**WYNIKI FINANSOWE ZA DRUGI KWARTAŁ 2021**

**REKORDOWE WYNIKI GRUPY ORLEN**

* Rekordowy wynik EBITDA LIFO w historii Koncernu (przy wyłączeniu zdarzeń jednorazowych). Aż 3,2 mld PLN, czyli o 1,2 mld PLN więcej niż rok wcześniej (2 mld zł w 2 kwartale 2020; 2,4 mld zł w 1 kwartale 2021 r.)
* Rekordowy Zysk Netto w historii Koncernu (przy wyłączeniu zdarzeń jednorazowych).
Aż 2,2 mld PLN, czyli o 1,9 mld PLN więcej niż rok wcześniej. (306 mln zł w 2 kwartale 2020 r.; 1,9 mld zł w 1 kwartale 2021 r.)
* To poziomy nawet wyższe niż w rekordowych latach 2015-2018 kiedy na rynku rafineryjnym panowało makroekonomiczne eldorado.
* To pokazuje jak ważna i skuteczna jest dywersyfikacja biznesu i budowa koncernu opartego na filozofii grupy multi-energetycznej.
* To pokazuje jak perspektywiczny jest ten kierunek rozwoju, szczególnie jeśli jego rozwój opiera się na zero- i niskoemisyjnych źródłach wytwarzania oraz na dystrybucji energii.

**PORÓWNANIE**

**PKN ORLEN (EBITDA LIFO za 6 miesięcy, 1+2 kwartał) –** 5,6 mld zł w 2021 r.; 3,6 mld zł w 2020 r.

**PKN ORLEN (zysk netto za 6 miesięcy, 1+2 kwartał) –** 4,1 mld zł w 2021 r.; (-) 1,9 mld zł w 2020 r.

**Rafineria (EBITDA LIFO za 6 miesięcy, 1+2 kwartał) –** 0,3 mld zł w 2021 r.; 0,3 mld zł w 2020 r.

**Petrochemia (EBITDA LIFO za 6 miesięcy, 1+2 kwartał) –** 1,9 mld zł w 2021 r.; 1,0 mld zł w 2020 r.

**Energetyka (EBITDA za 6 miesięcy, 1+2 kwartał) –** 2,5 mld zł w 2021 r.; 1,2 mld zł w 2020 r.

**Detal (EBITDA LIFO za 6 miesięcy, 1+2 kwartał) –** 1,4 mld zł w 2021 r.; 1,4 mld zł w 2020 r.

**Wydobycie (EBITDA LIFO za 6 miesięcy, 1+2 kwartał) –** 74 mln zł w 2021 r.; 229 mln zł w 2020 r.

**40% EBITDA Z SEGMENTU ENERGETYKA**

* Nasz segment energetyczny już czwarty kwartał z rzędu wygenerował wynik EBITDA przekraczający 1 mld zł.
* Obecnie energetyka odpowiada za 40% całkowitej EBITDA Koncernu.

**BARDZO DUŻO GOTÓWKI**

* Rekordowy poziom wygenerowanej gotówki. Aż 5,1 mld PLN.
* Łącznie w pierwszej połowie 2021 roku Koncern wygenerował aż 9 mld PLN gotówki.

**REKORDOWE INWESTYCJE**

* W trakcie pierwszych 6 miesięcy 2021 roku Grupa przeznaczyła aż 4,2 mld PLN na inwestycje.
* W całym 2021 roku Koncern planuje zrealizować rekordowy CAPEX na poziomie 9,5 mld PLN.

**DŁUG POD KONTROLĄ**

* Pomimo tak ambitnego programu inwestycyjnego efektywnie zarządzamy naszym długiem – dług spadł o 2 mld PLN w porównaniu z pierwszym kwartałem 2021. (Obecnie wynosi 11,5 mld netto).
* Wskaźnik Dług netto/EBITDA spadł do poziomu 0,87x na koniec czerwca 2021r, przy maksymalnym poziomie 2,5x jaki założyliśmy sobie w naszej Strategii 2030.
* Jako pierwsza polska firma wyemitowaliśmy zielone euroobligacje o wartości 500 mln EUR.

**NISKI KOSZT CO2**

* Przynajmniej do połowy roku 2023 mamy zabezpieczone koszty emisji CO2 efektywnie na poziomie ok 23-24 EUR/t. Jest tak dzięki otwarciu w grudniu 2019 i w 2020 roku kontraktów terminowych na zakup ponad 19 mln praw do emisji CO2.
* W 2Q2021 wygenerowaliśmy 764 mln zł zysku na wycenie tych kontraktów, co pokazuje skalę oszczędności, w stosunku do tego gdybyśmy mieli kupować te prawa do emisji dzisiaj po 50-55 EUR/t.
* To jest już trzeci kwartał z rzędu kiedy generujemy istotny pozytywny wynik z tytułu naszej polityki zabezpieczenia ceny CO2.

