

Raport bieżący: 30/2022

Data: 2022-10-05 g. 08:00

Skrócona nazwa emitenta: SERINUS ENERGY plc

Temat: Odwiert Moftinu Nord-1 w Rumunii oraz działalność Spółki w Tunezji – aktualizacja informacji

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 zawiadamia, że poza Rzeczpospolitą Polską przekazywana jest informacja dotycząca odwiertu Moftinu Nord-1 i działalności operacyjnej Spółki w Tunezji. Spółka informuje o zakończeniu prac wiertniczych na odwiercie poszukiwawczym Moftinu Nord-1 w Rumunii oraz przekazuje aktualizację informacji o działalności prowadzonej w Tunezji.

Moftinu Nord-1

Odwiert Moftinu Nord-1 (raport bieżący nr 29/2022) został wykonany na głębokość 1.000 metrów, z zadaniem dotarcia do czterech perspektywicznych stref występowania węglowodorów. Dane z rejestrów otworowych i odczyty parametrów gazu, na który natrafiono w trakcie prac, dowodzą, że mimo oznak obecności gazu w tych strefach, wielkość złóż nie jest wystarczająco duża, aby uzasadnione było przeprowadzenie programu testów i uzbrojenie odwiertu. Prace wiertnicze zrealizowano całkowicie bezwypadkowo. Aktualnie Spółka zawiesza działania na Moftinu Nord-1. Koszt wykonania odwiertu Moftinu Nord-1 wyniósł 867.000 USD.

Działalność w Tunezji - aktualizacja

Mimo wcześniejszych trudności z zakontraktowaniem wieży wiertniczej, tunezyjska państwowa spółka La Compagnie Tunisienne de Forage („CTF”) zajmująca się wykonywaniem prac wiertniczych, potwierdziła dostępność swojej wieży wiertniczej CTF-04 w celu przeprowadzenia prac rekonstrukcyjnych i montażu pompy w ramach mechanicznej eksploatacji złoża w odwiercie W-1 na polu Sabria. Oczekuje się, że wieża zostanie dostarczona na teren odwiertu W-1 oraz rozpocznie prace w IV kwartale 2022 roku. Zakłada się, że prace rekonstrukcyjne i montaż pompy zostaną zrealizowane w 60 dni licząc od momentu instalacji wieży. Zamówiona przez Spółkę analiza techniczna ocenia, że szacowany średni poziom wstępnego wydobycia brutto z odwiertu W-1 to 796 baryłek ekwiwalentu ropy dziennie („boe/d”), co przekłada się na produkcję netto przypadającą na udziały operacyjne Spółki w wysokości 358 boe/d.

Niezwłocznie po ukończeniu prac rekonstrukcyjnych i montażu pompy w odwiercie Sabria W-1, wieża CTF-04 zostanie przetransportowana na odwiert Sabria N-2 w celu przeprowadzenia prac rekonstrukcyjnych i jego przebrojenia. Odwiert ten został wykonany w 1980 r., ale uległ uszkodzeniu podczas uzbrajania i - pomimo położenia w bliskim sąsiedztwie innych otworów eksploatacyjnych - uzyskanie w nim przepływu ropy na powierzchnię okazało się niemożliwe. W ramach prac rekonstrukcyjnych odwiert zostanie przebrojony, co powinno potrwać 30 dni. Spółka szacuje, że średni poziom wstępnego wydobycia brutto z odwiertu N-2 wyniesie 385 boe/d, z produkcją netto przypadającą na udziały Spółki w wysokości 173 boe/d.

Po pracach na odwiercie N-2 Spółka planuje przeprowadzenie – co wymaga uzyskania zgody partnera – prac rekonstrukcyjnych i instalację pompy wgłębnej w odwiercie WIN-12bis na polu Sabria w 2023 roku. Obecnie z odwiertu WIN-12bis prowadzone jest wydobycie i jest to najbardziej zasobny odwiert eksploatacyjny na polu Sabria. Wykonana przez zewnętrzną firmę analiza techniczna szacuje średni poziom wstępnego wydobycia brutto z odwiertu WIN-12bis na 1.668 boe/d, z produkcją netto przypadającą na udziały Spółki w wysokości 750 boe/d.

