

**Raport bieżący: 7/2020**

**Data: 2020-03-20** 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”) notowane są na rynku AIM w Wielkiej Brytanii, Kierownictwo Spółki informuje, że poza Rzeczpospolitą Polską przekazywana jest aktualizacja informacji o działalności operacyjnej Spółki w Rumunii i Tunezji.

Pandemia wirusa COVID-19 nie ma wpływu na działalność operacyjną i wydobywczą Spółki w Rumunii i Tunezji. W związku z wybuchem pandemii Spółka wprowadziła poszerzony monitoring stanu zdrowia pracowników operacyjnych w Rumunii i Tunezji. Dodatkowo Spółka zintensyfikowała czyszczenie i dezynfekcję operacyjnych stanowisk roboczych oraz zaostrzyła obowiązujące personel procedury higieny. Zdrowie i bezpieczeństwo naszych pracowników ma dla nas najwyższy priorytet, zaś w naszych obiektach w Tunezji rutynowo dyżuruje personel medyczny, ze względu na oddalenie od ośrodków miejskich. Ta polityka została obecnie utrzymana, a personel medyczny monitoruje stan zdrowia i samopoczucie naszych pracowników w terenie. W Rumunii wprowadziliśmy kontrolę zdrowia pracowników i lekarz co dwa dni jest obecny na naszym polu wydobywczym. Zakład przetwarzania gazu podlega rutynowej dezynfekcji, a ponadto wdrożono poszerzone procedury czyszczenia. Kierownicy oddziałów terenowych potwierdzają, że nasze terenowe jednostki operacyjne są dostatecznie wyposażone w zapasy materiałów eksploatacyjnych.

Spółka wprowadziła dodatkowe procedury ochrony pracowników i interesariuszy zgodnie z wytycznymi lokalnych władz i służby zdrowia w poszczególnych obszarach operacyjnych. Zgodnie z tymi wytycznymi Spółka wprowadziła politykę pracy zdalnej z domu w najszerszym możliwym zakresie. Ze względu na geograficzne zróżnicowanie naszej działalności, Spółka ma bogate doświadczenie w pracy zdalnej. W naszej ocenie wprowadzone procedury i istniejąca infrastruktura umożliwiają minimalizację wszelkich zakłóceń. Cały personel w centrali i jednostkach biznesowych pozostaje w stałym kontakcie i skutecznie realizuje swoje zadania.

**Rumunia**

Zakład przetwarzania gazu Moftinu, który rozpoczął działalność produkcyjną w kwietniu 2019 r., działa zgodnie z oczekiwaniami. Około 4 maja br. w zakładzie rozpoczną się prace związane z planową konserwacją. Program konserwacji obejmuje monitoring funkcjonowania odwiertów, a jego realizacja ma potrwać około 10 dni.

Na odwiertach wydobywczych Moftinu-1003, Moftinu-1004 i Moftinu-1007 trwa produkcja zgodnie z planem wydobywania. Zgodnie z zapowiedziami produkcja z odwiertu Moftinu-1004 trwa od 16 lutego 2020 r., a jej wyniki są zgodne z oczekiwaniami.

Spółka wystąpiła o wydanie pozwolenia na realizację programu badań sejsmicznych 3D obejmującego obszar 148 km<sup>2</sup> w rejonie Berveni, leżącym na północ od zakładu przetwarzania gazu Moftinu, a ponadto z wszystkimi właścicielami gruntów zawarła umowy dotyczące wejścia na teren poszczególnych parceli znajdujących się na obszarze badań sejsmicznych. Spółka planowała zlecić dostarczenie sprzętu i kontraktację pracowników do badań sejsmicznych w celu bezwzględnego rozpoczęcia realizacji programu prac. W dniu 3 marca 2020 r. Spółka złożyła ogólne zlecenie u wykonawcy programu badań sejsmicznych. Jednakże z uwagi na niepewność dotyczącą pandemii COVID-19 i jej skutków w aspekcie przemieszczania się i świadczenia usług na terytorium Rumunii i w okręgu Satu Mare, Spółka przełożyła na późniejszy termin złożenie zamówienia na udostępnienie ciężkiego sprzętu i personelu. Należy przy tym zauważyć, że na obecnym etapie nie poniesiono żadnych kosztów z tytułu przestoju bądź przygotowań, ponieważ koszty takie naliczane są dopiero z chwilą pełnego udostępnienia sprzętu i personelu w terenie. Istotnym czynnikiem jest także fakt, że władze rumuńskie wprowadziły zakaz gromadzenia się w liczbie przekraczającej 50 osób, co uniemożliwiłoby bezpieczne

