

Raport bieżący: 56/2018

Data: 2018-09-17 g. 08:02

Skrócona nazwa emitenta: SERINUS ENERGY plc

Temat: Wyniki testów odwiertu Moftinu-1003 w Rumunii

Podstawa prawna: Inne uregulowania

Treść raportu:

W nawiązaniu do raportu bieżącego nr 55/2018 z dnia 28 sierpnia 2018 r., dotyczącego zakończenia prac wiertniczych w zakresie odwiertu Moftinu-1003 w Rumunii oraz wobec wymogu art. 62 ust. 8 ustawy o ofercie publicznej [...], zważywszy, że akcje SERINUS ENERGY plc („Spółka”) notowane są na rynku AIM w Wielkiej Brytanii, Kierownictwo Spółki informuje, że poza Rzeczpospolitą Polską przekazywana jest informacja o wynikach testu przepływu gazu w odwiercie Moftinu-1003. Zgodnie z wcześniej opublikowaną informacją, odwiert Moftinu-1003 został wykonany do głębokości 1.600 metrów.

Odwiert obejmował, wedle wskazań danych z rejestrów, sześć poziomów piaskowców nasyconych gazem: warstwę piaskowców A1; niższą warstwę piaskowców A2; wyższą warstwę piaskowców A2; warstwy piaskowców A2.1; A2.2 i A3. Trzy głębiej zalegające poziomy zostały uzbrojone co obejmuje warstwę A1 oraz niższą i wyższą warstwę A2. Trzy płycej położone poziomy nie zostały uzbrojone, chociaż według danych z rejestrów znajduje się tam gaz opłacalny do wydobycia. Poziomy te mogą być eksploatowane w późniejszej fazie eksploatacji odwiertu.

Po zakończeniu operacji perforacji i uzbrajania odwiertu, Spółka rozpoczęła test przepływu, wspólny dla wszystkich trzech poziomów. Przebieg testów i ich wyniki są następujące:

- Przepływ w odwiercie prowadzony był przez zwężkę w rozmiarze 20/64 cali przez 4 godziny, z następującą potem 4-godzinną przerwą na odbudowę ciśnienia. Następnie zastosowano zwężkę 32/64 cali na 4 godziny, po których nastąpiła kolejna 4-godzinna przerwa na odbudowę ciśnienia, następnie zwężkę w rozmiarze 40/64 cali na 4 godziny, po których przez 4 godziny odbudowywano ciśnienie, zaś na końcu zastosowano zwężkę w rozmiarze 36/64 cali przez okres 15 godzin. Obecnie w odwiercie trwa faza 5-dniowej odbudowy ciśnienia.
- Przy zwężce w największym rozmiarze (40/64”) przepływ w odwiercie wynosił średnio 6,3 milionów standardowych stóp sześciennych dziennie (MMscf/d) (178.470 metrów sześciennych gazu dziennie), a w trakcie testu nie odnotowano stopniowego spadku ciśnienia.
- W trakcie ostatniego etapu badania przepływu (15 godzin), kiedy zastosowano zmniejszony rozmiar zwężki (36/64”), przepływ w odwiercie wynosił 5,5 MMscf/d (155.807 metrów sześciennych gazu dziennie), a w trakcie testu nie odnotowano stopniowego spadku ciśnienia.
- W żadnym momencie testów w odwiercie nie stwierdzono przypiływu wody złożowej z formacji piaskowców.

Po 5-dniowej odbudowie ciśnienia, odwiert zostanie podłączony przez gotowy rurociąg do zakładu przetwarzania gazu Moftinu.

Jeffrey Auld, Prezes i Dyrektor Generalny (CEO) powiedział:

„Spółka z ogromną satysfakcją odnotowuje świetne wyniki testów z odwiertu Moftinu-1003. Nasz zespół wykonał odwiert z dużym wyprzedzeniem w stosunku do harmonogramu prac i znacznie poniżej wyznaczonego budżetu. Odkryliśmy trzy nowe strefy gazonośne, a testy odwiertu wykazały wysoki wskaźnik przepływu gazu opłacalnego do wydobycia. Sukcesy na odwiertach Moftinu-1007 i Moftinu-1003 pokazują, że nasz zespół potrafi szybko realizować działania na kolejnych odwiertach, z jednoczesnym utrzymaniem dyscypliny kosztów i bezpieczeństwa. Odwiert Moftinu-1003 wpłynie na znaczące zwiększenie produkcji w naszym zakładzie wydobywczym w Moftinu.”

OŚWIADCZENIE NIEZALEŻNYCH EKSPERTÓW

Zgodnie z Regulaminem AIM dla Spółek, informacje techniczne przedstawione w niniejszym komunikacie zostały zweryfikowane i zaakceptowane przez dr Duncana Mackay, Kierownika ds. Geologicznych (ang. *Manager of Geosciences*) Serinus Energy plc. Dr Mackay jest kwalifikowanym ekspertem, zgodnie z definicją zawartą w Wytycznych London Stock Exchange dla Spółek Wydobywczych, Naftowych i Gazowych (ang. *the London Stock Exchange's Guidance Note for Mining and Oil and Gas Companies*) i jest członkiem Stowarzyszenia Zawodowych Inżynierów i Geologów Prowincji Alberta (ang. *The Association of Professional Engineers and Geoscientists of Alberta - APEGA*). Dr Mackay posiada stopień licencjata (ang. *Bachelor of Science*) uzyskany na University of Waterloo oraz doktorat w dziedzinie geologii (ang. *Ph.D. Geology*), uzyskany na Queens University. Posiada ponad 15-letnie doświadczenie w dziedzinie poszukiwań i zagospodarowania ropy naftowej i gazu.

