

Exillon Energy plc

Oświadczenie Zarządu oraz informacje o postępach prac wiertniczych

7 listopada 2014 r.

Exillon Energy plc (EXI.LN), notowany na rynku głównym giełdy w Londynie (London Premium) niezależny producent ropy naftowej prowadzący działalność w dwóch roponośnych regionach w Rosji, Timan-Peczora („Exillon TP”) i Syberii Zachodniej („Exillon WS”), przedstawia dzisiaj oświadczenie Zarządu oraz informacje o postępach prac wiertniczych.

Kluczowe dane

- Średnie dzienne wydobycie¹ wynosiło 16 678 baryłek ropy dziennie w lipcu, 16 927 baryłek ropy dziennie w sierpniu i 17 470 baryłek ropy dziennie we wrześniu.
- Spółka ogłasza dzisiaj wyniki produkcyjne z dziesięciu odwiertów (10, 100, 101, 102, 103, 400, 401, 402, 403 i 404).

Wydobycie

Wydobycie w okresie od lipca do września 2014 r. przedstawia się następująco:

	Lipiec	Sierpień	Wrzesień
Exillon WS Średnie wydobycie (baryłki ropy dziennie)	12 926	13 249	13 865
Exillon TP Średnie wydobycie (baryłki ropy dziennie)	3 752	3 678	3 605
Średnie wydobycie¹ (baryłki ropy dziennie)	16 678	16 927	17 470
Największe dzienne wydobycie² (baryłki ropy dziennie)	17 440	17 466	18 360

Źródło: Dane o średnim dziennym wydobyciu oparte są na miesięcznych raportach o wydobyciu przekazywanych organowi podatkowemu w celach obliczenia wysokości płatności MET. Największe dzienne wydobycie oparte jest na wewnętrznych raportach operacyjnych.

¹ Spółka prowadzi ewidencję wydobycia w tonach metrycznych. Przeliczenie na baryłki ma charakter wyłącznie informacyjny i oparte jest na szacunkach Spółki dotyczących standardowych kategorii API ropy wydobywanej w ramach danego pola naftowego. Do przeliczenia wielkości na baryłki zastosowano współczynnik 7,8037 baryłek na tonę dla Exillon WS oraz 7,44 baryłek na tonę w przypadku Exillon TP.

² „Największe dzienne wydobycie” oznacza szacunki Spółki dotyczące łącznej wielkości wydobycia w dniu, w którym łączne wydobycie osiągnęło najwyższy poziom w danym okresie. Termin nie oznacza połączonego największego dziennego wydobycia w ramach poszczególnych pól w osobnych dniach – wielkość ta mogła być wyższa.

Finanse

W trzecim kwartale 2014 r. (dalej „okres”) w ramach działalności w Rosji sprzedaliśmy 1 558 967 baryłek ropy po średniej zrealizowanej cenie 42,2 USD za baryłkę. W omawianym okresie nie prowadziliśmy sprzedaży eksportowej.

Na koniec trzeciego kwartału nasze saldo gotówkowe wynosiło 98,7 mln USD. Nasze zadłużenie wynosiło 77,1 mln USD, więc pozycja gotówkowa netto pod koniec tego okresu kształtowała się na poziomie 21,6 mln USD. Około 25 proc. aktywów płynnych zdenominowanych było w dolarach amerykańskich, a pozostałe 75 proc. w rosyjskich rublach. Nasze obecne saldo gotówkowe wynosi 98,8 mln USD.

Nakłady inwestycyjne w omawianym okresie wynosiły ok. 4,3 mln USD (w 3. kw. 2013 roku: 16,1 mln USD), z czego 3,5 mln USD przeznaczone zostało na prace wiertnicze, natomiast 0,8 mln USD na infrastrukturę.

Postępy w realizacji prac wiertniczych

Odwiert rozpoznawczy East EWSI – 10 wykonano na południowym obszarze pola East EWS I, na padzie nr 10. Prace rozpoczęte 15 maja 2014 roku wykonano celem zbadania złóż na południowym obszarze pola East EWS I, przy czym wiercenie i cementowanie trwało 62 dni.

