

21 marca 2022 r.

Komunikat prasowy

Wyniki finansowe Spółki za rok 2021

Jersey, Wyspy Normandzkie, 21 marca 2022 r. – Serinus Energy plc („Serinus” lub „Spółka”) (AIM:SENX, GPW:SEN) z przyjemnością informuje o wynikach finansowych Spółki za rok 2021.

NAJWAŻNIEJSZE WYDARZENIA W 2021 R.

DZIAŁALNOŚĆ FINANSOWA

- Przychody za rok zakończony 31 grudnia 2021 r. wyniosły 40,0 mln USD (w roku zakończonym 31 grudnia 2020 r. – 24,0 mln USD).
- Spółka wypracowała zysk netto w wysokości 8,4 mln USD (w roku zakończonym 31 grudnia 2020 r. – strata na poziomie 9,3 mln USD).
- EBITDA za rok zakończony 31 grudnia 2021 r. ukształtowała się na poziomie 12,3 mln USD (w roku zakończonym 31 grudnia 2020 r. – 6,6 mln USD).
- W roku zakończonym 31 grudnia 2021 r. średnia uzyskiwana przez Spółkę cena węglowodorów netto wyniosła 66,82 USD/boe, w tym:
 - o średnia uzyskiwana cena sprzedaży ropy naftowej wyniosła 65,19 USD/bbl,
 - o średnia uzyskiwana cena sprzedaży gazu ziemnego wyniosła 11,25 USD/Mcf.
- W roku zakończonym 31 grudnia 2021 r. operacyjna wartość retroaktywna netto w Grupie utrzymywała się na wysokim poziomie, tj. średnio wyniosła 44,60 USD/boe (w roku zakończonym 31 grudnia 2020 r. – 14,55 USD/boe), w tym:
 - o w Rumunii – 52,44 USD/boe (w roku zakończonym 31 grudnia 2020 r. – 16,44 USD/boe),
 - o w Tunezji – 29,77 USD/boe (w roku zakończonym 31 grudnia 2020 r. – 8,71 USD/boe).
- Łączne nakłady inwestycyjne ukształtowały się na poziomie 10,7 mln USD (w roku zakończonym 31 grudnia 2020 r. – 5,5 mln USD), z czego:
 - o 9,5 mln USD wyniosły nakłady poniesione w Rumunii,
 - o 1,2 mln USD wyniosły nakłady poniesione w Tunezji.

- Na dzień 31 grudnia 2021 r. saldo środków pieniężnych Grupy wynosiło 8,4 mln USD.

DZIAŁALNOŚĆ OPERACYJNA

- W 2021 r. z powodzeniem wykonano dwa odwierty w Rumunii. W wyniku przeprowadzonych prac w lutym 2021 r. do eksploatacji włączono odwiert Moftinu-1008, a także natrafiono na gaz w odwiercie Sancrai-1, którego eksploatacja została następnie wstrzymana.
- Pierwszy z dwóch aparatów do kompresji głowicowej uruchomiono na polu Moftinu w czwartym kwartale 2021 r., a montaż i uruchomienie drugiego przeprowadzono w lutym 2022 r. Oczekuje się, że zastosowanie kompresji głowicowej w odwiertach pozwoli na ustabilizowanie poziomu wydobywania i wydłużenie całkowitego okresu eksploatacji złoża.
- Po pomyślnym ukończeniu nowego programu badań sejsmicznych 2D trwa obecnie analiza pozyskanych danych na potrzeby rozwiarcenia maksymalnie trzech obiektów poszukiwawczych sąsiadujących ze złożem Moftinu w Rumunii.
- Pod warunkiem uzyskania stosownych zezwoleń na wykonanie otworów Spółka zamierza przystąpić do prac na tych obiektach w drugim półroczu 2022 r. Prace te mają objąć wykonanie większej liczby odwiertów.
- W Tunezji na pole Sabria dostarczono pierwszą pompę wglębną do mechanicznej eksploatacji złoża. Obecnie na wiertni trwają prace przygotowawcze do przeprowadzenia rekonstrukcji i montażu pompy w odwiercie Sabria W-1. Przygotowywane są także plany montażu kolejnych pomp w otworach na złożu Sabria.
- Przeprowadzone prace rekonstrukcyjne na złożu Chouech Es Saida przyczyniły się do wzrostu wydobywania z odwiertów CS-3 i CS-1.
- Średnie dzienne wydobywanie w Grupie w omawianym okresie sprawozdawczym wynosiło 1.649 boe/d, w tym:
 - o w Rumunii – 1.078 boe/d,
 - o w Tunezji – 571 boe/d.
- Pomimo trwającego kryzysu wywołanego pandemią COVID-19 w omawianym okresie sprawozdawczym Serinus nadal prowadził działalność w sposób bezpieczny i produktywny m.in. dzięki wdrożeniu nowych regulaminów pracy i kontroli zdrowia, mających na celu zapewnienie pracownikom bezpieczeństwa i higieny pracy w nowych okolicznościach. Ponadto okres nieprzerwanego, bezwypadkowego ruchu należących do Spółki instalacji na złożu gazowym Moftinu wyniósł ponad 1.000 dni.

O Serinus

Serinus jest międzynarodową spółką zajmującą się poszukiwaniami i produkcją ropy naftowej oraz gazu, posiadającą projekty w Tunezji oraz Rumunii i będącą ich operatorem.

Więcej informacji można uzyskać na stronie internetowej Serinus (www.serinusenergy.com) lub kontaktując się z:

Serinus Energy plc Jeffrey Auld, Prezes i Dyrektor Generalny (CEO) Andrew Fairclough, Dyrektor Finansowy (CFO) Calvin Brackman, Wiceprezes ds. Relacji Zewnętrznych i Strategii	+44 204 541 7859
Arden Partners plc (Autoryzowany Doradca i Wspólny Makler) Paul Shackleton (Corporate Finance) Tim Dainton (Equity Sales)	+44 207 614 5900
Shore Capital Stockbrokers Limited (Wspólny Makler) Toby Gibbs / John More (Corporate Advisory) George Fraser (Equity Sales)	+44 207 408 4090
Camarco (Finansowy PR - Londyn) Owen Roberts Phoebe Pugh	+44 203 781 8334
TBT i Wspólnicy (Finansowy PR - Warszawa) Katarzyna Terej	+48 602 214 353

Zastrzeżenie odnoszące się do stwierdzeń dotyczących przyszłości (Forward Looking Statement Disclaimer)

Niniejsza informacja może zawierać stwierdzenia dotyczące przyszłych zdarzeń, prezentowane z perspektywy dnia publikacji niniejszej informacji, odnoszące się do przyszłych działań, które nie stanowią lub nie mogą stanowić danych historycznych. Mimo, że Spółka uznaje założenia zawarte w stwierdzeniach dotyczących przyszłości za racjonalne na chwilę obecną, potencjalne wyniki sugerowane w powyższych stwierdzeniach odznaczają się znacznym poziomem ryzyka i niepewności, i nie można stwierdzić, że faktyczne rezultaty okażą się zgodne z powyższymi stwierdzeniami dotyczącymi przyszłości. Do czynników, które mogą uniemożliwić bądź utrudnić ukończenie spodziewanych prac nad projektami Spółki, zaliczają się: prawdopodobieństwo wystąpienia problemów technicznych i mechanicznych w trakcie realizacji projektów, zmiany cen produktów, niezyskanie wymaganych prawem zgód, sytuacja finansowa na rynku lokalnym i międzynarodowym, jak również sytuacja na rynku ropy naftowej i gazu, finansowym, polityczna i gospodarcza sytuacja na obszarach działania Spółki oraz wszelkie inne ryzyka nieprzewidziane przez Spółkę albo nieujawnione w dokumentach przez nią opublikowanych. Ze względu na fakt, że stwierdzenia dotyczące przyszłości odnoszą się do przyszłych wydarzeń i uwarunkowań, z natury odznaczają się one ryzykiem i niepewnością, a faktyczne rezultaty mogą się znacznie różnić od informacji zawartych w niniejszych stwierdzeniach dotyczących przyszłości. Spółka nie jest zobowiązana do aktualizacji lub korekty stwierdzeń dotyczących przyszłości zawartych w niniejszej informacji, tak żeby odzwierciedlały one stan po publikacji niniejszej informacji, chyba że jest to wymagane przepisami prawa.

Tłumaczenie: Niniejsza informacja prasowa została przetłumaczona na język polski z oryginału w języku angielskim.



serinusenergy.pl

Raport Roczny ze Sprawozdaniem Finansowym za 2021 r. (waluta raportu: USD)

Niniejszy dokument stanowi tłumaczenie dokumentu sporządzonego w języku angielskim. W celu umożliwienia pełniejszego zrozumienia jego treści, w uzasadnionych przypadkach użyto terminologii stosowanej powszechnie w Polsce. W przypadku wątpliwości interpretacyjnych obowiązuje wersja angielska.

W związku z regulacjami Unii Europejskiej, dotyczącymi publikowania przez spółki notowane na rynkach regulowanych UE sprawozdań rocznych za rok 2021 i kolejne lata, jedynie dokumenty w formacie XHTML (tj. w formacie, w jakim zostały przekazane w systemie ESPI) uznawane są za wersję oficjalną, zaś dokumenty publikowane w innych formatach stanowią jedynie kopie.

NAJWAŻNIEJSZE WYDARZENIA W 2021 R.

DZIAŁALNOŚĆ FINANSOWA

- Przychody za rok zakończony 31 grudnia 2021 r. wyniosły 40,0 mln USD (w roku zakończonym 31 grudnia 2020 r. – 24,0 mln USD).
- Spółka wypracowała zysk netto w wysokości 8,4 mln USD (w roku zakończonym 31 grudnia 2020 r. – strata na poziomie 9,3 mln USD).
- EBITDA za rok zakończony 31 grudnia 2021 r. ukształtowała się na poziomie 12,3 mln USD (w roku zakończonym 31 grudnia 2020 r. – 6,6 mln USD).
- W roku zakończonym 31 grudnia 2021 r. średnia uzyskiwana przez Spółkę cena węglowodorów netto wyniosła 66,82 USD/boe, w tym:
 - średnia uzyskiwana cena sprzedaży ropy naftowej wyniosła 65,19 USD/bbl, a
 - średnia uzyskiwana cena sprzedaży gazu ziemnego wyniosła 11,25 USD/Mcf.
- W roku zakończonym 31 grudnia 2021 r. operacyjna wartość retroaktywna netto w Grupie utrzymywała się na wysokim poziomie, tj. średnio wyniosła 44,60 USD/boe (w roku zakończonym 31 grudnia 2020 r. – 14,55 USD/boe), w tym:
 - w Rumunii – 52,44 USD/boe (w roku zakończonym 31 grudnia 2020 r. – 16,44 USD/boe),
 - W Tunezji – 29,77 USD/boe (w roku zakończonym 31 grudnia 2020 r. – 8,71 USD/boe).
- Łączne nakłady inwestycyjne ukształtowały się na poziomie 10,7 mln USD (w roku zakończonym 31 grudnia 2020 r. – 5,5 mln USD), z czego:
 - 9,5 mln USD wyniosły nakłady poniesione w Rumunii,
 - 1,2 mln USD wyniosły nakłady poniesione w Tunezji.
- Na dzień 31 grudnia 2021 r. saldo środków pieniężnych Grupy wynosiło 8,4 mln USD.

DZIAŁALNOŚĆ OPERACYJNA

- W 2021 r. z powodzeniem wykonano dwa odwierty w Rumunii. W wyniku przeprowadzonych prac w lutym 2021 r. do eksploatacji włączono odwiert Moftinu-1008, a także natrafiono na gaz w odwiercie Sancrai-1, którego eksploatacja została następnie wstrzymana.
- Pierwszy z dwóch aparatów do kompresji głowicowej uruchomiono na polu Moftinu w czwartym kwartale 2021 r., a montaż i uruchomienie drugiego przeprowadzono w lutym 2022 r. Oczekuje się, że zastosowanie kompresji głowicowej w odwiertach pozwoli na ustabilizowanie poziomu wydobycia i wydłużenie całkowitego okresu eksploatacji złoża.
- Po pomyślnym ukończeniu nowego programu badań sejsmicznych 2D trwa obecnie analiza pozyskanych danych na potrzeby rozwiercenia maksymalnie trzech obiektów poszukiwawczych sąsiadujących ze złożem Moftinu.
- Pod warunkiem uzyskania stosownych zezwoleń na wykonanie otworów Spółka zamierza przystąpić do prac na tych obiektach w drugim półroczu 2022 r. Prace te mają objąć wykonanie większej liczby odwiertów.
- W Tunezji na pole Sabria dostarczono pierwszą pompę wglębną do mechanicznej eksploatacji złoża. Obecnie na wiertni trwają prace przygotowawcze do przeprowadzenia rekonstrukcji i montażu pompy w odwiercie Sabria W-1. Przygotowywane są także plany montażu kolejnych pomp w otworach na złożu Sabria.
- Przeprowadzone prace rekonstrukcyjne na złożu Chouech Es Saida przyczyniły się do wzrostu wydobycia z odwiertów CS-3 i CS-1.
- Średnie dzienne wydobycie w Grupie w omawianym okresie sprawozdawczym wynosiło 1.649 boe/d, w tym:
 - w Rumunii – 1.078 boe/d,
 - w Tunezji – 571 boe/d.
- Pomimo trwającego kryzysu wywołanego pandemią COVID-19 w omawianym okresie sprawozdawczym Serinus nadal prowadził działalność w sposób bezpieczny i produktywny m.in. dzięki wdrożeniu nowych regulaminów pracy i kontroli zdrowia, mających na celu zapewnienie pracownikom bezpieczeństwa i higieny pracy w nowych okolicznościach. Ponadto okres nieprzerwanego, bezwypadkowego ruchu należących do Spółki instalacji na złożu gazowym Moftinu wyniósł ponad 1.000 dni.

KLUCZOWE INFORMACJE O SERINUS

Serinus prowadzi działalność w zakresie poszukiwania, rozpoznawania i zagospodarowywania złóż ropy naftowej i gazu ziemnego. Grupa zarządza wszystkimi należącymi do niej aktywami bezpośrednio, a w jej ramach funkcjonują dwie jednostki biznesowe: w Rumunii i w Tunezji.

RUMUNIA

W Rumunii Spółka prowadzi działalność w ramach jednego obszaru koncesyjnego o nazwie Satu Mare (ok. 3.000 km²), położonego na terenie niezwykle cenionej prowincji naftowej. Eksploatację znajdującego się w jego obrębie złoża gazowego Moftinu rozpoczęto w kwietniu 2019 r. Od tego czasu do końca 2021 r. łączne wydobycie z niego wyniosło ok. 8,4 Bcf. Spółka zidentyfikowała liczne inne płytko występujące gazowe obiekty poszukiwawcze w sąsiedztwie złoża Moftinu, do rozwierciana i zagospodarowywania których ma nadzieję przystąpić w niedalekiej przyszłości. Znaczny obszar koncesji został już przebadany w ramach historycznych programów pozyskiwania danych sejsmicznych 2D. Ich wyniki zostały niedawno uzupełnione danymi uzyskanymi przez Spółkę w toku własnych badań sejsmicznych 3D i 2D, co pozwoliło na jeszcze dokładniejsze wskazanie istniejących obiektów poszukiwawczych.

TUNEZJA

W Tunezji Spółka prowadzi działalność w ramach trzech obszarów koncesyjnych. W obrębie każdego z nich znajdują się odkryte rezerwy ropy naftowej i gazu ziemnego, które są obecnie eksploatowane. Największym składnikiem tunezyjskiego portfela aktywów Serinus jest pole naftowe Sabria, które charakteryzuje się dużą liczbą obiektów złożowych. Jego pierwotne zasoby szacuje się na 445 mln baryłek ekwiwalentu ropy naftowej, z czego do tej pory wydobyto 1,0%. Serinus uważa, że to dotychczas nieznacznie zagospodarowane złożo oferuje duże możliwości w zakresie dalszego zagospodarowania, które pozwoli na znaczne zwiększenie wydobycia w nieodległej przyszłości. Na obszarze położonych w południowej Tunezji koncesji Chouech Es Saida i Ech Chouech znajdują się natomiast liczne gazowe obiekty poszukiwawcze, których zagospodarowanie jest możliwe w perspektywie średnioterminowej. Nowo powstałe odwierty mogłyby także zostać podłączone do pobliskiej infrastruktury przesyłowej, której zdolności nie są obecnie w pełni wykorzystywane.

OMÓWIENIE DZIAŁALNOŚCI OPERACYJNEJ I PERSPEKTYW JEJ ROZWOJU

SEGMENT KORPORACYJNY

Dzięki pełnej spłacie dotychczasowego zadłużenia w 2020 r. Serinus może obecnie kierować wypracowywane w toku działalności operacyjnej środki pieniężne na inwestycje o wysokiej stopie zwrotu, które pozwolą osiągnąć Spółce znaczny wzrost w perspektywie krótkoterminowej. W roku zakończonym 31 grudnia 2021 r. Spółka wygenerowała przepływy pieniężne z działalności operacyjnej w wysokości 14,1 mln USD oraz poniosła nakłady inwestycyjne na poziomie 10,7 mln USD. Serinus także w pełni zniwelował wcześniejszy deficyt kapitału obrotowego.

Spółka w sposób aktywny zarządza prowadzonym wydobywaniem, co przełożyło się na ustabilizowanie procesu naturalnego szczypania się złóż w Rumunii oraz stopniowy wzrost wydobywania z aktywów Chouech w Tunezji dzięki przeprowadzonym pracom rekonstrukcyjnym. Realizacja programu mechanicznej eksploatacji złoża na polu Sabria w Tunezji jest na zaawansowanym etapie. Pierwszym odwierciem, w którym zostanie zastosowana ta metoda jest Sabria-W1. Do najistotniejszych inwestycji realizowanych przez Spółkę w 2021 r. należało odwiercenie dwóch otworów w Rumunii, montaż pierwszego z dwóch aparatów do kompresji głowicowej na złożu Moftinu oraz intensyfikacja prac nad zaprojektowaniem nowego programu badań sejsmicznych 2D i uzyskaniem stosownych zezwoleń na jego przeprowadzenie. Nowo pozyskane dane sejsmiczne 2D uzupełnią starsze dane tego rodzaju w posiadaniu Spółki i zostaną powiązane z pozyskanymi wcześniej danymi sejsmicznymi 3D, co pozwala na dokładniejszą identyfikację obiektów poszukiwawczych o dużym potencjale, znajdujących się w sąsiedztwie pola gazowego Moftinu.

Spółka, na mocy upoważnienia udzielonego przez akcjonariuszy na zwyczajnym walnym zgromadzeniu w 2020 r., przeprowadziła skup akcji własnych. W przekonaniu Rady Dyrektorów cena akcji w momencie zakupu nie odzwierciedlała wartości rzeczywistej prowadzonego przez Serinus przedsiębiorstwa i Rada Dyrektorów będzie w dalszym ciągu poddawać ocenie opłacalność inwestycji w akcje własne w kontekście planowania alokacji kapitału w całej Grupie (zob. Nota 17).

RUMUNIA

Rumuńska spółka zależna Grupy ma udziały w koncesji Satu Mare, obejmującej obszar ok. 3.000 km² w północno-zachodniej Rumunii. Rozpoczęcie eksploatacji znajdującego się na jej terenie złoża gazowego Moftinu nastąpiło w 2019 r. Przedsięwzięcie to obejmuje Zakład Przetwarzania Gazu Moftinu, a wydobywanie jest aktualnie prowadzone z czterech odwiertów, tj. Moftinu-1003, Moftinu-1004, Moftinu-1007 i Moftinu-1008. W 2021 r. w Rumunii Spółka wydobyla łącznie 2,3 Bcf gazu ziemnego i 3.311 baryłek kondensatu, co odpowiada średniemu dziennemu wydobywaniu na poziomie 1.078 boe.

Spółka wypełniła wszystkie zobowiązania do wykonania prac w ramach trzeciego etapu poszukiwań zgodnie z Umową Koncesji Satu Mare i w październiku 2021 r. otrzymała zezwolenie na przeprowadzenie kolejnych prac rozpoznawczych na terenie koncesji Satu Mare w okresie dwóch lat do 27 października 2023 r. Spółka podjęła następujące zobowiązania do wykonania prac w tym terminie:

- Etap 1: w okresie od 28 października 2021 r. do 27 października 2022 r. Spółka zobowiązana jest do ponownego przetworzenia danych sejsmicznych 2D obejmujących 160,9 km z obszaru Madaras, czego koszt szacowany jest na 100.000 USD.
- Etap 2: w okresie od 28 października 2022 r. do 27 października 2023 r. Spółka zobowiązana jest do ponownego przetworzenia danych sejsmicznych 2D obejmujących 30,1 km z obszaru Santau-Nusfalau, czego koszt szacowany jest na 50.000 USD.

W okresie sprawozdawczym Spółka pomyślnie wykonała dwa odwierty, tj. odwierceniowy na polu gazowym Moftinu (Moftinu-1008) oraz pierwszy od 2015 r. odwierceniowy poszukiwawczy na koncesji Satu Mare, oznaczony jako Sancrai-1. Otwór Moftinu-1008 został odwiercony do głębokości 1.000 m, uzbrojony i podłączony do infrastruktury zakładu przetwarzania gazu Moftinum, a uzyskany w nim w lutym 2021 r. początkowy dzienny przepływ wyniósł 4,0 MMscf (ok. 667 boe/d). Pierwotnie wykonanie odwiertu poszukiwawczego Sancrai-1 było zakładane na koniec 2021 r., ale dzięki oddłużeniu Spółki i generowaniu przez nią przepływów pieniężnych na wysokim poziomie możliwe było rozpoczęcie wierceń już 29 czerwca 2021 r. Otwór Sancrai-1 został odwiercony do głębokości 1.600 i natrafiono w nim na gaz. Opróbowanie nie przyniosło jednak rezultatu w postaci odnotowania przepływu gazu w wybranych strefach, w związku z czym zawieszono prowadzenie dalszych prac w odwiercie do czasu sporządzenia oceny technicznej. W wyniku przeprowadzonej oceny stwierdzono szereg potencjalnych czynników uniemożliwiających przepływ gazu. Spółka uznała jednak, że w zaistniałej sytuacji optymalnym rozwiązaniem będzie przeznaczanie środków, jakie byłyby wymagane do kontynuacji prac w odwiercie i przeprowadzenie w nim dalszych badań, na inwestycje w nowe otwory.

Serinus przeprowadził dokładną analizę portfela obiektów poszukiwawczych w ramach koncesji Satu Mare i uznał za najbardziej obiecujący obszar znajdujący się bezpośrednio na północ i wschód od złoża Moftinu. W lutym 2022 r. pozyskano na tym terenie 105 km nowych profili sejsmicznych w ramach nowego programu badań sejsmicznych 2D. Nowe dane uzupełnią ponownie przetworzone historyczne dane sejsmiczne 2D oraz zbiór dotychczas pozyskanych dla pola Moftinu danych 3D. Celem programu jest dalsze obniżenie ryzyka poszukiwawczego związanego ze zidentyfikowanymi obiektami, w tym potwierdzenie ich granic i wielkości zawartych w nich złóż, a także wytypowanie optymalnych lokalizacji do odwiercenia otworów w ramach programu mającego objąć wykonanie większą liczbę wierceń, którego rozpoczęcie zakładane jest na drugą połowę 2022 r. Prowadzone są również dodatkowe prace nad interpretacją danych sejsmicznych 3D z obszaru Santau w celu ustalenia lokalizacji

odwiertów, jakie mają zostać wykonane w ramach realizacji przyszłych programów wierceń, obejmujących większą liczbę otworów, na obiektach perspektywicznych znajdujących się na tym obszarze.

Montaż i uruchomienie pierwszego aparatu do kompresji głowicowej na odwiercie gazowym Moftinu-1003 nastąpiło w listopadzie 2021 r. W tym samym czasie prowadzone były okresowe prace remontowe w zakładzie przetwarzania gazu Moftinu, co pozwoliło zminimalizować wpływ prac montażowych na bieżące wydobywanie. Drugi aparat do kompresji głowicowej zamontowano i uruchomiono w lutym 2022 r.

W październiku 2021 r. Serinus zawiązał nową spółkę zależną pod firmą Serinus Energy Romania Trading S.r.l., której podstawowym przedmiotem działalności jest obrót gazem. Podmiot ten prowadzi sprzedaż na rynku rumuńskim wolumenów gazu wydobywanego przez Serinus w tym kraju, które nie podlegają zbyciu na podstawie umowy handlowej zobowiązującej Spółkę do sprzedaży określonej ilości gazu na rzecz określonego odbiorcy w Rumunii. Spółka Serinus Energy Romania Trading S.r.l. powstała w celu umożliwienia pracującym dla Serinus licencjonowanym sprzedawcom gazu bezpośredniego dostępu do rumuńskiego rynku obrotu gazem i pełnego wykorzystania utrzymujących się na nim cen błękitnego paliwa poprzez zawieranie różnego rodzaju kontraktów o różnych okresach obowiązywania i odpowiednie reagowanie na płynące z nich sygnały cenowe, na co nie pozwala formuła ustalania ceny sprzedaży przyjęta w umowie handlowej, o której mowa wyżej. Od czasu odnotowania wyjątkowo niskiej uzyskanej ceny sprzedaży gazu (2,77 USD/mcf) w lipcu 2020 r. nastąpił znaczny wzrost uzyskiwanych cen sprzedaży gazu w Rumunii, które średnio w całym 2021 r. wyniosły 11,45 USD/mcf, a w czwartym kwartale tego roku – 31,58 USD/mcf. Ceny gazu na rumuńskiej giełdzie towarowej („BRM”) pozostały na wysokim poziomie w pierwszym kwartale 2022 r.

W okresie sprawozdawczym Serinus w dalszym ciągu prowadził działalność w Rumunii w sposób bezpieczny i skuteczny pomimo wprowadzenia lokalnych obostrzeń związanych z pandemią COVID-19, które w okresach wysokiej zachorowalności wywierały negatywny wpływ na transport towarów oraz mobilność personelu zarówno w skali krajowej, jak i międzynarodowej. Po zakończeniu roku Spółka ogłosiła, że instalacje Serinus na złożu gazowy Moftinu osiągnęły 1.000 dni nieprzerwanej, bezwypadkowej pracy, co świadczy o profesjonalizmie i zaangażowaniu naszego rumuńskiego zespołu.

Spółka przyjmuje, że przysługujący jej udział operacyjny w koncesji wynosi 100%, ponieważ jej dotychczasowy partner nie wywiązał się z ciążących na nim zobowiązań wynikających z zawartej umowy operacyjnej (ang. *Joint Operating Agreement*). Spółka złożyła wniosek o arbitraż w Sekretariacie Międzynarodowego Trybunału Arbitrażowego Międzynarodowej Izby Handlowej, w którym ubiega się o stwierdzenie przez Trybunał, że Serinus jest w pełni uprawnionym właścicielem 40-procentowego udziału w koncesji przypadającego na partnera Serinus, który dotychczas nie wywiązał się ze swoich zobowiązań umownych. Spółka wniosła ponadto o wydanie postanowienia zobowiązującego byłego partnera do formalnego przeniesienia na nią spornego udziału.

TUNEZJA

Spółka obecnie posiada udziały w trzech koncesjach na terytorium Tunezji. Spółka zdecydowała się nie wnosić o przedłużenie wygasłych w 2021 r. udziałów w koncesjach Zinnia i Sanrhar, na obszarze których nie prowadzono wydobywania. Na terenie pozostałych trzech koncesji, tj. Sabria, Chouech Es Saida i Ech Chouech, znajdują się odkryte rezerwy ropy naftowej i gazu ziemnego, które są obecnie eksploatowane. Największym składnikiem tunezyjskiego portfela aktywów Serinus jest pole naftowe Sabria. Jest to duże, konwencjonalne pole naftowe, którego pierwotne zasoby niezależni inżynierowie złożowi oszacowali na ok. 445 mln baryłek ropy naftowej. Dotychczas wydobyto zaledwie 1,0% tych zasobów, co wynika z niewielkiego stopnia zagospodarowania złoża. Po przeprowadzeniu dogłębnych analiz dotyczących optymalnych sposobów dalszego zagospodarowania pola Sabria Serinus doszedł do wniosku, że koncesja ta nadaje się znakomicie do prowadzenia prac rekonstrukcyjnych i innych prac zabiegowych, które umożliwią intensyfikację wydobywania, a z czasem, po odpowiednim określeniu charakterystyki złoża, będzie możliwe przeprowadzenie tam kolejnych inwestycji w zakresie zagospodarowania obszaru koncesji.

Jedną z istotniejszych inwestycji realizowanych w 2022 r. w ramach prowadzonej w Tunezji działalności jest wdrożenie pierwszego programu mechanicznej eksploatacji złoża w odwiercie W-1 na złożu Sabria. Wydobywanie z odwiertu W-1 jest obecnie wstrzymane, lecz ze względu na jego potencjał został on wyznaczony do montażu pompy wgłębnej w ramach programu. Zamówienia na urządzenia charakteryzujące się długimi terminami dostawy zostały złożone, a pierwsza pompa wgłębna została dostarczona. Stanowi to znaczne osiągnięcie naszego zespołu ds. zaopatrzenia, który dołożył wszelkich starań, aby było to możliwe pomimo utrzymującego się wpływu pandemii COVID-19 na łańcuchy dostaw oraz związanych z nią obostrzeń obowiązujących w miejscach pracy. Obecnie na wiertni trwają prace przygotowawcze w celu umożliwienia przeprowadzenia prac rekonstrukcyjnych w odwiercie i montażu pompy w drugim kwartale 2022 r. Następnie Spółka planuje przystąpić do montażu kolejnych urządzeń do mechanicznej eksploatacji złoża w pozostałych wybranych otworach na polu Sabria.

Spółka zintensyfikowała również prace rekonstrukcyjne mające na celu ponowne uruchomienie odwiertu N-2 na polu Sabria. Odwiert został wykonany w 1980 r., ale uległ uszkodzeniu podczas uzbrajania i pomimo położenia w bliskim sąsiedztwie innych otworów eksploatacyjnych uzyskanie w nim przepływu węglowodorów na powierzchnię okazało się niemożliwe. W ramach prac rekonstrukcyjnych odwiert zostanie ponownie uzbrojony i zostaną usunięte wszelkie przeszkody tamujące przepływ ropy. Spółka planuje uruchomienie wydobywania z odwiertu N-2 na połowę 2022 r.

W okresie sprawozdawczym Spółka przeprowadziła dalsze prace rekonstrukcyjne w odwiertach położonych na obszarze koncesji Chouech Es Saida w celu wymiany i standaryzacji pomp i tym samym zwiększenia wydobywania i wydajności otworów. Prace zostały pomyślnie ukończone pomimo trudnych warunków dla prowadzenia działalności, jakie zapanowały w Tunezji z związku z pandemią COVID-19, w tym długotrwałych ograniczeń w zakresie przemieszania się, które opóźniły przyjazd personelu technicznego dostawcy obsługującego Spółkę na terytorium Tunezji w celu wykonania prac rekonstrukcyjnych. Na 2022 r. zaplanowano kolejne prace rekonstrukcyjne.

COVID-19

Zdrowie, bezpieczeństwo i dobrostan pracowników nieustannie stanowią dla Spółki najwyższy priorytet. Grupa w dalszym ciągu przestrzega zaleceń władz dotyczących bezpieczeństwa i higieny pracy, m.in. w zakresie dodatkowej dezynfekcji miejsc pracy, zachowania odpowiedniego dystansu w trakcie kontaktu z innymi osobami (tzw. dystansu społecznego) oraz noszenia maseczek. O ile wymagały tego zalecenia władz, Spółka tymczasowo zamykała swoją Centralę, Biuro Administracyjne i Biura Jednostek Biznesowych lub ograniczała liczbę przebywających w nich pracowników. Na eksploatowanych przez Serinus polach zadania i procedury są modyfikowane na bieżąco, tak aby zapewnić wszystkim pracownikom odpowiednie bezpieczeństwo i higienę pracy. Żadne z aktywów naftowych Spółki nie zostało wyłączone z eksploatacji i Spółka nie odnotowała żadnych zakłóceń działalności operacyjnych w związku z pandemią COVID-19.

PRZESŁANKI DO INWESTYCJI W SERINUS

Inwestycja w Serinus umożliwia akcjonariuszom udział w międzynarodowym przedsiębiorstwie prowadzącym działalność w zakresie wydobywania ropy naftowej i gazu ziemnego i generującym znaczne przepływy pieniężne zgodnie z cyklem koniunkturalnym rynku węglowodorów. Nasza baza lądowych aktywów wydobywczych, charakteryzujących się niskimi kosztami zagospodarowania, oferuje znaczne możliwości w zakresie wzrostu wydobywania w perspektywie krótkoterminowej. Dzięki jej wielkości Serinus nie musi ponosić nakładów na zakup kolejnych aktywów i może skupić się na rozwoju organicznym na terenie koncesji, na których Spółka prowadzi działalność od lat i co do których ma nieustannie pogłębianą istotną wiedzę techniczną. Serinus oferuje atrakcyjną możliwość uzyskania wzrostu wartości przy ograniczonym ryzyku dzięki bogatemu doświadczeniu Spółki w zakresie specyfiki eksploatowanych złóż oraz niskokosztowemu charakterowi posiadanym aktywów naftowych. W skład aktualnego portfela aktywów Serinus wchodzi również znajdujące się bliskim sąsiedztwie istniejącej infrastruktury duże obiekty poszukiwawcze, które są przedmiotem finansowanej przez Spółkę działalności rozpoznawczej. Powodzenie tych przedsięwzięć może pozwolić Grupie na zasadnicze zwiększenie wydobywania oraz przepływów pieniężnych.

W Rumunii Serinus prowadzi działalność w ramach obejmującej duży obszar koncesji Satu Mare. Położona jest ona w północno-zachodniej części Rumunii, wzdłuż granicy z Węgrami. W obrębie tego dużego bloku znajduje się pole gazowe Moftinu, w bezpośrednim sąsiedztwie którego występują – zdaniem Spółki – liczne płytko zalegające gazowe obiekty złożowe o charakterystyce zbliżonej do charakterystyki akumulacji gazu na polu Moftinu. Ponadto południowa część obszaru Satu Mare ma znaczny potencjał poszukiwawczy w zakresie złóż ropy naftowej, jako że koncesja od południa sąsiaduje z polem naftowym Suplacu de Barcau (objętym koncesją, w której udziały ma OMV Petrom). Jest to duże złożo ropy naftowej, z którego według szacunków wydobyto dotychczas już ponad 100 mln baryłek surowca.

W Tunezji Spółka prowadzi działalność w ramach trzech koncesji, tj. Sabria, Chouech Es Saida („Chouech”) i Ech Chouech. Jest to bardzo duże, konwencjonalne pole naftowe, którego pierwotne zasoby niezależni inżynierowie złożowi oszacowali na ok. 445 mln baryłek ekwiwalentu ropy naftowej, z czego dotychczas wydobyto ok. 1,0%. Stanowi to bardzo niski współczynnik wydobywania jak na konwencjonalne złożo ropy naftowej, w związku z czym Spółka zakłada jego istotne zwiększenie. Pola Chouech i Ech Chouech w południowej Tunezji mają duży potencjał w zakresie zwiększenia wydobywania z dotychczas eksploatowanych złóż za pomocą konwencjonalnych technik wydobywczych. Tunezyjskie aktywa wydobywcze Serinus można określić jako odkryte i eksploatowane złoża naftowe, w przypadku których optymalizacja prowadzonych prac przekłada się na wzrost wydobywania, przychodów i przepływów pieniężnych bez podejmowania ryzyka związanego z pracami poszukiwawczymi.

Poza znakomitą bazą aktywów Serinus dysponuje również doświadczonym i kompetentnym zespołem kierowniczym. Na każdym terytorium, na jakim Spółka prowadzi działalność, pracami kierują miejscowi specjaliści. Serinus dysponuje zespołem mającym znaczne doświadczenie techniczne i handlowe, które jest z powodzeniem wykorzystywane w każdej z jej jednostek biznesowych.

STRATEGIA SERINUS

WIZJA

Celem Grupy jest przekształcenie potencjału rozległych lądowych obszarów koncesyjnych w Rumunii i Tunezji we wzrost wartości Spółki dla akcjonariuszy poprzez efektywne angażowanie kapitału.

STRATEGIA

Serinus koncentruje swoje wysiłki na wykorzystaniu znacznego potencjału wzrostu, jaki oferują posiadane przez Spółkę udziały w koncesjach na terenie Rumunii i Tunezji, poprzez realizację projektów inwestycyjnych charakteryzujących się niskimi kosztami oraz wysoką rentownością, przy uwzględnieniu następujących aspektów:

1. Wykorzystanie aktywów złożowych:

- Jedna koncesja wydobywcza w Rumunii, w ramach której do wykonania pozostały dwa zobowiązania wchodzące w zakres aktualnego etapu obowiązkowych prac rozpoznawczych
 - Trzy koncesje poszukiwawczo-wydobywcze w Tunezji, w ramach których wykonano wszystkie obowiązkowe prace
 - Ogromny potencjał w zakresie poszukiwania i zagospodarowania złóż ropy naftowej i gazu ziemnego związane z obecnością licznych horyzontów z pułapkami złożowymi
2. Zaangażowanie w realizację zobowiązań wobec akcjonariuszy
- Sprawna kadra kierownicza przykładająca należyłą wagę do budowania wartości dla akcjonariuszy
 - Ścisłe przestrzeganie obowiązków informacyjnych dla spółek notowanych na rynku AIM
 - Bogate doświadczenie i udokumentowany dorobek w zakresie angażowania kapitału akcjonariuszy
3. Zarządzanie ryzykiem
- Zarządzanie ryzykiem w zakresie działań realizowanych zarówno na powierzchni, jak i pod powierzchnią ziemi, poprzez ciągłą ocenę sytuacji i stosowanie nowych technologii
 - Alokacja kapitału na realizację inwestycji mogących zapewnić atrakcyjne stopy zwrotów przy stosunkowo niskim profilu ryzyka
 - Posiadanie statusu operatora wszystkich udzielonych koncesji, co pozwala zachować kontrolę nad kosztami
4. Koncentracja na rozwoju działalności
- Wykorzystanie generowanych środków pieniężnych na finansowanie rozwoju poprzez intensyfikowanie prac w zakresie poszukiwań i zagospodarowania złóż w obrębie istniejącej bazy aktywów
 - Poszukiwanie możliwości akwizycji innych podmiotów, które pozwalałyby na osiągnięcie efektów synergii, a jednocześnie koszt transakcji nabycia byłby na tyle niski, aby oferowała ona potencjał wzrostu wartości dla akcjonariuszy

LIST PRZEWODNICZĄCEGO RADY DYREKTORÓW

Szanowni Akcjonariusze!

Przede wszystkim mam nadzieję, że niniejszy raport zastaje Państwa w dobrym zdrowiu.

