

Raport bieżący: 59/2018

Data: 2018-10-18 g. 08:00

Skrócona nazwa emitenta: SERINUS ENERGY plc

Temat: Aktualizacja informacji o działalności operacyjnej

Podstawa prawna: Inne uregulowania

Treść raportu:

Wobec wymogu art. 62 ust. 8 ustawy o ofercie publicznej [...], zważywszy, że akcje SERINUS ENERGY plc („Spółka”, „Serinus”) notowane są na rynku AIM w Wielkiej Brytanii, Kierownictwo Spółki informuje, że poza Rzeczpospolitą Polską przekazywana jest aktualizacja informacji o działalności operacyjnej.

RUMUNIA

Budowa zakładu przetwarzania gazu Moftinu została zakończona i jest on gotowy do przetwarzania gazu o ciśnieniu analogicznym do parametrów stałej produkcji. Tym niemniej Serinus oczekuje na instalację dwóch komponentów dodatkowych – modułu do niskotemperaturowej separacji (ang. Low Temperature Separation unit - LTS) oraz modułu do odwadniania glikolu trietylenowego (ang. Triethylene Glycol unit - TEG), o czym już wcześniej informowano.

Od dnia 21 sierpnia 2018 r. Serinus czeka na uzyskanie od rumuńskiego krajowego operatora rurociągów przesyłowych – Transgaz, kodów dostępu pozwalających rozpocząć testową produkcję gazu na poziomie komercyjnym w okresie rozruchu zakładu przetwarzania gazu. Zgodnie z rumuńskimi przepisami Spółka jest do tego uprawniona. Dotychczas Transgaz nie dopuścił gazu produkowanego przez Serinus do systemu rurociągów przesyłowych twierdząc, że jakość tego surowca nie odpowiada wymogom specyfikacji sieci, z uwagi na minimalną zawartość wody. W ocenie Spółki bardzo wysoka jakość gazu, o zawartości metanu powyżej 90%, powinna być zaakceptowana w systemie Transgasu. Z kolei Transgaz utrzymuje, że nawet tak niska zawartość wody w produkowanym przez Serinus gazie jak 0,21% (maksymalnie) sprawia, że nie może on być wprowadzany do systemu przesyłowego i do momentu zainstalowania obu modułów - nie może go przyjąć do sprzedaży.

W przekonaniu Serinus Energy przepisy rumuńskiego prawa dopuszczają niewielkie odchylenia jakościowe w takim ograniczonym etapie produkcji testowej, więc Spółka zgodnie z przepisami jest uprawniona do wprowadzenia do systemu gazu ziemnego o opisanym poziomie jakościowym. Spółka stoi na stanowisku, że gaz z odwiertów Moftinu spełnia wymogi specyfikacji jakościowej, umożliwiające przyjęcie gazu ze złoża Moftinu przez Transgaz bez zauważalnego wpływu na integralność krajowego systemu przesyłowego.

Serinus będzie kontynuować starania o wprowadzenie gazu do systemu przesyłu Transgazu, zaś niezależnie od dialogu z krajowym operatorem, Spółka będzie mogła usunąć niewielkie pozostałości wody po instalacji modułów. Obecnie nie ma żadnych innych przeszkód dla rozpoczęcia etapu pełnej produkcji.

Najnowszy harmonogram prac, przedstawiony przez spółkę realizującą kontrakt wykonawczy EPC, przewiduje przeprowadzenie fabrycznych testów odbiorczych modułów LTS i TEG (separacji i odwadniania glikolu) w zakładzie producenta w Kanadzie w dniu 17 listopada 2018 r. (lub w zbliżonym terminie). Następnie w dniu 22 listopada (lub w zbliżonym terminie) moduły te zostaną załadowane na frachtowiec i przetransportowane do portu Bremerhaven w Niemczech. Instalację, odbiór techniczny i rozpoczęcie produkcji przewidziano na grudzień 2018 r. Oba moduły LTS i TEG wytwarza podwykonawca EPC – spółka AVAL Engineering z siedzibą w Calgary (Kanada). Obecnie deklarowany termin dostawy modułów LTS i TEG przez AVAL jest przesunięty o ponad 11 miesięcy w stosunku do pierwotnie przewidzianego terminu. Przez ostatnie 11 miesięcy spółka AVAL przekazywała naszemu wykonawcy bieżące sprawozdania z postępu prac, w których wskazywano sześć kolejnych terminów dostaw. Żadnego z nich AVAL nie dotrzymała. Z uwagi na to, że sprawozdania AVAL z postępu prac były niewiarygodne, Serinus Energy została zmuszona do oddelegowania członków managementu, którzy wraz z przedstawicielami naszego wykonawcy dokonali inspekcji prac prowadzonych

przez AVAL. Podczas kolejnych wizytacji zespół Serinus wraz z naszym wykonawcą zweryfikował postępy prac i obecnie można uznać, że prace są zaawansowane, a zaplanowany termin ich ukończenia w zakładzie jest realny. Po przeprowadzeniu fabrycznych testów odbiorczych transport modułów LTS i TEG do Europy ma zająć ok. 10 dni, po czym w ciągu 3 dni zostaną one przewiezione ciężarówkami na miejsce docelowe. Po ich dostarczeniu na miejsce nastąpi instalacja i uruchomienie modułów w szacowanym terminie do dwóch tygodni.