Pierwszy otwór wykonano na głębokości 2 771 m. Podczas cofania narzędzia wiertniczego nastąpiło spowolnienie rurowego próbnik złoże i ten nie osiągnął podanej głębokości. Z tego powodu część otworu zatkało i zrezygnowano z dalszych prac na poziomie 2 682 – 2 250 m.

Drugi otwór odchylony (sidetracked hole) o głębokości 2 905 m, na poziomie 1 892,3 m głębokości pionowej natrafił na złoże Jurassic P. Próbkę pobraną w przedziale 1 892,3 – 1 918,4 m głębokości pionowej nie wykazały saturacji. Brak rezerw produkcyjnych oznaczał, iż otwór zatkało na poziomie 2 905 – 1 450 m i zrezygnowano z dalszych prac.

Trzeci otwór odchylony wykonano do głębokości 2 654 m. Z powodu braku rezerw produkcyjnych otwór zamknięto w przedziale 2 654 – 1 400 m. Nie przewiduje się wznowienia prac, a sam otwór będzie służył do pompowania wody.

Odwiert East EWSI – 100 został wykonany w północnej części pola East EWS I, na padzie nr 10. Prace rozpoczęto 3 września 2014, cementowanie trwało 18 dni. Na głębokości 2 337 m (1 889 m głębokości pionowej), natrafiono na złoże Jurassic P, gdzie stwierdzono pionową warstwę o miąższości efektywnej 16,8 m. Ze względu na złamaną pod kątem trajektorię otworu, odwiert ujawnił produkcyjną warstwę roponośną o miąższości efektywnej 24,7 m.

Początkowo ropa w sposób naturalny wypływała na powierzchnię przy wydajności 296 baryłek dziennie, przy ograniczeniu 8 mm. Obecnie przy tym odwiercie pracuje pompa zatapialna o wydajności 305 baryłek dziennie. Odwiert wykonano w odległości 1 200 m i w kierunku północno-wschodnim od pada nr 10 i jest on połączony z naszymi instalacjami produkcyjnymi.

Odwiert East EWSI – 101 rozpoczęto 20 sierpnia 2014 roku, a prace wiertnicze i cementowanie trwało 16 dni. Znajduje się on w północnej części pola East EWS I, na padzie 10. Na głębokości 1 987 m (1 867,9 głębokości pionowej) natrafiono na złoże Jurassic P, gdzie stwierdzono pionową warstwę roponośną o miąższości efektywnej 23,1 m. Ze względu na złamaną pod kątem trajektorię otworu, odwiert ujawnił produkcyjną warstwę roponośną o miąższości efektywnej 28,7 m.

Ropa w sposób naturalny wypływała na powierzchnię przy wydajności 564 baryłek dziennie, przy ograniczeniu 8 mm. Odwiert wykonano w odległości 400 m w kierunku wschodnim od pada nr 10 i jest on obecnie połączony z naszymi instalacjami produkcyjnymi.

Odwiert East EWSI – 102 został wykonany w północnej części pola East EWS I, na padzie 10. Prace rozpoczęto 7 sierpnia 2014 r. i trwały 12 dni. Na głębokości 2 022 m (1 846 głębokości pionowej) natrafiono na złożę Jurassic P, gdzie stwierdzono pionową warstwę roponośną o miąższości efektywnej 14,6 m. Ze względu na złamaną pod kątem trajektorię otworu, odwiert ujawnił produkcyjną warstwę roponośną o miąższości efektywnej 15,9 m.

Ropa w sposób naturalny wypływała na powierzchnię przy wydajności 497 baryłek dziennie, przy ograniczeniu 8 mm. Odwiert wykonano w odległości 600 m w kierunku zachodnim od pada nr 10 i jest on obecnie połączony z naszymi instalacjami produkcyjnymi.

Odwiert East EWSI – 103 został wykonany w północnej części pola East EWS I, na padzie 10. Prace rozpoczęto 19 sierpnia 2014 r. i trwały 15 dni. Na głębokości 2 097 m (1 847 głębokości pionowej) natrafiono na złożę Jurassic P, gdzie stwierdzono pionową warstwę roponośną o miąższości efektywnej 14,4 m. Ze względu na złamaną pod kątem trajektorię otworu, odwiert ujawnił produkcyjną warstwę roponośną o miąższości efektywnej 15,4 m.