i skuteczne przeprowadzenie programu przez 100-osobowy zespół. Spółka będzie przekazywała aktualizację informacji w tym zakresie gdy będzie to stosowne.

Spółka uzyskała 12-miesięczne przedłużenie terminu zakończenia trzeciego etapu prac poszukiwawczych na terenie koncesji Satu Mare w celu umożliwienia realizacji programu badań sejsmicznych, stanowiącego ostatnią część zobowiązań w ramach tego etapu. Ze względu na utrudnienia wynikające z pandemii COVID-19, Spółka podejmuje optymalne działania w celu ochrony zdrowia i bezpieczeństwa jej pracowników i wykonawców. W przypadku, gdyby Spółka nie mogła zrealizować programu do końca okresu przedłużenia, zwróci się ona do władz rumuńskich z wnioskiem o kolejne przedłużenie. Jesteśmy przekonani, że w obecnych okolicznościach takie przedłużenie zostałoby udzielone.

### **Tunezja**

Jak informowaliśmy wcześniej, pole Chouech Es Saida zostało ponownie uruchomione i od sierpnia 2019 roku wydobywanie prowadzone jest ze wszystkich czterech odwiertów. Ponadto nasi pracownicy w Tunezji uruchomili ponownie odwiert EC-1 na terenie koncesji Ech Chouech, stąd w efekcie liczba funkcjonujących odwiertów wydobywczych na polu Chouech wzrosła do pięciu. Produkcja ropy naftowej z tych odwiertów stale rośnie dzięki obniżaniu się stopnia zawodnienia odwiertów (ang. water cuts).

Działalność operacyjna na polu Sabria przebiega bez zmian. W styczniu Spółka przeprowadziła na odwiercie Win-12bis prace przy użyciu coiled tubing (mobilne urządzenie do prowadzenia różnorodnych prac rekonstrukcyjno-intensyfikacyjnych w odwiertach) w celu usunięcia potencjalnej blokady. Była ona, jak przypuszczano, powodem mniejszych poziomów produkcji na tym polu od momentu jej wznowienia po okresie zamknięcia pola, trwającego od maja do września 2017 r. Od czasu przeprowadzenia prac produkcja z odwiertu stopniowo rośnie.

### **Sprawy korporacyjne**

Spółka przystąpiła do rozmów z kredytodawcą - Europejskim Bankiem Odbudowy i Rozwoju (EBOR) w celu oceny wpływu obecnej sytuacji i zbadania dostępnych opcji w obecnym okresie niepewności. Spółka będzie przekazywała aktualizację informacji w tym zakresie gdy będzie to stosowne.

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



20 March 2020

Press Release

## Operational Update

---

**Jersey, Channel Islands, 20 March 2020** -- Serinus Energy Plc ("Serinus", "SEN" or the "Company") (AIM:SENX, WSE:SEN) provides an update on its operations in Romania and Tunisia.

The Company's producing operations across Romania and Tunisia have not been impacted by the COVID-19 pandemic. In response to the outbreak, the Company has instituted increased health monitoring of operations staff in both Romania and Tunisia and increased cleaning and disinfecting of operational workstations and staff hygiene protocols. The health and safety of our employees is our highest priority and the remote nature of our Tunisian field operations means that we routinely have medical staff at each of our facilities. That policy has been maintained and medical staff are monitoring the health and wellbeing of our field operators. In Romania we have implemented medical checks on our field staff and a doctor is attending the field once every two days. The gas plant is being routinely disinfected and increased cleaning protocols have been implemented. Our business unit leaders have confirmed that our field operations have been adequately stocked with consumables.