TUNEZJA

W rozmowach z tunezyjskimi władzami odnotowano postęp, a w ocenie Spółki – pod warunkiem podpisania porozumienia – będzie można w I kw. 2019 r. ponownie uruchomić pole Chouech Es Saida w Tunezji. W ocenie Spółki w ostatnim czasie miał miejsce na tyle duży progres, że Serinus może obecnie podjąć pierwsze kroki zmierzające do wznowienia produkcji na tym polu. Pole pozostaje zamknięte od lutego 2017 r., kiedy to miały miejsce niepokoje społeczne w regionie. Spółka rozpoczęła proces przetargowy na elementy wymagające dłuższego oczekiwania i na obsługę zaplecza dla procesu produkcji. Przed zamknięciem pola Chouech Es Saida produkcja pochodząca z niego wynosiła średnio 488 baryłek ekwiwalentu ropy (wyniki w IV kwartale 2016 r.).

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.



18 October 2018

Press Release

Operational Update

Jersey, Channel Islands, October 18, 2018 -- Serinus Energy plc (“**Serinus**”, “**SEN**” or the “**Company**”) (AIM:SENX, WSE:SEN), announces an operational update.

Romania

The Moftinu gas plant is completed and able to operate at pressure with sustained production, but is waiting for the installation of the Low Temperature Separation (“LTS”) unit and the Triethylene Glycol (“TEG”) unit (together, the “Units”), as previously announced.

Since 21 August 2018, the Company has been awaiting access codes from Romania’s National Pipeline Operator, Transgaz, to start experimental commercial gas production during the commissioning of the gas plant, as is the legal right of the Company. Transgaz has so far denied the Company’s gas production into the Transgaz system citing that the gas quality is not according to their network specifications due to minimal quantities of water. The Company believes that the very high quality of gas, in excess of 90% methane, should be acceptable into the Transgaz system. Transgaz has maintained that even the very small percentage of water, 0.21% maximum, means that this gas cannot be injected into the system and that until the Units are in place, no gas sales can be accommodated.

It is the Company’s view that Romanian law provides for such minor quality differentials during the proscribed experimental production phase and as such the Company is legally entitled to provide this gas to the system. The Company believes that the gas from the Moftinu wells is within the specifications that would allow Transgaz to accept this gas with no discernible impact on the integrity of the Transgaz System.

The Company will continue to pursue the acceptance of this gas into the Transgaz system. Regardless, the Company will be in a position to remove any minor residual water once the Units are installed and there are no further issues that would prevent the Company moving to full production.

The latest timeline provided by the EPC Contractor is that the Factory Acceptance Tests for the Units will be conducted at the manufacturing facility in Canada on or around 17 November 2018 and the Units will be loaded onto a freighter for shipment to Bremerhaven, Germany, on or around 22 November, with installation, commissioning and production anticipated for December 2018. These Units are being constructed by a subcontractor, AVAL Engineering of Calgary, Canada. AVAL’s delivery of the Units is now expected to be more than 11 months after the original delivery date. AVAL

has provided project progress reports to our EPC Contractor with six separate delivery dates over the last 11 months, all of which have been missed. The Company has been required to send senior executives, alongside representatives from our EPC Contractor to inspect the works completed by AVAL as the progress reports from AVAL were unreliable. On consecutive visits, the Serinus team, alongside our EPC Contractor have now been able to verify the progress and are now in a position to have confidence that work is progressing, and the current completion ex-works date can be met. Once the Factory Acceptance Test is completed, the shipment of the Units is estimated to take 10 days to reach Europe, followed by a three-day shipping time by truck to the site. Once the Units have arrived at the site, it is estimated that it will take up to two weeks to install and commission the Units.

Tunisia

Discussions with Tunisian authorities have progressed and the Company believes that, subject to an administrative procedure settlement, it will be in a position to restart the Chouech Es Saida field in Tunisia in Q1 2019. The Company believes that progress has been sufficient that it can now take early steps to re-initiate production in this field. This field has been shut-in since February 2017 due to labour unrest. The Company has started the tendering process for long lead time items and essential production support services. Prior to shut-in, the Chouech Es Saida field produced an average of 488 barrels of oil equivalent in Q4 2016.

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)
Billy Clegg
Owen Roberts

+44 (0) 20 3781 8334

Forward Looking Statement Disclaimer

This news release includes forward looking information and statements within the meaning of securities laws. Such statements relate to the Corporation's or management's objectives, projections, estimates, expectations, or predictions of the future and can be identified by words such as "plans", "assumes", "will", "anticipate" and "may" or variations of such words. These statements are based on certain assumptions and analyses by the Corporation that reflect its experience and understanding of future developments. Such statements are subject to a number of uncertainties, including, but not limited to, continued listing on the Warsaw Stock Exchange and AIM, the Corporation's ability to realize the anticipated benefits of the delisting and other factors identified in the Corporation's filings with regulatory authorities in Canada. Many of these uncertainties are beyond the Corporation's control and, therefore, may cause actual actions or results to differ from those expressed or implied herein. The Corporation disclaims any intention or obligation to update or revise any forward looking statements, whether as a result of new information, future events or otherwise, unless required by law.

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