Ponownie mam zaszczyt zwracać się do Państwa jako Przewodniczący Rady Dyrektorów, w której to roli chciałbym przedstawić Państwu osiągnięcia Spółki w 2021 r., wyzwania, z jakimi mierzyła się w tym okresie, oraz najistotniejsze działania, których realizacja pozwoli skierować Spółkę na ścieżkę zrównoważonego rozwoju w 2022 r. i kolejnych latach. W minionym roku wyniki Spółki poprawiły się w stosunku do 2020 r., kiedy to obarczone były trudnościami spowodowanymi pandemią. Udana restrukturyzacja dotychczasowego zadłużenia Spółki w grudniu 2020 r. umożliwiła przeznaczenie generowanych przez Spółkę przepływów pieniężnych na inwestycje, które mogą przyczynić się do wzrostu wydobycia, a tym samym do wzrostu wartości dla akcjonariuszy.

Pomimo utrzymujących się zakłóceń związanych z pandemią we wszystkich lokalizacjach, w których Serinus prowadzi działalność, w szczególności w zakresie globalnych działań logistycznych i łańcuchów dostaw, Spółka z powodzeniem wykonała dwa odwierty w Rumunii, tj. odwiert eksploatacyjny Moftinu-1008 oraz odwiert poszukiwawczy Sancrai-1. W związku z pomyślnym ukończeniem prac w otworze Moftinu-1008 został on włączony do eksploatacji w marcu 2021 r. W otworze Sancrai-1 natrafiono na gaz, jednak nie udało się uzyskać jego przepływu na powierzchnię. Chociaż wyniki prac w odwiercie Sancrai-1 nie spełniły oczekiwań Spółki, wysoka wydajność naszych aktywów wydobywczych oraz utrzymujące się wysokie ceny węgłodorodów pozwoliły nam na przeprowadzenie i ukończenie wierceń na sześć miesięcy przez planowanym terminem. Należy pamiętać, że dzięki wykonaniu otworu, w którym dokonano pierwszego odkrycia gazu ziemnego na obszarze koncesji Satu Mare poza terenem pola gazowego Moftinu, potwierdzono przypuszczenie obszar koncesji zawiera znaczne zasoby błękitnego paliwa.

Dotychczas w pierwszym kwartale 2022 r., podobnie jak w 2021 r., zdolność Spółki do generowania znacznych przepływów pieniężnych pozostawała na wysokim poziomie, co umożliwiło Serinus przystąpienie do realizacji intensywnego programu inwestycyjnego zaplanowanego na 2022 r. Obejmuje on m.in. wykonanie większej liczby odwiertów w Rumunii oraz szereg prac rekonstrukcyjnych, w tym zastosowanie metody mechanicznej eksploatacji złoża, w Tunezji. Oczekujemy, że realizacja inwestycji przełoży się na zwiększenie wydobycia w Grupie do końca 2022 r. Również w kolejnych latach Serinus będzie mieć możliwości inwestowania kapitału w celu zwiększania wydobycia.

Dzięki zakładanemu wzrostowi wydobycia przy utrzymujących się zgodnie z prognozami wysokich cenach surowców w nadchodzących latach Spółka będzie w stanie prowadzić dalsze poszukiwania w obrębie posiadanego znacznego portfela aktywów lądowych. Mam pełne zaufanie do strategii i planów proponowanych przez kierownictwo oraz do zdolności naszych zespołów w Rumunii i Tunezji do ich realizacji i zapewnienia płynących z tego korzyści akcjonariuszom.

Jesteśmy, podobnie jak zapewne i Państwo, niezadowolony z notowań akcji Serinus w ciągu ostatniego roku. Fakt, że wyniki Spółki, w tym pomyślnie przeprowadzona restrukturyzacja jej zadłużenia oraz znaczny wzrost generowanych przepływów pieniężnych, nie przełożyły się na wycenę Serinus, wydaje się być sprzeczny z logiką. Jestem jednak przekonany, że inwestorzy już wkrótce dostrzegą wartość Spółki, która w dalszym ciągu będzie konsekwentnie realizować przyjętą strategię rozwoju w 2022 r. i w kolejnych latach. Mam nadzieję, że nasza cierpliwość zostanie należycie wynagrodzona.

Kwestie środowiskowe, społeczne i związane z ładem korporacyjnym (ang. *Environment, Society and Governance* – „ESG”) stanowią coraz istotniejszy czynnik, jaki należy uwzględniać we wszystkich podejmowanych przez nas decyzjach inwestycyjnych. Z uwagi na wymogi podmiotów udzielających Spółce finansowania w przeszłości już od ponad dekady Serinus stosuje się do najwyższych standardów dotyczących przestrzegania zasad ESG, w tym sprawozdawczości w tym obszarze. Nieustannie stosujemy i udoskonalamy wdrożone w Grupie mechanizmy kontroli w zakresie ESG, w tym sformalizowaliśmy nadzór nad tymi kwestiami poprzez utworzenie komitetu ESG. W 2021 r. Rada Dyrektorów wraz z innymi członkami kierownictwa przeanalizowała w sposób kompleksowy wyniki Spółki w zakresie przestrzegania zasad ESG w celu dalszego udoskonalenia rozbudowanej sprawozdawczości Serinus w tym obszarze.

Na zakończenie chciałbym wyrazić moją wdzięczność wobec członków kierownictwa wyższego szczebla, jak i wszystkich pracowników Spółki. Byłem naocznym świadkiem ciężkiej pracy, jaką wykonali oni w ciągu ostatniego roku, często w trudnych i wymagających okolicznościach. Dzięki ich zaangażowaniu i dążeniu do doskonałości Spółka znajduje się w sytuacji pozwalającej jej na realizację znaczącego wzrost, którego rynki kapitałowe już wkrótce nie będą mogły ignorować.

Z poważaniem

Łukasz Rędziniak, Przewodniczący Rady Dyrektorów

18 marca 2021 r.

LIST DYREKTORA GENERALNEGO

Szanowni Akcjonariusze!

Rok 2021 był pracowitym rokiem dla Spółki. Rozpoczął się on optymistycznie dzięki kielkującej nadziei na osłabienie wpływu pandemii oraz nowej energii, jaka wstąpiła w Spółkę po umorzeniu jej pozostałego zadłużenia w Europejskim Banku Odbudowy i Rozwoju. Rok 2021 był również pierwszym od ponad dziesięciu lat rokiem, w którym przepływy pieniężne generowane przez Spółkę wraz z jej pomyślnym rozwojem mogły być w pełni i bez ograniczeń przeznaczane na przedsięwzięcia mające zapewnić Serinus dalszy wzrost. Sytuacja ta znalazła swoje odzwierciedlenie w nowym planie inwestycyjnym. Kluczowe działania podjęte w jego ramach obejmowały uzyskanie odpowiednich zgód partnerów koncesji, przystąpienie do prac związanych z montażem pierwszych pomp wglębnych w otworach na polu Sabria w Tunezji oraz odwiercenie kolejnego otworu eksploatacyjnego i pierwszego od 2015 r. otworu poszukiwawczego Spółki (Sancrai-1) w Rumunii.

Kluczowe znaczenie dla realizacji tych zamierzeń było dostosowanie przez Serinus ponoszonych nakładów operacyjnych i kapitałowych do generowanych przepływów pieniężnych z działalności operacyjnej. Wraz ze wzrostem notowań węglowodorów w ciągu 2021 r., zwłaszcza w Rumunii, gdzie ceny gazu ziemnego osiągnęły rekordowy poziom, Spółka była w stanie zintensyfikować realizację zaplanowanych inwestycji. W tym kontekście należy w szczególności zwrócić uwagę na otwór Sancrai-1, którego odwiercenie rozpoczęło się w lipcu 2021 r., tj. ok. sześć miesięcy przed pierwotnie planowanym terminem. Odwiert został wykonany bez opóźnień, a jego koszt nie przekroczył zakładanego budżetu. Chociaż natrafiano w nim na gaz ziemny, to niestety Spółka nie była w stanie uzyskać jego przepływu na powierzchnię. Oczywiście taki rezultat zrealizowanych prac nie jest zgodny z oczekiwaniami Spółki, ale w żadnym wypadku nie można uznawać odwiertu Sancrai-1 za porażkę. Przede wszystkim dokonano w nim pierwszego odkrycia gazu ziemnego na obszarze koncesji poza terenem pola gazowego Moftinu, co stanowi potwierdzenie przypuszczeń Serinus, że wokół Moftinu znajduje się wiele pól gazowych. Spółka podjęła starania w celu ustalenia, dlaczego w odwiercenie nie uzyskano przepływu gazu. Ponieważ pomimo wysunięcia kilku prawdopodobnych hipotez nie udało się wskazać pewnej przyczyny takiego stanu rzeczy, uznano, że dalsze prace w otworze nie przyniosłyby rozstrzygnięcia tej kwestii. W związku z tym podjęto decyzję o wstrzymaniu prac przy zachowaniu możliwości ich ewentualnego wznowienia w przyszłości oraz o skoncentrowaniu wysiłków Serinus na licznych innych obiektach poszukiwawczych w portfelu Spółki.

O ile przepływy pieniężne generowane z działalności operacyjnej pozwoliły Spółce na przyspieszenie realizacji planów inwestycyjnych, Spółka nadal pozostawała pod wpływem pandemii COVID-19, szczególnie w obszarze globalnych łańcuchów dostaw. Planując dowolną inwestycję, należy konieczne określić zamówienia o długich terminach dostawy, bez otrzymania których nie jest możliwa realizacja danego przedsięwzięcia, i odpowiednio nimi zarządzać. Ze względu na zakłócenia w łańcuchach dostaw na całym świecie staje się to coraz większym wyzwaniem. Zdarza się na przykład tak, że na przedmioty, których dostarczenie kiedyś zajęłoby cztery tygodnie, obecnie trzeba czekać miesiącami. Wydłużyło się również zatwierdzanie wyników postępowań ofertowych, ponieważ pandemia utrudniła osobiste przeprowadzanie kontroli przedmiotu takich postępowań i innych zamówień. W wyniku powyższych okoliczności dostawa pomp wglębnych dla odwiertu W1 na polu Sabria została przesunięta z czwartego kwartału 2021 r. na pierwszy kwartał 2022 r.

Niewątpliwie frustrującym doświadczeniem dla Serinus było osiągnięcie pozycji, w której Spółka była w stanie swobodnie kierować wypracowywane przepływy pieniężne z działalności operacyjnej na inwestycje rozwojowe, lecz musiała wstrzymać się z ich realizacją ze względu na trudności z zamówieniami, uzyskaniem zgód partnerów koncesji i łańcuchami dostaw. Z drugiej strony budujący był dynamizm naszych zespołów, które sięgały po kreatywne rozwiązania w celu poradzenia sobie z niespotykanymi dotychczas przeszkodami operacyjnymi. Naszemu zespołowi tunezyjskiemu udało się, na przykład, skrócić o połowę czas dostawy więźby rur wydobywczych dzięki współpracy z kolegami z Rumunii i wykorzystaniu zaplecza oraz kontaktów w tym kraju do przyspieszenia procesu zamówienia.

Pomimo licznych wyzwań w 2021 r. Serinus rozwinął swoją działalność. Był to pierwszy w historii Spółki rok obrotowy, w którym jej wynik finansowy był cały czas dodatni. Spółka obecnie generuje znaczne przepływy pieniężne i pozostaje w posiadaniu zasobnego portfela aktywów poszukiwawczych i wydobywczych, w związku z czym patrzy w przyszłość z optymizmem.

Na zakończenie chciałbym podziękować naszym akcjonariuszom za ich nieustające wsparcie i zapewnić ich, że Serinus będzie w dalszym ciągu starać się rozwijać swoją działalność poprzez rozważne inwestowanie w przedsięwzięcia o wysokiej rentowności.

Z poważaniem

Jeffrey Auld, Dyrektor Generalny

18 marca 2021 r.

SPRAWOZDANIE DYREKTORA FINANSOWEGO

PLYNNOŚĆ, ZADŁUŻENIE I ZASOBY KAPITAŁOWE

W 2021 r. łączne nakłady inwestycyjne Spółki, przed uwzględnieniem korekt z tytułu kapitału obrotowego, ukształtowały się na poziomie 10,7 mln USD (w 2020 r. – 5,5 mln USD). Większość z nich, tj. 9,5 mln USD (w 2020 r. – 4,2 mln USD), została poniesiona w Rumunii przede wszystkim w związku z wykonaniem, uzbrojeniem i podłączeniem odwiertu Moftinu-1008, a częściowo także w związku z odwierceniem i uzbrojeniem otworu poszukiwawczego Sancrai-1. Nakłady inwestycyjne poniesione w Tunezji wyniosły 1,2 mln USD (w 2020 r. – 1,3 mln USD) i były związane z realizacją prac rekonstrukcyjnych w odwiertach w celu intensyfikacji wydobywania.

Środki pieniężne z działalności operacyjnej wypracowane przez Spółkę w roku zakończonym 31 grudnia 2021 r. wyniosły 10,2 mln USD (w 2020 r. – 7,3 mln USD). Z uwzględnieniem zmian niepieniężnego kapitału obrotowego przepływy pieniężne z działalności operacyjnej w 2021 r. wyniosły 14,1 mln USD (w 2020 r. – 6,8 mln USD). Spółka pozostaje w dobrej sytuacji, umożliwiającej ekspansję i dalszy wzrost wydobywania w oparciu o istniejącą bazę zasobów. Spółka nie jest zadłużona i dysponuje zasobami, które może przeznaczyć na inwestycje w obu segmentach operacyjnych w celu zapewnienia wzrostu, a tym samym zwrotu dla akcjonariuszy.

w tys. USD	Rok zakończony 31 grudnia	
Kapitał obrotowy	2021 r.	2020 r.
Aktywa obrotowe	17.625	16.037
Zobowiązania krótkoterminowe	16.994	22.236
Kapitał obrotowy (deficyt)	631	(6.199)

Na dzień 31 grudnia 2021 r. poziom kapitału obrotowego w Grupie wynosił 0,6 mln USD (na 31 grudnia 2020 r. – deficyt na poziomie 6,2 mln USD). Zwiększenie stanu kapitału obrotowego jest przede wszystkim wynikiem wypracowania wysokich przepływów pieniężnych oraz rozwiązania rezerw na historyczne zobowiązania.

Saldo aktywów obrotowych na dzień 31 grudnia 2021 r. wynosiło 17,6 mln USD (na 31 grudnia 2020 r. – 16,0 mln USD), co oznacza wzrost o 1,6 mln USD. Aktywa obrotowe obejmują następujące pozycje:

- środki pieniężne i ich ekwiwalenty w wysokości 8,4 mln USD (na 31 grudnia 2020 r. – 6,0 mln USD),
- środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania w wysokości 1,1 mln USD (na 31 grudnia 2020 r. – 1,2 mln USD),
- Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności w wysokości 7,4 mln USD (na 31 grudnia 2020 r. – 8,9 mln USD),
- zapasy produktów na poziomie 0,7 mln USD (na 31 grudnia 2020 r. – 0 USD).

Zobowiązania krótkoterminowe na dzień 31 grudnia 2021 r. wynosiły 17,0 mln USD (na 31 grudnia 2020 r. – 22,2 mln USD), co oznacza spadek o 5,2 mln USD. Zobowiązania krótkoterminowe obejmują następujące pozycje:

- Zobowiązania i rozliczenia międzyokresowe bierne w wysokości 9,7 mln USD (na 31 grudnia 2020 r. – 14,3 mln USD);
- rezerwę na koszty likwidacji w wysokości 6,6 mln USD (na 31 grudnia 2020 r. – 7,1 mln USD), z czego:
 - 1,6 mln USD dotyczy działalności na terenie Brunei (na 31 grudnia 2020 r. – 1,8 mln USD),
 - 1,0 mln USD dotyczy działalności na terenie Kanady (na 31 grudnia 2020 r. – 1,0 mln USD) i jest ujęte w korespondencji ze środkami pieniężnymi o ograniczonej możliwości dysponowania w wysokości 1,1 mln USD (na 31 grudnia 2020 r. – 1,2 mln USD), stanowiącymi składnik aktywów obrotowych,
 - 0,3 mln USD dotyczy działalności na terenie Rumunii (na 31 grudnia 2020 r. – 0,6 mln USD),
 - 3,7 mln USD dotyczy działalności na terenie Tunezji (na 31 grudnia 2020 r. – 3,7 mln USD);
- Zobowiązania z tytułu podatku dochodowego w wysokości 0,5 mln USD (na 31 grudnia 2020 r. – 0,6 mln USD);
- część krótkoterminową zobowiązań z tytułu leasingu w wysokości 0,2 mln USD (na 31 grudnia 2020 r. – 0,2 mln USD).

AKTYWA TRWAŁE

Saldo rzeczowych aktywów trwałych spadło do poziomu 71,7 mln USD (na 31 grudnia 2020 r. – 77,8 mln USD), głównie w wyniku ujęcia odpisów umorzeniowych w wysokości 10,1 mln USD. Spadek ten został częściowo skompensowany przez poniesione na rzeczowe aktywa trwałe nakłady inwestycyjne w wysokości 5,8 mln USD. Saldo aktywów z tytułu poszukiwania i oceny zasobów wzrosło do poziomu 4,9 mln USD (na 31 grudnia 2020 r. – 0,01 mln USD), na co wpłynęła przede wszystkim realizacja odwiertu Sancrai-1.

OMÓWIENIE WYNIKÓW FINANSOWYCH – ROK ZAKOŃCZONY 31 GRUDNIA 2021 R.

ŚRODKI PIENIĘŻNE Z DZIAŁALNOŚCI OPERACYJNEJ

Środki pieniężne z działalności operacyjnej stanowią kluczowy wskaźnik służący do pomiaru zdolności Grupy do generowania środków pieniężnych z działalności operacyjnej na finansowanie przyszłych działań w zakresie poszukiwania i zagospodarowywania złóż. Poniższa tabela prezentuje uzgodnienie pomiędzy środkami pieniężnymi z działalności operacyjnej a przepływami środków pieniężnych z działalności operacyjnej:

w tys. USD	Rok zakończony 31 grudnia	
	2021 r.	2020 r.
Przepływy pieniężne z działalności operacyjnej	14.099	6.781
Zmiana stanu niepieniężnego kapitału obrotowego	(3.866)	536
Środki pieniężne z działalności operacyjnej	10.233	7.317
Środki pieniężne z działalności operacyjnej na akcję	0,01	0,03

Środki pieniężne z działalności operacyjnej wypracowane w Rumunii wyniosły 10,9 mln USD (w 2020 r. – 10,7 mln USD), a w Tunezji – 3,9 mln USD (w analogicznym okresie 2020 r. – 0,5 mln USD). Środki pieniężne wykorzystane w Segmencie Korporacyjnym wyniosły 4,6 mln USD (w 2020 r. – 3,9 mln USD), a tym samym łączne środki pieniężne netto z działalności operacyjnej ukształtowały się na poziomie 10,2 mln USD (w 2020 r. – 7,3 mln USD).

WYDOBYCIE

Rok zakończony 31 grudnia 2021 r.	Tunezja	Rumunia	Grupa	%
Ropa naftowa (bbl/d)	471	-	471	28%
Gaz ziemny (Mcf/d)	597	6.419	7.016	71%
Kondensat (bbl/d)	-	9	9	1%
Ogółem (boe/d)	571	1.078	1.649	100%

Rok zakończony 31 grudnia 2020 r.	Tunezja	Rumunia	Grupa	%
Ropa naftowa (bbl/d)	443	-	443	19%
Gaz ziemny (Mcf/d)	654	10.643	11.297	80%
Kondensat (bbl/d)	-	14	14	1%
Ogółem (boe/d)	552	1.788	2.340	100%

W 2021 r. średnie dzienne wydobycie w Grupie zmalało o 691 boe/d, tj. 29%, do poziomu 1.649 boe/d (w 2020 r. – 2.340 boe/d). Spadek ten był spowodowany naturalnym szczypaniem się złóż oraz opóźnieniami w realizacji prac rekonstrukcyjnych, będącymi następstwem pandemii COVID-19.

Średnie dzienne wydobycie w Rumunii zmalało o 710 boe/d, tj. 40%, do poziomu 1.078 boe/d (w 2020 r. – 1.788 boe/d). Spółka zakłada, że montaż pierwszego aparatu do kompresji głowicowej na polu gazowym Moftinu w czwartym kwartale 2021 r. przyczyni się do ustabilizowania wydobycia oraz że wraz z montażem kolejnych urządzeń tego typu wydłuży się okres eksploatacji pola.

Średnie dzienne wydobycie w Tunezji zwiększyło się o 19 boe/d, tj. 3%, do poziomu 571 boe/d (w 2020 r. – 552 boe/d). W 2021 r. Spółka ukończyła prace rekonstrukcyjne prowadzone na polu Chouech pomimo opóźnień spowodowanych pandemią COVID-19 i obecnie realizuje pierwszy program mechanicznej eksploatacji złoża w odwiercie W-1 na złożu Sabria. Pierwsza pompa węgłna została już dostarczona na teren pola, a obecnie na wiertni trwają prace przygotowawcze do przeprowadzenia rekonstrukcji odwiertu i montażu pompy.

PRZYCHODY ZE SPRZEDAŻY ROPY NAFTOWEJ I GAZU

w tys. USD

Rok zakończony 31 grudnia 2021 r.	Tunezja	Rumunia	Grupa	%
Przychody ze sprzedaży ropy naftowej	10.984	-	10.984	27%
Przychody ze sprzedaży gazu ziemnego	1.993	26.809	28.802	72%
Przychody ze sprzedaży kondensatu	-	198	198	1%
Przychody ogółem	12.977	27.007	39.984	100%

Rok zakończony 31 grudnia 2020 r.

Przychody ze sprzedaży ropy naftowej	5.762	-	5.762	24%
Przychody ze sprzedaży gazu ziemnego	1.361	16.740	18.101	75%
Przychody ze sprzedaży kondensatu	-	167	167	1%
Przychody ogółem	7.123	16.907	24.030	100%

ŚREDNIA UZYSKIWANA CENA SPRZEDAŻY¹

Rok zakończony 31 grudnia 2021 r.	Tunezja	Rumunia	Grupa
Ropa naftowa (USD/bbl)	65,19	-	65,19
Gaz ziemny (USD/Mcf)	9,18	11,45	11,25
Kondensat (USD/bbl)	-	59,75	59,75
Średnia cena sprzedaży (USD/boe)	63,40	68,61	66,82

Rok zakończony 31 grudnia 2020 r.

Ropa naftowa (USD/bbl)	35,56	-	35,56
Gaz ziemny (USD/Mcf)	5,68	4,30	4,38
Kondensat (USD/bbl)	-	32,85	32,85
Średnia cena sprzedaży (USD/boe)	35,28	25,84	28,06

W 2021 r. przychody ze sprzedaży wzrosły do poziomu 40,0 mln USD (w 2020 r. – 24,0 mln USD), do czego przyczynił się przede wszystkim wzrost średniej uzyskiwanej przez Grupę ceny sprzedaży węglowodorów o 38,76 USD/boe, tj. 138%, do poziomu 66,82 USD/boe (w 2020 r. – 28,06 USD/boe).

Średnia uzyskiwana przez Grupę cena sprzedaży ropy naftowej wzrosła o 29,63 USD/bbl, tj. 83%, do poziomu 65,19 USD/bbl (w 2020 r. – 35,56 USD/bbl), a średnia uzyskiwana przez Grupę cena sprzedaży gazu ziemnego wzrosła o 6,87 USD/Mcf, tj. 157%, do poziomu 11,25 USD/Mcf (w 2020 r. – 4,38 USD/Mcf). Uzyskiwane przez Serinus ceny sprzedaży węglowodorów pozostają na wysokich poziomach, tj. w grudniu 2021 r. odbiorcy w Rumunii płacili Spółce za gaz ziemny średnio 35,59 USD/Mcf gazu, a odbiorcy w Tunezji za ropę naftową średnio 74,27 USD/bbl.

Zgodnie z warunkami Umowy Koncesji Sabria Grupa jest zobowiązana do sprzedaży 20% rocznego wydobycia ropy naftowej w ramach koncesji Sabria na rynku lokalnym, po cenie o około 10% niższej w stosunku do ceny uzyskiwanej z pozostałej sprzedaży ropy naftowej. Pozostała część wydobytej ropy naftowej stanowi pulę przeznaczoną do sprzedaży na rynek międzynarodowy w drodze regularnych dostaw. W 2021 r. Grupa zrealizowała cztery takie dostawy (w 2020 r. – dwie).

¹ Średnią uzyskiwaną cenę sprzedaży ropy naftowej w Tunezji w roku zakończonym 31 grudnia 2021 r. obliczono na podstawie średniego wolumenu sprzedaży ropy w tym okresie, wynoszącego 461 bbl/d (w 2020 r. – 443 bbl/d). Na dzień 31 grudnia 2021 r. zapasy ropy w Grupie wynosiły 12.229 bbl (na 31 grudnia 2020 r. – 0 bbl).

OPŁATY KONCESYJNE

w tys. USD	Rok zakończony 31 grudnia	
	2021 r.	2020 r.
Tunezja	1.715	844
Rumunia	1.605	960
Ogółem	3.320	1.804
Ogółem (USD/boe)	5,55	2,11
Tunezja (jako % przychodów ze sprzedaży)	13,2%	11,9%
Rumunia (jako % przychodów ze sprzedaży)	5,9%	5,7%
Ogółem (jako % przychodów ze sprzedaży)	8,3%	7,5%

W 2021 r. łączna wysokość opłat koncesyjnych uiszczonych przez Grupę zwiększyła się do poziomu 3,3 mln USD (w 2020 r. – 1,8 mln USD), a stawka tych opłat wzrosła do 8,3% (w analogicznym okresie 2020 r. – 7,5%). Wzrost opłat koncesyjnych w Rumunii w stosunku do okresu porównawczego jest związany ze wzrostem ceny referencyjnej w omawianym okresie sprawozdawczym ponad uzyskiwaną cenę sprzedaży, podczas gdy w okresie porównawczym sytuacja była odwrotna. Wzrost opłat koncesyjnych został częściowo skompensowany zastosowaniem niższej ustawowej stawki tych opłat (3,5%) w czwartym kwartale 2021 r. ze względu na spadek wydobywania. Opłaty koncesyjne w Tunezji obejmują historyczną karę za opóźnienia w uiszczaniu opłat koncesyjnych z tytułu wydobywania gazu ziemnego w wysokości 0,1 mln USD (w analogicznym okresie 2020 r. – 0 USD).

W Rumunii w okresie trzech pierwszych kwartałów 2021 r. obowiązujące Spółkę stawki opłat koncesyjnych od przychodów ze sprzedaży gazu ziemnego i kondensatu wynosiły odpowiednio 7,5% i 3,5%; w czwartym kwartale stawka opłat koncesyjnych od przychodów ze sprzedaży gazu ziemnego Spółkę spadła do 3,5%. Wysokość opłat koncesyjnych jest obliczana na podstawie ceny referencyjnej ustalonej przez władze rumuńskie, a nie ceny sprzedaży uzyskiwanej przez Spółkę. Stawki opłat koncesyjnych w Rumunii są zmienne i zależą od wielkości wydobywania w danym kwartale. Dla gazu ziemnego wynoszą one 3,5–13,0%, a dla kondensatu – 3,5–13,5%.

Wysokość opłat koncesyjnych w Tunezji jest ustalana indywidualnie na podstawie zawartych umów koncesyjnych. Dla koncesji Sabria stawki opłat koncesyjnych uzależnione są od wysokości wskaźnika – obliczanego jako stosunek skumulowanych przychodów ze sprzedaży, pomniejszonych o podatki, do skumulowanych nakładów inwestycyjnych poniesionych na terenie koncesji – zwanego współczynnikiem R. Wraz ze wzrostem współczynnika R wzrasta również stawka opłat koncesyjnych, do maksymalnej wysokości 15%. W 2021 r. stawka opłat koncesyjnych dla złoża Sabria pozostała na niezmiennym poziomie 10% dla ropy naftowej i 8% dla gazu ziemnego. W ramach koncesji Chouech i Ech Chouech stawki opłat koncesyjnych są ustalone na stałym poziomie, wynoszącym 15% zarówno dla ropy naftowej, jak i dla gazu ziemnego.

KOSZTY WYDOBYCIA

w tys. USD	Rok zakończony 31 grudnia	
	2021 r.	2020 r.
Tunezja	5.174	4.520
Rumunia	4.758	3.706
Kanada	44	54
Grupa	9.976	8.280
Koszty wydobywania w Tunezji (USD/boe)	25,26	22,33
Koszty wydobywania w Rumunii (USD/boe)	12,09	5,67
Koszty wydobywania ogółem (USD/boe)	16,67	9,67

W 2021 r. koszty wydobywania poniesione przez Grupę wzrosły o 1,7 mln USD, tj. 20%, do 10,0 mln USD (w 2020 r. – 8,3 mln USD), co w przeliczeniu na boe oznacza wzrost o 7,00 USD/boe, tj. 73%, do poziomu 16,67 USD/boe (w 2020 r. – 9,67 USD/boe). Wzrost ten wynikał z przeprowadzenia w omawianym okresie sprawozdawczym dodatkowych prac rekonstrukcyjnych w Tunezji oraz płatności podatków z tytułu historycznej działalności górniczej na terenie koncesji Sanrhar i Zinnia w wysokości 0,3 mln USD (w – 0 USD). Przyczyną wzrostu kosztów wydobywania w przeliczeniu na baryłkę ekwiwalentu ropy naftowej był spadek wydobywania w stosunku do okresu porównawczego.

Koszty wydobywania poniesione w Tunezji wzrosły o 0,7 mln USD, tj. 16%, do 5,2 mln USD (w 2020 r. – 4,5 mln USD), co w przeliczeniu na boe oznacza wzrost o 2,93 USD/boe, tj. 13%, do poziomu 25,26 USD/boe (w 2020 r. – 22,33 USD/boe). Wzrost ten odzwierciedla koszty przeprowadzonych prac rekonstrukcyjnych, a także płatności podatków z tytułu historycznej działalności górniczej na terenie koncesji Sanrhar i Zinnia w wysokości 0,3 mln USD.

Koszty operacyjne poniesione w Rumunii wzrosły o 1,0 mln USD, tj. 28%, do 4,7 mln USD (w 2020 r. – 3,7 mln USD), co w przeliczeniu na boe oznacza wzrost o 6,42 USD/boe, tj. 113%, do poziomu 12,09 USD/boe (w 2020 r. – 5,67 USD/boe). Na zmianę kosztów wydobywania wpływ miała przede eksploatacja dodatkowych otworów oraz wykonanie dodatkowych prac rekonstrukcyjnych w 2021 r. Spółka konsekwentnie podejmuje działania w zakresie kontroli kosztów w Rumunii.

Koszty wydobycia w Kanadzie dotyczą aktywów w Sturgeon Lake, które nie są eksploatowane i generują jedynie minimalne koszty operacyjne związane z ich utrzymaniem.

OPERACYJNA WARTOŚĆ RETROAKTYWNA NETTO (ANG. OPERATING NETBACK)

Serinus traktuje operacyjną wartość retroaktywną netto jako kluczowy wskaźnik efektywności dający obraz rentowności Serinus w kontekście panujących warunków rynkowych oraz będący narzędziem analizy porównawczej efektywności operacyjnej Spółki w poszczególnych okresach. Operacyjna wartość retroaktywna netto składa się z przychodów z tytułu sprzedaży ropy naftowej i gazu ziemnego, pomniejszonych o bezpośrednie koszty wydobycia i opłaty koncesyjne. Wartość retroaktywna netto nie jest standardowym wskaźnikiem przewidzianym w MSSF, w związku z czym może nie być wprost porównywalna ze wskaźnikami stosowanymi przez inne podmioty.

(USD/boe)	Rok zakończony 31 grudnia 2021 r.		
	Tunezja	Rumunia	Grupa
Wielkość sprzedaży (boe/d)	561	1.078	1.639
Średnia uzyskiwana cena sprzedaży	63,40	68,61	66,82
Opłaty koncesyjne	(8,37)	(4,08)	(5,55)
Koszty wydobycia	(25,26)	(12,09)	(16,67)
Operacyjna wartość retroaktywna netto	29,77	52,44	44,60

(USD/boe)	Rok zakończony 31 grudnia 2020 r.		
	Tunezja	Rumunia	Grupa
Wielkość sprzedaży (boe/d)	552	1.788	2.340
Średnia uzyskiwana cena sprzedaży	35,28	25,84	28,06
Opłaty koncesyjne	(4,17)	(1,47)	(2,11)
Koszty wydobycia	(22,33)	(5,67)	(9,67)
Operacyjna wartość retroaktywna netto	8,78	18,70	16,28

Grupa odnotowała wzrost wartości retroaktywnej netto o 28,32 USD/boe, tj. 174%, do poziomu 44,60 USD/boe (w 2020 r. – 16,28 USD/boe). Wzrost ten wynikał przede wszystkim ze wzrostu średnich uzyskiwanych cen sprzedaży węglowodorów i został częściowo zniwelowany zwiększonymi opłatami koncesyjnymi i wyższymi kosztami wydobycia.

Spółka wypracowała także zysk brutto ze sprzedaży na poziomie 7,2 mln USD (w 2020 r. – strata brutto na poziomie 2,8 mln USD). Za wzrost tego wyniku odpowiadało w dużej mierze znaczne zwiększenie osiągniętej przez Spółkę wartości retroaktywnej netto oraz zmniejszenia odpisów umorzeniowych (zob. niżej).

WYNIK OPERACYJNY PRZED ODLICZENIEM ODSETEK, PODATKÓW I AMORTYZACJI (EBITDA)

Wynik EBITDA stanowi dla Serinus kluczowy wskaźnik efektywności, będący dla kierownictwa Spółki miernikiem jej rentowności gotówkowej. Wynik ten liczony jest jako wynik finansowy netto, powiększony o kwotę należnych odsetek i podatków oraz odpisów umorzeniowych i amortyzacyjnych. EBITDA nie jest standardowym wskaźnikiem przewidzianym w MSSF, w związku z czym może nie być wprost porównywalna ze wskaźnikami stosowanymi przez inne podmioty. W roku zakończonym 31 grudnia 2021 r. wynik EBITDA Grupy wzrósł o 5,7 mln USD do poziomu 12,3 mln USD (w 2020 r. – 6,6 mln USD).

PODATEK OD ZYSKÓW NADZWYCZAJNYCH

w tys. USD	Rok zakończony 31 grudnia	
	2021 r.	2020 r.
Podatek od zysków nadzwyczajnych	9.432	1.486
Podatek od zysków nadzwyczajnych (USD/Mcf – z tytułu wydobycia gazu z Rumunii)	3.99	0,38
Podatek od zysków nadzwyczajnych (USD/boe – z tytułu wydobycia gazu z Rumunii)	23.96	2,29

W 2021 r. obciążenie Grupy z tytułu podatku od zysków nadzwyczajnych w Rumunii wyniosło 9,4 mln USD (w 2020 r. – 1,5 mln USD). Jego wzrost wynikał bezpośrednio ze wzrostu uzyskiwanych przez Serinus cen gazu ziemnego z 4,30 USD/Mcf w 2020 r. do 11,45 USD/Mcf w 2021 r.

W Rumunii działalność Grupy podlega opodatkowaniu podatkiem od zysków nadzwyczajnych z tytułu wydobycia gazu ziemnego, który nakładany jest na dodatkowe przychody w przypadku, gdy cena gazu przekroczy poziom 47,53 RON/Mwh. Stawka opodatkowania dodatkowych przychodów ze sprzedaży wynosi 60% w przypadku sprzedaży gazu po cenie w przedziale od 47,53 RON/Mwh do 85,00 RON/Mwh oraz 80% w przypadku sprzedaży gazu po cenie powyżej 85,00 RON/Mwh. Koszty podlegające odliczeniu przy obliczaniu kwoty podatku od zysków nadzwyczajnych obejmują opłaty koncesyjne oraz nakłady inwestycyjne do 30% wysokości dodatkowych przychodów ze sprzedaży gazu po cenie poniżej 85,00 RON/Mwh.

ODPISY UMORZENIOWE I AMORTYZACJA

w tys. USD	Rok zakończony 31 grudnia	
	2021 r.	2020 r.
Tunezja	3.256	2.912
Rumunia	6.650	11.739
Segment korporacyjny	149	644
Ogółem	10.055	15.295
Tunezja (USD/boe)	15.89	14,39
Rumunia (USD/boe)	16.89	17,95
Ogółem (USD/boe)	16.80	17,86

Wysokość odpisów umorzeniowych i amortyzacji zmniejszyła się o 5,2 mln USD, tj. 34%, do poziomu 10,1 mln USD (w 2020 r. – 15,3 mln USD), co w przeliczeniu na boe oznacza spadek o 1,06 USD/boe, tj. 5%, do poziomu 16,80 USD/boe (w 2020 r. – 17,86 USD/boe). Spadek ten wynika ze zmniejszenia bazy aktywów Grupy podlegających amortyzacji oraz spadku wydobycia w omawianym okresie.

KOSZTY OGÓLNEGO ZARZĄDU

w tys. USD	Rok zakończony 31 grudnia	
	2021 r.	2020 r.
Koszty ogólnego zarządu	4.479	3.944
Koszty ogólnego zarządu (USD/boe)	7,47	4,61

W 2021 r. koszty ogólnego zarządu w Grupie wzrosły o 0,6 mln USD, tj. 14%, do 4,5 mln USD (w 2020 r. – 3,9 mln USD), co w przeliczeniu na boe oznacza wzrost o 2,86 USD/boe, tj. 62%, do poziomu 7,47 USD/boe (w 2020 r. – 4,61 USD/boe). Wynikało to przede z wyższych kosztów związanych z realizacją obowiązujących wymogów prawnych i regulacyjnych oraz różnic kursowych w omawianym okresie sprawozdawczym.

PŁATNOŚCI W FORMIE AKCJI WŁASNYCH

w tys. USD	Rok zakończony 31 grudnia	
	2021 r.	2020 r.
Płatności w formie akcji własnych	213	1.418
Płatności w formie akcji własnych (USD/boe)	0.36	1,66

Płatności w formie akcji własnych wyniosły 0,2 mln USD, tj. były niższe o 1,2 mln USD (85%) (w 2020 r. – 1,4 mln USD). Spadek ten wynika z faktu, że w omawianym okresie sprawozdawczym przyznano jedynie 1,8 mln opcji na akcje. W 2020 r. Grupa przyznała łącznie 22,5 mln akcji zwykłych w ramach Długoterminowego Planu Motywacyjnego (ang. *Long-Term Incentive Plan* – „LTIP”), a także 22,4 mln opcji na akcje oraz akcje w charakterze ekwiwalentu części należnego wynagrodzenia w ramach działań oszczędnościowych podejmowanych przez Grupę w odpowiedzi na niepewność wywołaną pandemią COVID-19 i załamaniem cen węgłowodórów w tym okresie.