The Company has adopted additional protocols for the protection of our staff and stakeholders which follow the advice of local government and health authorities in our various operating areas. Given this advice the Company has adopted a work from home policy where possible. The geographically disparate nature of our business means that the Company is very experienced working remotely and we believe that the procedures and infrastructure are in place to minimise disruptions. All corporate and business unit staff are in constant contact and continue to carry out their duties effectively.

### **Romania**

The Moftinu gas project, which started production in April 2019, has been operating as expected. Routine maintenance is expected to be carried out on the gas plant commencing around 04 May 2020. The maintenance program includes a program of well performance monitoring and is expected to last approximately ten days.

The producing wells, Moftinu-1003, Moftinu-1004 and Moftinu-1007 continue to produce according to the expected production plan. As previously announced, the Moftinu – 1004 well has been producing since 16 February 2020 and is performing as expected.

The Company has permitted a 148 km<sup>2</sup> 3D programme area in the Berverni area just north of the Moftinu gas plant and reached land access agreements with all landowners within the seismic acquisition area. The Company was planning to order the mobilization of the seismic equipment and staff to begin the

program imminently. On 03 March 2020, the Company provided the general mobilization order to the seismic acquisition contractor. However, due to uncertainty regarding the COVID-19 pandemic and the impacts on travel and services in Romania and Satu Mare County, the Company has postponed giving the order to carry out the mobilization of the heavy equipment and personnel. Please note that there are no standby fees nor mobilization costs to be incurred at this stage, as they are only triggered once 100% mobilization of equipment and personnel at the field has been achieved. In particular, the Government of Romania has banned gatherings of greater than 50 people which would hinder the ability of the 100-person team to carry out the program safely and efficiently. The Company will provide an update as and when appropriate.

The Company has been granted a 12-month extension to the third exploration phase on the Satu Mare concession in order for the Company to be able to carry out seismic acquisition program that is the last work commitment to be completed under this phase. Given the disruption created by the COVID-19 pandemic the Company is determining the best course of action to protect the health and safety of our employees and our contractors. Should the Company be unable to complete this program by the end of the extension, it will seek a further extension from Romanian authorities. We are confident that an extension would be granted under the current circumstances.

## **Tunisia**

As previously announced, the Chouech Es Saida field was restarted with production resuming from all four wells in August 2019. In addition, our Tunisian staff were also able to restart the EC-1 well in the Ech Chouech licence area, bringing the number of producing wells to five in the Chouech area. Oil production from the wells continues to increase as the water cuts from the wells diminish.

Operations at the Sabria field continue as normal. In January, the Company performed a coil-tubing operation on the Win-12bis well in order to remove a potential blockage that was the suspected cause of lower production levels after the field was brought back on production following the shut-in from May to September 2017. Production from this well has been gradually increasing since the operation was successfully completed.

## **Corporate**

The Company has begun discussions with its lender, the European Bank for Reconstruction and Development (“EBRD”) to assess the impact of the current situation and examine options available to manage through this period of uncertainty. The Company will provide an update as and when appropriate.

## **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](http://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

**WH Ireland Limited**

(Nominated Adviser and Joint Broker)  
Katy Mitchell  
Harry Ansell (Broker)  
Lydia Zychowska

+44 (0)20 7220 1666

**Arden Partners plc**

(Joint Broker)  
Paul Shackleton / Dan Gee-Summons (Corporate Finance)  
Fraser Marshall (Equity Sales)

+44 (0) 20 7614 5900

**Camarco**

(Financial PR - London)  
Billy Clegg  
Owen Roberts

+44 (0) 20 3781 8334

**TBT i Wspólnicy**

(Financial PR - Warsaw)  
Katarzyna Terej

+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.