego Zgromadzenia stosowna dokumentacja była dostępna w Spółce do wglądu dla Akcjonariuszy – w formie papierowej.

Mariusz Machajewski, Wiceprezes Zarządu wskazał, iż podstawowym czynnikiem mającym wpływ na obniżenie wyniku jednostkowego netto była trudna sytuacja makroekonomiczna, na którą złożył się m.in. spadek cen ropy naftowej i produktów ropopochodnych przy jednoczesnym obciążeniu Spółki wynikającym z obowiązku utrzymywania zapasów obowiązkowych czy też dynamiczne zmiany na rynku walutowym, włącznie z istotnym osłabieniem się złotówki. Wiceprezes Zarządu dodał, iż ww. czynniki przyczyniły się również do poniesienia przez Spółkę straty netto na sprzedaży.

Cena ropy Brent oraz kurs dolara są głównymi czynnikami kreującymi cenę zakupu ropy przez Grupę LOTOS S.A. W związku z powyższym prośba o informację dlaczego w 2014 roku dynamika spadku kosztów zaopatrzenia w ropę naftową była wolniejsza od dynamiki spadku cen ropy na rynkach światowych w ujęciu realnym wynoszącym 12,9% (w porównaniu rok do roku wynoszącym 35% przy wzroście kursu dolara o 15% z uwzględnieniem postępu remontowego przeprowadzonego w 2013 roku).

(Bogdan Kamola – Akcjonariusz indywidualny)

Mariusz Machajewski, Wiceprezes Zarządu wyjaśnił, że przyczyną niższej dynamiki spadku kosztów od spadku cen ropy był większy wolumen ropy przerobionej w 2014 roku w stosunku do roku 2013, w którym to został przeprowadzony postój remontowy.

Prośba o informację, czy Zarząd podtrzymuje założenia projektu EFRA pod kątem ilości przerobu ropy naftowej.

(Bogdan Kamola – Akcjonariusz indywidualny)

Marek Sokołowski, Wiceprezes Zarządu wyjaśnił, iż w trakcie planowania realizacji niniejszej inwestycji założono, że po jej zakończeniu rafineria będzie w stanie przerabiać o około 900 tys. ton ropy naftowej więcej niż obecnie. Nie jest to jednak podstawowym celem projektu. Wielkość przerobu ropy wynika z możliwości rynkowych i rachunku optymalizacyjnego obecnie i tak będzie po uruchomieniu nowych instalacji.

Prośba o informację, na jakim etapie znajduje się realizacja projektu Hestor, którego celem jest zbadanie możliwości magazynowania w kawernach solnych wodoru uzyskanego z wykorzystania OZE (odnawialnych źródeł energii)?

(Bogdan Kamola – Akcjonariusz indywidualny)

Marek Sokołowski, Wiceprezes Zarządu wyjaśnił, iż jest to innowacyjny projekt inwestycyjny, który aktualnie znajduje się w fazie przygotowania i nie generuje żadnych większych zobowiązań.

Prośba o informację, czy Spółka dokona korekty akcji serii D, czy kwoty pozyskane w ramach podwyższenia kapitału będą wydatkowane zgodnie z założeniami przedstawionymi w prospekcie emisyjnym.

(Bogdan Kamola – Akcjonariusz indywidualny)

Paweł Olechnowicz, Prezes Zarządu wyjaśnił, iż wpływy z emisji akcji serii D będą wydatkowane w uzgodnieniu z głównym akcjonariuszem Spółki w sposób, który został szczegółowo określony w prospekcie emisyjnym i przekazany rynkowi. Spółka nie planuje żadnych zmian w tym zakresie.

Prośba o informację, czy Zarząd podjął jakiegokolwiek działania w celu przeciwdziałania wykluczenia Spółki z prestiżowego indeksu giełdowego 20 największych spółek akcyjnych notowanych na Warszawskiej Giełdzie Papierów Wartościowych - WIG 20.

(Bogdan Kamola – Akcjonariusz indywidualny)

Paweł Olechnowicz, Prezes Zarządu wyjaśnił, iż kwalifikacja spółek do WIG 20 stanowi wypadkową matematycznych wyliczeń, tj. o wyborze spółek wchodzących w skład indeksu WIG20 decyduje bezpośrednio ich kapitalizacja rynkowa i wartość obrotu ich akcjami, a ranking spółek tworzony jest w oparciu o punkty przyznawane według specjalnego wzoru matematycznego. Zarząd Spółki nie ma żadnego wpływu na powyższe.

Prośba o informację, czy prace prowadzone przez LOTOS Petrobaltic S.A. we współpracy z CalEnergy Resources Ltd. nad zagospodarowaniem złóż gazowych B4/B6 zlokalizowanych w polskiej wyłącznej strefie ekonomicznej na Morzu Bałtyckim przebiegają zgodnie z założonym planem. Jakie nakłady zostały poniesione w roku 2014 na zagospodarowanie ww. złóż z podziałem na LOTOS Petrobaltic i CalEnergy.

(Bogdan Kamola – Akcjonariusz indywidualny)

Zbigniew Paszkowicz, Wiceprezes Zarządu wyjaśnił, iż cały proces przebiega zgodnie z założeniami. Do czasu podjęcia ostatecznej decyzji odnośnie zagospodarowania ww. złóż koszty w wysokości około 70 mln PLN ponosi CalEnergy.

Prośba o informację czy plan zagospodarowania złoża B8 przewidujący początek wydobycia w czwartym kwartale 2015 roku pozostaje aktualny.

(Bogdan Kamola – Akcjonariusz indywidualny)

Zbigniew Paszkowicz, Wiceprezes Zarządu wyjaśnił, iż zgodnie z przyjętą praktyką Spółka prowadzi swoje projekty mimo zmieniających się warunków makroekonomicznych i realizuje przyjęte wcześniej założenia. W związku z powyższym, zgodnie z wcześniejszym planem, do końca 2015 roku zostanie przeprowadzona produkcja testowa ze złoża B8, a rozruch i pełna eksploatacja złoża nastąpi na początku roku 2016.

Prośba o informację jaki udział miała tarcza podatkowa w 2014 roku w kosztach akwizycji pakietu aktywów Heimdal na Norweskim Szelfie Kontynentalnym.

(Bogdan Kamola – Akcjonariusz indywidualny)

Zbigniew Paszkowicz, Wiceprezes Zarządu wyjaśnił, iż tarcza podatkowa została wykorzystana w całości i w związku z powyższym koszt nabycia ww. pakietu wyniósł 105 mln USD.

Prośba o informację czy, zgodnie z założeniami Strategii 2011-2015, do końca 2015 roku osiągnięty zostanie 10% udziału w krajowym rynku detalicznym paliw.

Paweł Olechnowicz, Prezes Zarządu wyjaśnił, iż założone parametry zostaną wykonane.