KOSZTY FINANSOWE NETTO

w tys. USD	Rok zakończony 31 grudnia	
	2021 r.	2020 r.
Koszty odsetkowe z tytułu zadłużenia długoterminowego	-	2.890
Amortyzacja kosztów zadłużenia	-	83
Amortyzacja kosztów z tytułu zmiany warunków zadłużenia	-	249
Odsetki od leasingu	53	88
Zwiększenie stanu rezerwy na koszty likwidacji	377	460
Różnice kursowe i inne	14	37
	444	3.807

Koszty finansowe netto za 2021 r. spadły o 3,4 mln USD, tj. 88%, do poziomu 0,4 mln USD (w 2020 r. – 3,8 mln USD). Spadek ten wynika z umorzenia zaciągniętego w Europejskim Banku Odbudowy i Rozwoju („EBOiR”) Kredytu Zamiennego w grudniu 2020 r. i związanego z tym całkowitego oddłużenia Spółki. Niższy o 0,1 mln USD wzrost stanu rezerwy na koszty likwidacji wynikał z różnic kursowych.

ROZWIĄZANIE REZERWY

Rok zakończony 31 grudnia	2021 r.	2020 r.
Rozwiązanie rezerwy	6.636	1.905

W 2021 r. z powodu upływu terminu przedawnienia roszczeń Spółka rozwiązała rezerwę w wysokości 6.0 mln USD ujętą na wypadek konieczności uiszczenia kary w związku z zaległymi pracami poszukiwawczymi. Ze względu na zmianę okoliczności w ciągu roku kierownictwo przeklasyfikowało także uznawaną wcześniej za nieściągalną należność z tytułu podatku od towarów i usług w kwocie 0,6 mln USD do należności ściągalnych.

Rozwiązanie rezerwy w 2020 r. nastąpiło w związku z przedawnieniem dawnego, spornego zobowiązania Spółki w wysokości 1,9 mln USD, dotyczącego kosztów wierceń na obszarze Bloku L w Brunei.

UTRATA WARTOŚCI AKTYWÓW

Na dzień 31 grudnia 2021 r. Spółka zakończyła ocenę należących do niej rzeczowych aktywów trwałych pod kątem występowania przesłanek ewentualnej utraty lub ewentualnego wzrostu ich wartości. Dla aktywów wchodzących w skład koncesji w południowej Tunezji i koncesji Sabria nie zidentyfikowano żadnych przesłanek utraty wartości ani przesłanek do rozwiązania odpisów aktualizujących. W przypadku pola Moftinu Spółka stwierdziła występowanie przesłanek utraty wartości i przeprowadziła test na utratę wartości ośrodka wypracowującego środki pieniężne Moftinu. Wynik przeprowadzonego testu nie wskazywał na konieczność ujęcia odpisów aktualizujących.

Na dzień 30 czerwca 2020 r. Spółka stanęła w obliczu załamania cen węglowodorów wywołanego skutkami pandemii COVID-19, w wyniku czego przeprowadziła testy na utratę wartości. Na 30 czerwca 2020 r. Spółka ujęła odpis aktualizujący z tytułu utraty wartości obu ośrodków wypracowujących środki pieniężne w łącznej wysokości 9,6 mln USD (w tym dla aktywów rumuńskich w wysokości 6,2 mln USD i dla aktywów tunezyjskich w wysokości 3,4 mln USD). W II półroczu 2020 r. ceny surowców zaczęły powracać do poziomów sprzed pandemii.

Na dzień 31 grudnia 2020 r. ujęto dodatkowy odpis aktualizujący z tytułu utraty wartości w kwocie 0,7 mln USD w związku ze wstępnymi nakładami poniesionymi na realizację programu badań sejsmicznych w Rumunii, który został odwołany z powodu wybuchu pandemii COVID-19.

OPODATKOWANIE

W roku zakończonym 31 grudnia 2021 r. obciążenie podatkowe z tytułu podatku dochodowego wyniosło 0,4 mln USD (na 31 grudnia 2020 r. – 0,8 mln USD). Zmiana obciążenia podatkowego z tytułu podatku dochodowego wynika ze zmniejszenia w ciągu roku podstawy opodatkowania w Tunezji.

RÓŻNICE KURSOWE

Zyski lub straty z tytułu różnic kursowych wynikają z przeliczenia na walutę sprawozdawczą Grupy (USD) jednostek posługujących się inną walutą funkcjonalną według kursów zmiennych wymiany. Walutą funkcjonalną rumuńskiej jednostki biznesowej Grupy jest lej rumuński (RON), którego kurs w stosunku do dolara amerykańskiego zmienił się o około 9%, tj. z 0,252 do 0,229 USD za RON. W wyniku przeliczenia pozycji bilansu według kursu notowanego na koniec omawianego okresu sprawozdawczego ujęto stratę z tytułu różnic kursowych w wysokości 2,5 mln USD, odniesioną w inne całkowite dochody (straty).

KONTYNUACJA DZIAŁALNOŚCI

Rada Dyrektorów przeprowadziła analizę sytuacji Grupy pod kątem jej zdolności do kontynuowania działalności i na tej podstawie jest przekonana, że Grupa dysponuje wystarczającymi zasobami do prowadzenia działalności operacyjnej i regulowania swoich zobowiązań w zwykłym toku działalności przez okres co najmniej 12 miesięcy od daty sporządzenia niniejszego skonsolidowanego sprawozdania finansowego. Na tej podstawie Rada Dyrektorów uznaje za właściwe sporządzenie niniejszego skonsolidowanego sprawozdania finansowego przy założeniu kontynuacji działalności.

Na 28 lutego 2022 r. saldo środków pieniężnych Grupy wyniosło 6,4 mln USD.

Andrew Fairclough, Dyrektor Finansowy

18 marca 2021 r.

OMÓWIENIE SYTUACJI OPERACYJNEJ

RUMUNIA

- Blok Satu Mare – koncesja lądowa o powierzchni 2.949 km²
- Blok ten zlokalizowany jest w obrębie Basenu Karpackiego (Kotliny Panońskiej) (niecka Hajdusag), wzdłuż tego samego trendu, w którym przebiegają odkryte i eksploatowane obecnie złoża ropy naftowej i gazu ziemnego oraz w pobliżu istniejącej infrastruktury.
- Na obszarze koncesji znajduje się wiele różnych obiektów złożowych ułożonych wzdłuż tego samego trendu, z których jest lub było prowadzone wydobywanie. Zalicza się do nich płytko zalegające pułapki gazowe o charakterystycznym zapisie amplitudowym na sejsmicie 3D, konwencjonalne złoża ropy w piaskowcach kwarcowych oraz skały zbiornikowe o spękanym podłożu zawierające zarówno ropę, jak i gaz.
- Serinus prowadzi na tym terenie działalność w ramach 100% udziału operacyjnego w prawie użytkowania górniczego (ang. *working interest*) posiadanego poprzez spółkę zależną Serinus Energy Romania S.A. Spółka wypełniła wszystkie zobowiązania do wykonania prac w ramach trzeciego etapu poszukiwań zgodnie z Umową Koncesji Satu Mare i w październiku 2021 r. otrzymała zezwolenie na przeprowadzenie kolejnych prac rozpoznawczych na terenie koncesji Satu Mare w okresie dwóch lat do 27 października 2023 r. Spółka podjęła następujące zobowiązania do wykonania prac w tym terminie:
 - Etap 1: w okresie od 28 października 2021 r. do 27 października 2022 r. Spółka zobowiązana jest do ponownego przetworzenia danych sejsmicznych 2D obejmujących 160,9 km z obszaru Madaras, czego koszt szacowany jest na 100.000 USD.
 - Etap 2: w okresie od 28 października 2022 r. do 27 października 2023 r. Spółka zobowiązana jest do ponownego przetworzenia danych sejsmicznych 2D obejmujących 30,1 km z obszaru Santau-Nusfalau, czego koszt szacowany jest na 50.000 USD.

KONCESJA SATU MARE – HISTORIA

- W 2008 r. spółka Serinus zawarła w odniesieniu do koncesji Satu Mare porozumienie typu „farm-in” i uzyskała 60-procentowy udział operacyjny w prawie użytkowania górniczego, finansując 100% obowiązkowego zakresu prac poszukiwawczych Etapu 1 i 2.
- Spółka przyjmuje, że przysługujący jej udział operacyjny w koncesji wynosi 100%, ponieważ jej dotychczasowy partner nie wywiązał się z ciążących na nim zobowiązań wynikających z zawartej umowy operacyjnej (ang. *Joint Operating Agreement*). Spółka złożyła wniosek o arbitraż w Sekretariacie Międzynarodowego Trybunału Arbitrażowego Międzynarodowej Izby Handlowej, w którym ubiega się o stwierdzenie przez Trybunał, że Serinus jest w pełni uprawnionym właścicielem 40-procentowego udziału w koncesji przypadającego na partnera Serinus, który dotychczas nie wywiązał się ze swoich zobowiązań umownych. Spółka wniosła ponadto o wydanie postanowienia zobowiązującego byłego partnera do formalnego przeniesienia na nią spornego udziału.
- Serinus zakończył wszystkie obowiązkowe prace w ramach etapu 1 i 2 obejmujące:
 - Przeprowadzenie badań sejsmicznych 3D na łącznym obszarze 260 km² (80 km² Moftinu i 180 km² Santau).
 - Wykonanie czterech odwiertów, w wyniku których odkryto złożo gazu Moftinu (odwierty Madaras-109, Moftinu 1000, 1001 i 1002bis);
- Ukończenie etapu 2 prac poszukiwawczych pozwoliło Serinus na przystąpienie do etapu 3.
- Program etapu 3 obejmował następujące prace obowiązkowe:
 - wykonanie dwóch odwiertów: jednego do głębokości 1.000 m i jednego do głębokości 1.600 m.
 - Odwierty wykonane przez Serinus to Moftinu-1007 (który zastąpił Moftinu-1001) oraz Moftinu-1003 (1.600 m).
 - wykonanie dwóch odwiertów poszukiwawczych: jednego do głębokości 1.000 m i jednego do głębokości 1.600 m, zamiast realizacji programu badań sejsmicznych 3D obejmującego 120 km² (zmiana przedmiotu zobowiązania).
 - Wykonany lutym 2021 r. odwiert Moftinu-1008 stanowi wypełnienie zobowiązania do wykonania odwiertu poszukiwawczego o głębokości 1.000 m.
- Spółka wypełniła wszystkie zobowiązania do wykonania prac w ramach trzeciego etapu poszukiwań zgodnie z Umową Koncesji Satu Mare i w październiku 2021 r. otrzymała zezwolenie na przeprowadzenie kolejnych prac rozpoznawczych na terenie koncesji Satu Mare w okresie dwóch lat do 27 października 2023 r. Spółka podjęła następujące zobowiązania do wykonania prac w tym terminie:
 - Etap 1: w okresie od 28 października 2021 r. do 27 października 2022 r. Spółka zobowiązana jest do ponownego przetworzenia danych sejsmicznych 2D obejmujących 160,9 km z obszaru Madaras, czego koszt szacowany jest na 100.000 USD.
 - Etap 2: w okresie od 28 października 2022 r. do 27 października 2023 r. Spółka zobowiązana jest do ponownego przetworzenia danych sejsmicznych 2D obejmujących 30,1 km z obszaru Santau-Nusfalau, czego koszt szacowany jest na 50.000 USD.

Po pomyślnym ukończeniu budowy zakładu przetwarzania gazu Moftinu rozpoczęcie wydobywania gazu ziemnego ze złoża Moftinu nastąpiło w kwietniu 2019 r. Projekt Moftinu obejmuje zagospodarowanie płytkiego (tj. zalegającego na głębokości 800–1.000 m), obejmującego kilka horyzontów złoża gazowego Moftinu. Charakteryzuje się ono stosunkowo niskimi kosztami wiercen i udostępnienia zasobów, przy wysokiej początkowej wydajności wydobywania.

Na potrzeby sprzedaży wydobywanego surowca Spółka zbudowała również rurociąg o długości 3 km łączący zakład przetwarzania gazu Moftinu z głównym rurociągiem Transgaz biegnącym od obszaru Abramut do obszaru Satu Mare. Infrastruktura zbudowana przez Serinus na obszarze Satu Mare stanowi istotny element lokalnej infrastruktury, co czyni z Grupy jednego z największych inwestorów w tym rejonie.

Projektowa dzienna przepustowość zakładu przetwarzania gazu Moftinu wynosi 15 MMcf/d, a surowiec jest do niego doprowadzany za pomocą maksymalnie sześciu gazociągów górniczych. W 2021 r. wydobyte w Rumunii prowadzono przede wszystkim z czterech odwiertów (Moftinu-1003, Moftinu-1004, Moftinu-1007 i M-1008) i średnio wynosiło ono 6,4 MMscf/d (w 2020 r. – 10,6 MMscf/d). Spółka nadal typuje lokalizacje do wykonania kolejnych wierceń zarówno na obszarze pola Moftinu, jak i w innych miejscach na terenie koncesji Satu Mare. Spółka jest przekonana, że w obrębie koncesji znajdują inne płytko zalegające złoża gazu ziemnego o charakterystyce zbliżonej do charakterystyki złoża Moftinu, których zagospodarowanie i podłączenie do istniejącego zakładu przetwarzania gazu nie będzie wymagało znacznych nakładów finansowych. W 2021 r. Grupa wykonała dwa odwierty, tj. Moftinu-1008 w I kwartale 2021 r. na polu Moftinu oraz odwiert poszukiwawczy na obszarze Sancriai w drugim półroczu 2021 r.

Po zakończeniu roku Spółka zrealizowała program badań sejsmicznych 2D, w ramach którego pozyskała 105 km profili. Celem programu jest dalsze obniżenie ryzyka poszukiwawczego związanego ze zidentyfikowanymi obiektami, w tym potwierdzenie ich granic i wielkości zawartych w nich złóż, a także wytypowanie optymalnych lokalizacji do odwiercenia otworów w ramach programu mającego objąć wykonanie większą liczbę wierceń, którego rozpoczęcie zakładane jest na drugą połowę 2022 r.

TUNEZJA

Spółka obecnie posiada udziały w trzech koncesjach na terytorium Tunezji, z których każda jest eksploatowana (Sabria, Chouech i Ech Chouech). Uzyskiwany dla nich poziom wydobywania podtrzymuje się, wykonując kolejne, charakteryzujące się niskim ryzykiem i niskimi nakładami wiercenia eksploatacyjne. Istnieją jednak duże szansa na jego wzrost w perspektywie średnio- i długoterminowej. Grupie nie pozostały do wykonania żadne obowiązkowe prace w ramach powyższych koncesji.

Koncesja	Udział operacyjny Serinus	Przybliżona powierzchnia brutto (w akrach)	Data wygaśnięcia koncesji
Sabria	45% (ETAP 55%)	26.196	listopad 2028 r.
Chouech Es Saida	100%	42.526	grudzień 2027 r.
Ech Chouech	100%	35.139	czerwiec 2022 r.
Sanghar	100%	36.879	Rezygnacja w 2021 r.
Zinnia	100%	17.471	Rezygnacja w 2021 r.

Spółka była w posiadaniu udziałów w dwóch nieeksploatowanych koncesjach, tj. Zinnia i Sanrhar, ale w 2021 r. postanowiła z nich zrezygnować.

Sabria

- Na obszarze koncesji Sabria wydobyto dotychczas ponad 6,7 mln boe (brutto) surowca.
- Koncesja Sabria obejmuje duże złożo lekkiej ropy naftowej w utworach ordowiku, z którego wydobyte prowadzone jest na stabilnym poziomie dzięki znacznej wielkości rezerw o wysokim wskaźniku żywotności.
- Złożo zawiera 445 mln bbl zasobów geologicznych ropy (OIIP) (P50), przy czym dotychczas rozwiercono je jedynie ośmioma otworami (łącznie wykonano 12 otworów, z uwzględnieniem rekonstrukcji wcześniejszych). Złożo to składa się z dużej pułapki stratygraficznej obejmującej ciągły profil utworów: Upper Hamra, Lower Hamra i El Atchane, które w całości nasycone są ropą.
- Dotychczas na pole Sabria dostarczono pierwszą pompę włączoną do mechanicznej eksploatacji złoża, która przeznaczona jest do montażu w odwiercie W-1. Obecnie na wiertni trwają prace przygotowawcze w celu umożliwienia przeprowadzenia prac rekonstrukcyjnych w odwiercie i montażu pompy. Przygotowywane są także plany montażu kolejnych pomp w otworach na złożu Sabria.

Chouech Es Saida

- Na obszarze koncesji Chouech Es Saida wydobyto dotychczas ponad 3,8 mln boe surowca ze złóż triasowych formacji TAGI.
- Głębiej położone piaskowce sylurskie Acacus oraz osady stożku Tannezuft, które dotychczas pomyślnie rozpoznano dwoma otworami, z których uzyskano przyływ węglowodorów, mają olbrzymi potencjał w zakresie dalszego wzrostu wydobywania na tym obszarze. Sylurskie piaskowce Acacus, które są głównym poziomem roponośnym w obrębie bloku Chouech, zaczynają odgrywać w południowej Tunezji ważną rolę jako nowe obszary złóż zawierających więcej niż jedną fazę węglowodorów, tj. ropę, gaz i kondensat, z niemal 100-procentowym prawdopodobieństwem sukcesu dla otworów poszukiwawczych.
- W 2021 r. Spółka przeprowadziła prace rekonstrukcyjne w odwiertach położonych na obszarze koncesji Chouech Es Saida w celu wymiany i standaryzacji pomp i tym samym zwiększenia wydobywania i wydajności otworów.

Ech Chouech

- Na obszarze koncesji Ech Chouech od czasu odkrycia złoża w 1970 r. wydobywano z przerwami ropę z formacji TAGI.
- Obszar koncesji, sąsiadujący z blokiem Chouech, ma równie wysoki potencjał poszukiwawczy związany z utworami syluru; cele te nie zostały dotychczas rozwiercone, a ich rozpoznanie opiera się jedynie na danych sejsmicznych 3D (pozyskanych w 2008 r.).
- Grupa zamierza przeprowadzić montaż pompy wstępnej do mechanicznej eksploatacji złoża w odwiercie w 2022 r.

REZERWY²

REZERWY 1P I 2P BRUTTO SPÓŁKI (WG CEN PROGNOZOWANYCH)

	2021 r.			2020 r.			Zmiana
	Ropa i kondensat (Mbbbl)	Gaz (MMcf)	Boe (Mboe)	Ropa i kondensat (Mbbbl)	Gaz (MMcf)	Boe (Mboe)	
Tunezja							
Rezerwy potwierdzone (1P)	2.840	5.670	3.785	3.510	6.220	4.547	(17%)
Rezerwy prawdopodobne	2.810	7.030	3.982	2.150	7.390	3.381	18%
Rezerwy potwierdzone i prawdopodobne (2P)	5.650	12.700	7.767	5.660	13.610	7.928	(2%)
Rumunia							
Rezerwy potwierdzone (1P)	4	3.110	522	16	7.650	1.291	(60%)
Rezerwy prawdopodobne	6	1.990	338	5	2.460	415	(19%)
Rezerwy potwierdzone i prawdopodobne (2P)	10	5.100	860	21	10.110	1.706	(50%)
Grupa							
Rezerwy potwierdzone (1P)	2.844	8.780	4.307	3.526	13.870	5.838	(26%)
Rezerwy prawdopodobne	2.816	9.020	4.320	2.155	9.850	3.796	14%
Rezerwy potwierdzone i prawdopodobne (2P)	5.660	17.800	8.627	5.681	23.720	9.634	(10%)

Ujemna aktualizacja stanu rezerw Grupy jest związana z wielkością wydobycia w 2021 r. oraz zmniejszeniem stanu rezerw w Rumunii w wyniku zawadnienia występującego w strefie A1.

WARTOŚĆ BIEŻĄCA NETTO PRZYSZŁYCH PRZYCHODÓW ZE SPRZEDAŻY NETTO, PO OPODATKOWANIU (WG CEN PROGNOZOWANYCH)

	2021 r.			2020 r.			Wartość bieżąca przy stopie 10% Zmiana
	0%	10%	15%	0%	10%	15%	
<i>(w mln USD)</i>							
Tunezja							
Rezerwy potwierdzone (1P)	54,3	28,9	27,1	62,2	26,7	18,3	8%
Rezerwy prawdopodobne	69,9	42,2	30,1	57,2	29,5	23,7	43%
Rezerwy potwierdzone i prawdopodobne (2P)	124,2	71,1	57,2	119,4	56,2	42,0	27%
Rumunia							
Rezerwy potwierdzone (1P)	10,3	10,2	10,0	13,4	12,0	11,4	(15%)
Rezerwy prawdopodobne	9,0	7,9	7,5	6,5	5,4	5,0	47%
Rezerwy potwierdzone i prawdopodobne (2P)	19,3	18,1	17,5	19,9	17,4	16,4	4%
Grupa							
Rezerwy potwierdzone (1P)	64,6	39,1	37,1	75,6	38,7	29,7	1%

² Źródło: Dane za rok 2021 i 2020 oparte są na audycie rezerw sporządzonym przez firmę Gaffney Cline & Associates Limited odpowiednio na dzień 31 grudnia 2021 r. i 31 grudnia 2020 r.

Rezerwy prawdopodobne	78,8	50,1	37,6	63,7	34,9	28,7	44%
Rezerwy potwierdzone i prawdopodobne (2P)	143,4	89,2	74,7	139,3	73,6	58,4	21%

Wartość bieżąca netto przy stopie dyskontowej 10% dla należących do Grupy rezerw 1P wzrosła o 1%, a dla rezerw 2P o 21%.

ZASOBY WARUNKOWE

Zasoby warunkowe w Tunezji związane są z dwoma kolejnymi potencjalnymi odwiertami eksploatacyjnymi. Obecnie warunkiem przeklasyfikowania tych zasobów do rezerw jest zobowiązanie się Spółki do realizacji programu zagospodarowania złóż oraz opracowanie odpowiedniego planu takiego zagospodarowania.

Rumuńskie zasoby warunkowe obejmują zasoby w dwóch określonych warstwach gazonośnych piaskowców, których wydobywanie zakładane jest za pomocą dotychczas wykonanych odwiertów pod warunkiem ich uprzedniego dodatkowego uzbrojenia lub przebrojenia. Szczególną okolicznością, która umożliwiłaby przekwalifikowanie tych zasobów do rezerw, jest decyzja Grupy o przebrojeniu eksploatowanych odwiertów w celu udostępnienia zasobów gazu ziemnego z tych piaskowców, co jest przewidywane po szczypaniu eksploatowanych obecnie stref.

ZASOBY WARUNKOWE SPÓŁKI BRUTTO, NIESKORYGOWANE O RYZYKO (WG CEN PROGNOZOWANYCH)

	2021 r.			2020 r.			Zmiana
	Ropa i kondensat (Mbbl)	Gaz (MMcf)	Boe (Mboe)	Ropa i kondensat (Mbbl)	Gaz (MMcf)	Boe (Mboe)	
Tunezja							
Zasoby warunkowe 1C	400	1.000	567	400	1.000	567	0%
Zasoby warunkowe 2C	1.000	2.900	1.483	1.000	2.900	1.483	0%
Zasoby warunkowe 3C	1.900	5.300	2.783	1.900	5.300	2.783	0%
Rumunia							
Zasoby warunkowe 1C	-	2.500	417	-	2.500	417	0%
Zasoby warunkowe 2C	-	4.300	717	-	4.300	717	0%
Zasoby warunkowe 3C	-	7.000	1.167	-	7.000	1.167	0%
Grupa							
Zasoby warunkowe 1C	400	3.500	984	400	3.500	984	0%
Zasoby warunkowe 2C	1.000	7.200	2.200	1.000	7.200	2.200	0%
Zasoby warunkowe 3C	1.900	12.300	3.950	1.900	12.300	3.950	0%

PROGNOZY CEN WĘGLOWODORÓW

Poniższa tabela przedstawia prognozy cen węglowodorów przyjęte na potrzeby oceny rezerw i zasobów na 2021 r.

Rok	Brent	Gaz z koncesji Sabria	Gaz z koncesji wchodzących w skład ośrodka Południowa Tunezja	Gaz z koncesji w Rumunii
	(USD/bbl)	(USD/Mcf)	(USD/Mcf)	(USD/Mcf)
2022	75,92	9,49	8,35	20,35
2023	71,00	8,88	7,81	11,60
2024	70,00	8,75	7,70	8,99
2025	71,40	8,93	7,85	8,28
2026	72,82	9,10	8,01	8,45
2027 ³	74,27	9,29	8,17	8,61

³Wzrost cen surowców na poziomie +2% rocznie w roku 2028 i kolejnych latach

KWESTIE ŚRODOWISKOWE, SPOŁECZNE I Z ZAKRESU ŁADU KORPORACYJNEGO

Serinus prowadzi działalność w zakresie poszukiwań, zagospodarowania i wydobycia złóż ropy naftowej i gazu ziemnego, a strategicznym celem Spółki jest zagospodarowywanie i eksploatacja zasobów naturalnych. O ile tego rodzaju działalność gospodarcza pozwala dostarczyć energię i materiały niezbędne do realizacji wielu procesów w codziennym życiu wielu ludzi, przyczynia się ona także do wielu wyzwań o charakterze środowiskowym, które stoją przed nami obecnie i którym będziemy musieli stawić czoła także w przyszłości.

Zmiany klimatyczne są coraz istotniejszą kwestią, zarówno w skali całego świata, jak i dla naszej branży. Większość wydobywanych przez nas węglowodorów stanowi gaz ziemny, który uważamy za paliwo przejściowe, umożliwiające rozwój w kierunku gospodarki niskoemisyjnej. Wydobywany przez nas gaz jest wykorzystywany przede wszystkim do wytwarzania energii elektrycznej i jako taki wypiera węgiel z miksu energetycznego. We wszystkich scenariuszach zakładających zerową emisję dwutlenku węgla netto zarówno ropa naftowa, jak i gaz ziemny stanowią kluczowe źródła energii na najbliższe dziesięciolecia, w związku z czym naszą rolą w procesie transformacji energetycznej jest prowadzenie działalności w sposób jak najbardziej ekologiczny i wydajny.

Chociaż przemysł wydobywczy stanowi jeden z filarów współczesnego stylu życia, jesteśmy świadomi szerokiego zakresu odpowiedzialności spoczywającego na branży takiej jak nasza. Oprócz zobowiązań w zakresie zarządzania zasobami środowiska i ich ochrony w krajach, w których prowadzimy działalność, ponosimy również odpowiedzialność za dobrostan i bezpieczeństwo naszych pracowników i inwestorów, a także członków społeczności lokalnych i innych interesariuszy, na których nasza działalność, prowadzona we współpracy z lokalnymi władzami i kontrahentami, może mieć wpływ.

Pandemia COVID-19 stanowi wyraźne przypomnienie, że ryzykiem należy zarządzać w sposób dynamiczny, pozwalający na dostosowywanie się do nowych zagrożeń. W reakcji na jej wybuch Grupa bezzwłocznie wdrożyła rygorystyczne i skuteczne procedury mające na celu ochronę pracowników przed ryzykiem infekcji we wszystkich biurach, jak i na wiertniach. Obejmowały one m.in. testy na obecność wirusa, opiekę medyczną i pomoc na miejscu i odpowiednio dostosowany system pracy zmianowej, uwzględniający pracę naprzemienną w różne dni. Bezpieczeństwo naszych pracowników i usługodawców pozostaje jednym z naszych najwyższych priorytetów.

Dlatego też długoterminowym celem Grupy jest wywieranie pozytywnego wpływu na otoczenie, w którym działamy, poprzez należyte zarządzanie należącymi do nas aktywami oraz pracownikami i ich społecznościami. Kluczowym elementem etosu Serinus jest dbałość o odpowiedzialny i zrównoważony rozwój przy jednoczesnym zachowaniu najwyższych standardów operacyjnych i dyscypliny finansowej. Prowadzimy działalność w pełnej zgodności ze wszystkimi właściwymi przepisami i spełniamy wszystkie wymogi w zakresie bezpieczeństwa i ochrony środowiska, a także staramy się prowadzić działalność w sposób przyjazny dla środowiska. W Grupie funkcjonuje Komitet ds. Ochrony Środowiska, Odpowiedzialności Społecznej i Ładu Korporacyjnego („Komitet ESG”), na czele którego stoi Dyrektor Generalny. W pracach komitetu uczestniczą inni członkowie kluczowego personelu Serinus, a nadzór nad nim sprawuje Rada Dyrektorów. Komitet analizuje regulaminy, zgodnie z którymi działamy, oraz wskaźniki, które stosujemy do pomiaru wyników Grupy, a także ocenia przyjęte ramy sprawozdawczości w zakresie ochrony środowiska i wynikające z nich zalecenia, takie jak zasady sprawozdawczości wydane przez Grupę Zadaniową ds. Ujawniania Informacji Finansowych Związanych z Klimatem (ang. *Taskforce on Climate-Related Financial Disclosure* – „TCFD”), w celu określenia najlepszego sposobu, w jaki Grupa może dostosować się do zmieniających się wymogów informacyjnych.

Chociaż stosowanie się do wytycznych i zaleceń TCFD jest obecnie dobrowolne dla mniejszych firm, Serinus już teraz wdraża i realizuje procesy w zakresie ładu korporacyjnego, zarządzania ryzykiem i wytyczania strategii rozwoju na potrzeby zarządzania związanymi z klimatem czynnikami ryzyka finansowego. Podejście to rozwijamy w ramach przyjętej strategii ESG i stosujemy je przy realizacji strategii korporacyjnej, tworzeniu planów rozwoju, alokacji kapitału, prowadzeniu działalności operacyjnej i określaniu kluczowych wskaźników wydajności dla kadry zarządzającej.

Wyznaczone przez ONZ Cele Zrównoważonego Rozwoju, w szczególności Cel 13: Działania w dziedzinie klimatu, stanowią częste kryterium przyjmowane na potrzeby sprawozdawczości środowiskowej przez firmy energetyczne. Rada Dyrektorów Serinus, za pośrednictwem Komitetu ESG, będzie na bieżąco analizowała możliwości odpowiedniego uwzględnienia tych celów w naszych przyszłych sprawozdaniach ESG.

KWESTIE ŚRODOWISKOWE

Serinus posiada udziały w koncesjach na terytorium Rumunii i Tunezji. Zarówno portfel rumuński, jak i tunezyjski obejmuje aktywa rozciągające się na rozległych obszarach, lecz o diametralnie różnych uwarunkowaniach topograficznych. Obszar położonej w północno-zachodniej Rumunii koncesji Satu Mare zajmują przede wszystkim tereny rolnicze o łącznej powierzchni 2,949 km². Natomiast trzy koncesje tunezyjskie obejmują zarówno bezludne tereny pustynne, jak i zaludnione tereny rolnicze w północnych, środkowych i południowych regionach kraju.

Celem Serinus jest prowadzenie działalności w różnych lokalnych warunkach środowiskowych w pełnej zgodności z właściwymi przepisami prawa oraz zmniejszanie śladu węglowego Grupy poprzez minimalizację emisji i odpadów, a także niwelowanie potencjalnego wpływu naszej działalności na środowisko.

RUMUNIA

W 2021 r. jednostka zależna Serinus Energy Romania S.A. mogła nadal poszczycić się bardzo dobrymi wynikami w zakresie BHP. Wskaźnik częstotliwości wypadków przy pracy (na milion przepracowanych roboczogodzin), ustalony na podstawie wszystkich odnotowanych urazów na terenie wszystkich wiertni i innych elementów

infrastruktury Serinus w Rumunii, wyniósł zero (w 2020 r. – również zero dla pracowników Serinus Romania), a w styczniu 2022 r. zakład przetwarzania gazu Moftinu odnotował tysięczny kolejny dzień bezwypadkowego ruchu instalacji. Od uruchomienia zakładu przetwarzania gazu Moftinu w 2019 r. nie odnotowano w nim żadnych wycieków ani innych incydentów zagrażających środowisku. Serinus Energy Romania S.A. w pełni wywiązuje się ze wszystkich swoich zobowiązań w zakresie ochrony środowiska wynikających z przepisów prawa.

Ponadto spółka pomyślnie przeszła doroczny audyt zgodności z posiadanymi certyfikatami ISO 14001:2015 (systemy zarządzania środowiskowego) oraz ISO 9001:2015 (zarządzanie jakością).

Obecnie centralnym elementem prowadzonej w Rumunii działalności w zakresie wydobycia gazu ziemnego jest uruchomiony w kwietniu 2019 r. zakład przetwarzania gazu Moftinu, do którego surowiec trafia z czterech obecnie eksploatowanych odwiertów. Otwór Moftinu-1004 odwiercono i włączono do eksploatacji w lutym 2020 r., a uzbrojenie ostatniego otworu, Moftinu-1008, zostało ukończono w lutym 2021 r. Proces planowania związanych z nimi wierceń i uzyskania na nie zezwoleń wymagał szeroko zakrojonej współpracy wielu interesariuszy, w tym właścicieli gruntów oraz przedstawicieli władz regionalnych i krajowych organów regulacyjnych. W jego toku należało uzyskać: zgodę każdego z właścicieli gruntów, na których miały być prowadzone wiercenia; wydawane przez lokalne władze odpowiednie zezwolenia środowiskowych, wymagające przeprowadzenia i przedstawienia oceny oddziaływania na środowisko oraz oceny oddziaływania przedsięwzięcia na obszar Natura 2000 (Natura 2000 to sieć obszarów objętych ochroną przyrody na terytorium Unii Europejskiej); wyniki badań archeologicznych w celu zapewnienia należytej ochrony dziedzictwa archeologicznego; zezwolenia rolnicze, które wymagały pobrania próbek gleby przed przystąpieniem do prac, jak i po ich zakończeniu prac w celu wykazania braku skażenia gleby; zatwierdzenie opracowanej strategii spalania niezagospodarowanego gazu w pochodniach oraz różne inne wymagane zgody i zezwolenia wydawane przez władze lokalne lub krajowe. W 2021 r., podobnie jak rok wcześniej, w zakładzie przetwarzania gazu Moftinu nie odnotowano żadnych wycieków ani innych zdarzeń mogących powodować zanieczyszczenie środowiska.

W 2021 r. zużycie energii elektrycznej z sieci w zakładzie przetwarzania gazu Moftinu wyniosło 314 MWh, co stanowiło 0,042% rocznej produkcji energii wynoszącej 749.980 MWh. Dla porównania – w 2020 r. zakład zużył 254 MWh energii elektrycznej, co stanowiło 0,021% rocznej produkcji wynoszącej 1.223.200 MWh. W 2021 r. ukończono również pilotażowy montaż paneli fotowoltaicznych, mających dostarczać energię elektryczną do zasilania pomp wody przeciwpożarowej oraz pomp wody użytkowej na potrzeby zaplecza socjalnego zakładu. Dotychczas panele wygenerowały 2,7 MWh energii elektrycznej, przyczyniając się do zmniejszenia emisji CO₂ o 5.761 kg. W 2022 r. Spółka zamierza wykorzystać kolejną dostępną część terenu zakładu przetwarzania gazu Moftinu pod montaż dodatkowych paneli w celu zwiększenia udziału energii elektrycznej wytwarzanej ze źródeł odnawialnych. Ostatecznym celem jest montaż wystarczającej liczby paneli, aby w miesiącach letnich do 70% zapotrzebowania zakładu na energię elektryczną było pokrywane z tego źródła.

W 2021 r. w pochodniach spalono łącznie 9,6 MMscf niezagospodarowanego gazu, czyli mniej niż 0,4% rocznego wydobycia ogółem. W przeliczeniu na jeden odwiert w pochodniach miesięcznie spalano średnio 0,20 MMscf gazu, tj. 14,3% mniej niż w 2020 r., kiedy to łącznie w pochodniach spalono 8,4 MMscf niezagospodarowanego gazu z trzech eksploatowanych odwiertów, co odpowiadało średniemu miesięcznemu spalaniu w wysokości 0,23 MMscf na odwiert. W 2021 r. z czterech odwiertów usunięto łącznie 3.292 m³ napływającej do nich wody złożowej, podczas gdy w 2020 r. z trzech odwiertów usunięto 736 m³ wody złożowej.

Badania emisji spalin z pochodni są przeprowadzane corocznie zgodnie z wymogami określonymi w odpowiednim pozwoleniu środowiskowym. Ostatnie takie badania przeprowadzono we wrześniu 2021 r. Ich wyniki wykazały, że średnia zawartość CO₂ w spalinach ogółem wynosiła 2,04%.

W lutym 2021 r. akredytowana europejska organizacja zajmująca się monitorowaniem emisji oraz szczelności rurociągów The Sniffers (www.the-sniffers.com) sporządziła raport z monitorowania emisji niezorganizowanych dla zakładu przetwarzania gazu Moftinu. Raport powstał w oparciu o metodologię przyjętą w dokumencie „Method 21” EPA-453/R-95-017 wydanym przez Agencję Ochrony Środowiska Stanów Zjednoczonych („US EPA”). Firma Sniffers ma akredytację ISO 17025, udzieloną przez BELAC (belgijską jednostkę akredytującą) w dniu 17 grudnia 2017 r., w zakresie stosowania metodologii zgodnej z dokumentem „EPA 21 Protocol for equipment leak emission estimates, 1995, EPA-453/R-95-017” (Procedura EPA 21 na potrzeby szacowania emisji wynikających z nieszczelności infrastruktury). Wszystkie dane i obliczenia zostały opracowane za pomocą autorskiego oprogramowania firmy The Sniffers o nazwie Sniffers Full Emission Management Platform „SFEMP”. Zmierzone w częściach na milion wartości są przeliczane na emisje niezorganizowane (kg/rok). Obliczenia te są zgodne z wytycznymi wydanego przez US EPA dokumentu pt. „Correlation factors for Petroleum Industry” (Współczynniki korelacji dla przemysłu naftowego). W prezentowanej w nim metodzie stosuje się współczynniki przeliczeniowe zależne od źródła emisji i mierzonej wartości. W ramach monitorowania emisji niezorganizowanych zrealizowano zadanie polegające na wykryciu i naprawie nieszczelności. W jego toku zidentyfikowano łącznie 2.468 potencjalnych źródeł emisji, z czego 26 było niedostępnych (tj. nie można było zmierzyć poziomu ich ewentualnych emisji ze względu na brak sprzętu, który pozwoliłby na bezpieczne dotarcie do nich; takie źródła przelicza się tak, aby odzwierciedlały wartości dla wszystkich źródeł), a 2.442 były dostępne.

Spośród zidentyfikowanych łącznie 2.442 potencjalnych źródeł emisji wyłącznie osiem, tj. 0,33%, było nieszczelnych. Roczny poziom emisji niezorganizowanych z nich wynosi 275 kg. Emisja z jednej z nieszczelności wynosiła 264 kg/rok, tj. była powyżej progu, którego przekroczenie wskazuje na konieczność naprawy (zgodnie z definicją przyjętą przez US EPA dla nieszczelnych źródeł emisji wynosi on 10 000 części na milion). W raporcie zamieszczono wniosek, że udana naprawa nieszczelności może pozwolić na zmniejszenie łącznych rocznych emisji niezorganizowanych o 264 kg, tj. 69,96%. Nieszczelność została naprawiona.