OŚWIADCZENIE UPRAWNIONEGO EKSPERTA

Zgodnie z Regulaminem AIM dla Spółek informacje techniczne zawarte w niniejszym komunikacie zostały zweryfikowane i zaakceptowane przez pana Stuarta Morrisona, Dyrektora Operacyjnego Serinus Energy plc. Stuart Morrison jest uprawnionym ekspertem w rozumieniu Wytycznych London Stock Exchange dla Spółek Wydobywczych, Naftowych i Gazowych (ang. London Stock Exchange's Guidance Note for Mining and Oil and Gas Companies) i posiada kwalifikacje zawodowe i techniczne w zakresie prowadzenia działalności naftowej. Pan Morrison posiada tytuł Bachelor of Science (z wyróżnieniem I stopnia) w dziedzinie inżynierii chemicznej oraz tytuł Master of Engineering w dziedzinie inżynierii naftowej, oba uzyskane na Uniwersytecie Heriot-Watt w Edynburgu. Pan Morrison ma ponad 35-letnie doświadczenie operacyjne w przemyśle naftowym i gazowym, które zdobył piastując szereg stanowisk kierowniczych wyższego szczebla.

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



05 October 2022

Press Release

Moftinu Nord-1 Well and Tunisia Update

Jersey, Channel Islands, 05 October 2022 - Serinus Energy plc (“**Serinus**” or the “**Company**”) (AIM:SENX, WSE:SEN), announces that the drilling operations at the Moftinu Nord-1 exploration well in Romania have been completed and provides an update on Tunisia operational activities.

Moftinu Nord-1

The Moftinu Nord-1 well was drilled to a total depth of 1,000 metres, targeting four prospective hydrocarbon zones. Well logging and gas show readings determined that these zones had indications of residual gas, but they do not contain sufficient gas resources to justify proceeding with the testing and completion program for the well. Drilling operations were performed without incident. The well will now be suspended. The cost of drilling the Moftinu Nord-1 well was US\$867,000.

Tunisia Operational Update

Having previously defaulted on the rig contract, La Compagnie Tunisienne de Forage (“CTF”), the Tunisia state-owned drilling company, has confirmed the availability of its CTF-04 rig to perform the workover and installation of artificial lift for the W-1 well in Sabria. This rig is expected to be mobilized to the W-1 wellsite and commence work in Q4 2022. Once the CTF-04 rig has mobilized to the W-1 site, workover and installation operations are expected to take 60 days to complete. A third-party engineering study contracted by the Company estimates that the W-1 well will have mean gross initial production rate of 796 barrels of oil equivalent per day (“boe/d”), with the Company’s net share being 358 boe/d.

Immediately following the completion of the W-1 workover and artificial lift installation, the CTF-04 rig will move to the Sabria N-2 well to perform a workover to recomplete the well. This well was drilled in 1980, but was damaged during completion and, although in proximity to producing wells, was not able to flow oil to surface. The workover program will re-complete the well and is expected to take 30 days to complete. The Company estimates that the mean gross initial production of the N-2 well will be 385 boe/d, with the Company’s net share being 173 boe/d.

Following the work on the N-2 well, the Company anticipates, subject to partner approval, proceeding with the workover and installation of artificial lift on the WIN-12bis well in Sabria in 2023. This well is currently producing and is the most prolific producing well in Sabria. The third-party engineering study estimates that the WIN-12bis well will have an incremental mean gross initial production rate of 1,668 boe/d, with the Company’s net share being 750 boe/d.

Competent Persons Statement

In accordance with the AIM Rules for Companies, the technical information contained in this announcement has been reviewed and approved by Mr. Stuart Morrison, Chief Operating Officer of Serinus Energy plc. Mr. Morrison is a qualified person as defined in the London Stock Exchange's Guidance Note for Mining and Oil and Gas Companies and has the necessary professional and technical competencies to conduct petroleum operations. Mr. Morrison has a Bachelor of Science (First Class Honours) Degree in Chemical Engineering and a Master of Engineering Degree in Petroleum Engineering, both from Heriot-Watt University, Edinburgh. Mr. Morrison has over 35 years of oil and gas industry operational experience in numerous senior management roles.

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 Andrew Fairclough, Chief Financial Officer Calvin Brackman, Vice President, External Relations & Strategy	+44 204 541 7859
Shore Capital (Nominated Adviser & Joint Broker) Toby Gibbs John More	+44 207 408 4090
Arden Partners plc (Joint Broker) Ruari McGirr Alexandra Campbell-Harris	+44 207 614 5900
Camarco (Financial PR - London) Owen Roberts Phoebe Pugh	+44 203 781 8334
TBT i Wspólnicy (Financial PR - Warsaw) Katarzyna Terej	+48 602 214 353

Forward Looking Statement Disclaimer

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.

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