

Raport bieżący 4/2017**Data: 2017-01-16** g. 23:40**Skrócona nazwa emitenta: SERINUS ENERGY INC.****Temat: Czasowe zamknięcie pola Chouech Es Saida w Tunezji**

Podstawa prawna: Inne uregulowania

Treść raportu:

Działając na podstawie art. 62 ust. 8 ustawy o ofercie Kierownictwo SERINUS ENERGY INC. („Serinus” lub „Spółka”) informuje, że w Kanadzie za pomocą systemu SEDAR przekazywana jest informacja o czasowym wstrzymaniu produkcji na polu Chouech Es Saida w Tunezji. Początkowo pole to zostało zamknięte 10 stycznia 2017 r. w związku z zapowiedzianym trzydniowym strajkiem i wstrzymaniem produkcji, ogłoszonym przez pracowników Spółki z obiektu Winstar Chouech Es Saida, który rozpoczął się o północy 11 stycznia 2017 r. Spółka w pełni uznaje i popiera prawo swoich pracowników do prowadzenia protestów, jednak bezpieczeństwo osób zatrudnionych w Spółce i jej urządzeń jest nadrzędne. Spółka wstrzymała produkcję z powodów bezpieczeństwa, zakładając, że wydobywanie zostanie wznowione po zakończeniu protestu. Ponieważ protest pracowniczy obejmuje strajk okupacyjny, który jest kontynuowany po zapowiedzianym proteście, Spółka nie jest w stanie wznowić wydobywania i musi kontynuować zamknięcie obiektu z powodów bezpieczeństwa.

W trakcie ostatnich dwóch lat Spółka prowadziła ze związkiem zawodowym Tunisia General Trade Union („UGTT”) stały dialog dotyczący konieczności redukcji przez Spółkę kosztów operacyjnych dla Chouech Es Saida w związku z sytuacją gospodarczą w sektorze. W ramach prowadzonego programu oszczędności, Spółka podjęła decyzję o zwolnieniach podyktowanych sytuacją ekonomiczną. Redukcje zatrudnienia objęte programem są niezbędne, aby Spółka mogła przeprowadzić dalszą redukcję kosztów operacyjnych, pozostając wiarygodnym pracodawcą w Tunezji i producentem węglowodorów. Działając w dobrej wierze i we współpracy z Inspektorem Pracy tunezyjskiego rządu, Serinus ściśle przestrzega przepisów prawa, kodeksu pracy i regulacji związanych z tym procesem. Niestety, związek zawodowy UGTT w Tataouine nie dostrzega ogromnej wagi prowadzenia działalności operacyjnej na polu Chouech Es Saida na opłacalnym poziomie. Czasowe zamknięcie odwiertu CS-3 na Chouech Es Saida, o czym Spółka poinformowała 20 grudnia 2016 r. (raport bieżący nr 30/2016), dodatkowo pogorszyło sytuację ekonomiczną tego pola. Decyzja UGTT Tataouine o niepodjęciu współpracy w przeprowadzeniu rzetelnej i spokojnej redukcji zatrudnienia wraz z faktem, że rentowność pola doznała znacznego uszczerbku z powodu przejściowego zamknięcia odwiertu CS-3, zmusiły Spółkę do podjęcia decyzji o zamknięciu całego pola aż do czasu, gdy będzie można ponownie uruchomić odwiert CS-3, a produkcja z pola stanie się rentowna.

Spółka zamówiła dla odwiertu CS-3 elektryczną pompę w głębiną na wymianę, jednak nadal nie ma pewności, kiedy pompa ta zostanie dostarczona Spółce i w jakim dokładnie czasie odwiert i pole wznowią produkcję. Średnia dzienna produkcja z pola za okres od 4. do 10. stycznia 2017 r. wynosiła 144 baryłki ekwiwalentu ropy dziennie („BOE/d”).

W ramach procesu wstrzymywania produkcji Spółka przygotowuje się do przeprowadzenia w najbliższym czasie zorganizowanego i bezpiecznego wyprowadzenia pracowników z obiektu Chouech Es Saida. W okresie zamknięcia, Spółka będzie kontynuowała rozmowy z UGTT na temat procesu zwolnień z przyczyn ekonomicznych, dążąc do osiągnięcia i wdrożenia porozumienia w czasie, gdy nastąpi ponowne uruchomienie produkcji na Chouech Es Saida w ciągu najbliższych miesięcy.

Niniejszy tekst stanowi tłumaczenie wybranych części informacji prasowej powstałej oryginalnie w języku angielskim przekazywanej do publicznej wiadomości przez Spółkę na terytorium państwa jej siedziby poprzez system SEDAR, która w pełnej treści jest dostępna w języku angielskim na stronie internetowej www.sedar.com po wpisaniu nazwy Spółki – Serinus Energy Inc. pod adresem:

<http://www.sedar.com/search/search/form/pc/en.htm>. Ponadto tłumaczenie pełnej treści informacji prasowej udostępniane jest na stronie internetowej www.serinusenergy.com.

Uwaga:

Określenie BOE może być mylące, szczególnie jeżeli występuje samodzielnie. Współczynnik konwersji boe, gdzie 6 tysięcy stóp sześciennych „Mcf” gazu odpowiada ekwiwalentowi jednej baryłki ropy naftowej, wynika z metody zakładającej równoważność energetyczną w odniesieniu do danych pomiarów uzyskanych na końcówce palnika, co nie odnosi się do wartości występujących na głowicy.