TUNEZJA

W 2021 r. jednostka zależna Serinus Tunisia B.V. mogła nadal poszczycić się bardzo dobrymi wynikami w zakresie BHP. Wskaźnik częstotliwości wypadków przy pracy (na milion przepracowanych roboczogodzin), ustalony na podstawie wszystkich odnotowanych urazów na terenie wszystkich wiertni i innych elementów infrastruktury Serinus w Rumunii, wyniósł zero (w 2020 r. – również zero dla pracowników Serinus Tunisia). Nie odnotowano żadnych incydentów o charakterze środowiskowym na obszarze koncesji Sabrii, a na obszarze koncesji Chouech odnotowano sześć drobnych incydentów, których skutki zostały usunięte. Serinus Tunisia w pełni wywiązuje się ze wszystkich swoich zobowiązań w zakresie ochrony środowiska wynikających z przepisów prawa.

Od 2014 r. Spółka prowadzi monitoring kwestii środowiskowych na wszystkich eksploatowanych przez nią polach w Tunezji zgodnie z właściwymi przepisami prawa i innymi ciężącymi na Spółce wymogami w zakresie ochrony środowiska. Roczne sprawozdanie środowiskowe Serinus Tunisia za 2020 r. został przedłożone Agence Nationale de Protection de l'Environnement („ANPE”) w czerwcu 2021 r., a sprawozdanie za 2021 r. zostanie złożone w 2022 r. zgodnie z właściwymi wymogami.

W 2021 r. Centre Meditteraneen d'Analyses („CMA”) przeprowadziło coroczną ocenę środowiskową dla pól Sabria i Chouech, obejmującą ocenę emisji do atmosfery z pochodni na obu polach, ocenę jakości powietrza, ocenę zanieczyszczenia wód gruntowych, ocenę wód złożowych, ocenę zasobów wody słodkiej, analizę próbek gleby i ocenę emisji hałasu.

W sierpniu 2021 r. na terenie koncesji Sabria i na stanowisku Oum Chiah przeprowadzono analizę emisji z pochodni oraz kontrolę jakości powietrza. Wyniki przeprowadzonych badań wskazują, że w większości przypadków emitowane zanieczyszczenia nie przekraczają maksymalnych dopuszczalnych poziomów. Wyjątek stanowią emisje tlenu węgla z niektórych starszych sprężarek, instalacji grzewczych i generatorów. Po przevalizowaniu możliwych do realizacji środków zaradczych wdrożono krótko- i średnioterminowy plan działania, obejmujący program konserwacji zapobiegawczej oraz remontów i modernizacji problematycznych urządzeń, w celu ograniczenia szkodliwych emisji. Kontrola zanieczyszczenia wód gruntowych przeprowadzana jest corocznie z wykorzystaniem istniejących na polu Sabria studni. Dotychczas nie stwierdzono żadnych zanieczyszczeń tego rodzaju. W 2014 r. na obszarze koncesji Sabria wykonano pięć piezometrów na potrzeby monitorowania poziomu zwierciadła wód gruntowych. Są one nadal wykorzystywane.

Woda złożowa napływająca do odwiertów na polu Sabria jest odpowiednio utylizowana. Woda ta charakteryzuje się wysokim zasoleniem (360 gramów/litr) i zawiera śladowe ilości metali ciężkich. Do 2015 r. woda złożowa z odwiertów na polu Sabria była kierowana do uszczelnionych zbiorników retencyjno-odparowujących, skąd w sposób naturalny odparowywała. Ze względu na niską wydajność tego procesu oraz konieczność nieustannego dodawania kolejnych zbiorników w 2015 r. na obszarze koncesji wdrożono technologię automatycznego odparowywania, co pozwoliło na szybsze i bardziej efektywne odparowywanie wody złożowej. W 2021 r. na polu Sabria z odwiertów usunięto łącznie 45.598 m³ wody złożowej (w 2020 r. – 38.322 m³), a na polu Chouech z wykorzystaniem uszczelnionych zbiorników retencyjno-odparowujących odparowano łącznie 193.400 m³ wydobytej wody złożowej (w 2020 r. – 193 929 m³). Spółka analizuje różne alternatywne rozwiązania w zakresie przyjaznej dla środowiska utylizacji wód złożowych.

We wrześniu 2020 r. firma doradcza specjalizująca się w inżynierii środowiskowej First North African Consultancy for the Environment („FNAC”, www.fnac-environment.com) przeprowadziła analizę w celu oceny działań podejmowanych przez Serinus w zakresie zarządzania środowiskiem na polu Sabria, przestrzegania przez Spółkę obowiązujących w Tunezji przepisów dotyczących ochrony środowiska oraz zanieczyszczenia wód gruntowych i gleby w pobliżu miejsc odprowadzania wód złożowych. W ramach przeprowadzonej analizy: zbadano i oceniono raporty środowiskowe i techniczne oraz pozostałą dokumentację dotyczącą zbiorników retencyjno-odparowujących; przeanalizowano podjęte w przeszłości działania w zakresie utylizacji odpadów w wyrobiskach poeksploatacyjnych i związane z nimi raporty; zbadano tzw. czerwony i niebieski rejestr odpadów, zawierające informację o, odpowiednio, odpadach niebezpiecznych i odpadach komunalnych; pobrano próbki wód gruntowych i gleby (w tym w postaci rdzeni) z miejsc potencjalnie zagrożonych zanieczyszczeniem na obszarze koncesji Sabria; pobrano i poddano analizie laboratoryjnej próbki wody z istniejących piezometrów i miejsc odprowadzania wód złożowych oraz zrealizowano monitoring środowiskowy miejsc potencjalnie zagrożonych zanieczyszczeniem na obszarze koncesji Sabria. W powyższych działaniach uczestniczyli przedstawiciele ANPE, a sporządzona na podstawie ich wyników sprawozdania zostały przedłożone agencji. Przeprowadzone oceny, oparte na porównaniu z próbkami kontrolnymi wód gruntowych i gleby, wykazały, że potencjalne czynniki zanieczyszczające były poniżej maksymalnych dopuszczalnych poziomów wynikających z właściwych przepisów prawa obowiązujących w Tunezji. Potwierdziło to skuteczność stosowanych metod odprowadzania i gromadzenia wydobytej wody złożowej w zbiornikach retencyjno-odparowujących. Nie stwierdzono wycieku ani przelewania się gromadzonej wody do gleby lub wód gruntowych. Zalecenia zawarte w raporcie są obecnie wdrażane.

Program monitorowania środowiska w odległych lokalizacjach, który został wdrożony na wszystkich wiertniach, został poddany analizie przez kierownictwo. W 2014 r. Spółka nabyła przenośny analizator spalin z pochodni, który od sierpnia 2015 r. pozostaje w ciągłym użyciu na polach Sabria i Chouech na potrzeby kontrolowania emisji do powietrza. Ponadto Spółka zleciła firmom FNAC i CMA przeprowadzenie corocznego monitoringu środowiskowego na obszarach koncesji Sabria i Chouech. We wrześniu 2021 r. przeprowadzono coroczną ocenę środowiskową na polu Sabria i w przepompowni w Oum Chiah. Przeprowadzone badania wykazały, że Spółka przestrzegała maksymalnych dopuszczalnych poziomów zanieczyszczeń wód gruntowych i gleby oraz wymogów w zakresie gospodarowania odpadami stałymi. Przeprowadzona przez Spółkę we własnym zakresie analiza emisji do powietrza wykazała zgodność z wymogami w odniesieniu do wszystkich substancji z wyjątkiem tlenu węgla

emitowanego przez starsze elementy infrastruktury. W związku z powyższym Spółka podjęła dodatkowe działania w zakresie konserwacji i remontu urządzeń w celu ograniczenia emisji CO. Ostatnia coroczna kontrola przeprowadzona na obszarze koncesji Chouech w listopadzie 2021 r. wykazała, że Spółka przestrzegала wszelkich norm jakości powietrza wynikających z Rozporządzenia nr 2018-447 z dnia 18 maja 2018 r., jak i Rozporządzenia nr 2010-2519 z dnia 28 września 2010 r. z wyjątkiem norm dotyczących poziomów emisji CO i oparów CO. W sprawozdaniu z kontroli zawarto zalecenia dotyczące działań naprawczych, które są obecnie realizowane przez Spółkę. Kontrola wykazała również, że działalność Spółki nie powoduje nadmiernego zanieczyszczenia gleby wykorzystywanej na potrzeby procesów przemysłowych, a praca instalacji centralnego zakładu uzdatniania nie zanieczyszcza wód gruntowych. Emisje gazów cieplarnianych zostały obliczone za lat 2012–2016 dla pól Sabria, Chouech i Sanrhar. Za lata 2017–2019 poziom emisji gazów cieplarnianych obliczono wyłącznie dla pola Sabria w związku ze wstrzymaniem prac na obszarze koncesji Chouech i Sanrhar:

1. Zużycie gazu na wiertniach: CO₂- N₂O - CH₄
2. Spalanie gazu w pochodniach: CO₂- N₂O - CH₄
3. Upusty gazu: CH₄
4. Zużycie oleju napędowego: CO₂- N₂O - CH₄
5. Emisje z transportu: CO₂- N₂O

Obliczenia emisji gazów cieplarnianych przeprowadzono na podstawie wytycznych zawartych w Rozporządzeniu nr 2010-2519 z dnia 28 września 2010 r., ustalającym maksymalne dopuszczalne poziomy emisji zanieczyszczeń do powietrza ze źródeł stałych, oraz w Rozporządzeniu nr 2018-447 z dnia 18 maja 2018 r., ustalającym normy jakości i poziomy alarmowe jakości powietrza atmosferycznego.

We wszystkich miejscach na terytorium Tunezji, w których Serinus prowadzi działalność, wdrożono odpowiednie procedury gospodarowania odpadami, w tym utylizacji różnego rodzaju odpadów przemysłowych (np. akumulatorów z ogniwami suchymi, akumulatorów kwasowo-ołowiowych, pustych butli gazowych, filtrów oleju, przepracowanego oleju, odpadów zanieczyszczonych, zużytych świetlówek), odpadów surowcowych (np. powstałych w wyniku zużycia oleju napędowego), odpadów niebezpiecznych (np. ścieków, odpadów medycznych), odpadów bytowych (np. odpadów spożywczych, plastikowych butelek, oleju kuchennego, papieru) oraz odpadów biurowych (np. plastikowych butelek, papieru, wkładów do drukarek, baterii). W 2020 r. w biurze w Tunisie recyklingowi poddano 757 kg papieru i plastikowych butelek, a w 2021 r. ilość ta wzrosła do 822 kg, co było efektem przeprowadzonych szkoleń i wzrostu świadomości w zakresie możliwości wykorzystania surowców wtórnych. Zużycie energii elektrycznej w biurze w Tunisie w 2021 r. wyniosło 57.066 kWh, co oznacza jest dalsze zmniejszenie (w 2020 r. – 59.336 kWh). Spadek ten wynikał przede wszystkim z obostrzeń wprowadzonych w związku z wybuchem pandemii COVID-19, wymuszających pracę zdalną. Na obszarze koncesji Sabria zużycie energii elektrycznej wyniosło 717.836 kWh, tj. pozostało na zasadniczo niezmiennym poziomie w stosunku do poprzedniego roku (w 2020 r. – 714.056 kWh). Obszar koncesji Chouech nie jest podłączony do sieci elektroenergetycznej, w związku z czym energia elektryczna na potrzeby zasilania pracujących tam urządzeń wytwarzają generatory gazowe. Zużycie wody słodkiej w 2021 r. na obszarze koncesji Sabria wyniosło 14.949 m³ (w 2020 r. – 14.214 m³), a na obszarze koncesji Chouech – 65.558 m³ (w 2020 r. – 54.925 m³). Zużycie oleju napędowego we wszystkich lokalizacjach, w których Serinus prowadzi działalność operacyjną, wyniosło 160 m³, co oznacza wzrost w stosunku do 2020 r., w którym zużyto łącznie 114 m³, ale nadal stanowi znaczny spadek w stosunku do 2019 r., kiedy to wyniosło łącznie 305 m³. Zmniejszenie zużycia oleju napędowego wynika przede wszystkim z większej świadomości w zakresie potrzeby oszczędzania zasobów, przeprowadzonych szkoleń, działań optymalizacyjnych i bardziej efektywnego zarządzania transportem.

KWESTIE SPOŁECZNE

Serinus dąży do zapewnienia zdrowia, bezpieczeństwa, ochrony i dobrostanu wszystkim swoim pracownikom i współpracownikom, a także do umożliwienia swoim zespołom osiągania jak najlepszych wyników i przyczyniania się do rozwoju gospodarczego i społecznego krajów, w których prowadzimy działalność. Spółka Serinus Energy Romania S.A. uzyskała certyfikację ISO 45001:2018 w zakresie bezpieczeństwa i higieny pracy.

Bezpieczeństwo, ochrona i dobrostan wszystkich pracujących dla Grupy osób stanowi dla nas priorytet i determinuje sposób prowadzenia przez nas działalności. Spółka wdrożyła plany działania na wypadek sytuacji awaryjnych w odniesieniu do wszystkich realizowanych przedsięwzięć i posiadanych aktywów. Plany te są corocznie weryfikowane pod kątem przydatności i w zależności od potrzeb aktualizowane przez kierownictwo wyższego szczebla. Pracownicy są z nimi zapoznawani i odbywają szkolenia przygotowujące ich do podjęcia przypisanych im zadań w sytuacjach awaryjnych. Uzupełnieniem tych szkoleń są okresowe szkolenia przypominające. Rutynowo przeprowadzane są ćwiczenia i próbne działania na wypadek sytuacji awaryjnej. W stosownych przypadkach Grupa monitoruje sytuację w zakresie bezpieczeństwa na szczeblu lokalnym i dba o to, aby pracownicy byli świadomi ewentualnych zagrożeń i podejmowane były działania w celu zapewnienia im ochrony, odpowiadające aktualnym potrzebom. W Tunezji lokalny zespół ds. bezpieczeństwa i higieny pracy, ochrony i środowiska zapewnia skuteczne wdrożenie procedur gotowości i reagowania w sytuacjach kryzysowych, a także regularnie aktualizuje plany działania w sytuacjach kryzysowych.

Podjęliśmy szereg działań mających na celu ciągle doskonalenie obowiązującego w Spółce planu zarządzania BHP, aby zapewnić realizację zobowiązań wynikających z polityki firmy. Przeprowadzane są regularne kontrole oraz okresowe audyty w celu oceny i poprawy wyników w tym zakresie. Wdrażane przez nas procedury mają formę standardów korporacyjnych, określających zasady oczekiwanego przez Serinus postępowania we wszystkich obszarach działalności Grupy. Standardy te są udostępniane wszystkim osobom w Grupie, a jej pracownicy i

współpracownicy dodatkowo przechodzą szkolenia w zakresie ich przestrzegania na poziomie krajowym w zależności od aktualnych potrzeb. W 2021 r. w jednostce biznesowej Serinus w Tunezji przeprowadzono łącznie 53 ćwiczenia z zakresu bezpieczeństwa i higieny pracy, ochrony osób i mienia oraz ochrony środowiska, w jednostce biznesowej w Rumunii – łącznie 288 szkoleń o tej samej tematyce. Przeprowadzane są regularne audyty mające na celu weryfikację polityki i procedur z zakresu bezpieczeństwa i higieny pracy, ochrony osób i mienia oraz ochrony środowiska. W 2021 r. w jednostce biznesowej Serinus w Tunezji przeprowadzono łącznie 25 takich wewnętrznych audytów (w 2020 r. – 25), a w jednostce biznesowej w Rumunii doroczny audyt na potrzeby utrzymania certyfikacji ISO został przeprowadzony przez Lloyds Register.

Spółka wdrożyła plany działania na wypadek sytuacji awaryjnych w odniesieniu do wszystkich realizowanych przedsięwzięć i posiadanych aktywów. Plany te podlegają corocznej weryfikacji, w której uczestniczą przedstawiciele jednostek biznesowych Spółki. Wszyscy pracownicy są z nimi zapoznawani, a personel ratowniczy ponadto odbywa szkolenia przygotowujące go do podjęcia przypisanych mu zadań w sytuacjach awaryjnych. Plany te są także ponownie przekazywane zespołom Serinus przed przystąpieniem przez nie do realizacji jakichkolwiek większych prac. Oprócz udostępnienia pracownikom planów postępowania na wypadek sytuacji awaryjnych przeprowadza się także okresowe szkolenia przypominające, obejmujące także regularne ćwiczenia i próbne działania na wypadek sytuacji kryzysowej. W Rumunii od czasu rozpoczęcia wydobywania w 2019 r. nie odnotowano żadnych wypadków przy pracy. Na koniec 2021 r. okres ciągłego bezwypadkowego ruchu infrastruktury Serinus w tym kraju wynosił 981 dni, a na 19 stycznia 2022 r. – 1.000 dni. Analogiczna statystyka dla infrastruktury Grupy w Tunezji na 31 grudnia 2021 r. wynosiła 2.218 dni. W 2021 r. nie odnotowano żadnych zdarzeń skutkujących utratą czasu pracy ani w Tunezji, ani w Rumunii, co świadczy o skuteczności nieustannie podejmowanych przez Spółkę działań na rzecz zapewnienia bezpiecznego środowiska pracy naszym pracownikom. Naszym celem jest dalsze utrzymywanie dotychczasowego wysokiego poziomu bezpieczeństwa i wydajności.

W 2021 r. kluczową kwestią dla Grupy w zakresie bezpieczeństwa i higieny pracy nadal było podejmowanie działań w celu ochrony pracowników przed wirusem SARS-CoV-2. Obejmowały one dostosowanie zmianowego systemu pracy oraz wprowadzenie pracy zdalnej zgodnie z lokalnymi wymogami wynikającymi z przepisów prawa, aktualizację regulaminów pracy w celu zminimalizowania ryzyka zakażenia, zapewnienie odpowiedniego sprzętu ochrony osobistej, regularną dezynfekcję obiektów i testowanie personelu, a także zapewnienie dostępu do opieki medycznej w miejscu pracy.

Na podstawie przyjętego Kodeksu Etycznego i innych właściwych regulacji wewnętrznych Spółka zobowiązana jest do zapewnienia wszystkim pracownikom miejsca pracy wolnego od dyskryminacji, w którym mają oni możliwość pełnej realizacji swojego potencjału wyłącznie w zależności od swoich kompetencji i osiągnięć. Serinus ceni sobie różnorodność wśród pracowników i stara się budować sprzyjającą integracji kulturę miejsca pracy, przekładając się na zdolność Spółki jako pracodawcy do zatrudniania najwyższej klasy specjalistów i oferowania im odpowiednich, odpowiadających ich ambicjom i oczekiwaniom możliwości rozwoju. Na czele zarówno rumuńskiej, jak i tunezyjskiej jednostki biznesowej stoi osoba będąca obywatelem danego kraju, a ponadto w żadnej z tych jednostek nie są obecnie zatrudnieni pracownicy zagraniczni. Naszą działalnością w Rumunii kieruje pani Alexandra Damascan, a połowę naszych pracowników w tym kraju stanowią kobiety. W Tunezji udział kobiet w łącznej liczbie pracowników miejscowej centrali Serinus wynosi 32%. Cenimy sobie różnorodność wśród pracowników, a oferowanie im równych szans stanowi dla nas wartość samą w sobie. Ponadto we wszystkich jurysdykcjach, w których prowadzimy działalność, staramy się zatrudniać kadry spośród lokalnych kandydatów, ponieważ ufamy, że ich kompetencje odpowiadają jakości, jakiej oczekujemy od naszych zasobów ludzkich.

Przyjęta przez Serinus „Polityka w zakresie przeciwdziałania niewolnictwu i handlowi ludźmi” zobowiązuje Grupę do etycznego i zgodnego z wartościami postępowania we wszystkich zawieranych przez nas transakcjach, jak i relacjach biznesowych oraz do wdrażania i egzekwowania skutecznych systemów i mechanizmów kontroli w celu niedopuszczenia, by w jakimkolwiek obszarze naszej własnej działalności ani w żadnym z naszych łańcuchów dostaw nie było praktykowane współczesne niewolnictwo. Grupa podejmuje również środki mające na celu zapewnienie transparentności w działalności Serinus, w tym także w działaniach, jakie podejmujemy na rzecz zapobiegania praktykowaniu współczesnego niewolnictwa w ramach naszych łańcuchów dostaw zgodnie z ciążącymi na nas obowiązkami informacyjnymi wynikającymi z brytyjskiej Ustawy o zapobieganiu współczesnemu niewolnictwu z 2015 r. (ang. *Modern Slavery Act 2015*). Od naszych współpracowników, dostawców i innych kontrahentów oczekujemy przestrzegania w tym zakresie takich samych wysokich standardów, w związku z czym w ramach udzielania zamówień zobowiązujemy zleceniobiorców do stosowania się do zakazów korzystania z pracy przymusowej, pracy więźniów lub pracy osób będących ofiarami handlu ludźmi, bez względu na to, czy taka praca byłaby wykonywana przez dzieci, czy osoby dorosłe, a także oczekujemy, że nasi dostawcy zobowiążą swoich dostawców do takiego samego postępowania. Zapobieganie przypadkom niewolnictwa, ich wykrywanie i zgłaszanie we wszystkich obszarach naszej działalności oraz na wszystkich etapach naszych łańcuchów dostaw jest obowiązkiem wszystkich osób pracujących dla Grupy lub pod jej kierunkiem. Osoby te zachęca się, aby swoje podejrzenia dotyczące ewentualnych przypadków niewolnictwa zgłaszały w trybie przewidzianym w przyjętej przez Serinus „Polityce zgłaszania nieprawidłowości”.

Jednostka zależna Serinus Tunisia opracowała swój program działań z zakresu społecznej odpowiedzialności biznesu we współpracy z lokalnymi społecznościami i interesariuszami, co pozwoliło wskazać te obszary, w których działania Serinus mogą przynieść danym społecznościami i grupom interesariuszy wymierne korzyści. Szczególne miejsce w tym programie zajmują działania na rzecz wsparcia opieki zdrowotnej oraz inicjatyw oświatowych i kulturalnych na terenach, gdzie Serinus prowadzi działalność. Program funkcjonuje od 2013 r. Od tego czasu w jego ramach Serinus przekazuje środki na zakup sprzętu medycznego dla szpitali, remonty sali lekcyjnych i innych pomieszczeń szkolnych, zakup książki do bibliotek szkolnych, poprawę stanu przedszkoli oraz organizację lokalnych wydarzeń kulturalnych. Spółka Serinus Tunisia uczestniczyła również w przedsięwzięciach

realizowanych wspólnie z władzami lokalnymi i regionalnymi oraz innymi przedsiębiorstwami z branży naftowej działającymi na tym samym terenie. Jednym z nich jest Kébili CSR Consortium, z którym Serinus jest związany od 2015 r. i które wspiera inicjatywy rozwojowe realizowane w terytorium gubernatorstwa Kibili we współpracy z władzami regionalnymi, Ministerstwem Przemysłu, Energii i Kopalń, ETAP oraz koncernami naftowymi działającymi w regionie. Od 2015 r. Kébili CSR Consortium wspiera programy edukacyjne, w tym działa na rzecz odbudowy szkół oraz zapewnienia odpowiedniej infrastruktury oświatowej i wyposażenia placówek edukacyjnych, a także angażuje się w inicjatywy z zakresu ochrony zdrowia, finansując zakupy sprzętu medycznego i remonty, oraz w inne przedsięwzięcia społeczne. Część działań z zakresu społecznej odpowiedzialności biznesu realizowanych w Kibili stanowią inicjatywy kulturalne, ze szczególnym uwzględnieniem starań na rzecz podtrzymywania przez kobiety lokalnych tradycji rękodzielniczych, obejmujących m.in. utworzenie i wyposażenie centrum rękodziela dla kobiet w Kibili. W ramach przedsięwzięcia prowadzone są szkolenia nakierowane na rozwój zawodowy, a tym samym wzmocnienie pozycji ekonomicznej kobiet w społeczeństwie.

Napięcia społeczne i niestabilna sytuacja polityczna w Tunezji, zwłaszcza w regionach południowych, w ciągu ostatnich kilku lat wpłynęły na możliwość realizacji wielu spośród wspomnianych wyżej inicjatyw i programów z zakresu społecznej odpowiedzialności biznesu. Działania te stanowiły jednak ważny element relacji utrzymywanych przez Serinus z lokalnymi interesariuszami i Spółka zakłada, że wraz z ustabilizowaniem się sytuacji możliwe będzie ich wznowienie na kolejne lata.

ŁAD KORPORACYJNY

Grupa rozumie znaczenie należytego ładu korporacyjnego, w związku z czym zarządzanie nią odbywa się pod kierunkiem i nadzorem Rady Dyrektorów. Ponieważ Regulamin AIM wymaga od Serinus przestrzegania uznanego kodeksu ładu korporacyjnego, Spółka przyjęła do stosowania Kodeks Ładu Korporacyjnego publikowany przez Porozumienie Spółek Giełdowych (ang. Quoted Companies Alliance Corporate Governance Code; dalej „Kodeks”). Sprawozdanie na temat przestrzegania jego zamiast zamieszczone jest na stronach 33–36 niniejszego Raportu Roczego.

Serinus obecnie prowadzi działalność w Rumunii i Tunezji. W ostatnim opublikowanym przez organizację Transparency International Indeksie Percepcji Korupcji („Indeks”) Rumunia zajmuje 66. miejsce spośród 180 krajów uwzględnionych w zestawieniu za 2021 r. W tym samym rankingu Tunezja zajmuje 70. miejsce. Żaden z tych krajów nie został uznany za kraj wysokiego ryzyka, w obu funkcjonują dobrze rozwinięte systemy prawne, a Rumunia ponadto należy do Unii Europejskiej. Niemniej polityki, procedury i praktyki Grupy muszą pozostawać adekwatne do potrzeb, na jakiej mają odpowiadać, w związku z czym muszą być poddawane regularnej weryfikacji i ewentualnej aktualizacji. W Grupie funkcjonują systemy kontroli wewnętrznej, które służą zapewnieniu przestrzegania przyjętych norm etycznego postępowania w relacjach biznesowych z innymi podmiotami.

Łapownictwo jest surowo wzbronione w całej Grupie, a zakaz ten obowiązuje zarówno naszych pracowników, jak i inne osoby działające w naszym imieniu. Przyjęta w Serinus polityka przeciwdziałania łapownictwu i innym formom korupcji ma na celu zapobieganie praktykom korupcyjnym i zapewnienie należytego funkcjonowania mechanizmów wykrywania potencjalnych naruszeń, ich usuwania i wyciągania z nich wniosków. Obejmuje ona sprawdzanie nowych dostawców, coroczne szkolenia dla wszystkich pracowników, odbieranie od współpracowników oświadczeń o przestrzeganiu zasad w zakresie przeciwdziałania korupcji, odbieranie oświadczeń o przestrzeganiu zasad w zakresie przyjmowania upominków i gościnności oraz kompleksową procedurę zgłaszania nieprawidłowości.

OŚWIADCZENIE W SPRAWIE ZARZĄDZANIA RYZYKIEM

Grupa jest narażona na szereg potencjalnych czynników ryzyka i niepewności, które mogą mieć istotny wpływ na długoterminowe wyniki Grupy i mogą spowodować, że jej rzeczywiste wyniki będą istotnie odbiegać od oczekiwanych. Zarządzanie ryzykiem leży w gestii Rady Dyrektorów, a Grupa opracowała szereg mechanizmów i procedur kontroli wewnętrznej służących zarządzaniu ryzykiem. Poniższy wykaz przedstawia główne czynniki ryzyka i niepewności, na które narażona jest Grupa, oraz opis sposobu zarządzania nimi.

RYZYKO POLITYCZNE I REGULACYJNE

Prowadzenie działalności na terenie wielu jurysdykcji wiąże się z ryzykiem wynikającym z sytuacji politycznej, otoczenia regulacyjnego i uwarunkowań społecznych oraz ryzykiem niepokojów społecznych, przemocy politycznej, korupcji, wyłączenia lub naruszenia przepisów prawa. Obecnie Spółka podejmuje następujące działania w celu ograniczenia tego ryzyka:

- Grupa w sposób aktywny monitoruje rozwój sytuacji politycznej i utrzymuje relacje z organami władzy państwowej, organami administracyjnymi, organizacjami branżowymi oraz innymi interesariuszami.
- Członkom kierownictwa wykonawczego Serinus przekazywane są cotygodniowe raporty w przedmiocie oceny warunków bezpieczeństwa, istniejących niepokojów społecznych i rozwoju sytuacji politycznej w celu umożliwienia podjęcia ewentualnej, odpowiednio szybkiej reakcji w odpowiedzi na dynamicznie zmieniające się uwarunkowania w danym regionie.
- Grupa zarządza ryzykiem braku zgodności z przepisami prawa oraz ryzykiem niewypełnienia zobowiązań umownych poprzez wykorzystanie niezbędnych kompetencji lub zaangażowanie konsultantów zewnętrznych uzupełniających posiadaną wiedzę i doświadczenie.
- Przyjęte zasady i procedury wewnętrzne oraz monitorowanie ich przestrzegania pomagają ograniczać ryzyko niezgodności z przepisami.
- Spółka aktywnie współpracuje z organami regulacyjnymi, którym podlegają jej jednostki biznesowe Spółki, w celu uzgodnienia treści nakładanych na nią zobowiązań oraz zapewnienia ewentualnego przedłużenia udzielonych koncesji.

RYZYKO OPERACYJNE I ZWIĄZANE Z ZAGOSPODAROWANIEM ZŁÓŻ

Działalność w sektorze naftowo-gazowym wiąże się z narażeniem na takie czynniki ryzyka jak awaria urządzeń, erupcja odwiertu, pożar, zanieczyszczenie, niewłaściwa realizacja kontraktów przez kontrahentów/wykonawców, opóźnienia w montażu rzeczowych aktywów trwałych, nierozpoznane warunki geologiczne oraz nieosiągnięcie zakładanego poziomu kosztów kapitałowych, kosztów operacyjnych, wydobycia lub rezerw. Kluczowe znaczenie dla zarządzania ryzykiem operacyjnym mają także nabór odpowiedniej kadry do Spółki, jej rozwój i utrzymanie. Obecnie Spółka podejmuje następujące działania w celu ograniczenia tego ryzyka:

- stosuje rozbudowane mechanizmy kontroli i nadzoru nad przestrzeganiem zasad i procedur w zakresie zarządzania BHP i sytuacjami kryzysowymi;
- Stosuje rygorystyczne zasady udzielania zamówień, przeprowadza kontrole terenowe zakładów produkcyjnych dostawców oraz dogłębnie analizuje sytuację finansową kontrahentów w celu zminimalizowania ryzyka niewykonania lub nienależytego wykonania zobowiązań przez zleceniobiorców oraz ryzyka kredytowego kontrahentów;
- utrzymuje wystarczający zakres ochrony ubezpieczeniowej;
- stosuje rygorystyczne procedury weryfikacji przy wyborze dostawców i wykonawców. Po udzieleniu zamówienia Spółka kontroluje postęp prac wykonywanych przez danego zleceniobiorcę, aby zapewnić przestrzeganie przez niego obowiązujących w Spółce regulaminów;
- starannie kontroluje koszty, przeprowadza regularne, częste analizy realizacji zakładanego budżetu i odpowiednio koryguje prognozy;
- zleca weryfikację danych i programów prac ekspertom z dziedziny geologii i ekspertom technicznym oraz zleca zewnętrznym specjalistom przeprowadzenie corocznego audytu posiadanych rezerw;
- zapewnia wszystkim pracownikom możliwość uczestnictwa w szkoleniach, jak i inne możliwości rozwoju;
- zawiera z członkami Rady Dyrektorów pełniącymi funkcje wykonawcze oraz innymi członkami kierownictwa wyższego szczebla umowy przewidujące okresy wypowiedzenia wynoszące od sześciu do dwunastu miesięcy, co w wypadku odejścia z Serinus zapewnia wystarczającą ilość czasu na przekazanie obowiązków następcy;
- regularnie rozpatruje kwestie sukcesji na poziomie Rady Dyrektorów;
- Komitet ds. Wynagrodzeń odbywa posiedzenia raz na kwartał lub w razie potrzeby częściej w celu omówienia i oceny planów wynagrodzeń i planów motywacyjnych pod kątem ich atrakcyjności.

DOSTĘPNOŚĆ FINANSOWANIA

Zachodzi ryzyko, że Spółka nie będzie w stanie uzyskać finansowania dłużnego lub kapitałowego w razie zapotrzebowania na nie. Obecnie Spółka podejmuje następujące działania w celu ograniczenia tego ryzyka:

- monitoruje stan środków pieniężnych będących w jej posiadaniu i raz w miesiącu opracowuje prognozy przepływów pieniężnych w celu określenia swojego zapotrzebowania na środki pieniężne;
- wprowadziła swoje akcje do obrotu na rynku AIM w celu uzyskania dostępu do kapitału w razie zapotrzebowania. Ostatnie podwyższenie kapitału zakładowego w drodze emisji akcji miało miejsce w grudniu 2020 r.

- Spółka jest obecnie całkowicie oddłużona, ma niską bazę kosztów operacyjnych i w ciągu całego 2021 r. generowała dodatnie przepływy pieniężne;
- Rada Dyrektorów analizuje strukturę i zróżnicowane koszty kapitałowe różnych możliwych źródeł finansowania, a także dostępność różnych rynków kapitałowych w różnym czasie.

RYZYO FINANSOWE

Grupa narażona jest na ryzyko związane z wahaniami cen surowców, stóp procentowych i kursów wymiany walut, a także na ryzyko kredytowe kontrahentów. Obecnie Spółka podejmuje następujące działania w celu ograniczenia tego ryzyka:

- aktywnie monitoruje otoczenie gospodarcze i opracowuje comiesięczne prognozy z uwzględnieniem wrażliwości na różne czynniki ryzyka (ryzyko zmiany cen węglowodorów, ryzyko wzrostu odsetek, ryzyko wahań kursowych), aby odpowiednio zabezpieczyć się na wypadek zmian uwarunkowań makroekonomicznych;
- starannie zarządza kosztami w celu zachowania elastyczności finansowej na wypadek pogorszenia koniunktury gospodarczej lub spadku cen węglowodorów;
- korzystnie zmieniła strukturę swojego bilansu i jest obecnie całkowicie oddłużona, co zapewnia jej większą elastyczność finansową;
- dzięki ekspozycji na notowania zarówno ropy naftowej, jak i gazu ziemnego dywersyfikuje ryzyko niekorzystnych zmian cen węglowodorów.
- Opis stosowanych przez Grupę zasad zarządzania ryzykiem finansowym zamieszczono w Nocie 4 do sprawozdania finansowego.

RYZYO ZWIĄZANE Z KWESTIAMI ŚRODOWISKOWYMI

Wśród inwestorów, jak i kredytodawców mogą zacząć panować nieprzychylnie dla działalności sektora naftowo-gazowego nastroje. Długoterminowy spadek zapotrzebowania na ropę naftową i gaz ziemny może skutkować niższymi notowaniami tych surowców. Obecnie Spółka podejmuje następujące działania w celu ograniczenia tego ryzyka:

- większość wydobywanych przez Spółkę węglowodorów (70%) stanowi gaz ziemny, co zapewnia przeważającą ekspozycję na czystsze, przejściowe paliwo;
- centralnym elementem działalności wydobywczej Spółki jest nowoczesny, energooszczędny, niskoemisyjny i wysoce zautomatyzowany zakład przetwarzania gazu, pozwalający na ograniczenie negatywnego wpływu działalności Serinus na środowisko.
- Spółka starannie kontroluje poziom emitowanych zanieczyszczeń oraz innych czynników wpływających na środowisko. Monitoring oraz regularne kontrole ze strony niezależnych podmiotów w zakresie poziomu emisji, zanieczyszczeń wód gruntowych, gospodarowania odpadami stałymi i ochrony gleby są prowadzone częściej i zgodnie z bardziej wymagającymi standardami, niż wynikałoby to obowiązujących przepisów prawa.
- Strategia Spółki polega na utrzymywaniu niskiej bazy kosztów operacyjnych w celu zachowania elastyczności operacyjnej w przypadku spadku cen węglowodorów.

COVID-19

Pandemia COVID-19 może wpływać na terminy realizacji zadań operacyjnych, powodując opóźnienia w dostawach urządzeń oraz w docieraniu personelu zagranicznych wykonawców na wiertnie w celu przeprowadzenia prac rekonstrukcyjnych. Obecnie Spółka podejmuje następujące działania w celu ograniczenia tego ryzyka:

- wszystkie biura zostały przystosowane do pracy zdalnej w razie konieczności przejścia na taki tryb prac zgodnie z lokalnymi wymogami w zakresie ochrony zdrowia, tj. przeprowadzono migrację wszystkich usług informatycznych, w tym przechowywania danych i oprogramowania komputerowego, do rozwiązań opartych na chmurze. Ułatwiło to pracującym zdalnie pracownikom dostęp do zasobów Spółki, podniosło poziom zabezpieczeń przed atakami hakerskimi i zmniejszyło wymogi w zakresie fizycznej konserwacji systemów komputerowych;
- Spółka zintensyfikowała działania związane z czyszczeniem i dezynfekcją wszystkich biur;
- na wiertniach zarówno w Rumunii, jak i Tunezji wprowadzono obowiązek noszenia maseczek ochronnych i zachowania odpowiedniej odległości od współpracowników (tzw. dystansu społecznego). Na wiertniach wprowadzono również odpowiednie procedury odkażania, zgodnie z którymi odpowiednia infrastruktura jest regularnie dezynfekowana. Ograniczono także dostęp osób trzecich do wiertni, w tym wprowadzono wzmożoną kontrolę dostępu.

RADA DYREKTORÓW I KADRA KIEROWNICZA

RADA DYREKTORÓW

Łukasz Rędziniak

Przewodniczący Rady Dyrektorów (niepełniający kryteriów niezależności), Przewodniczący Komitetu ds. Wynagrodzeń, Przewodniczący Komitetu ds. Nominacji. Członek Zarządu i główny radca prawny Kulczyk Investments S.A., czwartego największego akcjonariusza Spółki Serinus.

Powołany w marcu 2016 r.

Pan Łukasz Rędziniak jest absolwentem Wydziału Prawa i Administracji Uniwersytetu Jagiellońskiego.

Jest adwokatem, członkiem Okręgowej Rady Adwokackiej w Warszawie. W latach 1990–1991 pracował jako asystent na Wydziale Prawa i Administracji Uniwersytetu Jagiellońskiego. W latach 1991–1992 był prawnikiem w spółce Consoft Consulting Sp. z o.o. W latach 1997–2000 prowadził prywatną praktykę adwokacką, blisko współpracując ze spółką Dewey Ballantine Sp. z o.o. W latach 1993–2007 zatrudniony w kancelarii prawnej Dewey and LeBoeuf LLP (od 2001 r. – jako partner). Następnie, w latach 2007–2009 był Podsekretarzem Stanu w Ministerstwie Sprawiedliwości Rzeczypospolitej Polskiej. Od 2009 r. był współnikiem i partnerem zarządzającym warszawskim biurem kancelarii Studnicki, Pleszka, Cwiąkalski, Górski sp.k. W 2013 r. został członkiem Zarządu Kulczyk Investments S.A. W tym samym roku wybrany na członka Rady Nadzorczej Firmy Oponiarskiej Dębica S.A. oraz na członka Rada Nadzorczej Ciechu S.A. Jest także członkiem Rad Nadzorczych Autostrada Wielkopolska S.A. i A2 Route Sp. z o.o.