**WYSOKA I STABILNA DYWIDENDA**

* Wracamy do ścieżki dywidendy sprzed pandemii COVID-19.
* Zgodnie z naszą transparentną polityką dywidendową zakładającą stabilny wysoki poziom wypłat dywidendy, Walne PKN ORLEN praktycznie jednogłośnie zdecydowało o wypłacie dywidendy za 2020 rok na poziomie 3,50 zł na akcję.
* Jednocześnie potwierdzamy nasze plany wypłaty dywidendy przynajmniej na tym samym poziomie w kolejnych latach.
* To potwierdza solidne fundamenty finansowe Grupy ORLEN.

**INWESTYCJE I AKWIZYCJE**

**KONCERN MULTIENERGETYCZNY**

* W maju br. Ministerstwo Aktywów Państwowych, PKN ORLEN, PGNiG i Grupa LOTOS potwierdziły bezgotówkową strukturę połączenia spółek. Uwzględnia ona potrzeby akcjonariuszy wszystkich spółek i gwarantuje wiodącą rolę PKN ORLEN w transakcji.
* Przejęcie Grupy LOTOS jest zaawansowane w 70%.
* Do 14 listopada br. KE wydłużyła termin na realizację środków zaradczych. KE. To standardowa procedura, z której korzystają spółki, szczególnie przy skomplikowanych transakcjach. Wniosek o przejęcie PGNiG, zgodnie z decyzją KE, rozpatruje polski UOKiK.

**ROZWÓJ PETROCHEMII**

* W ramach Programu Rozwoju Petrochemii **oddano do użytku Centrum Badawczo-Rozwojowe w Płocku.**
* W maju rozpoczęliśmy **największą inwestycję petrochemiczną w Europie w ciągu 20 lat – budowę Kompleksu Olefin III. (Capex ok. 13,5 mld zł).** Po jej finalizacji wzrośnie też zysk operacyjny (EBITDA) spółki o ok. 1 mld zł.
* We Włocławku **trwa rozbudowa instalacji do produkcji nawozów**, jest zaawansowana w blisko 70 proc. Największa w historii firmy ANWIL inwestycja, zwiększy zdolności produkcyjne o 50 proc., zapewni ok. 100 nowych miejsc pracy. Według prognoz, zysk operacyjny spółki po zakończeniu projektu (2022r. ) wzrośnie o około 250 mln zł rocznie.

**MODERNIZACJA RAFINERII**

* Trwa budowa kluczowej dla rafinerii w Płocku **instalacji Visbreakingu,** zaawansowana jest w ok. 40 proc. W wyniku tej inwestycji, pozostałość próżniowa, która dotąd wykorzystywana była do produkcji ciężkich olejów opałowych czy asfaltu, będzie przetwarzana na produkty wysokomarżowe – benzynę i olej napędowy. Zgodnie z szacunkami po zakończeniu inwestycji ( koniec 2022 r.), zysk operacyjny koncernu wzrośnie nawet o 415 mln złotych rocznie.

**BIO**

* **W 95 proc. ukończona jest już budowa pierwszej w Polsce i największej w Europie instalacji do produkcji ekologicznego glikolu propylenowego** na terenie zakładu ORLEN Południe w Trzebini. Po ukończeniu inwestycji (koniec 2021 r.), krajowe zapotrzebowanie na ten produkt zostanie pokryte aż w 75 proc. Dzięki tej inwestycji w ORLEN Południe utworzono kilkadziesiąt miejsc pracy.
* W Jedliczu, **ORLEN Południe przygotowuje się do budowy instalacji do produkcji bioetanolu II generacji**. Celem inwestycji jest wzmocnienie pozycji spółki na rynku biokomponentów i sprostanie unijnym wyzwaniom zobowiązującym Polskę do stosowania paliw odnawialnych i biokomponentów w transporcie.

**ENERGETYKA NISKO I ZEROEMISYJNA**

* Trwają intensywne przygotowania do budowy - **farmy wiatrowej na Morzu Bałtyckim**. Rozpoczęcie inwestycji o maksymalnej łącznej mocy do 1,2 GW planowane jest na rok 2023, a zakończenie w roku 2026. Partnerem branżowym Grupy ORLEN jest kanadyjska firma Northland Power Inc.
* W czerwcu br. podpisaliśmy z Synthos porozumienie o współpracy dotyczącej rozwoju i wdrożenia zeroemisyjnych technologii jądrowych MMR i SMR.
* PKN ORLEN rozpoczął budowę elektrowni gazowej w Ostrołęce. Aneks do dotychczasowej umowy, zakładający zmianę technologii z węglowej na gazowo-parową, podpisała CCGT Ostrołęka, spółka celowa Energi z Grupy ORLEN z Generalnym Wykonawcą budowy elektrowni – firmą GE Power w czerwcu br.