Ropa w sposób naturalny wypływała na powierzchnię przy wydajności 511 baryłek dziennie, przy ograniczeniu 8 mm. Odwiert wykonano w odległości 800 m w kierunku zachodnim od pada nr 10 i jest on obecnie połączony z naszymi instalacjami produkcyjnymi.

Odwiert EWSII – 400 został wykonany w północno wschodniej części pola East EWS II, na padzie 4L. Prace rozpoczęto 10 sierpnia 2014 roku, a cementowanie trwało 18 dni. Na głębokości 2 342,2 m (1 893,98 głębokości pionowej) natrafiono na złożę Jurassic P, gdzie stwierdzono pionową warstwę roponośną o miąższości efektywnej 12,07 m. Ze względu na złamaną pod kątem trajektorię otworu, odwiert ujawnił produkcyjną warstwę roponośną o miąższości efektywnej 13 m.

Obecnie przy tym odwiercie pracuje pompa zatapialna o wydajności 282 baryłek dziennie. Odwiert wykonano w odległości 1 160 m i w kierunku południowo zachodnim od pada 4L i jest on połączony z naszymi instalacjami produkcyjnymi.

Odwiert East EWSII – 401 został wykonany w północno wschodniej części pola East EWS II, na padzie 4L. Prace rozpoczęto 28 sierpnia 2014 roku, a cementowanie trwało 18 dni. Na głębokości 1 991,38 m (1 899,16 głębokości pionowej) natrafiono na złożę Jurassic P, gdzie stwierdzono pionową warstwę roponośną o miąższości efektywnej 11,75 m. Ze względu na złamaną pod kątem trajektorię otworu, odwiert ujawnił produkcyjną warstwę roponośną o miąższości efektywnej 12,35 m.

Początkowo ropa w sposób naturalny wypływała na powierzchnię przy wydajności 446 baryłek dziennie, przy ograniczeniu 8 mm. Obecnie przy tym odwiercie pracuje pompa zatapialna o wydajności 461 baryłek dziennie. Odwiert wykonano w odległości 128 m i w kierunku wschodnim od pada 4L i jest on połączony z naszymi instalacjami produkcyjnymi.

Odwiert East EWSII – 402 został wykonany w północno wschodniej części pola East EWS II, na padzie 4L. Prace rozpoczęto 1 października 2014 roku, i trwały one 17 dni. Na głębokości 2 150 m (1 901 głębokości pionowej) natrafiono na złoże Jurassic P, gdzie stwierdzono pionową warstwę roponośną o miąższości efektywnej 7,6 m. Ze względu na złamaną pod kątem trajektorię otworu, odwiert ujawnił produkcyjną warstwę roponośną o miąższości efektywnej 14,7 m.

Docelowo przy odwiercie ma pracować pompa zatapialna, a jego wydajność szacowana jest na 223 baryłek dziennie. Odwiert wykonano w odległości 790 m w kierunku północno zachodnim od pada 4L.

Well East EWSII – 403 został wykonany w północno wschodniej części pola East EWS II, na padzie 4L. Prace rozpoczęto 15 września 2014 roku, i trwały one 16 dni. Na głębokości 2 037,5 m (1 890 głębokości pionowej) natrafiono na złoże Jurassic P, gdzie stwierdzono pionową warstwę roponośną o miąższości efektywnej 6 m. Ze względu na złamaną pod kątem trajektorię otworu, odwiert ujawnił produkcyjną warstwę roponośną o miąższości efektywnej 6,3 m.

Prace nad odwiertem, przy którym będzie pracować pompa zatapialna nie zostały jeszcze zakończone, przy czym jego wydajność szacowana jest na 223 baryłek dziennie. Odwiert wykonano w odległości 500 m w kierunku południowo zachodnim od pada 4L.

Odwiert East EWSII – 404 przy którym trwają prace wiertnicze rozpoczęte 18 października 2014 r. położony jest w północno wschodniej części pola EWS (pad 4L). Oczekiwany poziom produkcji wynosi 223 baryłki dziennie. Odwiert zlokalizowany jest w odległości 510 m w kierunku południowo zachodnim od pada 4L.

Kontakt dla mediów:

Łukasz Chudy, Cook Communications
lukasz.chudy@cook-comm.com
+48 663 171 023