Jim Causgrove

Członek niezależny Rady Dyrektorów, Przewodniczący Komitetu ds. Oceny Rezerw, członek Komitetu Audytu, członek Komitetu ds. Wynagrodzeń, członek Komitetu ds. Nominacji

Powołany we wrześniu 2017 r.

Pan James Causgrove jest od ponad 35 lat związany z sektorem naftowym, w którym to okresie zdobył bogate doświadczenie na stanowiskach kierowniczych. 14 listopada 2017 r. objął stanowisko Dyrektora Generalnego Harvest Operation Corporation. Łączy gruntowną wiedzę inżynierską i doświadczenie biznesowe z dokonaniem w zakresie zarządzania i przywództwa. Od 1979 r., pracując najpierw dla Chevron Corporation, a następnie Pengrowth Energy Corporation, zdobywał wiedzę i umiejętności obejmujące praktycznie wszystkie obszary przemysłu naftowo-gazowego, w szczególności techniczne aspekty wierceń, wydobywania, prowadzenia działalności operacyjnej, transportu i magazynowania. Z pracy w Chevron, zarówno w kanadyjskiej centrali, jak też w licznych biurach terenowych tej spółki i na eksploatowanych przez nią złożach, wyniósł świetną znajomość zagadnień technicznych i praktycznych. Oprócz stanowisk o charakterze technicznym zajmował stanowiska w działach ds. joint ventures, zarządzania zasobami ludzkimi, planowania strategicznego i biznesowego oraz transportu i magazynowania. Pracując najpierw jako kierownik techniczny, a następnie jako członek kadry kierowniczej średniego szczebla i wreszcie jako członek kadry zarządzającej Chevron oraz Pengrowth, zyskał cenną, dogłębną wiedzę na temat funkcjonowania branży. Jako wiceprezes w Pengrowth należał do zespołu zarządzającego firmą i ściśle współpracował z jej Radą Dyrektorów.

Po ukończeniu studiów w zakresie inżynierii chemicznej na University of Alberta uzyskał tytuł zawodowy inżyniera w Prowincji Alberta.

Natalie Fortescue

Członek niezależny Rady Dyrektorów, Przewodnicząca Komitet ds. Ochrony Środowiska, Odpowiedzialności Społecznej i Ładu Korporacyjnego, członek Komitetu Audytu, członek Komitetu ds. Oceny Rezerw

Powołana w marcu 2021 r.

Pani Fortescue ma rozległe doświadczenie w zakresie rynków kapitałowych i relacji inwestorskich, które zdobyła, pracując m.in. dla podmiotów z sektora naftowego. Przez ponad 20 lat świadczyła na rzecz firm usługi doradcze w zakresie transakcji finansowania przedsiębiorstw, pozyskiwania funduszy, opracowywania strategii, refinansowania i restrukturyzacji zadłużenia, relacji inwestorskich oraz wpływu zawieranych transakcji na interesariuszy. Po uzyskaniu uprawnień biegłego rewidenta pani Fortescue rozpoczęła pracę w bankowości inwestycyjnej. Na długie lata związała swoją karierę z Investec Investment Bank i Oriel Securities Limited. Następnie, po zakończeniu pracy w branży bankowości inwestycyjnej, pani Fortescue dołączyła do zespołu Genel Energy PLC, gdzie powierzono jej zadanie utworzenia działu relacji inwestorskich i kierowania nim. W kolejnych latach pracowała dla Premier Oil Plc przy wielu transakcjach na rynkach kapitałowych i refinansowaniu zadłużenia, w tym przy niedawnym połączeniu ze spółką Chrysaor Energy Limited. Spółki, w których organach zasiada obecnie lub w których jest współnikiem: FUTH Consulting Limited, Hot Penny Properties Limited, Clean Power Hydrogen plc.

Pani Fortescue ukończyła studia licencjackie z zakresu rachunkowości i finansów na Uniwersytecie Kingston.

Jonathan Kempster

Członek niezależny Rady Dyrektorów, Przewodniczący Komitetu Audytu, członek Komitetu ds. Wynagrodzeń

Powołany w marcu 2021 r.

Pan Kempster zajmował stanowiska Dyrektora Finansowego, członka Rada Dyrektorów, w spółkach Delta plc, Fii Group plc, Frasers Group plc, Linden plc, Low & Bonar plc, Utilitywise plc i Wincanton plc. Niedawno został powołany na członka Rady Dyrektorów niepełniącego funkcji wykonawczych oraz Przewodniczącego Komitetu Audytu w Bonhill Group plc, a także zasiada w Radach Dyrektorów Redcentric plc oraz Ted Baker plc jako ich członek niepełniący funkcji wykonawczych i Przewodniczący Komitetu Audytu. Ponadto pan Kempster jest członkiem Rady Dyrektorów niepełniącym funkcji wykonawczych w FireAngel Safety Technology plc oraz jest powiernikiem funduszu emerytalnego Delta plc. Spółki, w których organach zasiada obecnie lub w których jest współnikiem: Portcentric Solutions Limited.

Pan Kempster uzyskał uprawnienia biegłego rewidenta w 1990 r., pracując dla Price Waterhouse. Z wyróżnieniem ukończył studia licencjackie w zakresie zarządzania przedsiębiorstwami na Uniwersytecie w Liverpoolu.

Jeffrey Auld

Dyrektor Generalny, członek Rady Dyrektorów pełniący funkcje wykonawcze

Powołany we wrześniu 2016 r.

Pan Jeffrey Auld jest od ponad 30 lat związany z międzynarodową branżą naftową. W tym okresie zarządzał spółkami działającymi w sektorze naftowo-gazowym na rynkach wschodzących, a także pracował w charakterze ich doradcy. Pan Auld posiada bogate doświadczenie w zakresie zarządzania finansami przedsiębiorstw, fuzji i przejęć oraz zarządzania strategicznego.

Karierę zawodową rozpoczynał w Kanadzie, skąd w 1995 r. przeniósł się do Wielkiej Brytanii. Był dyrektorem handlowym ds. nowych przedsięwzięć w Premier Oil plc. Z Premier Oil przeniósł się do Goldman, Sachs and Co., gdzie dołączył do zespołu ds. energetyki i sieci przesyłowych w ramach grupy ds. przejęć spółek i doradztwa strategicznego. Po zakończeniu współpracy z Goldman Sachs podjął pracę na stanowisku wiceprezesa w PetroKazakhstan – spółce notowanej na giełdzie nowojorskiej (NYSE) i posiadającej aktywa w Kazachstanie. Po zakończeniu pracy dla PetroKazakhstan, pan Jeffrey Auld zajmował stanowisko Dyrektora ds. Energetyki na Europę w Canaccord Genuity w Londynie. Bezpośrednio przed związaniem się z Serinus pełnił funkcję Dyrektora ds. Ropy i Gazu na obszar Europy, Bliskiego Wschodu i Afryki w Macquarie Capital w Londynie.

Pan Jeffrey Auld ukończył studia licencjackie w zakresie ekonomii i nauk politycznych na University of Calgary oraz z wyróżnieniem ukończył MBA w Imperial College London.

Andrew Fairclough

Dyrektor Finansowy, członek Rady Dyrektorów pełniący funkcje wykonawcze

Powołany w lutym 2020 r.

Pan Andrew Fairclough ma niemal 30 lat doświadczenia w pracy na różnych stanowiskach w obszarach takich jak finanse przedsiębiorstw, rynki kapitałowe i zarządzanie, w ramach których zajmował się m.in. opracowywaniem strategii rozwoju przedsiębiorstw, tworzeniem struktur kapitałowych, strukturyzowaniem zadłużenia i pozyskiwaniem finansowania, łączeniem i przejmowaniem przedsiębiorstw, opracowywaniem planów finansowych i budżetów oraz sprawozdawczością finansową. Po zakończeniu służby w armii pan Fairclough przez ponad 17 lat pracował w branży bankowości inwestycyjnej dla takich instytucji jak Flemings, Rothschild i Merrill Lynch. Od 2012 r. związany jest z przemysłem naftowym. Przed dołączeniem od zespołu Serinus był zatrudniony w Xcite Energy Limited, a następnie zajmował stanowisko Dyrektora Finansowego w Whalsay Energy Limited.

Jest absolwentem licencjackich studiów prawniczych na University College London.

KIEROWNICTWO WYŻSZEGO SZCZEBLA

Stuart Morrison

Dyrektor Operacyjny Serinus Energy plc

Pan Morrison od ponad 34 lat pracuje w przemyśle naftowym na różnych wyższych stanowiskach kierowniczych związanych z nadzorowaniem działalności operacyjnej. Swoją karierę zawodową rozpoczął jako inżynier złożowy w spółkach BP Research, British Gas, Sun Oil i Oryx Energy UK. W 1997 r. dołączył do zespołu Premier Oil, w której to firmie zajmował różne stanowiska techniczne i kierownicze, w tym głównego inżyniera ds. ropy naftowej, kierownika ds. rozwoju biznesu i kierownika ds. działalności poszukiwawczej, pracując w takich rejonach Bliski Wschód i Falklandy.

Pan Morrison jest magistrem inżynierem w zakresie inżynierii naftowej oraz licencjatem w zakresie inżynierii chemicznej, które to tytuły uzyskał na Uniwersytecie Heriot-Watt w Edynburgu.

Calvin Brackman

Wiceprezes ds. Relacji Zewnętrznych i Strategii

Pan Calvin Brackman dysponuje ponad 25-letnim doświadczeniem pracy w branży ropy naftowej i gazu, zarówno w sektorze państwowym, jak i prywatnym. Swoją zawodową karierę zaczynał w ministerstwie zasobów naturalnych rządu federalnego Kanady, a następnie awansował na wyższe stanowisko w wydziale ds. surowców mineralnych, ropy i gazu władz Terytoriów Północno-Zachodnich. W 2003 r. przeniósł się do Londynu, aby objąć stanowisko Dyrektora ds. Kontaktów z Administracją Państwową w spółce PetroKazakhstan Inc. Sprawując tę funkcję, opracował i wdrożył strategię ograniczającą ryzyko napowierzchniowe w działalności spółki. Po sprzedaży PetroKazakhstan spółce CNPC w 2005 r. powrócił do Kanady i zajął się z powodzeniem konsultingiem, służąc specjalistycznym doradztwem różnym międzynarodowym spółkom i instytucjom sektora administracji państwowej. W grudniu 2016 r. dołączył do zespołu Serinus Energy, aby od tej pory wraz z pozostałym członkami kierownictwa Spółki oraz jej jednostkami biznesowymi opracowywać i wdrażać dla Grupy strategię w zakresie poszukiwania i zagospodarowywania złóż, a także nadzorować obszar relacji z administracją państwową i interesariuszami.

Pan Calvin Brackman uzyskał stopień magistra ekonomii na University of Waterloo, a wcześniej ukończył studia licencjackie na kierunku ekonomia na University of Calgary.

Alexandra Damascan

Prezes Zarządu Serinus Energy Romania S.A.

Pani Alexandra Damascan pracuje w Serinus Energy Romania od 2008 r. jako członek kierownictwa wyższego szczebla posiadający kompetencje we wszystkich obszarach globalnego sektora ropy naftowej i gazu. Odegrała kluczową rolę w procesie zagospodarowywania rumuńskich aktywów Spółki od etapu poszukiwań od etapu wydobycia. Przed podjęciem pracy w Serinus pani Alexandra Damascan była współnikiem w średniej wielkości spółce rumuńskiej zajmującej się tłumaczeniami tekstów technicznych i prawnych dla różnych czasopism i magazynów branżowych, a także tłumaczeniem ustnym.

Jest absolwentką Instytutu Nafty i Gazu, gdzie uzyskała stopień inżyniera. Ponadto ukończyła studia w dziedzinie ekonomii politycznej, studia MBA w zakresie obrotu gospodarczego na Akademii Ekonomicznej, studia prawnicze, w tym uzyskała tytuł LL.M. w zakresie arbitrażu międzynarodowego przyznany przez Romanian-American University, a także studia MBA w zakresie różnych aspektów działalności branży naftowej w Instytucie Nafty i Gazu w Ploeszti (Rumunia).

Haithem Ben Hassen

Prezes Zarządu Serinus Energy Tunisia B.V.

Pan Haithem Ben Hassen rozpoczął pracę w Serinus Energy Tunisia B.V. w listopadzie 2014 r. jako starszy inżynier ds. projektów, zaś w maju 2015 r. otrzymał awans na stanowisko kierownika projektów. W styczniu 2018 r. został Prezesem Zarządu Serinus Energy Tunisia B.V. Odpowiadał za realizację wielu przedsięwzięć inwestycyjnych spółki, między innymi to jemu powierzono nadzór nad techniczną stroną realizacji prac polegających na zagospodarowaniu złoża gazu Moftinu w Rumunii.

Dysponuje ponad 15-letnim doświadczeniem w pracy w sektorach ropy naftowej i gazu, energetyki i energii odnawialnej. Jego wiedzy merytoryczna obejmuje wiele dziedzin, w tym zarządzanie projektami, technologię, inżynierię budowlaną, przygotowywanie i przekazywanie projektów do odbioru, zamknięcia i eksploatacji, analizę umów, a także opracowywanie planów biznesowych, budżetów i prognoz.

Ukończył studia na kanadyjskiej uczelni École Polytechnique de Montréal ze stopniem inżyniera mechanika.

OŚWIADCZENIE O STOSOWANIU ZASAD ŁADU KORPORACYJNEGO

WSTĘP PRZEWODNICZĄCEGO RADY DYREKTORÓW

Zarządzanie Grupą odbywa się pod kierunkiem i nadzorem Rady Dyrektorów. Rada Dyrektorów formułuje również wizję i strategię Grupy w celu efektywnego wdrażania jej modelu biznesowego, zakładającego poszukiwanie i wydobywanie zasobów węglowodorów na obszarach aktualnie posiadanych koncesji w Rumunii i Tunezji.

Odpowiednie zasady ładu korporacyjnego budują wartość dla akcjonariuszy, korzystnie wpływając na wyniki Grupy przy jednoczesnym ograniczaniu lub łagodzeniu skutków ryzyka, na które Grupa jest narażona podążając drogą zrównoważonego wzrostu w perspektywie średnio- i długoterminowej. Rola Przewodniczącego polega na skutecznym kierowaniu pracą Rady Dyrektorów i dopilnowaniu, aby Grupa przyjęła, wdrożyła i odpowiednio zakomunikowała interesariuszom wybrany przez siebie model ładu korporacyjnego. Rada Dyrektorów przyjęła do stosowania Kodeks Ładu Korporacyjnego Porozumienia Spółek Giełdowych (ang. *Quoted Companies Alliance Corporate Governance Code*; „Kodeks”).

Poniższe sprawozdanie przedstawia podsumowanie informacji o stosowaniu przez Grupę przepisów Kodeksu i należy go analizować łącznie z Oświadczeniem o Zgodności z Kodeksem Ładu Korporacyjnego Porozumienia Spółek Giełdowych, dostępnym na naszej stronie internetowej pod adresem

<http://serinusenergy.com/shareholder-information/>

Spółka, będąc emitentem papierów wartościowych notowanych na Giełdzie Papierów Wartościowych w Warszawie („GPW”), podlegała rekomendacjom i zasadom zawartym w dokumencie pt. „Dobre Praktyki Spółek Notowanych na GPW 2016”, których przestrzegała. Zasady te zostały przyjęte przez Radę Giełdy w dniu 13 października 2015 r. (załącznik do Uchwały nr 27/1414/2015) i są dostępne pod następującymi adresami:

<https://www.gpw.pl/best-practice>

https://www.gpw.pl/pub/GPW/o-nas/DPSN2016_EN.pdf

ZASADA 1: WYPRACOWANIE STRATEGII I MODELU BIZNESOWEGO, KTÓRE WSPOMAGAJĄ TWORZENIE DŁUGOTERMINOWEJ WARTOŚCI DLA AKCJONARIUSZY

- Założenia strategii Grupy opisano w rozdziale „Strategia Serinus” niniejszego raportu rocznego.
- Celem Grupy jest zwiększanie wydobycia węglowodorów poprzez efektywne angażowanie kapitału akcjonariuszy z myślą o zapewnieniu im długoterminowego zwrotu z inwestycji.
- W celu wykorzystania pojawiających się możliwości oraz sprostania głównym wyzwaniom, przed jakimi stoi Grupa, powołano Radę Dyrektorów złożoną z osób o wysokich kwalifikacjach oraz zespół doradców dysponujących doświadczeniem w dziedzinie poszukiwań i wydobycia ropy naftowej i gazu ziemnego. Obecna struktura Grupy umożliwia Radzie Dyrektorów sprawowanie niezbędnego nadzoru nad wszystkimi decyzjami inwestycyjnymi Grupy.
- W dłuższej perspektywie sukces handlowy Grupy, czyli zdolność do trwałego generowania dodatniego salda przychodów, będzie uzależniony od jej zdolności od lokalizowania, pozyskiwania i zagospodarowywania rezerw ropy naftowej i gazu ziemnego oraz do ich opłacalnej ekonomicznie eksploatacji.

ZASADA 2: ZROZUMIENIE I WYCHODZENIE NAPRZECIW POTRZEBOM I OCZEKIWIANIOM AKCJONARIUSZY

Grupa dba o to, by wsłuchiwać się w głosy swoich akcjonariuszy i komunikować się z nimi tak, aby dobrze rozumieli oni realizowaną przez nas strategię, model biznesowy i osiągnane wyniki. Kultura otwartego dialogu z inwestorami i analitykami pozwala nam budować relacje z tymi odbiorcami, a ponadto dzielić się przyjętym przez nas modelem biznesowym i zapewnić dalszy rozwój naszej działalności. W celu umożliwienia inwestorom i analitykom zasięgnięcia bieżących informacji o sytuacji Spółki podejmuje ona następujące działania:

- prezentacje dla inwestorów (*roadshow*),
- udział w konferencjach inwestorskich,
- goszczenie u siebie dni rynków kapitałowych,
- ujawnianie istotnych informacji bez zbędnej zwłoki,
- dbanie o regularną sprawozdawczość.

Ze względu na ograniczenia wynikające z pandemii COVID-19 przedstawiciele Spółki nie byli w stanie fizycznie uczestniczyć w walnych zgromadzeniach, prezentacjach organizowanych dla potencjalnych inwestorów (tzw. *roadshows*), konferencjach inwestorskich i innych wydarzeniach informacyjnych dla uczestników rynku. Serinus korzystał z innych rozwiązań umożliwiających utrzymywanie kontaktu z obecnymi akcjonariuszami i potencjalnymi inwestorami. Spółka organizowała wirtualne konferencje, brała udział w zdalnych spotkaniach i na bieżąco aktualizowała prezentację dla akcjonariuszy.

Rada Dyrektorów jest świadoma znaczenia budowania relacji z akcjonariuszami instytucjonalnymi i w stosownych przypadkach komunikuje się z nimi poprzez prezentacje. Rada Dyrektorów z uwagą zapoznaje się ze wszelkimi informacjami zwrotnymi i wątpliwościami ze strony akcjonariuszy i w razie potrzeby podejmuje odpowiednie działania. Rada Dyrektorów pozostaje w bieżącym kontakcie z członkami pozostałego kierownictwa Serinus w celu przekazywania im aktualnych informacji na temat podejmowanych działań korporacyjnych.

Zwyczajne Walne Zgromadzenie Akcjonariuszy Spółki („ZWZ”) stanowi forum dialogu z akcjonariuszami i Radą Dyrektorów. Treść obrad ZWZ jest po jego zakończeniu publikowana na stronie internetowej Spółki.

ZASADA 3: UWZGLĘDNIANIE W SWOJEJ DZIAŁALNOŚCI ASPEKTU ODPOWIEDZIALNOŚCI WOBEC SZEROKIEGO GROŃA INTERESARIUSZY I SPOŁECZEŃSTWA ORAZ JEGO ZNACZENIA DLA PERSPEKTYW DŁUGOTERMINOWEGO ROZWOJU

Kluczowymi interesariuszami Grupy są:

- Akcjonariusze,
- Pracownicy,
- Lokalne społeczności w miejscach, w których prowadzimy działalność – właściciele gruntów, władze lokalne, mieszkańcy.

Współpraca ze wszystkimi grupami interesariuszy wzmacnia nasze relacje i pomaga nam podejmować lepsze decyzje biznesowe, dzięki którym Spółka wywiązuje się z podjętych zobowiązań wobec wszystkich stron.

Spółka również aktywnie angażuje interesariuszy ze społeczności żyjących w pobliżu należących do niej obiektów w następujący sposób:

- Jej przedstawiciele regularnie spotkają się z władzami lokalnymi i centralnymi, w tym także w celu przekazania im aktualnych informacji na temat postępów realizowanych prac.
- Organizowane są również spotkania z mieszkańcami służące omówieniu planów naszego dalszego rozwoju.
- Zwracamy się do lokalnych społeczności o przedstawienie nam ich potrzeb w zakresie finansowania różnych inicjatyw społecznych.

ZASADA 4: WDROŻENIE W CAŁEJ ORGANIZACJI SKUTECZNEGO ZARZĄDZANIA RYZYKIEM Z UWZGLĘDNIENIEM ZARÓWNO SZANS, JAK I ZAGROŻEŃ

- Spółka przygotowała listę czynników ryzyka prezentującą w ogólnym zarysie kluczowe czynniki ryzyka finansowego i operacyjnego, która została przekazana wszystkim członkom Rady Dyrektorów i pozostałego kierownictwa. Ryzyka te zostały podsumowane w Oświadczeniu w sprawie zarządzania ryzykiem, które stanowi część niniejszego raportu rocznego.
- Komitet Audytu monitoruje rzetelność sprawozdań finansowych.
- Praca Komitetu Audytu koncentruje się przede wszystkim na zapewnieniu zgodności z wymogami prawnymi, standardami rachunkowości oraz odpowiednim regulaminami rynków obrotu papierami wartościowymi, na których notowane są akcje Spółki (AIM i GPW).
- Rada Dyrektorów zdaje sobie sprawę, że w ramach swojej międzynarodowej działalności Grupa narażona jest na zarzuty przekupstwa i korupcji. Rada Dyrektorów przyjęła politykę „zero tolerancji” dla korupcji i podtrzymuje swoje zobowiązanie do prowadzenia działalności w sposób uczciwy, rzetelny i przejrzysty.
- Grupa przyjęła również zbiór zasad dotyczących zawierania transakcji na akcjach, zgodny z wymogami Reguły 21 Regulaminu AIM dla Spółek.
- Wszystkie istotne umowy wymagają weryfikacji i podpisu członka Rady Dyrektorów oraz weryfikacji przez zewnętrznego doradcę prawnego.

ZASADA 5: ZAPEWNIENIE, ABY RADA DYREKTORÓW STANOWIŁA DOBRZE FUNKCJONUJĄCY, ZRÓWNOWAŻONY ZESPÓŁ, DZIAŁAJĄCY POD KIERUNKIEM PRZEWODNICZĄCEGO

W skład Rady Dyrektorów wchodzi: Przewodniczący (członek Rady Dyrektorów niepełniący funkcji wykonawczych, spełniający kryterium niezależności), dwójce członków pełniących funkcje wykonawcze oraz troje członków niepełniących funkcji wykonawczych, spełniających kryteria niezależności. Zdaniem Rady Dyrektorów jej skład jest odpowiednio zrównoważony i zdywersyfikowany, a jej członkowie dysponują uzupełniającymi się wzajemnie kompetencjami w zakresie różnych aspektów prowadzonej przez Spółkę działalności. Umożliwia to Radzie skuteczne działanie w najlepiej pojętym interesie Spółki.

Udział poszczególnych członków Rady Dyrektorów w jej posiedzeniach i posiedzeniach komitetów w 2021 r. przedstawiał się następująco:

Członek Rady Dyrektorów	Rada Dyrektorów	Komitet Audytu	Komitet ds. Wynagrodzeń	Komitet ds. Nominacji	Komitet ds. Oceny Rezerw
Łączna liczba posiedzeń	8	4	2	1	1
Łukasz Rędziniak	7	-	2	1	-
Jeffrey Auld	8	4	-	-	1
Andrew Fairclough	8	4	-	-	1
Jim Causgrove	6	4	2	1	1
Eleanor Barker ⁴	3	2	2	1	1

⁴ Pani Eleanor Barker złożyła rezygnację z zasiadania w Radzie Dyrektorów z dniem 13 maja 2021 r.

Dawid Jakubowicz ⁵	1	1	-	-	-
Natalie Fortescue ⁶	5	2	-	1	-
Jon Kempster ⁶	5	3	-	-	-

Najważniejsze działania Rady Dyrektorów w omawianym roku obejmowały:

- kontynuację otwartego dialogu ze społecznością inwestorów,
- omówienie i ocenę priorytetów strategicznych oraz możliwości zapewnienia akcjonariuszom wzrostu wartości przedsiębiorstwa,
- omówienie wewnętrznych procesów ładu korporacyjnego,
- weryfikację usług świadczonych przez doradców na rzecz Spółki,
- weryfikację profilu ryzyka Grupy,
- analizę informacji zwrotnych od akcjonariuszy po publikacji wyników kwartalnych i rocznych.

Spółka wdrożyła procedury umożliwiające jej efektywne monitorowanie i zarządzanie konfliktami interesów. Ponieważ osoby zajmujące w Radzie Dyrektorów stanowiska niewykonawcze pełnią te obowiązki w niepełnym wymiarze czasu, Rada Dyrektorów jest świadoma istnienia innych zobowiązań i interesów tych osób, a wszelkie zmiany w tym zakresie muszą być przez te osoby zgłaszane oraz, w stosownych wypadkach, uzgadniane z pozostałymi członkami Rady Dyrektorów. Dwoje członków Rady Dyrektorów pełniących funkcje wykonawcze jest zatrudnionych przez Spółkę w pełnym wymiarze czasu.

Rada Dyrektorów Spółki dysponuje jako zespół szerokim doświadczeniem w zakresie zagadnień niezbędnych do sprawowania nadzoru nad notowanym na giełdzie przedsiębiorstwem z sektora ropy naftowej i gazu, obejmujących obszar finansów, prawa, rynków kapitałowych oraz merytorycznej wiedzy branżowej. Życiorysy zawodowe członków Rady Dyrektorów i pozostałych członków kluczowego personelu kierowniczego Spółki ze wskazaniem odpowiedniego doświadczenia przedstawiono w części niniejszego raportu poświęconej Radzie Dyrektorów i członkom kadry kierowniczej Spółki.

ZASADA 6: ZAPEWNIANIE, ABY RADA DYREKTORÓW JAKO CIAŁO DYSPONOWAŁA NIEZBĘDNYM AKTUALNYM DOŚWIADCZENIEM, UMIEJĘTNOŚCIAMI I KOMPETENCJAMI

Członkowie Rady Dyrektorów wymienieni są w części „Rada Dyrektorów” niniejszego raportu, w której omówiono również ich doświadczenie, umiejętności i cechy osobowe. Funkcję Sekretarza Spółki w 2020 r. pełniła firma JTC Group. Zgodnie z komunikatem opublikowanym 15 marca 2021 r. funkcję tę obecnie pełni firma Fairway Trust Limited. Rada Dyrektorów jest przekonana, że jako zespół dysponuje odpowiednio zróżnicowanymi umiejętnościami i doświadczeniem, w tym w zakresie finansów, prawa, rynków kapitałowych oraz merytorycznej wiedzy branżowej, co umożliwia jej skuteczne funkcjonowanie. W Radzie Dyrektorów zasiada jedna kobieta, pani Natalie Fortescue, a prezesem zarządu rumuńskiej jednostki zależnej Spółki jest pani Alexandra Damascan. Udział kobiet w organach Serinus odzwierciedla przekonanie Rady Dyrektorów o istotności promowania różnorodności w organizacji.

Wszyscy członkowie Rady Dyrektorów są regularnie i terminowo informowani o działaniach operacyjnych i wynikach finansowych Grupy. Ponadto przed wszystkimi posiedzeniami przekazywane są im niezbędne materiały, w tym porządek obrad. Kierownictwo Grupy przekazuje Radzie Dyrektorów miesięczne sprawozdania z działalności, przedstawiające notowania akcji Spółki, kluczowe wskaźniki finansowe i operacyjne, prognozy przepływów pieniężnych, informacje o nakładach inwestycyjnych, raporty o odchyleniach budżetowych oraz komentarze na temat szans i czynników ryzyka dotyczących Grupy.

Do dyspozycji nowych członków Rady Dyrektorów pozostają wszyscy jej dotychczasowi członkowie oraz wszyscy pozostali członkowie kierownictwa w celu ułatwienia im jak najlepszego zapoznania się ze specyfiką działalności prowadzonej przez Spółkę i związanymi z nią czynnikami ryzyka. Członkom Rady Dyrektorów zaleca się zasięgnięcie rady niezależnych ekspertów na koszt Spółki w celu umożliwienia im jak najpełniejszego wywiązania się z obowiązków wobec Spółki.

ZASADA 7: OCENA FUNKCJONOWANIA RADY DYREKTORÓW W ODNIESIENIU DO JASNO SPRECYZOWANYCH I ODPOWIEDNIO OKREŚLONYCH CELÓW, PRZY CIĄGŁYM DAŻENIU DO DOSKONALENIA

Spółka na bieżąco ocenia wkład poszczególnych członków Rady Dyrektorów, aby mieć pewność, że każdy z nich:

- aktywnie przyczynia się do powodzenia Spółki,
- wykazuje się pełnym zaangażowaniem,
- zachowuje kryteria niezależności.

Co pewien czas członkowie Rady Dyrektorów niepełniący funkcji wykonawczych omawiają z Dyrektorem Generalnym sprawy dotyczące planowanych zmian na poszczególnych stanowiskach. W ramach tych rozmów omawia się zarówno kluczowe czynniki ryzyka, jak i szerszy kontekst zmian na określonych stanowiskach.

⁵Pan Dawid Jakubowicz złożył rezygnację z zasiadania w Radzie Dyrektorów z dniem 26 marca 2021 r.

⁶Pani Nathalie Fortescue i pan Jon Kempster zostali powołani w skład Rady Dyrektorów z dniem 27 marca 2021 r.

ZASADA 8: PROMOWANIE KULTURY KORPORACYJNEJ OPARTEJ NA WARTOŚCIACH MORALNYCH I ETYCZNYCH ZASADACH POSTĘPOWANIA

Rada Dyrektorów jest przekonana, że promowanie kultury korporacyjnej opartej na zdrowych wartościach moralnych i etycznych zasadach postępowania ma zasadnicze znaczenie w kontekście maksymalizacji wartości Spółki dla akcjonariuszy. W Grupie obowiązują corocznie aktualizowane zasady postępowania, zawierające jasne wytyczne na temat postaw oczekiwanych od każdego z pracowników. Przestrzeganie tych zasad stanowi jedno z podstawowych kryteriów oceny funkcjonowania pracownika w Grupie.

ZASADA 9: UTRZYMANIE STRUKTUR I PROCESÓW ORGANIZACYJNYCH, KTÓRE SĄ DOSTOSOWANE DO REALIZOWANYCH CELÓW I PRZYCZYNIAJĄ SIĘ DO PODEJMOWANIA PRZEZ RADĘ DYREKTORÓW WŁAŚCIWYCH DECYZJI

Rada Dyrektorów spotyka się co najmniej cztery razy w roku, w terminach wyznaczonych zgodnie z kalendarzem posiedzeń kwartalnych. Oprócz tego w miarę potrzeb możliwe jest organizowanie dodatkowych posiedzeń. W roku zakończonym 31 grudnia 2021 r. odbyły się cztery posiedzenia kwartalne oraz cztery posiedzenia dodatkowe.

W celu umożliwienia im rzetelnego przygotowania się do każdego posiedzenia członkom Rady Dyrektorów i jej komitetów przekazuje się porządek obrad i inne niezbędne materiały z odpowiednim wyprzedzeniem. Każdy z członków Rady Dyrektorów może kwestionować propozycje przedstawiane przez Grupę, a wszelkie decyzje podejmowane są w drodze głosowania po poddaniu danej sprawy pod obrady. Każdy z członków Rady Dyrektorów, który ma poczucie, że po zakończeniu dyskusji jakiegokolwiek kwestie budzą jeszcze wątpliwości, może zwrócić się z wnioskiem o ich odnotowanie w protokole z posiedzenia, który jest następnie przekazywany wszystkim członkom Rady Dyrektorów. Konkretnie działania wynikające z odbytych posiedzeń uzgadniane są przez Radę Dyrektorów lub odpowiedni komitet, a następnie realizowane przez kierownictwo Spółki.

Rada Dyrektorów jest organem odpowiedzialnym za długoterminowy sukces Grupy. Istnieje formalny wykaz spraw zastrzeżonych do kompetencji Rady Dyrektorów. Rada Dyrektorów odpowiada za całokształt strategii Grupy, zatwierdzanie dużych inwestycji, zatwierdzanie rocznych i śródrocznych wyników oraz rocznych planów finansowych, a także określanie struktury organizacyjnej Rady Dyrektorów. Ponadto Rada monitoruje poziom ekspozycji na kluczowe czynniki ryzyka związane z działalnością Grupy oraz weryfikuje roczne plany finansowe i ich wykonanie. Na najwyższych szczeblach organizacji Spółki istnieje wyraźny podział kompetencji.

Przewodniczący odpowiada za kierowanie pracami Rady Dyrektorów oraz za zapewnienie realizacji wytyczonej strategii i obranego kierunku działań. Z kolei rolą Dyrektora Generalnego jest przedstawienie Radzie Dyrektorów proponowanej strategii, a następnie jej wdrażanie, a także nadzór nad realizacją przedsięwzięć zatwierdzonych przez Radę. Zasady wykonywania funkcji Przewodniczącego i Dyrektora Generalnego są publikowane na stronie internetowej Grupy pod adresem <http://serinusenergy.com/shareholder-information>.

W realizacji swoich zadań Rada Dyrektorów korzysta ze wsparcia Komitetu Audytu, Komitetu ds. Wynagrodzeń, Komitetu ds. Ochrony Środowiska, Odpowiedzialności Społecznej i Ładu Korporacyjnego oraz Komitetu ds. Oceny Rezerw.

- Komitet Audytu odpowiada za sprawozdawczość finansową i najważniejsze zasady kontroli wewnętrznej Grupy, nadzoruje pracę Dyrektora Finansowego i zespołu ds. finansów, a także utrzymuje relacje z biegłymi rewidentami Grupy.
- Komitet ds. Wynagrodzeń formułuje, opracowuje i wdraża zasady wynagradzania kadry kierowniczej oraz ustala pakiety wynagrodzeń dla poszczególnych członków Rady Dyrektorów, tak aby żaden z członków Rady Dyrektorów nie uczestniczył w podejmowaniu decyzji o swoim wynagrodzeniu. Obowiązkiem Komitetu ds. Wynagrodzeń jest zapewnienie, aby wynagrodzenie powiązane było z realizacją strategii Grupy i efektywnym zarządzaniem ryzykiem, i ustalane z uwzględnieniem opinii akcjonariuszy. W razie potrzeby Komitet korzysta z pomocy konsultantów ds. wynagrodzeń osób zajmujących wysokie stanowiska kierownicze.
- Komitet ds. Ochrony Środowiska, Odpowiedzialności Społecznej i Ładu Korporacyjnego dba o to, by Spółka przestrzegała najwyższych standardów w zakresie ochrony środowiska, odpowiedzialności społecznej i ładu korporacyjnego. Komitet odpowiada za skład Rady Dyrektorów oraz za to, by realizowany przez Radę Dyrektorów ład korporacyjny Spółki był stosowny od jej wielkości i działalności.
- Do zadań Komitetu ds. Oceny Rezerw należy nadzór nad procesem oceny zasobów eksploatacyjnych (rezerw) ropy naftowej i gazu ziemnego, jakimi dysponuje Grupa, w tym zaangażowanie „niezależnej” firmy inżynierskiej jako „Niezależnego Eksperta” (ang. Competent Person) (zgodnie z definicją tego terminu zawartą w „Nocie dla spółek sektora górnictwa, nafty i gazu” wydanej przez AIM) do sporządzenia raportu („Raport”) z oceny zasobów ropy naftowej i gazu ziemnego Grupy, a także odbywanie spotkań z przedstawicielami zaangażowanej w tym charakterze firmy inżynierskiej i członkami kierownictwa w celu omawiania procesu sporządzania Raportu i wynikających z niego wniosków.

ZASADA 10: PRZEKAZYWANIE INFORMACJI O FUNKCJONOWANIU SPÓŁKI I OSIĄGANIACH PRZEZ NIĄ WYNIKACH W RAMACH DIALOGU PROWADZONEGO Z AKCJONARIUSZAMI I INNYMI INTERESARIUSZAMI

Spółka komunikuje się z akcjonariuszami poprzez raporty roczne zawierające sprawozdania finansowe, komunikaty dotyczące wyników rocznych i kwartalnych oraz doroczne walne zgromadzenia akcjonariuszy. Komunikaty, raporty bieżące, wyniki i prezentacje dostępne są w witrynie internetowej Grupy pod adresem www.serinusenergy.com. O opiniach akcjonariuszy Rada Dyrektorów jest regularnie informowana podczas spotkań informacyjnych z Dyrektorem Generalnym oraz maklerami obsługującymi Spółkę, a także w raportach otrzymywanych od tych osób.

Spółka często komunikuje się z inwestorami instytucjonalnymi, organizując dla nich spotkania informacyjne z udziałem kierownictwa. Dodatkowo, aby uzyskać adekwatny obraz opinii środowiska inwestorskiego, Spółka analizuje komentarze analityków oraz informacje przekazywane jej przez maklerów.

Na zgromadzenia akcjonariuszy Spółka ma obowiązek terminowo przekazać wyjaśnienia, jakie kroki zamierza podjąć w związku z uchwałami, które były przedmiotem głosowania przez akcjonariuszy i w wypadku których zgłoszono liczne zdania odrębne, w celu zrozumienia przyczyn takiego wyniku głosowania, a w odpowiednich wypadkach ma również obowiązek poinformować o ewentualnych odmiennych działaniach, jakie podjęła lub podejmie w związku z takim wynikiem głosowania.

SPRAWOZDANIE KOMITETU DS. WYNAGRODZEŃ

Niniejsze sprawozdanie na temat wynagrodzeń zostało sporządzone przez Komitet ds. Wynagrodzeń i zatwierdzone przez Radę Dyrektorów. W niniejszym sprawozdaniu zawarte są szczegółowe informacje na temat zasad wynagradzania członków Rady Dyrektorów, ze wskazaniem kwot wynagrodzeń wypłaconych im w ciągu roku.

SKŁAD KOMITETU

- Łukasz Redziniak – Przewodniczący
- Jim Causgrove
- Jon Kempster

ZADANIA

Komitet ds. Wynagrodzeń ma za zadanie:

- Pozyskiwać kadrę kierowniczą Spółki, utrzymywać ciągłość jej zatrudnienia i odpowiednio ją motywować;
- Oferować pracownikom możliwość uczestnictwa w programach opcji na akcje, służących odpowiedniemu motywowaniu pracowników do zwiększenia wartości dla akcjonariuszy, oraz podejmować inne działania w celu utrzymania dotychczasowych pracowników w Spółce.