Załącznik do niniejszego raportu bieżącego stanowi treść oryginalnego komunikatu sporządzonego w języku angielskim, przekazywanego do publicznej wiadomości przez Spółkę w Wielkiej Brytanii oraz zamieszczanego na stronie internetowej Spółki pod adresem www.serinusenergy.com.



17 September 2018

Press Release

Moftinu – 1003 Well Test Results

Jersey, Channel Islands, September 17, 2018 -- Serinus Energy plc (“**Serinus**”, “**SEN**” or the “**Company**”) (AIM:SENX, WSE:SEN), is pleased to announce the flow-test results of the Moftinu – 1003 well. As previously announced, the Moftinu – 1003 well was drilled to 1,600 metres.

The well had six total zones that appeared gas-bearing on logs: A1 sand; lower A2 sand; upper A2 sand; A2.1 sand; A2.2 sand; and the A3 sand. The three deeper zones were completed, these being the A1 sand, lower A2 sand, and upper A2 sand. The three shallower zones had gas pay on logs but were not completed. These zones may be exploited later in the life of the well.

After completing the perforation and well completion operations, the Company initiated a flow test whereby all three zones were tested comingled. The well testing procedure and results are as follows:

- The well was flowed on a 20/64” choke for 4 hours followed by a 4 hour build up, then flowed on a 32/64” choke for 4 hours followed by a 4 hour build up, then flowed on a 40/64” choke for 4 hours followed by a 4 hour build up, and then lastly flowed on a 36/64” choke for 15 hours. The well is now undergoing a five day build up.
- On the largest choke size (40/64”), the well flowed at an average rate of 6.3 million standard cubic feet per day (“MMscf/d”) with no progressive pressure decrease throughout the test.
- During the final flow period (15 hours) on a reduced choke size (36/64”), the well flowed at 5.5 MMscf/d with no progressive pressure decrease throughout the test.
- The well produced no water from the sand formations at any point during testing.

Following the 5-day pressure build-up, the well will be tied into the completed flowline connecting to the Moftinu gas plant.

Jeffrey Auld, Chief Executive Officer, commented:

“The Company is thrilled with the excellent test results from the Moftinu – 1003 well. The team was able to drill this well significantly ahead of schedule and under budget, discover three new gas bearing zones and test the well at very productive rates. With the successes of Moftinu – 1007 and Moftinu – 1003, our team has demonstrated its ability to execute back-to-back successful wells whilst still being focused on costs and safety. The Moftinu – 1003 well will provide significant additional production to the Moftinu gas plant.”

Competent Persons Statement

In accordance with the AIM Rules for Companies, the technical information contained in this announcement has been reviewed and approved by Dr. Duncan Mackay, Manager of Geosciences for Serinus Energy plc. Dr. Mackay is a qualified person as defined in the London Stock Exchange's Guidance Note for Mining and Oil and Gas Companies and is a member of The Association of Professional Engineers and Geoscientists of Alberta (APEGA). Dr. Mackay has a Bachelor of Science from the University of Waterloo and a Ph.D. Geology from Queens University. He has over 15 years of oil and gas exploration and development experience.

About Serinus

Serinus is an international upstream oil and gas exploration and production company that owns and operates projects in Tunisia and Romania.

For further information, please refer to the Serinus website (www.serinusenergy.com) or contact the following:

Serinus Energy plc Jeffrey Auld, Chief Executive Officer Calvin Brackman, Vice President, External Relations & Strategy	+1-403-264-8877
Numis Securities Limited (Nominated Adviser and Joint Broker) John Prior Paul Gillam Ben Stoop	+44 (0) 20 7260 1000
GMP FirstEnergy (Joint Broker) Hugh Sanderson Jonathan Wright	+44 (0) 20 7448 0200
Camarco (Financial PR - London) Billy Clegg Owen Roberts	+44 (0) 20 3781 8334
TBT i Wspólnicy (Financial PR - Warsaw) Piotr Talarek	+48 22 487 53 02

Translation: This news release has been translated into Polish from the English original.

Forward-looking Statements This release may contain forward-looking statements made as of the date of this announcement with respect to future activities that either are not or may not be historical facts. Although the Company believes that its expectations reflected in the forward-looking statements are reasonable as of the date hereof, any potential results suggested by such statements involve risk and uncertainties and no assurance can be given that actual results will be consistent with these forward-looking statements. Various factors that could impair or prevent the Company from completing the expected activities on its projects include that the Company's projects experience technical and mechanical problems, there are changes in product prices, failure to obtain regulatory approvals, the state of the national or international monetary, oil and gas, financial, political and economic markets in the jurisdictions where the Company operates and other risks not anticipated by the Company or disclosed in the Company's published material. Since forward-looking statements address future events and conditions, by their very

nature, they involve inherent risks and uncertainties and actual results may vary materially from those expressed in the forward-looking statement. The Company undertakes no obligation to revise or update any forward-looking statements in this announcement to reflect events or circumstances after the date of this announcement, unless required by law.