W celu realizacji powyższych zadań, Komitet określa następujące kategorie wynagrodzenia:

- roczne wynagrodzenie wraz ze świadczeniami dodatkowymi,
- program opcji na akcje i długoterminowy program motywacyjny oparty na akcjach,
- nagrodę roczną zależną od wyników.

W ramach powierzonych kompetencji Komitet ds. Wynagrodzeń:

- ustala i uzgadnia z Radą Dyrektorów ogólne zasady wynagradzania Przewodniczącego Rady Dyrektorów, dyrektorów wykonawczych i innych członków kadry kierowniczej wskazanych przez Radę Dyrektorów;
- na bieżąco analizuje stosowności i adekwatności zasad wynagradzania;
- zatwierdza projekty wszelkich programów płacowych powiązanych z wynikami oraz cele do realizacji w ich ramach, a także akceptuje łączną kwotę wynagrodzeń wypłacanych w ciągu roku z ich tytułu;
- opiniuje projekty wszelkich programów motywacyjnych opartych na akcjach na potrzeby ich zatwierdzenia przez Radę Dyrektorów oraz ustala, czy w ramach tych programów zostaną wypłacone nagrody, w tym określa ich liczbę dla każdej uprawnionej osoby oraz wyznacza cele do osiągnięcia w danym roku;
- weryfikuje i zatwierdza wszelkie świadczenia wypłacane z tytułu rozwiązania stosunku pracy;
- monitoruje i analizuje tendencje w zakresie wynagrodzeń w Grupie, a w razie konieczności analizuje je na tle tendencji występujących w grupie porównawczej na podstawie rzetelnych i aktualnych informacji na temat wynagrodzeń w innych przedsiębiorstwach.

DZIAŁALNOŚĆ W 2021 R.

W 2021 r. Komitet ds. Wynagrodzeń odbył dwa posiedzenia (w 2020 r. – osiem).

WYNAGRODZENIE CZŁONKÓW RADY DYREKTORÓW PEŁNIĄCYCH FUNKCJE WYKONAWCZE

Wynagrodzenie członków Rady Dyrektorów pełniących funkcje wykonawcze przedstawiono w dolarach amerykańskich⁷ w poniższej tabeli.

Członek Rady Dyrektorów	Wynagrodzenie	Inne świadczenia ⁸	Łącznie w 2021 r.	Łącznie w 2020 r. ⁹
Jeffrey Auld	481.828	61.583	543.411	461.664
Andrew Fairclough	344.163	42.966	387.129	295.548
	825.991	104.549	930.540	757.212

Wykazane wyżej Wynagrodzenie wypłacane w 2021 r. członkom Rady Dyrektorów pełniącym funkcje wykonawcze obejmowało wynagrodzenie i inne świadczenia o charakterze krótkoterminowym. W 2021 r. członkowie Rady Dyrektorów pełniący funkcje wykonawcze otrzymali akcje Serinus w zamian za 20-procentową obniżkę wynagrodzenia.

KAPITAŁ ZAKŁADOWY W POSIADANIU CZŁONKÓW RADY DYREKTORÓW PEŁNIĄCYCH FUNKCJE WYKONAWCZE

W poniższych tabelach przedstawiono zestawienie niewykonanych opcji na akcje oraz akcji w posiadaniu członków Rady Dyrektorów pełniących funkcje wykonawcze na dzień 31 grudnia 2021 r. W okresie od 31 grudnia 2021 r. do 18 marca 2022 r. przedstawione dane nie uległy zmianie.

Członek Rady Dyrektorów	Opcje na akcje	Opcje przyznane w ramach Długoterminowego Programu Motywacyjnego ¹⁰	Akcje
Jeffrey Auld	26.800.000	13.000.000	3.506.752
Andrew Fairclough	1.750.000	7.000.000	1.080.533
	28.550.000	20.000.000	4.587.285

Opcje na akcje

Członek Rady Dyrektorów	Data przyznania	Cena wykonania	Opcje na akcje
Jeffrey Auld	22 grudnia 2020 r.	0.02 GBP	18.800.000
Jeffrey Auld	27 maja 2019 r.	0.02 GBP	1.000.000
Jeffrey Auld	3 grudnia 2018 r.	0.02 GBP	2.500.000
Jeffrey Auld	31 maja 2017 r.	0.02 GBP	1.000.000
Jeffrey Auld	22 września 2016 r.	0.02 GBP	3.500.000
Andrew Fairclough	2 kwietnia 2020 r.	0.02 GBP	1.750.000
			28.550.000

Opcje przyznane w ramach Długoterminowego Programu Motywacyjnego

Członek Rady Dyrektorów	Data przyznania	Opcje przyznane w ramach Długoterminowego Programu Motywacyjnego
Jeffrey Auld	24 grudnia 2020 r.	13.000.000
Andrew Fairclough	24 grudnia 2020 r.	7.000.000
		20.000.000

⁷ Średni kurs GBP do USD w 2021 r. wynosił 0,7264 (w 2020 r. – 0,7786).

⁸ Inne świadczenia obejmują ubezpieczenie zdrowotne oraz składki na ubezpieczenie emerytalne w Wielkiej Brytanii.

⁹ Akcje i opcje przyznane w 2020 r. obejmują opcje na akcje, akcje wydane w charakterze ekwiwalentu części należnego wynagrodzenia oraz opcje przyznane w ramach Długoterminowego Planu Motywacyjnego. Opcje na akcje są wyceniane w wartości godziwej na dzień przyznania, obliczanej zgodnie z modelem Blacka-Scholesa i rozliczane przez okres nabywania uprawnień. Cena emisyjna akcji wydanych w charakterze ekwiwalentu części należnego wynagrodzenia była równa średniej cenie akcji Spółki w okresie, za jaki danej osobie przysługiwało wynagrodzenie zastąpione tymi akcjami. Opcje przyznane w ramach Długoterminowego Planu Motywacyjnego zostały wycenione według kursu zamknięcia akcji w dniu emisji, a nabycie uprawnień do nich następuje bez konieczności spełnienia jakichkolwiek warunków. Zarówno akcje wydane w charakterze ekwiwalentu części należnego wynagrodzenia, jak i opcje przyznane w ramach Długoterminowego Planu Motywacyjnego są w pełnej wysokości rozliczane przez rachunek zysków i strat.

¹⁰ Każda opcja przyznana w ramach Długoterminowego Planu Motywacyjnego daje prawo do nabycia jednej akcji Spółki za cenę wykonania wynoszącą 0 USD.

WYNAGRODZENIE CZŁONKÓW RADY DYREKTORÓW NIEPEŁNIĄCYCH FUNKCJI WYKONAWCZYCH

Każdy z członków Rady Dyrektorów niepełniących funkcji wykonawczych otrzymuje roczne wynagrodzenie w wysokości 30 000 GBP, przy czym każdy z przewodniczących otrzymuje dodatkowo 10 000 GBP.

W II i III kwartale 2020 r., w ramach działań podjętych w celu ochrony kapitału, wszyscy członkowie Rady Dyrektorów niepełniący funkcji wykonawczych zgodzili się na obniżenie swojego wynagrodzenia o 25%.

Członek Rady Dyrektorów	Honorarium¹¹	Opcje na akcje¹²	Łącznie w 2021 r.	Łącznie w 2020 r.
Jim Causgrove	55.066	-	55.066	46.713
Eleanor Barker	27.533	-	27.533	45.591
Łukasz Rędziniak	68.833	-	68.833	44.952
Dawid Jakubowicz	10.325	-	10.325	33.714
Natalie Fortescue	41.300	-	41.300	-
Jon Kempster	37.858	-	37.858	-
	240.915	-	240.915	170.970

KAPITAŁ ZAKŁADOWY W POSIADANIU CZŁONKÓW RADY DYREKTORÓW NIEPEŁNIĄCYCH FUNKCJI WYKONAWCZYCH

W poniższych tabelach przedstawiono zestawienie niewykonanych opcji na akcje oraz akcji w posiadaniu członków Rady Dyrektorów niepełniących funkcji wykonawczych na dzień 31 grudnia 2021 r. W okresie od 31 grudnia 2021 r. do 18 marca 2022 r. przedstawione dane nie uległy zmianie.

Członek Rady Dyrektorów	Opcje posiadane na dzień 31 grudnia 2021 r.	Akcje posiadane na dzień 31 grudnia 2021 r.
Jim Causgrove	100.000	400.000
Łukasz Rędziniak	-	720.000
Jon Kempster ¹³	-	602.607
	100.000	1.722.607

Członek Rady Dyrektorów	Data przyznania	Cena wykonania	Opcje na akcje
Jim Causgrove	20 listopada 2017 r.	0.36 CAD	100.000
			100.000

Łukasz Rędziniak, Przewodniczący Komitetu ds. Wynagrodzeń
18 marca 2022 r.

¹¹Podane kwoty zostały przeliczone według średniego kursu GBP do USD w 2021 r., wynoszącego 0,7264 (w 2020 r. – 0,7786).

¹² Opcje na akcje są wyceniane w wartości godziwej na dzień przyznania, obliczanej zgodnie z modelem Blacka-Scholesa i rozliczane przez okres nabywania uprawnień.

¹³ Akcje w posiadaniu Catherine Kempster, tj. żony Jona Kempstera

SPRAWOZDANIE KOMITETU AUDYTU

Niniejsze sprawozdanie dotyczy zadań, składu oraz działalności Komitetu Audytu w 2021 r., do dnia zatwierdzenia raportu rocznego za 2021 r. oraz sprawozdania finansowego za rok obrotowy 2021.

SKŁAD KOMITETU

- Jon Kempster - Przewodniczący
- Jim Causgrove
- Natalie Fortescue

ZADANIA

Do najważniejszych zadań Komitetu Audytu należą:

- monitorowanie rzetelności rocznych i śródrocznych sprawozdań finansowych;
- analizowanie skuteczności wewnętrznych mechanizmów kontroli kwestii finansowych i pokrewnych oraz zarządzania czynnikami ryzyka finansowego;
- współpraca z zewnętrzną firmą audytorską, w tym w zakresie planowania i wyników przeprowadzonych badań i przeglądów, ustalania niezależności biegłych rewidentów i oceny ich pracy pod kątem ponownego wyboru do przeprowadzenia badania lub przeglądu.

DZIAŁALNOŚĆ W 2021 R.

W ciągu minionego roku Komitet Audytu odbył cztery posiedzenia (w 2020 r. – cztery).

Komitet Audytu, wspólnie z Dyrektorem Finansowym, odpowiada za współpracę z zewnętrzną firmą biegłych rewidentów. Komitet rekomendował powierzenie PKF Littlejohn LLP badania sprawozdań finansowych Spółki za rok 2021, a rekomendacja ta została przyjęta.

Komitet Audytu przeprowadził analizę następujących kluczowych obszarów badań związanych z wynikami rocznymi za 2021 r.:

1. wartości bilansowej aktywów z tytułu poszukiwania i oceny zasobów oraz rzeczowych aktywów trwałych,
2. rezerwy na koszty likwidacji,
3. zdolności Spółki do kontynuacji działalności (więcej informacji na ten temat zamieszczono na str. 16 niniejszego Raportu Roczного oraz w Nocie 2 do Sprawozdania Finansowego),
4. prognoz przepływów pieniężnych.

WEWNĘTRZNE MECHANIZMY KONTROLI, ZARZĄDZANIE RYZYKIEM, ZGŁASZANIE NIEPRAWIDŁOŚCI I ZAPOBIEGANIE NADUŻYCIOM

Komitet Audytu czuwa nad prawidłowym funkcjonowaniem wewnętrznych mechanizmów kontroli i systemu zarządzania ryzykiem. W 2021 r. Komitet przeprowadził szkolenia z zakresu przeciwdziałania przekupstwu i korupcji oraz dokonał przeglądu procedur dotyczących zgłaszania nieprawidłowości.

Jon Kempste, Przewodniczący Komitetu Audytu

18 marca 2022 r.

SPRAWOZDANIE RADY DYREKTORÓW

Rada Dyrektorów przekazuje swoje sprawozdanie wraz ze zbadanym przez biegłego rewidenta skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym Grupy za rok zakończony 31 grudnia 2021 r. W latach 2021 i 2020 nastąpiły następujące zmiany w składzie Rady Dyrektorów Grupy:

- W lutym 2020 r. Andrew Fairclough został powołany na stanowisko Dyrektor Finansowego, członka Rady Dyrektorów.
- W marcu 2021 r. Dawid Jakubowicz zrezygnował z pełnienia funkcji członka Rady Dyrektorów.
- W marcu 2021 r. Jon Kempster i Natalie Fortescue zostali powołani w skład Rady Dyrektorów.
- W maju 2021 r. Eleanor Barker zrezygnowała z ubiegania się o ponowne powołanie w skład Rady Dyrektorów.

DZIAŁALNOŚĆ PODSTAWOWA

Głównym przedmiotem działalności Grupy jest poszukiwanie i zagospodarowywanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego.

CZŁONKOWIE RADY DYREKTORÓW I POSIADANE PRZEZ NICH AKCJE SPÓŁKI

Informacje o osobach, które pełniły w omawianym roku funkcje członków Rady Dyrektorów, a także o ich wynagrodzeniach i stanie posiadania akcji Spółki, przedstawiono w sprawozdaniu na temat wynagrodzeń. Życiorysy zawodowe członków Rady Dyrektorów pełniących funkcje na koniec roku przedstawiono w części niniejszego raportu zatytułowanej „Rada Dyrektorów i kadra kierownicza”.

ZNACZNI AKCJONARIUSZE

Według informacji dostępnych kierownictwu na dzień sporządzenia niniejszego raportu, następujący akcjonariusze posiadają ponad 5% ogólnej liczby akcji zwykłych Spółki (na podstawie zawiadomień przekazanych przez akcjonariuszy):

Richard Sneller	11,42%
Crux Asset Management	8,30%
Quercus TFI SA	7,16%

WYNIKI FINANSOWE I DYWIDENDA

Wyniki finansowe za rok obrotowy przedstawiono w skonsolidowanym sprawozdaniu z całkowitej straty. Szczegółowe omówienie wyników zawiera sprawozdanie Dyrektora Finansowego, zamieszczone na str. 10–16 niniejszego Raportu Roczego.

Rada Dyrektorów nie rekomenduje wypłaty dywidendy za rok obrotowy objęty niniejszym sprawozdaniem finansowym (w 2020 r. – 0 USD).

OŚWIADCZENIE O ODPOWIEDZIALNOŚCI CZŁONKÓW RADY DYREKTORÓW ZA SPRAWOZDANIE FINANSOWE

Rada Dyrektorów jest odpowiedzialna za sporządzenie raportu rocznego wraz ze sprawozdaniem finansowym zgodnie z obowiązującymi przepisami.

Zgodnie z prawem spółek obowiązującym na wyspie Jersey (ang. *Companies (Jersey) Law 1991*) Rada Dyrektorów ma obowiązek sporządzać sprawozdania finansowe za każdy rok obrotowy. Stosownie do przepisów tego prawa Rada Dyrektorów podjęła decyzję o sporządzaniu sprawozdań finansowych Grupy zgodnie z Międzynarodowymi Standardami Sprawozdawczości Finansowej (MSSF) w kształcie przyjętym przez Wielką Brytanię. Ponadto w myśl przepisów powołanego prawa spółek Rada Dyrektorów może zatwierdzić sprawozdanie finansowe wyłącznie pod warunkiem, że jest pewna, iż przedstawia ono rzetelny i jasny obraz sytuacji Grupy i Spółki oraz wyniku finansowego Grupy za dany okres. Rada Dyrektorów jest ponadto zobowiązana do sporządzania sprawozdań finansowych zgodnie z regulaminem Londyńskiej Giełdy Papierów Wartościowych dla spółek, których papiery wartościowe notowane są na rynku AIM.

Sporządzając sprawozdanie finansowe, Rada Dyrektorów ma obowiązek:

- dokonania wyboru odpowiednich zasad rachunkowości i stosowania ich w sposób ciągły;
- formułowania osądów i dokonywania szacunków księgowych, które są uzasadnione i ostrożne;
- wskazania, czy sprawozdanie finansowe zostało sporządzone zgodnie z MSSF w kształcie przyjętym przez Wielką Brytanię, w tym ujawnienia w sprawozdaniu finansowym wszelkich istotnych odstępstw od MSSF i wyjaśnienia ich przyczyn;
- sporządzania sprawozdań finansowych przy założeniu kontynuacji działalności przez Spółkę, chyba że założenie takie nie byłoby zasadne (zob. Nota 2).

Rada Dyrektorów odpowiada za właściwe prowadzenie ksiąg rachunkowych, zawierających zapisy wykazujące i wyjaśniające wszystkie transakcje Spółki, które w każdym czasie przedstawiają w wystarczająco szczegółowy sposób sytuację finansową Spółki, a także umożliwiają Radzie Dyrektorów wykazanie, że sporządzane sprawozdania finansowe są zgodne z przepisami Prawa spółek z 1991 r. obowiązującego na wyspie Jersey. Do obowiązków Rady Dyrektorów należy ponadto ochrona majątku Spółki, a co za tym idzie podejmowanie odpowiednich działań w celu zapobiegania i wykrywania przypadków nadużyć i innych nieprawidłowości.

PUBLIKACJA NA STRONIE INTERNETOWEJ

Rada Dyrektorów jest odpowiedzialna za udostępnienie raportu rocznego wraz ze sprawozdaniem finansowym na stronie internetowej. Sprawozdania finansowe są publikowane na stronie internetowej Spółki zgodnie z obowiązującymi w Wielkiej Brytanii przepisami prawa w zakresie sporządzania i publikacji sprawozdań finansowych, które mogą różnić się od odpowiadających im przepisów obowiązujących w innych jurysdykcjach. Za utrzymanie i bezpieczeństwo strony internetowej Spółki odpowiada Rada Dyrektorów, która odpowiada również za integralność publikowanych na niej sprawozdań finansowych.

OŚWIADCZENIE DOTYCZĄCE UJAWNIEŃ BIEGŁYM REWIDENTOM WSZYSTKICH INFORMACJI

Według wiedzy Rady Dyrektorów nie istnieją żadne informacje istotne z punktu widzenia badania sprawozdania finansowego, które nie byłyby znane biegłemu rewidentowi Grupy, a każdy z członków Rady Dyrektorów podjął wszelkie działania, jakie powinien był podjąć jako jej członek, aby uzyskać o nich wiedzę i upewnić się, że są one znane biegłemu rewidentowi Grupy.

BIEGLI REWIDENCI

Spółka PKF Littlejohn LLP zadeklarowała gotowość do pełnienia funkcji biegłego rewidenta. Uchwała o wyborze tej firmy na biegłego rewidenta zostanie poddana pod głosowanie na najbliższym zwyczajnym walnym zgromadzeniu akcjonariuszy Spółki.

W imieniu Rady Dyrektorów

Jeffrey Auld, Dyrektor Generalny

18 marca 2022 r.

SPRAWOZDANIE NIEZALEŻNEGO BIEGŁEGO REWIDENTA DLA AKCJONARIUSZY SPÓŁKI SERINUS ENERGY PLC**Opinia**

Przeprowadziliśmy badanie sprawozdania finansowego Serinus Energy plc („Grupa”) za rok obrotowy zakończony 31 grudnia 2021 r., obejmującego skonsolidowane sprawozdanie z całkowitych dochodów, skonsolidowane sprawozdanie z sytuacji finansowej, skonsolidowane sprawozdanie ze zmian w kapitale własnym, skonsolidowane sprawozdanie z przepływów pieniężnych oraz noty objaśniające do sprawozdania finansowego, w tym istotne zasady rachunkowości. Skonsolidowane sprawozdanie finansowe zostało sporządzone zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa i Międzynarodowymi Standardami Sprawozdawczości Finansowej (MSSF) w kształcie przyjętym w Wielkiej Brytanii.

Naszym zdaniem sprawozdanie finansowe Grupy:

- przedstawia rzetelny i jasny obraz sytuacji Grupy na dzień 31 grudnia 2021 r., a także wyniku finansowego Grupy za rok zakończony w tym dniu;
- zostało prawidłowo sporządzone zgodnie z Międzynarodowymi Standardami Sprawozdawczości Finansowej w kształcie przyjętym w Wielkiej Brytanii; oraz
- sprawozdanie finansowe zostało sporządzone zgodnie z wymogami Prawa spółek z 1991 r. obowiązującego na wyspie Jersey (ang. *Companies (Jersey) Law 1991*).

Podstawa sporządzenia opinii

Badanie przeprowadziliśmy zgodnie z Międzynarodowymi Standardami Rewizji Finansowej obowiązującymi w Wielkiej Brytanii (ISA (UK)) i stosownie do obowiązujących przepisów prawa. Nasza odpowiedzialność wynikająca z tych standardów została szczegółowo opisana w części naszego sprawozdania pt. „Odpowiedzialność biegłego rewidenta za badanie sprawozdania finansowego”. Spełniamy wymogi etyczne mające zastosowanie do badania sprawozdań finansowych w Wielkiej Brytanii, w tym wymóg niezależności w stosunku do badanej Grupy, zgodnie z obowiązującymi przepisami, w tym Standardami Etycznymi Rady Sprawozdawczości Finansowej (ang. *Financial Reporting Council – FRC*) obowiązującymi w odniesieniu do podmiotów notowanych na giełdzie. Uważamy, że dowody badania, które uzyskaliśmy, są wystarczające i odpowiednie, aby stanowić podstawę dla naszej opinii.

Wnioski dotyczące kontynuacji działalności

Przeprowadzając badanie sprawozdania finansowego stwierdziliśmy, że zastosowanie przez Radę Dyrektorów zasady kontynuacji działalności jako podstawy rachunkowości przy sporządzaniu sprawozdania finansowego jest właściwe. Nasza ocena dokonanej przez kierownictwo oceny zdolności Grupy do kontynuacji działalności w celu zastosowania zasady kontynuacji działalności jako podstawy rachunkowości obejmowała:

- ocenę kluczowych kosztów i strumieni przychodów uwzględnionych w prognozie przepływów pieniężnych Grupy, sporządzonej przez Radę Dyrektorów na okres nie krótszy niż dwanaście miesięcy od daty zatwierdzenia niniejszego sprawozdania finansowego; Przeprowadziliśmy przegląd uwrażliwionych wersji prognoz przepływów pieniężnych opracowanych przez kierownictwo, aby ocenić, czy pogorszenie koniunktury może stać się w przyszłości przyczyną problemów.
- kwestionowanie i przyjęcie krytycznego podejścia do założeń przyjętych przez Radę Dyrektorów w prognozie przepływów pieniężnych oraz uzgodnienie danych wejściowych z dowodami uzyskanymi w toku badania oraz wiedza, jaką zyskaliśmy na temat działalności Grupy w trakcie badania.
- ocenę prognoz opracowanych przez kierownictwo w zakresie cen ropy naftowej i gazu ziemnego, aby uzyskać wiedzę na temat adekwatności przyjętych danych wejściowych dotyczących tych cen.
- analizę adekwatności informacji ujawnionych w sprawozdaniu finansowym, dotyczących dokonanej przez Radę Dyrektorów oceny podstawy sporządzenia sprawozdania finansowego przy założeniu kontynuacji działalności.

Na podstawie wykonanych prac nie stwierdziliśmy istotnych niepewności dotyczących zdarzeń lub warunków, które indywidualnie lub łącznie mogą budzić poważne wątpliwości co do zdolności Grupy do kontynuowania działalności przez okres co najmniej dwunastu miesięcy od daty zatwierdzenia sprawozdania finansowego do publikacji.

Nasza odpowiedzialność i odpowiedzialność Rady Dyrektorów w odniesieniu do założenia zdolności do kontynuacji działalności zostały opisane w odpowiednich częściach niniejszego sprawozdania.

Przyjęte wskaźniki istotności

Stosujemy koncepcję istotności przy planowaniu i przeprowadzaniu badania, jak również przy ocenie wpływu zniekształceń. Na etapie planowania koncepcja istotności jest wykorzystywana do wskazania obszarów sprawozdania finansowego, które wejdą w zakres badania, oraz określenia wielkości próby, jaka zostanie objęta badaniem. W trakcie prac przeprowadzanych u klienta nie zaobserwowano żadnych znaczących zmian, które wymagałyby korekty przyjętych dotychczas wskaźników istotności.

Próg istotności na potrzeby badania Grupy wynosił 1% wartości aktywów brutto, tj. 900.000 USD. Aktywa brutto uznano za właściwą podstawę ustalenia progu istotności, ponieważ Grupa koncentruje się przede wszystkim na zagospodarowaniu należących do niej aktywów związanych z wydobywaniem ropy naftowej i gazu ziemnego na terenie Rumunii i Tunezji.

Próg istotności dla znaczących części Grupy mieścił się w przedziale od 400.000 USD do 600.000 USD, tj. również odpowiadał 1% aktywów brutto każdej z części.

Istotność wykonawczą dla Grupy ustalono na poziomie 540.000 USD.

Zobowiązaliśmy się zgłosić właściwym organom Grupy wszelkie poprawione, jak niepoprawione zniekształcenia o wartości przekraczającej 45.000 USD, jakie zidentyfikujemy w toku badania. Zobowiązaliśmy się również zgłaszać wszelkie wykryte zniekształcenia o wartości poniżej tego progu, jakie naszym zdaniem należy zgłaszać ze względów jakościowych.

Nasze podejście do badania

Zaprojektowaliśmy nasze badanie, ustalając istotność i oceniając ryzyko istotnego zniekształcenia sprawozdania finansowego. W szczególności wzięliśmy pod uwagę obszary, w których Rada Dyrektorów dokonała znaczących szacunków i osądów księgowych, a także przyszłe zdarzenia, które z natury rzeczy są niepewne. Obejmowały one między innymi wartość bilansową zarówno aktywów wydobywczych, jak i aktywów z tytułu poszukiwania i oceny zasobów oraz kompletność i dokładność rezerwy na koszty likwidacji. Odnieśliśmy się również do ryzyka obejścia przez kierownictwo mechanizmów kontroli wewnętrznej, w tym dokonaliśmy oceny, czy wystąpiły dowody na stronniczość Rady Dyrektorów, która mogła stanowić ryzyko istotnego zniekształcenia spowodowanego oszustwem.

Nasze badanie Grupy koncentrowało się na jej głównych obszarach działalności operacyjnej, tj. rumuńskiej i tunezyjskiej jednostce biznesowej. W stosunku do każdej wyodrębnionej części Grupy przeprowadzono ocenę tego, czy jest ona znacząca dla Grupy ze względu na swoją wielkość lub wiążące się z nią ryzyko. Za znaczące zarówno ze względu na wielkość, jak i zidentyfikowane ryzyko uznano Jednostkę Dominującą oraz dwie jednostki zależne prowadzące działalność operacyjną. Przeprowadziliśmy badanie Jednostki Dominującej, której siedziba mieści się na Jersey. Ponieważ dwie pozostałe znaczące części Grupy znajdują się w Rumunii i Tunezji, ich pełne badanie zostało przeprowadzone przez biegłych rewidentów części Grupy. Jako biegli rewidenci Grupy na wszystkich etapach badania utrzymaliśmy regularny kontakt z biegłymi rewidentami części Grupy i nadzorowaliśmy ich pracę, za zakres i kierunek której byliśmy odpowiedzialni.

Kluczowe sprawy badania

Kluczowe obszary badania dotyczą kwestii, które zgodnie z naszym profesjonalnym osądem były najważniejsze w procesie badania przez nas sprawozdania finansowego za bieżący okres i obejmują zidentyfikowane przez nas najbardziej znaczące ocenione rodzaje ryzyka istotnego zniekształcenia sprawozdania finansowego (niezależnie od tego, czy zostało ono spowodowane oszustwem), w tym kwestie, które miały największy wpływ na ogólną strategię badania, alokację zasobów w ramach badania oraz kierowanie działaniami zespołu wykonującego badanie. Sprawy te poruszono w kontekście przeprowadzonego badania sprawozdania finansowego jako całości i przy formułowaniu opinii na jego temat, jednak nie sporządzono osobnej opinii dotyczącej tych spraw.

Kluczowa sprawa badania	Opis sposobu, w jaki odnieśliśmy się do sprawy
Wartość bilansowa aktywów z tytułu zagospodarowania złóż i wydobywania (zob. Nota 11)	
Należące do Grupy aktywa z tytułu zagospodarowania złóż i wydobywania są wysoce	Zespół przeprowadzający badanie uzyskał szczegółową wiedzę na temat działalności Serinus

istotne i mają kluczowe znaczenie dla działalności Grupy.

Kierownictwo Grupy jest w związku z tym zobowiązane przeprowadzenia na koniec okresu sprawozdawczego oceny, czy nie występują przesłanki wskazujące na utratę wartości zgodnie z MSR 36. Jeżeli takie przesłanki zostaną zidentyfikowane, jednostka jest zobowiązana do oszacowania wartości możliwej do odzyskania aktywów.

Ocena przeprowadzana przez kierownictwo w tym zakresie wymaga dokonania istotnych szacunków i osądów.

Zachodzi ryzyko, że nastąpiła utrata wartości należących do Grupy aktywów z tytułu zagospodarowania złóż i wydobyrci, osądy i szacunki przyjęte w obliczeniach są nieodpowiednie.

Energy plc w celu zapewnienia, że w toku badania zostaną przeprowadzone odpowiednie procedury. Czynności wykonane przez zespół przeprowadzający badanie obejmowały w szczególności:

- Odbycie spotkań z kierownictwem operacyjnym w celu dokonania oceny prowadzonej w ciągu roku i planowanej działalności operacyjnej, w tym zakresie zagospodarowania aktywów;
- sprawdzenie praw do udziałów w koncesjach;
- Analizę umów koncesyjnych i powiązanej z nimi dokumentacji w celu dokonania oceny, wzięto pod uwagę odpowiedni udział Grupy we własności prawnej i rzeczowej aktywów;
- Analizę oceny kierownictwa w zakresie wystąpienia przesłanek utraty wartości dla każdego ośrodka wypracowującego środki pieniężne w odniesieniu do kryteriów wskazanych we właściwym standardzie rachunkowości w celu ustalenia, czy ocena ta była kompletna i zgodna z wymogami tego standardu;
- zakwestionowanie przeprowadzonej przez Radę Dyrektorów analizy testu warunków skrajnych w odniesieniu do rezerw, która została przeprowadzona w celu określenia punktu, w którym powstałyby problemy w zakresie kapitału obrotowego. W naszym teście rozważyliśmy, czy zrealizowanie się takich scenariuszy jak znaczne obniżki cen surowców i znaczny spadek poziomów wydobyrcia miałyby wpływ na wartość bilansową aktywów Grupy z tytułu zagospodarowania złóż i wydobyrcia;
- Sprawdzenie dokładności arytmetycznej i integralności modelu zastosowanego do obliczenia utraty wartości;
- Weryfikację zasadności kluczowych danych wejściowych, w tym stóp dyskontowych, cen ropy naftowej, szacunków wielkości wydobyrcia, nakładów inwestycyjnych i kosztów działalności operacyjnej oraz
- Ocenę kompetencji i niezależności eksperta Grupy ds. oceny zasobów eksploatacyjnych oraz analizę ostatniego przedstawionego sprawozdania z oceny zasobów i porównanie kluczowych danych wejściowych przyjętych w modelu oceny zasobów z danymi uzyskanymi z innych źródeł w toku badania oraz publicznie dostępnymi informacjami od osób trzecich.

Na podstawie wyników uzyskanych w toku wymienionych wyżej czynności, w tym zakwestionowania założeń przyjętych przez kierownictwo, uznaliśmy decyzją kierownictwa, że ujęcie odpisów aktualizujących z tytułu utraty wartości nie było wymagane, za właściwą. Należy jednak zwrócić uwagę, że ewentualne nieprzedłużenie koncesji wbrew oczekiwaniom może skutkować utratą wartości aktywów.

Pozostałe informacje

Pozostałe informacje obejmują dane zawarte w raporcie rocznym, które nie zostały uwzględnione w sprawozdaniu finansowym ani sprawozdaniu biegłego rewidenta z badania. Za treść pozostałych informacji zawartych w raporcie rocznym odpowiedzialna jest Rada Dyrektorów. Pozostałe informacje nie zostały uwzględnione w wyrażonej przez nas opinii dotyczącej sprawozdania finansowego Grupy ani też w żaden inny sposób przez nas poświadczone. Zakres naszej odpowiedzialności obejmuje zapoznanie się z pozostałymi informacjami i stwierdzenie na tej podstawie, czy są one w istotnym stopniu niezgodne z badanym sprawozdaniem finansowym lub z naszą wiedzą uzyskaną w trakcie badania, lub czy są w istotny sposób zniekształcone. W przypadku stwierdzenia takich istotnych niespójności lub widocznych istotnych zniekształceń, naszym obowiązkiem jest ustalenie, czy powodują one wystąpienie istotnego zniekształcenia w sprawozdaniu finansowym. Jeżeli na podstawie przeprowadzonego badania stwierdzimy, że pozostałe informacje zawierają istotne zniekształcenia, jesteśmy zobowiązani poinformować o tym fakcie.

Nie zgłaszamy żadnych nieprawidłowości w tym względzie.

Opinia na temat innych kwestii wskazanych w regulacjach Giełdy Papierów Wartościowych w Warszawie

Naszym zdaniem informacje zawarte w sprawozdaniu z działalności Grupy spełniają wymogi określone w regulacjach Giełdy Papierów Wartościowych w Warszawie i są zgodne z informacjami zawartymi w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym.

Ponadto, w świetle wiedzy o Grupie oraz jej otoczeniu uzyskanej przez nas w toku przeprowadzonego badania, nie stwierdziliśmy w sprawozdaniu z działalności Grupy żadnych istotnych zniekształceń.

Za sporządzenie oświadczenia o stosowaniu zasad ładu korporacyjnego zgodnie z regulacjami Giełdy Papierów Wartościowych w Warszawie odpowiedzialne jest kierownictwo oraz członkowie Komitetu Audytu Spółki.

W związku z przeprowadzonym przez nas badaniem skonsolidowanego sprawozdania finansowego naszym zadaniem było zapoznanie się z oświadczeniem o stosowaniu zasad ładu korporacyjnego, stanowiącym odrębną część Raportu Roczno.

W naszej ocenie oświadczenie o stosowaniu zasad ładu korporacyjnego zawiera wszystkie informacje wymagane na podstawie § 70 ust. 6 pkt 5 rozporządzenia Ministra Finansów z 29 marca 2018 r. w sprawie informacji bieżących i okresowych przekazywanych przez emitentów papierów wartościowych oraz warunków uznawania za równoważne informacji wymaganych przepisami prawa państwa niebędącego państwem członkowskim (Dz. U. z 2018 r., poz. 757).

Informacje określone w § 70 ust. 6 pkt 5 lit. c)-f), h) i i) tego rozporządzenia zawarte w oświadczeniu o stosowaniu zasad ładu korporacyjnego są zgodne z obowiązującymi przepisami oraz spójne z danymi przedstawionymi w rocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym.

Zwracamy uwagę użytkowników na fakt, że wymogi Jednolitego Europejskiego Formatu Raportowania (ESEF) związane z wymogami Giełdy Papierów Wartościowych w Warszawie nie zostały spełnione.

Zastrzeżenia podlegające obowiązkowi ujawnienia przez biegłego rewidenta

Ponadto oświadczamy, że w świetle wiedzy o Grupie i jej otoczeniu uzyskanej podczas naszego badania nie stwierdziliśmy w opisie strategii Grupy ani sprawozdaniu Rady Dyrektorów istotnych zniekształceń.

Nie zgłaszamy żadnych zastrzeżeń, które podlegałyby ujawnieniu przez biegłego rewidenta na podstawie Prawa spółek z 1991 r. obowiązującej na wyspie Jersey (ang. *Companies (Jersey) Law 1991*), gdyby naszym zdaniem:

- nie prowadzono odpowiedniej dokumentacji księgowej lub nie dostarczono odpowiednich informacji zwrotnych na potrzeby naszego badania z oddziałów, których nie odwiedziliśmy; lub
- sprawozdanie finansowe było niezgodne z dokumentacją księgową lub otrzymanymi informacjami; lub gdybyśmy
- nie otrzymaliśmy wszystkich informacji i wyjaśnień wymaganych do przeprowadzenia badania.

Odpowiedzialność członków Rady Dyrektorów

Zgodnie ze szczegółowym opisem przedstawionym w Sprawozdaniu Rady Dyrektorów członkowie Rady Dyrektorów odpowiadają za sporządzanie sprawozdań finansowych Grupy oraz zagwarantowanie prawidłowości i rzetelności zawartych w nich danych. Rada Dyrektorów jest odpowiedzialna również za kontrolę wewnętrzną, którą

uznaje za niezbędną, aby sporządzane sprawozdania finansowe nie zawierały istotnego zniekształcenia spowodowanego oszustwem lub błędem.

Sporządzając sprawozdanie finansowe Grupy, członkowie Rady Dyrektorów odpowiadają za ocenę zdolności Grupy do kontynuacji działalności, za ujawnienie, w stosownych przypadkach, problematycznych kwestii związanych z kontynuacją działalności oraz za prowadzenie rachunkowości przy założeniu kontynuacji działalności, chyba że Rada Dyrektorów zamierza zlikwidować Grupę lub doprowadzić do zaprzestania przez nią działalności bądź też nie istnieje realna alternatywa dla likwidacji Grupy lub zaprzestania przez nią działalności.

Odpowiedzialność biegłego rewidenta za badanie sprawozdania finansowego

Naszym celem jest uzyskanie wystarczającej pewności, że sprawozdanie finansowe jako całość nie zawiera istotnych zniekształceń wynikających z nadużyć lub błędów, oraz sporządzenie sprawozdania biegłego rewidenta wraz z opinią. Wystarczająca pewność oznacza wysoki poziom pewności, ale nie stanowi gwarancji, że badanie przeprowadzone zgodnie z Międzynarodowymi Standardami Rewizji Finansowej obowiązującymi w Wielkiej Brytanii wykryje każde istotne zniekształcenie. Zniekształcenia takie mogą wynikać z nadużyć lub błędów i są uważane za istotne, jeżeli można zasadnie oczekiwać, że pojedynczo lub łącznie wpłyną one na decyzje gospodarcze podejmowane przez użytkowników na podstawie informacji zawartych w sprawozdaniu finansowym.

Nieprawidłowości, w tym oszustwa, oznaczają przypadki nieprzestrzegania przepisów prawa i regulacji. Procedury badania projektujemy zgodnie z zakresem naszej odpowiedzialności, opisanymi powyżej, w celu wykrycia istotnych zniekształceń spowodowanych nieprawidłowościami, w tym oszustwem. Poniżej przedstawiono zakres, w jakim nasze procedury są w stanie wykryć nieprawidłowości, w tym oszustwa:

- Podjęliśmy działania służące zrozumieniu specyfiki Grupy i jej branży w celu określenia przepisów prawa i regulacji, które zgodnie z uzasadnionymi oczekiwaniami mogą mieć bezpośredni wpływ na sprawozdanie finansowe. Nasze rozumienie tej specyfiki oparte jest na rozmowach przeprowadzonych z kierownictwem, a także na wiedzy i doświadczeniu, jakie uzyskaliśmy dotychczas w toku badania innych podmiotów z branży.
- Ustaliśmy, że najistotniejsze przepisy prawa i regulacje mające zastosowanie do Grupy obejmują przede wszystkim Regulamin AIM z lipca 2016 r., Prawo spółek z 1991 r. obowiązujące na wyspie Jersey (ang. *Companies (Jersey) Law 1991*), MSSF, przepisy w zakresie BHP, wymogi wynikające z udzielonych koncesji oraz przepisy prawa obowiązujące lokalnie w jurysdykcjach, w których Grupa prowadzi działalność. Przez cały okres badania zespół przeprowadzający badanie zwracał szczególną uwagę na wszelkie przypadki niezgodności z przepisami prawa lub regulacjami.
- Zastosowane przez nas procedury badania zaprojektowaliśmy w taki sposób, aby mieć pewność, że zespół przeprowadzający badanie sprawdzi, czy zachodzą przesłanki wskazujące na możliwość nieprzestrzegania przez Grupę danych przepisów prawa lub regulacji. Procedury te obejmowały między innymi: rozmowy z kierownictwem, analizę protokołów z posiedzeń Rady Dyrektorów, analizę komunikatów i korespondencji przekazywanej przez Regulatory News Service.
- Omówiliśmy również z członkami zespołu przeprowadzającego badanie obszary, w których może dojść do oszustwa, możliwe sposoby popełnienia oszustwa oraz ewentualne przesłanki wskazujące na jego popełnienie. Następnie zakwestionowaliśmy kluczowe założenia przejęte przez kierownictwo w odniesieniu do dokonanych przez nie znaczących szacunków księgowych (zob. kluczowe sprawy badania).
- Podobnie jak we wszystkich przeprowadzanych przez nas badaniach, odnieśliśmy się do kwestii ryzyka popełnienia oszustwa w wyniku obejścia mechanizmów kontroli przez kierownictwo poprzez przeprowadzenie procedur badania, które obejmowały między innymi: sprawdzenie ksiąg rachunkowych, weryfikację szacunków księgowych pod kątem możliwego obarczenia ich stronniczością dokonujących je osób oraz ocenę ekonomicznego uzasadnienia wszelkich istotnych transakcji, które nie są typowe dla Grupy lub nie są zawierane w toku jej zwykłej działalności.
- Biegli rewidenci części Grupy przeprowadzili procedury badania dla każdej z badanych części na podstawie wydanych przez nas instrukcji. Obejmowały one sprawdzenie ksiąg rachunkowych pod kątem możliwego istotnego zniekształcenia spowodowanego oszustwem, weryfikację szacunków, osądów i założeń księgowych pod kątem możliwego obarczenia ich stronniczością dokonującego je członków kierownictwa oraz sprawdzenie transakcji bankowych w celu upewnienia się, że zostały zlecone przez należycie umocowane osoby.

- Zespół przeprowadzający badanie pozostawał w stałym kontakcie z biegłymi rewidentami części Grupy w trakcie badania części Grupy, w tym regularnie odbywał rozmowy na tematy, które budziły ich zastrzeżenia.

Ze względu na nieodłączne ograniczenia związane ze specyfiką badania zachodzi ryzyko niewykrycia przez nas wszystkich nieprawidłowości, w tym nieprawidłowości prowadzących do istotnego zniekształcenia sprawozdania finansowego lub niezgodności z przepisami prawa lub regulacjami. Ryzyko to jest tym większe, im bardziej kwestia zgodności z przepisami prawa lub regulacjami jest oderwana od zdarzeń i transakcji odzwierciedlonych w sprawozdaniu finansowym, ponieważ w takim wypadku prawdopodobieństwo, że dowiemy się o przypadku niezgodności z przepisami prawa lub regulacjami, jest mniejsze. Ryzyko to jest również większe w przypadku nieprawidłowości zaistniałych w wyniku oszustwa, a nie błędu, ponieważ oszustwo wiąże się z celowymi działaniami takimi jak zatajenie informacji, fałszerstwo, zмова, pominięcie informacji lub wprowadzenie w błąd.

Szczegółowy opis odpowiedzialności biegłego rewidenta za badanie sprawozdania finansowego został zamieszczony na stronie internetowej Rady Sprawozdawczości Finansowej (ang. Financial Reporting Council) pod adresem: www.frc.org.uk/auditorsresponsibilities. Opis ten stanowi część naszego sprawozdania niezależnego biegłego rewidenta.

Przeznaczenie sprawozdania

Niniejsze sprawozdanie jest przeznaczone wyłącznie dla akcjonariuszy Spółki jako organu zgodnie z warunkami zlecenia udzielonego 16 grudnia 2021 r. Jedynym celem przeprowadzonego przez nas badania było przedstawienie akcjonariuszom Grupy kwestii, które zgodnie z przepisami prawa jesteśmy zobowiązani przedstawić w sprawozdaniu biegłego rewidenta. W najszerszym zakresie dozwolonym przepisami prawa, nie przyjmujemy odpowiedzialności z tytułu przeprowadzonego przez nas badania, sporządzenia niniejszego sprawozdania oraz opinii wobec żadnego podmiotu z wyjątkiem Grupy i akcjonariuszy Grupy jako jej organu.

Joseph Archer
W imieniu PKF Littlejohn LLP
Biegli Rewidenci
18 marca 2022 r.

15 Westferry Circus
Canary Wharf
Londyn E14 4HD

Serinus Energy plc
Skonsolidowane sprawozdanie z całkowitych dochodów (strat) za rok zakończony 31 grudnia 2021 r.
(w tys. USD, z wyjątkiem danych na akcję)

	Nota	2021 r.	2020 r.
Przychody	6	39.984	24.030
Koszt własny sprzedaży			
Opłaty koncesyjne		(3.320)	(1.804)
Podatek od zysków nadzwyczajnych		(9.432)	(1486)
Koszty wydobycia		(9.976)	(8.280)
Odpisy umorzeniowe i amortyzacja	11, 13	(10.055)	(15.295)
Koszt własny sprzedaży ogółem		(32.783)	(26.865)
Zysk (strata) brutto ze sprzedaży		7.201	(2.835)
Koszty ogólnego zarządu		(4.479)	(3.944)
Koszty płatności w formie akcji własnych	7	(213)	(1.418)
Łączne koszty ogólnego zarządu		(4.692)	(5.362)
Odpisy aktualizujące	11, 12	-	(10.348)
Rozwiązanie rezerwy	23	6.636	1.905
Zmiana stanu rezerwy na koszty likwidacji	18	142	-
Zysk (strata) z działalności operacyjnej		9.287	(16.640)
Zyski z tytułu umorzenia zadłużenia		-	11.985
Koszty finansowe	8	(444)	(3.807)
Zysk (strata) netto przed opodatkowaniem		8.843	(8.462)
Obciążenie podatkowe	9	(419)	(835)
Zysk (strata) po opodatkowaniu przypadająca na akcjonariuszy jednostki dominującej		8.424	(9.297)
Inne całkowite dochody (straty)			
<i>Inne całkowite dochody (straty) do ujęcia w wyniku finansowym w kolejnych okresach:</i>			
Korekta z tytułu różnic kursowych		(2.463)	1.332
Całkowite dochody (straty) ogółem za rok przypadające na akcjonariuszy jednostki dominującej		5.961	(7.965)
Zysk (strata) na akcję:			
Podstawowy	10	0,01	(0,03)
Rozwodniony	10	0,01	(0,03)

Załączone noty objaśniające na stronach od 54 do 85 stanowią część skonsolidowanego sprawozdania finansowego.

Serinus Energy plc
Skonsolidowane sprawozdanie z sytuacji finansowej na 31 grudnia 2021 r.
(w tys. USD, z wyjątkiem danych na akcję)

Stan na:	Nota	31 grudnia 2021 r.	31 grudnia 2020 r.
Aktywa trwałe			
Rzeczowe aktywa trwałe	11	71.747	77.799
Aktywa z tytułu poszukiwania i oceny zasobów	12	5.042	14
Aktywa z tytułu prawa do użytkowania	13	370	512
Aktywa trwałe ogółem		77.159	78.325
Aktywa obrotowe			
Środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania	14	1.144	1.159
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	15	7.396	8.876
Zapasy produktów	16	656	-
Środki pieniężne i inne aktywa pieniężne	14	8.429	6.002
Aktywa obrotowe ogółem		17.625	16.037
Aktywa ogółem		94.784	94.362
Kapitał własny			
Kapitał zakładowy	17	401.426	401.426
Rezerwa na płatności w formie akcji	7	25.487	25.274
Akcje własne	17	(121)	-
Niepokryta strata		(387.986)	(396.410)
Skumulowane różnice kursowe z przeliczenia		(1.374)	1.089
Kapitał własny ogółem		37.432	31.379
Zobowiązania			
Zobowiązania długoterminowe			
Rezerwa na koszty likwidacji	18	28.232	26.950
Rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	19	10.516	11.976
Zobowiązania z tytułu leasingu	20	252	422
Pozostałe rezerwy	21	1.358	1.399
Zobowiązania długoterminowe ogółem		40.358	40.747
Zobowiązania krótkoterminowe			
Bieżąca część rezerwy na koszty likwidacji	18	6.636	7.124
Bieżąca część zobowiązań z tytułu leasingu	20	193	164
Zobowiązania i rozliczenia międzyokresowe bierne	22	10.165	14.948
Zobowiązania krótkoterminowe ogółem		16.994	22.236
Zobowiązania ogółem		57.352	62.983
Zobowiązania i kapitał własny ogółem		94.784	94.362

Załączone noty objaśniające na stronach od 54 do 85 stanowią część skonsolidowanego sprawozdania finansowego.

Niniejsze skonsolidowane sprawozdanie finansowe zostało zatwierdzone do publikacji przez Radę Dyrektorów Spółki 18 marca 2022 r. i zostało podpisane w jej imieniu przez:

 JON KEMPSTER
 CZŁONEK RADY DYREKTORÓW, PRZEWODNICZĄCA
 KOMITETU AUDYTU

 ANDREW FAIRCLOUGH
 CZŁONEK RADY DYREKTORÓW I DYREKTOR FINANSOWY

Serinus Energy plc

Skonsolidowane sprawozdanie ze zmian w kapitale własnym za rok zakończony 31 grudnia 2021 r.
(w tys. USD, z wyjątkiem danych na akcję)

	Nota	Kapitał zakładowy	Rezerwa na płatności w formie akcji	Akcje własne	Niepokryta strata	Skumulowane inne całkowite straty	Ogółem
Stan na 31 grudnia 2019 r.		377.942	23.932	-	(387.113)	(243)	14.518
Strata za rok		-	-	-	(9.297)	-	(9.297)
Inna całkowita strata za rok		-	-	-	-	1.332	1.332
Całkowita strata ogółem za okres		-	-	-	(9.297)	1.332	(7.965)
Transakcje z posiadaczami akcji							
Wyemitowane akcje	17	21.315	-	-	-	-	21.315
Koszty emisji akcji	17	(1.573)	-	-	-	-	(1.573)
Koszty płatności w formie akcji własnych	7	76	1.342	-	-	-	1.418
Akcje wyemitowane na potrzeby umorzenia Kredytu Zamiennego	17	3.666	-	-	-	-	3.666
Stan na 31 grudnia 2020 r.		401.426	25.274	-	(396.410)	1.089	31.379
Zysk za rok		-	-	-	8.424	-	8.424
Inna całkowita strata za rok		-	-	-	-	(2.463)	(2.463)
Całkowite dochody ogółem za rok		-	-	-	8.424	(2.463)	5.961
Transakcje z posiadaczami akcji							
Koszty płatności w formie akcji własnych	7	-	213	-	-	-	213
Skupione i nieumorzone akcje własne	17	-	-	(121)	-	-	(121)
Stan na 31 grudnia 2021 r.		401.426	25.487	(121)	(387.986)	(1.374)	37.432

Załączone noty objaśniające na stronach od 54 do 85 stanowią część skonsolidowanego sprawozdania finansowego.

Serinus Energy plc
Skonsolidowane sprawozdanie z przepływów pieniężnych za rok zakończony 31 grudnia 2021 r.
(w tys. USD, z wyjątkiem danych na akcję)

	Nota	2021 r.	2020 r.
Działalność operacyjna			
Zysk (strata) za rok		8.424	(9.297)
Pozycje niepieniężne:			
Odpisy umorzeniowe i amortyzacja	11, 13	10.055	15.295
Odpisy aktualizujące	11, 12	-	10.348
Koszty odsetkowe	8	-	3.222
Koszty płatności w formie akcji własnych	7	213	1.418
Obciążenie podatkowe	9	419	835
Zwiększenie stanu rezerwy na koszty likwidacji	18	377	460
Zmiana stanu pozostałych rezerw	21	(41)	76
Strata/(zysk) z tytułu różnic kursowych		(15)	20
Zmiana stanu rezerwy na koszty likwidacji		(142)	-
Pozostałe przychody operacyjne		(4)	(4)
Rozwiązanie rezerwy	23	(6.636)	(1.905)
Zyski z tytułu umorzenia zadłużenia		-	(11.985)
Zapłacony podatek dochodowy		(2.085)	(1.166)
Wydatki na pokrycie kosztów likwidacji		(332)	-
Środki pieniężne z działalności operacyjnej		10.233	7.317
Zmiana stanu niepieniężnego kapitału obrotowego	26	3.866	(536)
Przepływy pieniężne z działalności operacyjnej		14.099	6.781
Działalność finansowa			
Wpływy z emisji akcji	17	-	21.315
Koszty emisji akcji	17	-	(1.573)
Spłata kredytu długoterminowego		-	(18.500)
Opłaty leasingowe	20	(235)	(537)
Skupione i nieumorzone akcje własne	17	(121)	-
Przepływy pieniężne z działalności finansowej		(356)	705
Działalność inwestycyjna			
Nakłady inwestycyjne	26	(11.248)	(4.360)
Wpływy ze zbycia rzeczowych aktywów trwałych		8	49
Przepływy pieniężne wykorzystane w działalności inwestycyjnej		(11.240)	(4.311)
Zmiana stanu środków pieniężnych z tytułu różnic kursowych		(76)	47
Zmiana stanu środków pieniężnych i innych aktywów pieniężnych		2.427	3.222
Środki pieniężne i inne aktywa pieniężne na początek okresu		6.002	2.780
Środki pieniężne i inne aktywa pieniężne na koniec okresu		8.429	6.002

Załączone noty objaśniające na stronach od 54 do 85 stanowią część skonsolidowanego sprawozdania finansowego.

1. INFORMACJE OGÓLNE

Podstawowa działalność spółki Serinus Energy plc oraz jej podmiotów zależnych polega na poszukiwaniu i zagospodarowaniu złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w Tunezji i Rumunii. Spółka została utworzona zgodnie z przepisami Prawa spółek obowiązującego na wyspie Jersey z 1991 r. (ang. *Companies (Jersey) Law 1991*). Siedziba główna i statutowa Grupy znajduje się pod adresem 2nd Floor, The Le Gallais Building, 54 Bath Street, St. Helier, Jersey, JE1 1FW.

Serinus Energy Inc. jest publiczną spółką giełdową, której akcje zwykle są notowane pod symbolem „SENX” na rynku AIM oraz pod symbolem „SEN” na GPW.

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe Serinus obejmuje sprawozdania Grupy oraz jej podmiotów zależnych za lata zakończone 31 grudnia 2021 r. i 2020 r.

2. PODSTAWA SPORZĄDZENIA SPRAWOZDANIA

Najważniejsze zasady rachunkowości zastosowane przy sporządzeniu skonsolidowanego sprawozdania finansowego przedstawiono poniżej. O ile nie wskazano inaczej, zasady te stosowane są w sposób ciągły w odniesieniu do wszystkich prezentowanych lat. Skonsolidowane sprawozdanie finansowe zostało sporządzone wg zasady kosztu historycznego, z wyjątkiem sytuacji opisanych w załączonych zasadach rachunkowości.

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe Grupy za okres 12 miesięcy zakończony 31 grudnia 2021 r. zostało sporządzone zgodnie z Międzynarodowymi Standardami Sprawozdawczości Finansowej („MSSF”) oraz ich interpretacjami wydanymi przez Radę Międzynarodowych Standardów Rachunkowości („RMSR”) w kształcie przyjętym do stosowania w Wielkiej Brytanii oraz z przepisami Prawa spółek obowiązującego na wyspie Jersey z 1991 r. (ang. *Companies (Jersey) Law 1991*).

O ile nie wskazano inaczej, niniejsze skonsolidowane sprawozdanie finansowe jest przedstawione w dolarach amerykańskich. Wszystkie odniesienia do USD są odniesieniami do dolarów amerykańskich. O ile nie wskazano inaczej i z wyjątkiem wartości przypadających na akcję, wszystkie dane finansowe zaokrąglone są do pełnych tysięcy.

KONTYNUACJA DZIAŁALNOŚCI

Działalność Grupy oraz czynniki, które mogą mieć wpływ na jej przyszły rozwój i wyniki, zostały przedstawione w Omówieniu działalności operacyjnej, Liście Przewodniczącego Rady Dyrektorów oraz Liście Dyrektora Generalnego. Sytuacja finansowa Grupy została przedstawiona w niniejszym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym oraz w Sprawozdaniu Dyrektora Finansowego.

Rada Dyrektorów przeprowadziła dokładną analizę zasadności założenia o kontynuacji działalności przez Spółkę, w tym analizę prognoz przepływów pieniężnych w okresie objętym założeniem o kontynuacji działalności i po jego zakończeniu, planowanych nakładów inwestycyjnych oraz głównych czynników ryzyka i niepewności, na które narażona jest Grupa. W analizie tej uwzględniono również różne scenariusze pogorszenia sytuacji Grupy, w tym z powodu spadku cen węgłowodorów i/lub spadku wydobycia. W wyniku przeprowadzonej oceny Rada Dyrektorów doszła do przekonania, że Grupa dysponuje wystarczającymi zasobami do prowadzenia działalności operacyjnej i terminowego regulowania swoich zobowiązań w zwykłym toku działalności przez okres co najmniej 12 miesięcy od daty sporządzenia niniejszego skonsolidowanego sprawozdania finansowego. W związku z powyższym niniejsze skonsolidowane sprawozdanie finansowe zostało sporządzone przy założeniu kontynuacji działalności.

3. ISTOTNE ZASADY RACHUNKOWOŚCI

(a) Zasady konsolidacji

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe obejmuje wyniki Grupy oraz wszystkich podmiotów zależnych. Podmioty zależne to jednostki, nad którymi Grupa sprawuje kontrolę. Wszystkie salda i transakcje wewnątrzgrupowe oraz wszelkie ujęte zyski lub straty wynikające z transakcji wewnątrzgrupowych są eliminowane przy konsolidacji. Serinus posiada cztery spółki bezpośrednio zależne: Serinus Energy Canada Inc., Serinus Holdings Limited, Serinus Petroleum Consultants Limited oraz Serinus B.V. Za pośrednictwem Serinus Holdings Limited Grupa posiada 100% kapitału zakładowego poniższych spółek: Serinus Energy Romania Trading S.r.l., Serinus Energy Romania S. A., SE Brunei Limited, AED South East Asia Ltd., KOV Borneo Limited i Serinus Tunisia B. V. Serinus Holdings Limited posiada także bezpośrednio 99,999996% kapitału zakładowego spółki Serinus Energy Romania S.A., a pozostałe 0,000004% jej kapitału zakładowego jest w posiadaniu Serinus Tunisia B.V. W dniu 21 grudnia 2021 r. Grupa zakończyła proces reorganizacji, w wyniku którego spółka Serinus B.V. zbyła prawa własności Serinus Tunisia B.V. oraz Serinus Energy Rumunia S.A. na rzecz Serinus Holdings Limited.

Część działalności Grupa prowadzi za pośrednictwem aktywów wspólnie kontrolowanych. Skonsolidowane sprawozdanie finansowe obejmuje zatem udział Grupy w tych aktywach, związanych z nimi zobowiązaniach i przepływach pieniężnych, zgodnie z warunkami stosownej umowy. Udział Grupy w przychodach ze sprzedaży, kosztach własnych sprzedaży oraz kosztach operacyjnych ujmowany jest w sprawozdaniu z całkowitych dochodów (strat).

Serinus Energy plc
Noty objaśniające do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
Za rok zakończony 31 grudnia 2021 r.

(w tys. USD, z wyjątkiem danych na akcję, chyba że zaznaczono inaczej)

Podstawa konsolidacji

Jeżeli Grupa sprawuje kontrolę nad jednostką, w której dokonała inwestycji, jednostka taka uznawana jest za jednostkę zależną. Grupa sprawuje kontrolę nad daną jednostką, jeżeli spełnione są wszystkie trzy z poniższych warunków: Grupa posiada władzę nad tą jednostką, podlega ekspozycji na zmienne wyniki finansowe tej jednostki oraz ma możliwość korzystania ze swojej władzy w celu wywierania wpływu na te wyniki. Kontrola jest poddawana ponownej ocenie, jeżeli występują fakty lub okoliczności wskazujące, że mogły nastąpić zmiany w przypadku któregośkolwiek z wymienionych warunków sprawowania kontroli.

Kontrola faktyczna ma miejsce w sytuacjach, gdy Grupa ma możliwość kierowania istotnymi działaniami jednostki, w której dokonano inwestycji, mimo że nie posiada większości praw głosu w tej jednostce. Oceniając, czy sprawuje ona kontrolę faktyczną, Grupa bierze pod uwagę wszystkie istotne fakty i okoliczności, w tym:

- wielkość posiadanego pakietu akcji lub udziałów z prawem głosu w porównaniu z wielkością i stopniem rozproszenia pakietów akcji lub udziałów z prawem głosu posiadanych przez inne podmioty;
- potencjalne istotne pakiety praw głosu w posiadaniu Grupy oraz innych podmiotów;
- pozostałe ustalenia umowne;
- historyczne dane na temat udziału w głosowaniu.

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe przedstawia wyniki Grupy tak, jakby stanowiła ona jeden podmiot. Transakcje pomiędzy spółkami Grupy oraz salda rozliczeń pomiędzy nimi wyłącza się w całości.

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe prezentuje wyniki połączeń jednostek z zastosowaniem metody przejścia. W sprawozdaniu z sytuacji finansowej możliwe do zidentyfikowania aktywa, zobowiązania i zobowiązania warunkowe jednostki przejmowanej są początkowo ujmowane według ich wartości godziwej na dzień przejścia. Wyniki przejętej działalności ujmuje się w skonsolidowanym sprawozdaniu z całkowitych dochodów (strat) od dnia uzyskania kontroli. Wyłącza się je z konsolidacji od dnia, w którym następuje utrata kontroli.

(b) Informacje na temat segmentów działalności

Segmenty operacyjne zostały określone na podstawie charakteru działalności Grupy oraz lokalizacji geograficznych, w których Grupa prowadzi działalność, i są spójne z poziomem informacji regularnie przekazywanych głównym osobom podejmującym decyzje operacyjne w Grupie i przez nie weryfikowanym.

(c) Waluty obce

i. Transakcje w walutach obcych

Transakcje w walutach obcych są przeliczane na walutę funkcjonalną Grupy wg kursów wymiany obowiązujących na dzień transakcji. Aktywa i zobowiązania pieniężne wyrażone w walutach obcych są przeliczane na walutę funkcjonalną wg kursu obowiązującego na koniec roku. Aktywa i zobowiązania niepieniężne wyrażone w walutach obcych i ujmowane w wartości godziwej przeliczane są na walutę funkcjonalną wg kursu wymiany obowiązującego na dzień ustalenia wartości godziwej. Różnice kursowe z przeliczenia są odnoszone na wynik finansowy.

ii. Przeliczanie walut obcych

Przy sporządzaniu skonsolidowanego sprawozdania finansowego Grupy, sprawozdania finansowe każdej jednostki są przeliczane na dolary amerykańskie, walutę prezentacyjną Grupy. Wartość aktywów i zobowiązań jednostek zagranicznych, których walutą funkcjonalną nie jest dolar amerykański, przeliczana jest na dolary amerykańskie wg kursu wymiany na dzień bilansowy. Przychody i koszty jednostek działających za granicą przeliczane są na dolary amerykańskie wg kursu wymiany zbliżonego do kursu z dnia zawarcia transakcji. Istotne różnice kursowe z przeliczenia są ujmowane w innych całkowitych dochodach (stratach).

(d) Ujmowanie przychodów

Grupa uzyskuje przychody ze sprzedaży ropy naftowej, gazu ziemnego i kondensatu gazu ziemnego. Opłaty koncesyjne są ujmowane na dzień wydobycia.

Przychody ze sprzedaży ropy naftowej, gazu ziemnego oraz kondensatu gazu ziemnego są ujmowane po wypełnieniu zobowiązań umownych. Zobowiązania umowne związane ze sprzedażą ropy naftowej są wypełnione po dostarczeniu produktów do terminalu załadunkowego oraz po ustaleniu ich ceny i ilości z odbiorcą; jest to moment, w którym uznaje się, że Grupa przekazała kontrolę nad produktami. Zobowiązania umowne związane ze sprzedażą gazu ziemnego i kondensatu gazu ziemnego są

wypełnione w chwili dostarczenia surowców do punktu dostawy określonego w koncesji, w którym to następuje przekazanie przez Grupę kontroli nad nimi.

(e) Podatek od zysków nadzwyczajnych

W związku z działalnością operacyjną prowadzoną w Rumunii Spółka podlega opodatkowaniu podatkiem od zysków nadzwyczajnych, jeżeli uzyskiwana przez nią cena sprzedaży gazu ziemnego jest wyższa od ceny referencyjnej ustalonej przez władze rumuńskie. Podatek od zysków nadzwyczajnych ujmowany jest w zależności od wielkości wydobycia i wykazywany w kosztach własnych sprzedaży.

(f) Płatności w formie akcji własnych

Grupa odzwierciedla koszt ekonomiczny związany z przyznaniem pracownikom i członkom Rady Dyrektorów opcji na akcje, ujmując koszt w skonsolidowanym sprawozdaniu z całkowitych dochodów w wysokości wartości godziwej przyznanych świadczeń. Koszt ten jest ujmowany w skonsolidowanym sprawozdaniu z całkowitych dochodów (strat) przez okres nabywania uprawnień przez pracowników. Wartość godziwa jest wyceniana przy użyciu modelu Blacka-Scholesa, który uwzględnia warunki związane z nabywaniem uprawnień i realizacją instrumentów kapitałowych. Oczekiwany okres trwania opcji użyty w modelu jest korygowany, w oparciu o najlepsze szacunki kierownictwa, o skutki braku możliwości zbywania opcji, ograniczenia w zakresie ich wykonywania oraz względy behawioralne.

Opcje przyznane w ramach Długoterminowego Programu Motywacyjnego przyjętego w Spółce uprawniają do bezpłatnego nabycia akcji Spółki i są wyceniane według kursu zamknięcia akcji Serinus w dniu emisji. Ponieważ opcje te są obejmowane bez konieczności spełnienia jakichkolwiek warunków, są one rozliczane w pełnej wysokości przez rachunek zysków i strat w momencie emisji i wykazywane w rezerwie na płatności w formie akcji własnych.

Akcje wydawane w charakterze ekwiwalentu części należnego wynagrodzenia są emitowane do wysokości zastępowanego wynagrodzenia. Spółka ustala liczbę akcji, jaka ma zostać przyznana, w oparciu o średni ważony wolumenem obrotów kurs akcji w okresie, za jaki uprawnionej osobie przysługiwało wynagrodzenie zastąpione tymi akcjami. Ponieważ akcje te są obejmowane bez konieczności spełnienia jakichkolwiek warunków, są one rozliczane w pełnej wysokości przez rachunek zysków i strat w okresie, za jaki przysługiwało zastąpione nimi wynagrodzenie, i są wykazywane w kapitale zakładowym.

W przypadku zmiany warunków opcji na akcje Spółka porównuje pierwotną wartość godziwą opcji w dniu zmiany z ich wartością godziwą uwzględniającą efekt zmiany na dzień zmiany. Jeśli wartość godziwa opcji po zmianie warunków jest niższa od pierwotnie ustalonej wartości godziwej, nie jest wymagane uwzględnienie jakiegokolwiek korekty, ponieważ pierwotna wartość godziwa odpowiada minimalnej kwocie, jaką Spółka jest zobowiązana ująć jako koszt. Krańcowy przyrost wartości godziwej jest rozliczany w rachunku zysków i strat przez pozostały okres nabywania uprawnień. Po pełnym nabyciu uprawnień do opcji na akcje krańcowy przyrost wartości godziwej jest niezwłocznie ujmowany w rachunku zysków i strat i wykazywany w rezerwie na płatności w formie akcji własnych.

(g) Podatki

Bieżący i odroczony podatek dochodowy jest ujmowany w rachunku zysków i strat, z wyjątkiem sytuacji, kiedy dotyczy pozycji odnoszonych bezpośrednio na kapitał własny lub inne całkowite dochody; wówczas bieżący i odroczony podatek dochodowy ujmowany jest bezpośrednio w kapitale własnym lub innej całkowitej stracie. Jeżeli bieżący lub odroczony podatek dochodowy powstaje w wyniku początkowego rozliczenia połączenia jednostek gospodarczych, skutek podatkowy jest uwzględniany w rozliczeniu połączenia jednostek gospodarczych.

Bieżący podatek dochodowy jest ustalany jako kwota do zapłaty lub kwota do odzyskania od organów podatkowych, na podstawie stawek opodatkowania i przepisów prawa obowiązujących na koniec okresu sprawozdawczego.

Grupa stosuje bilansową metodę księgowania odroczonego podatku dochodowego, gdzie odroczony podatek dochodowy jest ujmowany jako efekt przejściowej różnicy pomiędzy wartością księgową a podstawą opodatkowania podatkiem dochodowym składnika aktywów lub zobowiązań, z zastosowaniem stawek podatku dochodowego, które wg przewidywań będą obowiązywać w momencie realizacji aktywów lub regulowania zobowiązań. Salda rozliczeń z tytułu odroczonego podatku dochodowego są korygowane o wszelkie zmiany obowiązujących lub faktycznie obowiązujących stawek podatkowych, a korekta jest ujmowana w okresie, w którym nastąpiła zmiana stawki.

Zobowiązania z tytułu odroczonego podatku dochodowego są zasadniczo ujmowane w odniesieniu do wszystkich dodatnich różnic przejściowych. Grupa rozpoznaje aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego jeżeli zachodzi prawdopodobieństwo, że w przyszłości osiągnięty zostanie dochód do opodatkowania, który umożliwi wykorzystanie różnic przejściowych. Wartość bilansowa aktywów z tytułu odroczonego podatku dochodowego jest weryfikowana na koniec każdego okresu sprawozdawczego i ulega stosownemu obniżeniu w zakresie, w jakim przestało być prawdopodobne osiągnięcie dochodu do opodatkowania wystarczającego do realizacji całości lub części składnika aktywów. Aktywa i rezerwy z tytułu odroczonego podatku dochodowego podlegają kompensacie jedynie wówczas, gdy powstają w

Serinus Energy plc
Noty objaśniające do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
Za rok zakończony 31 grudnia 2021 r.

(w tys. USD, z wyjątkiem danych na akcję, chyba że zaznaczono inaczej)

ramach tej samej jednostki gospodarczej i w tej samej jurysdykcji podatkowej. Aktywa i rezerwy z tytułu odroczonego podatku dochodowego prezentowane są jako długoterminowe.

Podatki w Tunezji uiszczą się w formie zaliczek, których wysokość jest ustalana na podstawie kwoty zobowiązania podatkowego w poprzednim roku. Zaliczki zarachowywane są na poczet przyszłych zobowiązań z tytułu podatku dochodowego i nie podlegają zwrotowi. Spółka klasyfikuje zaliczki jako podatek przedpłacony w momencie ich uiszczenia. Spółka przeprowadza ocenę prawdopodobieństwa, że podatek przedpłacony będzie skutkował odniesieniem korzyści przez Spółkę, i w zakresie, w jakim uzna, że nie reprezentują one żadnej wartości, uwzględnia je w obciążeniu podatkowym w rachunku zysków i strat.

(h) Środki pieniężne i inne aktywa pieniężne oraz Środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania

Środki pieniężne i inne aktywa pieniężne obejmują inwestycje krótkoterminowe, takie jak lokaty terminowe w bankach lub podobne instrumenty o trzymiesięcznym lub krótszym terminie zapadalności. Środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania obejmują depozyty złożone w instytucjach finansowych na rzecz osób trzecich jako gwarancja stanowiąca zabezpieczenie wypełnienia określonych zobowiązań. Po spełnieniu zobowiązań środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania są uwalniane i ujmowane jako środki pieniężne.

(i) Instrumenty finansowe

Instrumenty finansowe są ujmowane, gdy Grupa staje się stroną umowy danego instrumentu, a następnie wyceniane według zamortyzowanego kosztu.

Klasyfikacja i wycena instrumentów finansowych

Początkowa klasyfikacja aktywów finansowych jest zależna od modelu biznesowego Grupy wykorzystywanego do zarządzania jej instrumentami finansowymi i warunków umownych dotyczących przepływów pieniężnych. Istnieją trzy kategorie wyceny, wg których Grupa klasyfikuje swoje aktywa finansowe:

- i. Wycena wg zamortyzowanego kosztu: dotyczy aktywów utrzymywanych zgodnie z modelem biznesowym, w którym celem utrzymywania aktywów jest uzyskiwanie przepływów pieniężnych, a dotyczące ich warunki umowne powodują powstawanie w określonych terminach przepływów pieniężnych stanowiących wyłącznie spłatę kwoty głównej i odsetek;
- ii. Wycena wg wartości godziwej przez inne całkowite dochody: dotyczy aktywów utrzymywanych zgodnie z modelem biznesowym, którego celem jest zarówno otrzymywanie przepływów pieniężnych wynikających z umowy, jak i sprzedaż składników aktywów finansowych, a warunki umowy dotyczącej składnika aktywów finansowych powodują powstawanie w określonych terminach przepływów pieniężnych stanowiących wyłącznie spłatę kwoty głównej i odsetek;
- iii. Wycena wg wartości godziwej przez wynik finansowy: dotyczy aktywów, które nie spełniają kryteriów wyceny wg zamortyzowanego kosztu lub wyceny wg wartości godziwej przez inne całkowite dochody i są wyceniane wg wartości godziwej przez wynik finansowy.

Środki pieniężne i inne aktywa pieniężne Grupy, środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania oraz należności z tytułu dostaw i usług i pozostałe należności wyceniane są wg zamortyzowanego kosztu.

W chwili początkowego ujęcia należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności wyceniane są wg wartości godziwej. Grupa posiada należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności w celu uzyskiwania przepływów pieniężnych wynikających z umowy, w związku z czym po początkowym ujęciu pozycje te są wyceniane wg zamortyzowanego kosztu. Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności prezentowane są jako aktywa obrotowe, gdyż ich otrzymanie oczekuje się w ciągu 12 miesięcy od dnia bilansowego.

Spółka nie posiada aktywów finansowych wycenianych wg wartości godziwej przez inne całkowite dochody ani wg wartości godziwej przez wynik finansowy.

Utrata wartości aktywów finansowych

Grupa ujmuje odpisy aktualizujące na oczekiwane straty kredytowe („ECL”) z tytułu aktywów finansowych wycenianych według zamortyzowanego kosztu. Ze względu na charakter aktywów finansowych Grupa wycenia odpisy aktualizujące z tytułu utraty wartości w wysokości równej wartości ECL w całym okresie życia odnośnych składników aktywów. Oczekiwana strata kredytowa w całym okresie życia równa jest oczekiwanym stratom kredytowym wynikającym z wszystkich możliwych zdarzeń niewykonania

zobowiązań przez cały przewidywany okres życia składnika aktywów finansowych. Oczekiwana strata kredytowa to ważony prawdopodobieństwem szacunek strat kredytowych.

Klasyfikacja i wycena zobowiązań finansowych

Zobowiązania finansowe są wyceniane według zamortyzowanego kosztu lub według wartości godziwej przez wynik finansowy. Zobowiązania finansowe są klasyfikowane i wyceniane wg wartości godziwej przez wynik finansowy jeżeli są to zobowiązania przeznaczone do obrotu, są instrumentem pochodnym lub są oznaczone jako wyceniane wg wartości godziwej przez wynik finansowy w momencie początkowego ujęcia.

Zobowiązania oraz rozliczenia międzyokresowe bierne, zobowiązania z tytułu leasingu i zadłużenie długoterminowe Grupy wyceniane są według zamortyzowanego kosztu. Zobowiązania i rozliczenia międzyokresowe bierne są początkowo wyceniane według wartości godziwej, a następnie wyceniane według zamortyzowanego kosztu. Zobowiązania i rozliczenia międzyokresowe bierne wykazywane są jako zobowiązania krótkoterminowe, chyba że płatność nie jest wymagalna w ciągu 12 miesięcy od dnia bilansowego.

Zadłużenie długoterminowe wyceniane jest początkowo wg wartości godziwej, pomniejszonej o poniesione koszty transakcyjne. Umowne przepływy pieniężne z tytułu zadłużenia długoterminowego są po początkowym ujęciu wyceniane wg zamortyzowanego kosztu. Zadłużenie długoterminowe klasyfikowane jest jako krótkoterminowe, gdy płatność jest wymagalna w ciągu 12 miesięcy od dnia bilansowego.

Spółka nie posiada zobowiązań finansowych wycenianych wg wartości godziwej przez wynik finansowy.

Grupa opisuje wycenę wg wartości godziwej w podziale na 3 poziomy hierarchii, w zależności od stopnia obserwowalności danych wejściowych:

dane wejściowe poziomu 1 to ceny notowane na aktywnych rynkach dla identycznych aktywów i zobowiązań;

dane wejściowe poziomu 2 to dane wejściowe, inne niż ceny notowane zawarte w poziomie 1, które dla danego składnika aktywów i zobowiązań są obserwowalne pośrednio albo bezpośrednio; oraz

dane wejściowe poziomu 3 to nieobserwowalne dane wejściowe dla danego składnika aktywów i zobowiązań.

(j) Poszukiwanie i ocena zasobów oraz Rzeczowe aktywa trwałe

i. Nakłady na poszukiwanie i ocenę zasobów

Koszty poniesione przed uzyskaniem koncesji to koszty poniesione przed uzyskaniem prawa do prowadzenia praw poszukiwawczych na danym obszarze. Koszty te są ujmowane w rachunku zysków i strat w okresie, w którym zostały poniesione.

Koszty poszukiwania i oceny zasobów obejmujące koszty uzyskania koncesji oraz koszty ogólnego zarządu, które można bezpośrednio przyporządkować poszukiwaniom i ocenie zasobów, są kapitalizowane jako aktywa z tytułu poszukiwania i oceny zasobów. Koszty te akumulowane są w centrach kosztów w podziale na odwierty, pola lub obszary poszukiwawcze do czasu określenia wykonalności technicznej i opłacalności ekonomicznej.

Aktywa z tytułu poszukiwania i oceny zasobów podlegają testom na utratę wartości, jeżeli (i) fakty i okoliczności wskazują na to, że wartość bilansowa tych aktywów przewyższa wartość możliwą do odzyskania, lub (ii) istnieją wystarczające dane umożliwiające ocenę wykonalności technicznej i opłacalności ekonomicznej i ma nastąpić zmiana klasyfikacji tych aktywów.

Wykonalność techniczną i opłacalność ekonomiczną zasobów mineralnych uznaje się za możliwą do ustalenia na podstawie kilku czynników, w tym występowania potwierdzonych lub prawdopodobnych rezerw. Przynajmniej raz w roku przeprowadzany jest przegląd każdej koncesji lub pola poszukiwawczego w celu ustalenia, czy dany projekt jest technicznie wykonalny i ekonomicznie opłacalny. Po ustaleniu wykonalności technicznej i opłacalności ekonomicznej przedsięwzięcia, aktywa z tytułu poszukiwania i oceny zasobów, które mogą być przypisane do tych rezerw poddawane są najpierw testom na utratę wartości, a następnie zmieniana jest ich klasyfikacja z aktywów z tytułu poszukiwania i oceny zasobów na oddzielną kategorię w ramach rzeczowych aktywów trwałych, określaną jako udziały w złożach ropy naftowej i gazu ziemnego.

ii. Koszty zagospodarowania złóż i wydobycia

Rzeczowe aktywa trwałe, do których zaliczają się aktywa z tytułu zagospodarowania złóż ropy naftowej i gazu ziemnego oraz ich wydobycia, wycenia się wg ceny nabycia lub kosztu wytworzenia, pomniejszonych o umorzenie i amortyzację oraz odpisy z tytułu utraty wartości. Aktywa z tytułu zagospodarowania złóż i wydobycia grupuje się w ośrodkach wypracowujących środki pieniężne na potrzeby testów na utratę wartości i klasyfikuje się je do rzeczowych aktywów trwałych jako udziały w złożach ropy naftowej i gazu ziemnego. Do rzeczowych aktywów trwałych zalicza się składniki

Serinus Energy plc
Noty objaśniające do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
Za rok zakończony 31 grudnia 2021 r.

(w tys. USD, z wyjątkiem danych na akcję, chyba że zaznaczono inaczej)

majątku wykorzystywane do wiercenia i obsługi odwiertów, sprzęt biurowy i pozostałe aktywa korporacyjne. Jeżeli istotne części składowe rzeczowych aktywów trwałych, w tym udziały w złożach ropy naftowej i gazu ziemnego, mają różne okresy użytkowania, to aktywa te są ujmowane jako oddzielne pozycje (główne składniki).

Zyski i straty ze zbycia rzeczowych aktywów trwałych, w tym udziałów w złożach ropy naftowej i gazu ziemnego, ustalane są poprzez porównanie wpływów ze zbycia z wartością bilansową rzeczowych aktywów trwałych i odnoszone są w kwotach netto na wynik finansowy.

iii. Koszty ponoszone w późniejszym terminie

Koszty ponoszone po ustaleniu wykonalności technicznej i opłacalności ekonomicznej oraz koszty wymiany składników rzeczowych aktywów trwałych są kapitalizowane wyłącznie w przypadku, gdy zwiększają przyszłe korzyści ekonomiczne zawarte w składniku aktywów, którego dotyczą. Wszystkie pozostałe nakłady są odnoszone na wynik finansowy w chwili ich poniesienia. Takie kapitalizowane koszty stanowią zasadniczo koszty poniesione na zagospodarowanie potwierdzonych i/lub prawdopodobnych rezerw oraz na rozpoczęcie i zwiększenie ich wydobycia. Koszty są akumulowane wg pola lub obszaru geotechnicznego. Ujmuje się wartość bilansową wszelkich wymienianych lub sprzedawanych części składowych. Koszty bieżącego utrzymania rzeczowych aktywów trwałych są odnoszone na wynik finansowy w chwili ich poniesienia.

iv. Odpisy umorzeniowe i amortyzacja

Wartość bilansowa netto aktywów z tytułu zagospodarowania złóż i wydobycia odpisywana jest metodą naturalną (jednostek produkcyjnych), w oparciu o szacunek potwierdzonych i prawdopodobnych rezerw, przy uwzględnieniu szacowanych przyszłych kosztów zagospodarowania rezerw, których poniesienie jest niezbędne w celu uruchomienia ich wydobycia. Na potrzeby oszacowania szczypania, zasoby ropy naftowej i gazu ziemnego są konwertowane do wspólnej jednostki miary wg ich względnej zawartości energii, gdzie sześć tysięcy stóp sześciennych (mcf) gazu ziemnego odpowiada jednej baryłce ropy naftowej.

W wypadku niektórych aktywów, m.in. aktywów związanych z infrastrukturą oraz z obszarem korporacyjnym, Grupa nie stosuje metody naturalnej do ustalenia poziomu umorzenia ich wartości. Takie pozycje rzeczowych aktywów trwałych wykazywane są wg kosztu nabycia i podlegają amortyzacji metodą degresywną w przewidywanym okresie użytkowania, z zastosowaniem stawek amortyzacyjnych wynoszących od 20% do 45%. Przewidywany okres użytkowania pozostałych rzeczowych aktywów trwałych podlega corocznej weryfikacji i, w razie konieczności, zmiany oczekiwanego okresu użytkowania są ujmowane w rachunku zysków i strat w sposób prospektywny.

v. Utrata wartości aktywów

Wartości bilansowe posiadanych przez Grupę rzeczowych aktywów trwałych poddawane są weryfikacji, jeżeli zdarzenia lub zmiany okoliczności wskazują, że wartość bilansowa aktywów może nie odzwierciedlać wartości możliwej do odzyskania. Aktywa poddawane są weryfikacji co najmniej na każdy dzień bilansowy. Na potrzeby przeprowadzenia testów na utratę wartości, aktywa są grupowane w najmniejsze grupy aktywów wypracowujące wpływy środków pieniężnych z dalszego użytkowania, które są w znacznym stopniu niezależne od wpływów pieniężnych z innych aktywów lub grup aktywów (taką najmniejszą grupę aktywów określa się jako „ośrodek wypracowujący środki pieniężne”). Następnie dokonuje się oszacowania wartości możliwej do odzyskania. Wartość możliwa do odzyskania składnika aktywów lub ośrodka wypracowującego środki pieniężne jest wyższą z następujących wartości: wartości użytkowej lub wartości godziwej pomniejszona o koszty sprzedaży.

Wartość użytkowa jest zazwyczaj obliczana jako bieżąca wartość przyszłych przepływów pieniężnych przewidywanych do uzyskania z eksploatacji potwierdzonych i prawdopodobnych rezerw, zdyskontowanych do wartości bieżącej przy zastosowaniu stopy dyskontowej przed opodatkowaniem odzwierciedlającej bieżącą rynkową ocenę wartości pieniądza w czasie oraz ryzyko specyficzne dla danego składnika aktywów.

Odpis aktualizujący z tytułu utraty wartości jest ujmowany, jeżeli wartość bilansowa składnika aktywów lub ośrodka wypracowującego środki pieniężne przekracza jego szacowaną wartość możliwą do odzyskania. Odpisy z tytułu utraty wartości są ujmowane w wyniku finansowym. Odpisy aktualizujące z tytułu utraty wartości, rozpoznane w odniesieniu do ośrodków wypracowujących środki pieniężne, alokowane są proporcjonalnie w pierwszej kolejności do wartości firmy przypisanej do danego ośrodka, a następnie do wartości bilansowej pozostałych aktywów zgrupowanych w takim ośrodku (grupie ośrodków).

Odpis aktualizujący z tytułu utraty wartości w odniesieniu do wartości firmy nie podlega odwróceniu. W odniesieniu do pozostałych aktywów, odpisy aktualizujące z tytułu utraty wartości rozpoznane w

latach ubiegłych są oceniane na każdy dzień bilansowy pod kątem przesłanek wskazujących na to, że strata zmniejszyła się lub już nie występuje. Odwrócenie odpisu aktualizującego z tytułu utraty wartości następuje, jeżeli nastąpiła zmiana w szacunkach stosowanych do ustalenia wartości możliwej do odzyskania. Odpis aktualizujący z tytułu utraty wartości ulega odwróceniu tylko do wysokości, w jakiej wartość bilansowa składnika aktywów nie przekracza wartości bilansowej, która zostałaby ustalona (po odjęciu umorzenia i amortyzacji), gdyby nie dokonano odpisu aktualizującego z tytułu utraty wartości.

vi. Aktywa korporacyjne

Aktywa korporacyjne obejmują głównie sprzęt biurowy i sprzęt komputerowy. Urządzenia biurowe i sprzęt komputerowy podlegają amortyzacji metodą degresywną w przewidywanym okresie użytkowania, z zastosowaniem stawek amortyzacyjnych wynoszących od 20% do 45% w skali roku.

(k) Aktywa z tytułu prawa do użytkowania oraz zobowiązania z tytułu leasingu

Ponieważ Serinus nie pełni roli leasingodawcy, zakres omówionych tu zasad rachunkowości ograniczony jest do sytuacji, w których Serinus występuje jako leasingobiorca. Serinus ujmuje składnik aktywów z tytułu prawa użytkowania w korespondencji z odpowiednim zobowiązaniem z tytułu leasingu w dniu udostępnienia Spółce do użytkowania składnika aktywów stanowiącego przedmiot leasingu. Aktywa z tytułu prawa do użytkowania i zobowiązania z tytułu leasingu początkowo wycenia się w wartości bieżącej przyszłych opłat leasingowych z zastosowaniem stopy procentowej wynikającej z umowy leasingu, o ile jest dostępna. Jeżeli w umowie nie określono stopy procentowej, Spółka stosuje średni ważony koszt kapitału jednostki organizacyjnej zawierającej tę umowę. Zobowiązania z tytułu leasingu powiększa się o koszty z tytułu odsetek ponoszone przez Spółkę w okresie trwania leasingu i pomniejsza o każdą dokonaną płatność z tytułu leasingu.

W przypadku zmiany warunków umowy leasingu dany składnik aktywów z tytułu prawa do użytkowania i odpowiadające mu zobowiązanie z tytułu leasingu wycenia się ponownie na dzień wejścia w życie zmian, a wynikającą z ponownej wyceny różnicę uwzględnia się w wartości tego składnika i odpowiadającego mu zobowiązania.

Leasingu krótkoterminowego ani leasingu aktywów o niskiej wartości nie ujmuje się w bilansie. Stosowne opłaty leasingowe są natomiast ujmowane w rachunku zysków i strat w momencie ich poniesienia.

(l) Zapasy produktów

Zapasy produktów obejmują niesprzedane dotychczas przez Spółkę baryłki ropy naftowej wydobytej w Tunezji, które wyceniane są według niższej z dwóch wartości: kosztu wytworzenia (ustalonego z zastosowaniem metody najwcześniejszej ceny (ang. first-in, first-out – FIFO)) lub wartości możliwej do uzyskania netto. Koszt wytworzenia obejmuje opłaty koncesyjne, koszty operacyjne i odpisy umorzeniowe związane ze stanowiącymi zapasy baryłkami, ustalane odrębnie dla każdego kraju.

(m) Rezerwy

i. Zasady ogólne

Rezerwę tworzy się, jeżeli w wyniku zdarzenia przeszłego Grupa posiada obecny prawny lub zwyczajowo oczekiwany obowiązek, który można wiarygodnie oszacować i prawdopodobne jest, że wypełnienie tego obowiązku spowoduje wypływ korzyści ekonomicznych. Rezerwy tworzone są poprzez zdyskontowanie oczekiwanych przyszłych przepływów pieniężnych przy zastosowaniu stopy dyskontowej przed opodatkowaniem, która odzwierciedla bieżące oceny rynkowe wartości pieniądza w czasie oraz ryzyka związanego z danym zobowiązaniem. Rezerw nie tworzy się na przyszłe straty operacyjne. Kierownictwo kieruje się własnym osądem przy ustalaniu prawdopodobieństwa rozliczenia rezerwy w okresie roku; jeżeli jest prawdopodobne, że dana rezerwa zostanie rozliczona w ciągu roku, klasyfikuje się ją jako krótkoterminową.

ii. Rezerwy na koszty likwidacji

Rezerwy na koszty likwidacji obejmują prawne lub zwyczajowo oczekiwane zobowiązania Grupy, w przypadku gdy Grupa będzie zobowiązana do wycofania z użytkowania rzeczowych aktywów trwałych o długim okresie użytkowania, takich jak odwierty i instalacje przetwórcze. Ujmowana kwota rezerwy stanowi wartość bieżącą oszacowanych przyszłych wydatków niezbędnych do uregulowania zobowiązania obliczoną przy zastosowaniu stopy procentowej wolnej od ryzyka związanej z rodzajem wydatków i stosowanej w danej jurysdykcji. Odpowiadający temu zobowiązaniu składnik aktywów równy początkowemu szacunkowi wartości zobowiązania jest kapitalizowany jako część odnośnego składnika aktywów i amortyzowany do kosztów przez okres jego użytkowania. Zobowiązanie jest naliczane do dnia przewidywanego rozliczenia zobowiązania z tytułu wycofania składnika aktywów z użytkowania i jest ujmowane w kosztach finansowych w sprawozdaniu z całkowitej straty.

Zmiany wartości szacowanego zobowiązania, wynikające z korekt prognozowanych terminów lub kwot niedyskontowanych przepływów pieniężnych lub stóp dyskontowych są ujmowane jako zmiany

Serinus Energy plc
Noty objaśniające do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
Za rok zakończony 31 grudnia 2021 r.

(w tys. USD, z wyjątkiem danych na akcję, chyba że zaznaczono inaczej)

stanu rezerwy na koszty likwidacji i związanych z nią aktywów. Rzeczywiste poniesione nakłady obciążają rezerwę w zakresie, w jakim utworzono rezerwę. Ewentualną zmianę szacunku wynikającą ze zmniejszenia wartości zobowiązania w przypadku całkowitego umorzenia danego składnika aktywów likwidacyjnych wykazuje się w sprawozdaniu z całkowitych dochodów (strat).

(n) Zadłużenie długoterminowe

Zadłużenie długoterminowe klasyfikuje się jako zobowiązanie finansowe lub instrument kapitałowy zgodnie z istotą ustaleń umownych. Przy ustalaniu, czy dany instrument finansowy jest zobowiązaniem finansowym, a nie instrumentem kapitałowym, spełnione muszą być oba następujące warunki:

- i. Instrument zawiera umowny obowiązek wydania środków pieniężnych lub innego składnika aktywów finansowych lub wymiany aktywów finansowych i zobowiązań finansowych na potencjalnie niekorzystnych warunkach.
- ii. Jeżeli instrument będzie rozliczony lub może być rozliczony w instrumentach kapitałowych, jest to instrument nie pochodny, który zawiera umowny obowiązek wydania zmiennej liczby instrumentów kapitałowych, lub instrument pochodny, który będzie rozliczony poprzez wymianę ustalonej kwoty środków pieniężnych lub innego składnika aktywów finansowych na ustaloną liczbę instrumentów kapitałowych.

Zadłużenie długoterminowe z opcją konwersji podlega ocenie według powyższych kryteriów. Jeżeli opcja konwersji nie spełnia definicji instrumentu kapitałowego, klasyfikuje się ją jako zobowiązanie z tytułu instrumentów pochodnych. Zobowiązania z tytułu instrumentów pochodnych ujmowane są w wartości godziwej w każdym okresie sprawozdawczym, a zmiany ich stanu ujmują się w rachunku zysków i strat.

W przypadku umorzenia zobowiązania z tytułu zadłużenia różnicę między jego wartością bilansową a kwotą rozliczoną (w środkach pieniężnych i instrumentach kapitałowych) ujmuje się w rachunku zysków i strat. W przypadku emisji kapitału na potrzeby umorzenia zadłużenia dane akcje wycenia się w wartości godziwej na dzień emisji.

(o) Kapitał zakładowy

Akcje zwykle są klasyfikowane jako kapitał własny. Koszty krańcowe bezpośrednio związane z emisją akcji zwykłych i opcji na akcje są ujmowane jako pomniejszenie kapitału własnego, po uwzględnieniu skutków podatkowych.

(p) Akcje własne

Grupa czasami skupuje akcje własne, których następnie nie umarza. Ujmuje się je w cenie nabycia i wykazuje jako pomniejszenie kapitału własnego w skonsolidowanym sprawozdaniu z sytuacji finansowej.

Wpływy ze zbycia takich akcji również ujmuje się w kapitale własnym, a różnicę między wpływami ze zbycia a ceną nabycia odnosi na kapitał rezerwowy. W rachunku zysków i strat nie ujmuje się zysków ani strat z tytułu nabycia, zbycia, emisji lub umorzenia akcji własnych.

(q) Warranty

Warranty są klasyfikowane jako kapitał własny. Koszty krańcowe bezpośrednio związane z emisją warrantów są ujmowane jako pomniejszenie kapitału własnego, po uwzględnieniu skutków podatkowych. Wartość godziwa jest wyceniana przy użyciu modelu Blacka-Scholesa, który uwzględnia warunki związane z nabywaniem uprawnień i realizacją instrumentów kapitałowych.

(r) Dywidendy

Dotychczas Grupa nie wypłacała dywidend i nie przewiduje wypłaty dywidendy w dającej się przewidzieć przyszłości. Jeżeli Grupa podejmie decyzję o wypłacie dywidendy w przyszłości, to będzie musiała spełnić określone kryteria płynności określone w Prawie spółek obowiązującym na wyspie Jersey z 1991 r. (ang. *Companies (Jersey) Law 1991*).

(s) Zmiany zasad rachunkowości

W ciągu roku nie wprowadzono żadnych nowych standardów ani zmian do standardów, które miałyby istotny wpływ na Grupę.

(t) Standardy rachunkowości, które zostały wydane, lecz nie są jeszcze stosowane

Wymienione niżej standardy zostały opublikowane i obowiązują dla okresów sprawozdawczych rozpoczynających się po 1 stycznia 2022 r. Mogą one mieć wpływ na sprawozdania finansowe Grupy, ale Grupa nie zdecydowała się na ich wcześniejsze zastosowanie:

- i. Zmiany do MSR 1 „Prezentacja sprawozdań finansowych: Klasyfikacja zobowiązań jako krótko- i długoterminowe” oraz Zmiany do MSR 1 „Klasyfikacja zobowiązań jako krótkoterminowe lub długoterminowe” – odroczenie daty wejścia w życie do 1 stycznia 2023 r.
- ii. Zmiany do MSSF 3: „Połączenia jednostek gospodarczych – Odniesienie do Ram Konceptyjnych” - obowiązują od 1 stycznia 2022 r.
- iii. Zmiany do MSR 16: „Rzeczowe aktywa trwałe” – obowiązują od 1 stycznia 2022 r.
- iv. Zmiany do MSR 37: „Rezerwy, zobowiązania warunkowe i aktywa warunkowe” – obowiązują od 1 stycznia 2022 r.
- v. Zmiany wynikające z przeglądu MSSF 2018-2020 – obowiązują od 1 stycznia 2022 r.

4. INSTRUMENTY FINANSOWE I ZARZĄDZANIE RYZYKIEM

Wartość godziwa środków pieniężnych i innych aktywów pieniężnych, środków pieniężnych o ograniczonej możliwości dysponowania, należności z tytułu dostaw i usług oraz innych należności i zobowiązań oraz rozliczeń międzyokresowych biernych jest zbliżona do ich wartości bilansowej z uwagi na krótkie terminy wymagalności tych pozycji.

Wartość godziwa zobowiązań z tytułu leasingu oraz zadłużenia długoterminowego jest zbliżona do ich wartości bilansowej, ponieważ zarówno te zobowiązania, jak i zadłużenie są oprocentowane wg rynkowych stóp procentowych (poziom 2).

ZARZĄDZANIE RYZYKIEM

Rada Dyrektorów ponosi ogólną odpowiedzialność za identyfikację głównych czynników ryzyka w Grupie oraz za zapewnienie, aby w Grupie istniały zasady i procedury umożliwiające właściwe zarządzanie tymi czynnikami ryzyka. Kierownictwo Serinus identyfikuje, analizuje i monitoruje czynniki ryzyka oraz analizuje wpływ sytuacji rynkowej na działalność Grupy.

Ryzyko rynkowe to ryzyko występowania wahań wartości godziwej przyszłych przepływów pieniężnych z aktywów finansowych lub zobowiązań finansowych spowodowanych zmianami cen rynkowych. Na ryzyko rynkowe składają się: ryzyko cen surowców, ryzyko walutowe i ryzyko stopy procentowej oraz ryzyko kredytowe i ryzyko płynności.

RYZYKO CEN SUROWCÓW

Grupa jest narażona na ryzyko cen surowców w związku z wahaniami cen ropy naftowej, gazu ziemnego i kondensatu gazu ziemnego. W Tunezji Spółka zawiera z kontrahentami umowy na dostawę ropy naftowej, której cena jest uzależniona od ceny rynkowej ropy Brent. W Rumunii Spółka zawiera umowy z odbiorcami, określając cenę gazu w danej umowie w zależności od sytuacji na rumuńskim rynku obrotu gazem.

Grupa nie posiada programu zabezpieczania cen surowców, które mogłyby ograniczyć ryzyko cenowe. W roku zakończonym 31 grudnia 2021 r. zmiana ceny ropy naftowej za baryłkę o 10% spowodowałaby zmianę przychodów, po odliczeniu opłat koncesyjnych, o 1,0 mln USD (w 2020 r. – o 0,6 mln USD), a zmiana ceny gazu za Mcf o 10% – zmianę przychodów, po odliczeniu opłat koncesyjnych, o 2,7 mln USD (w 2020 r. – o 1,8 mln USD).

RYZYKO WALUTOWE

Grupa jest narażona na ryzyko wynikające z wahań kursów wymiany różnych walut. Ceny gazu ziemnego ustalane są w leju rumuńskim („LEU”) lub dinarze tunezyjskim („TND”), a ceny kondensatu i ropy naftowej w USD. Spółka ponosi zobowiązania z tytułu dostaw i usług w GBP, CAD, LEU i TND. W związku z powyższym na sytuację Spółki wpływ mają zmiany wartości USD w stosunku do następujących walut: GBP, CAD, LEU i TND.

W ramach bieżącej działalności Spółka często wystawia faktury w innych walutach, ale ich wartość nie jest wrażliwa na wahania kursów wymiany mających wpływ na podstawową działalność Serinus.

Serinus Energy plc
Noty objaśniające do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
Za rok zakończony 31 grudnia 2021 r.

(w tys. USD, z wyjątkiem danych na akcję, chyba że zaznaczono inaczej)

Na 31 grudnia 2021 r.	GBP	CAD	RON	TND
Środki pieniężne i inne aktywa pieniężne	57	212	3.320	1.469
Środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania	-	1.449	30	-
Należności	-	4	15.731	1.909
Zobowiązania	(369)	(72)	(19.526)	(3.306)
Zobowiązania z tytułu leasingu	(70)	(258)	-	(431)
Ekspozycja netto na ryzyko walutowe	(382)	1.335	(445)	(359)
Kurs przeliczenia na USD	1,3477	0,7851	0,2288	0,3464
Równowartość w USD	(515)	1.048	(102)	(124)
Na 31 grudnia 2020 r.	GBP	CAD	RON	TND
Środki pieniężne i inne aktywa pieniężne	388	24	1.454	218
Środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania	-	1.441	109	-
Należności	-	6	16.456	2.334
Zobowiązania	(474)	(79)	(5.559)	(1.405)
Zobowiązania z tytułu leasingu	(93)	(242)	-	(537)
Ekspozycja netto na ryzyko walutowe	(179)	1.150	12.460	610
Kurs przeliczenia na USD	1,3649	0,7854	0,2521	0,3697
Równowartość w USD	(244)	903	3.142	226

W roku zakończonym 31 grudnia 2021 r. zmiana kursu wymiany o 1% spowodowałaby zmianę zysku netto na poziomie 3.000 USD (w 2020 r. - 40.300 USD).

RYZIKO KREDYTOWE

Środki pieniężne i inne aktywa pieniężne Grupy oraz środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania są zdeponowane w największych instytucjach finansowych. Grupa monitoruje ryzyko kredytowe poprzez weryfikację zdolności kredytowej instytucji, w których Grupa deponuje środki pieniężne i inne aktywa pieniężne oraz środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania. Na należności handlowe Grupy składają się należności z tytułu przychodów w Tunezji i Rumunii oraz należności od partnerów joint venture w Tunezji.

Zdaniem kierownictwa, Grupa jest w stanie kontrolować poziom ekspozycji na ryzyko kredytowe, ponieważ sprzedaje produkty na podstawie umów lub z 30-dniowym terminem płatności. Wydobywane surowce sprzedawane są renomowanym podmiotom, a warunki płatności z tego tytułu są ustalane indywidualnie pomiędzy stronami. W roku zakończonym 31 grudnia 2021 r. w Tunezji Grupa sprzedawała węglowodory pięciu klientom, których udział w przychodach Grupy w tym kraju wynosił 28%, 22%, 18%, 17% i 15% (w 2020 r. – sprzedaż na rzecz trzech klientów, z udziałem w przychodach na poziomie 62%, 19% i 19%). W Rumunii większość sprzedaży była realizowana na rzecz trzech klientów, których udział w przychodach Grupy w tym kraju wynosił 58%, 38% i 4% (w 2020 r. – sprzedaż na rzecz trzech klientów, z udziałem w przychodach na poziomie 70%, 15% i 4%). Na 31 grudnia 2021 r. stan należności Grupy z tytułu dostaw i usług, które zostały uznane za przeterminowane (nieuregulowane przez ponad 90 dni), wynosił 0 USD (w 2020 r. – 0,8 mln USD).

Spółka stosuje uproszczony model do oceny oczekiwanych strat kredytowych zgodnie z MSSF 9. W tym podejściu odpis na oczekiwane straty kredytowe w całym okresie życia należności ujmuje się zgodnie z kryterium liczby dni, o które należność jest przeterminowana. W kontekście historycznych transakcji zawieranych przez Spółkę ustalono, że poziom ewentualnych oczekiwanych strat kredytowych jest nieistotny, ponieważ nie odnotowano dotychczas przypadków niewywiązania się przez odbiorców ze zobowiązań lub niezapłacenia przez nich faktur. W związku z tym Spółka uznała odsetek ewentualnych oczekiwanych strat kredytowych za znikomy i nie utworzyła odpisu z tego tytułu ani na dzień 31 grudnia 2021 r., ani 31 grudnia 2020 r.

Spółka zarządza bieżącymi należnościami z tytułu podatku od towarów i usług, przedkładając miesięczne deklaracje VAT. Umożliwia to Spółce uzyskanie zwrotu nadpłaconego podatku w możliwie najkrótszym terminie, a ewentualna kontrola poszczególnych kwot opóźnia zwrot o nie więcej niż miesiąc. Kierownictwo nie wprowadziło formalnej polityki limitów kredytowych dla klientów, a poziom ekspozycji na ryzyko kredytowe jest zatwierdzany i monitorowany indywidualnie i na bieżąco w odniesieniu do wszystkich istotnych klientów. Maksymalna ekspozycja na ryzyko kredytowe jest równa wartości bilansowej każdego składnika aktywów

finansowych wykazanych w sprawozdaniu z sytuacji finansowej. Grupa nie wymaga ustanawiania zabezpieczeń w odniesieniu do aktywów finansowych.

RYZIKO UTRATY PŁYNNOŚCI FINANSOWEJ

Ryzyko płynności oznacza ryzyko, że Serinus nie będzie w stanie regulować swoich zobowiązań w terminie. Istnieje naturalne ryzyko utraty płynności, w tym możliwość, że Grupa nie będzie miała dostępu do źródeł dodatkowego finansowania oraz że faktyczne nakłady inwestycyjne będą wyższe od zaplanowanych. Grupa ogranicza to ryzyko poprzez regularne monitorowanie swojej płynności w celu oceny, czy posiada zasoby niezbędne do pokrycia kapitału obrotowego, kosztów zagospodarowania złóż oraz planowanych zobowiązań poszukiwawczych dotyczących posiadanych przez nią aktywów naftowo-gazowych lub czy istnieją realne możliwości finansowania takich zobowiązań. Dostępne Grupie alternatywne rozwiązania w zakresie zarządzania ryzykiem płynności obejmują odraczanie planowanych nakładów inwestycyjnych, których wartość przekracza kwoty niezbędne do wydatkowania w celu zachowania koncesji, zawieranie umów *farm-out* oraz pozyskiwanie nowego kapitału własnego lub kapitału dłużnego.

Na 31 grudnia 2021 r.	1 rok	1–3 lat	Powyżej 3 lat	Ogółem
Zobowiązania i rozliczenia międzyokresowe bierne	10.165	-	-	10.165
Zobowiązania z tytułu leasingu	193	183	69	445
Ogółem	10.358	183	69	10.610

Na 31 grudnia 2020 r.	1 rok	1–3 lat	Powyżej 3 lat	Ogółem
Zobowiązania i rozliczenia międzyokresowe bierne	14.948	-	-	14.948
Zobowiązania z tytułu leasingu	236	224	218	678
Ogółem	15.184	224	218	15.626

Rada Dyrektorów przeanalizowała okoliczności, aktualny status i praktyczne aspekty realizacji zobowiązań krótkoterminowych w wysokości 5,3 mln USD, które wynikają z historycznych zobowiązań długoterminowych. Na podstawie przeprowadzonej oceny Rada Dyrektorów uważa, że zobowiązania te nie zostaną postawione w stan wymagalności w okresie najbliższych 12 miesięcy.

RYZIKO STÓP PROCENTOWYCH

W 2020 r. Spółka całkowicie spłaciła swoje długoterminowe zadłużenie, w związku z czym nie jest już narażona na ryzyko zmiany stóp procentowych. Ryzyko zmiany stóp procentowych, na jakie Grupa była narażona w 2020 r., było związane ze zmienną stopą oprocentowania Kredytu Zamiennego. Oprocentowanie Kredytu Zamiennego oparte było na stopie LIBOR i marży w przedziale od 8% do 17% uzależnionej od wzrostu przychodów. Przy założeniu niezmienności kwoty zadłużenia, wzrost stóp procentowych mających zastosowanie do zadłużenia długoterminowego w 2020 r. o 1% spowodowałby zmianę wyniku finansowego przed opodatkowaniem podatkiem dochodowym o 0,3 mln USD.

5. WYKORZYSTANIE SZACUNKÓW I OSĄDÓW

Sporządzenie sprawozdania finansowego zgodnie z MSSF wymaga od kierownictwa dokonania istotnych szacunków i osądów na podstawie aktualnie dostępnych informacji. Przy dokonywaniu tych szacunków i osądów kierownictwo kieruje się zawodowym osądem oraz korzysta z najbardziej aktualnych informacji. Niemniej jednak rzeczywiste wyniki mogą się różnić od przyjętych szacunków. Ze względu na swój charakter szacunki te są obarczone niepewnością pomiaru, a ich wpływ na sprawozdania finansowe w przyszłych okresach może być istotny. Szacunki i leżące u ich podstaw założenia są na bieżąco weryfikowane, a wszelkie zmiany są ujmovane w okresie, w którym nastąpiła zmiana danych szacunków i osądów. Poniżej przedstawiono opis istotnych szacunków i osądów dokonanych przez kierownictwo przy sporządzaniu niniejszego sprawozdania finansowego:

(a) Ośrodki wypracowujące środki pieniężne

Ustalenie ośrodków wypracowujących środki pieniężne wymaga osądu przy definiowaniu grupy aktywów generujących wpływy pieniężne, które w znacznym stopniu są niezależne od wpływów pieniężnych z innych aktywów. Ośrodki wypracowujące środki pieniężne są określane przez podobną strukturę geologiczną, wspólną infrastrukturę, bliskość geograficzną, rodzaj zasobów mineralnych, podobną ekspozycję na ryzyko rynkowe i istotność.

(b) Rezerwy ropy naftowej i gazu

Serinus Energy plc
Noty objaśniające do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
Za rok zakończony 31 grudnia 2021 r.

(w tys. USD, z wyjątkiem danych na akcję, chyba że zaznaczono inaczej)

Proces ustalania wielkości rezerwy ropy naftowej i gazu ziemnego jest złożony i wymaga przyjęcia wielu różnych założeń. Na koniec każdego roku obrotowego Spółka zleca niezależnym, mającym odpowiednie uprawnienia specjalistom z zakresu inżynierii złożowej przeprowadzenie audytu rezerw. Szacunki rezerw oparte są na aktualnych prognozach wydobywania, założeniu, że koncesje będą przedłużane w zależności od potrzeb, prognozach cen surowców oraz innych uwarunkowaniach gospodarczych. Korekty szacunków uwzględniają wszelkie dostępne informacje, w tym dotyczące wydajności odwiertów w przeszłości i aktualnych cen surowców.

Szacunki rezerw Spółki służą do obliczania odpisów umorzeniowych z tytułu szczyptywania się aktywów wydobywczych, obliczania przyszłych przepływów pieniężnych z tych aktywów oraz wartości możliwej do odzyskania dla każdego ośrodka wypracowującego środki pieniężne. Spółka porównuje wartość możliwą do odzyskania z wartością bilansową w celu ustalenia ewentualnej utraty wartości. Ustalając wartość możliwą do odzyskania, Spółka dokonuje innych kluczowych szacunków i osądów, obejmujących potwierdzone i prawdopodobne rezerwy, prognozowane ceny surowców, przewidywany poziom wydobywania, przyszłe koszty zagospodarowania złóż oraz stopy dyskontowe. Wszelkie zmiany tych szacunków mogą mieć istotny wpływ na szacowane rezerwy Spółki. Analizę wrażliwości na potrzeby ustalenia utraty wartości omówiono szczegółowo w Nocie 11.

(c) Domniemany 100-procentowy udział w koncesji Satu Mare

Grupa posiada obecnie domniemany 100-procentowy udział w koncesji Satu Mare, co wynika z faktu, że partner, który początkowo był właścicielem 40% udziałów w koncesji Satu Mare, odmówił uczestnictwa w kolejnych etapach prac poszukiwawczych i zagospodarowaniu złóż w ramach koncesji i, co za tym idzie, nie sfinansował swojej części związanych z nimi kosztów. W związku z powyższym w grudniu 2016 r. Grupa przekazała partnerowi formalne zawiadomienie o wystąpieniu przypadku naruszenia warunków umowy operacyjnej (ang. *Joint Operating Agreement*; „umowa JOA”). Partner nie posiadała środków niezbędnych do usunięcia przypadku naruszenia ani też nie miał zamiaru podjąć stosownych działań, w związku z czym nie przysługuje mu prawo do uczestniczenia we wspólnym przedsięwzięciu ani prawo do zbycia lub przeniesienia swoich udziałów na osoby trzecie.

Grupa przekazała partnerowi zawiadomienie o domniemanym przeniesieniu udziałów (ang. *Notice of Deemed Transfer*) zgodnie z warunkami umowy JOA. W zawiadomieniu Grupa poinformowała partnera o przejęciu jego udziału w koncesji bez nakładania na niego jakichkolwiek dalszych zobowiązań. Zgodnie z warunkami umowy JOA, po przekazaniu formalnego zawiadomienia o wystąpieniu przypadku naruszenia oraz zawiadomienia o uznanym przeniesieniu udziałów, Grupa przejęła pod względem biznesowym 100% udziałów we wspólnym działaniu. Grupa powiadomiła Krajową Agencję ds. Zasobów Mineralnych w Rumunii (ang. *National Agency for Mineral Resources*; „NAMR”) o niedotrzymaniu warunków umowy operacyjnej przez partnera i udzieliła NAMR wymagane gwarancje obejmujące 100% projektu.

(d) Rezerwy na koszty likwidacji (zob. Nota 18)

Grupa zawiązuje rezerwy na poczet przyszłych kosztów likwidacji i rekultywacji aktywów wydobywczych. W celu ustalenia ich wysokości kierownictwo dokonuje szacunków i osądów dotyczących terminów i kosztów zaniechania wydobywania oraz zakładanych technik likwidacji odwiertów. Postęp technologiczny dokonywany w branży wydobywczej może skutkować wydłużeniem całkowitego okresu eksploatacji rezerw i tym samym terminów zaniechania wydobywania, a także ewentualnym zastosowaniem tańszych technik likwidacji odwiertów. Wszelkie zmiany powyższych szacunków, a także stóp inflacji i dyskonta, mogą powodować istotne różnice i wpływać na przyszłe wyniki finansowe.

(e) Podatek dochodowy (zob. Noty 9 i 19)

Ustalenie wysokości odroczonego podatku dochodowego wymaga od kierownictwa dokonania szacunków i osądów dotyczących przyszłych przepływów pieniężnych i przychodów podatkowych każdej z jednostek biznesowych Grupy w celu określenia prawdopodobieństwa ujęcia ewentualnych aktywów przez Spółkę.

W pewnych okolicznościach w Tunezji podatki uiszczają się w formie zaliczek, za podstawę opodatkowania przyjmując przychody ze sprzedaży. Kierownictwo kieruje się swoimi najlepszymi szacunkami i prognozami przepływów pieniężnych w celu ustalenia, czy zaliczki te zostaną wykorzystane na poczet podatku dochodowego w przyszłych okresach. W przypadku stwierdzenia, że zaliczki nie zostaną wykorzystane w ten sposób, ich kwotę uwzględnia się w obciążeniu podatkowym wykazywanym w sprawozdaniu z całkowitych dochodów.

(f) Należności z tytułu podatku od towarów i usług

Spółka posiada zaległe należności z tytułu VAT, których status został zakwestionowany przez władze rumuńskie w 2017 r. Należności te związane są z kosztami operacyjnymi oraz kosztami zagospodarowania złóż poniesionymi i pokrytymi w pełnej wysokości przez Spółkę jako podmiot mający domniemany 100-procentowy udział w udzielonej koncesji na terytorium Rumunii (zob. Nota 5(c)). Zdaniem kierownictwa kwoty są możliwe do odzyskania w pełnej wysokości, w związku z czym w

należnościach z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych należnościach Spółka ujęła należność w wysokości 100% naliczonego VAT.

(g) Zapasy produktów (zob. Nota 16)

W ramach tunezyjskiej jednostki biznesowej stan zapasów ropy naftowej szacuje się na podstawie historycznych poziomów wydobycia pomniejszonych o wolumen sprzedanego surowca i inne korekty z tytułu ubytków objętości węglowodorów, a także na podstawie założeń dotyczących wydajności instalacji i wielkości wydobycia.

(h) Aktywa z tytułu poszukiwania i oceny zasobów (zob. Nota 12)

Aktywa z tytułu poszukiwania i oceny zasobów podlegają bieżącej weryfikacji, obejmującej aspekty techniczne, handlowe i zarządcze, w celu potwierdzenia wykonalności technicznej i opłacalności eksploatacji obiektów poszukiwawczych, w stosunku do których poniesiono koszty. Aktywa z tytułu poszukiwania i oceny zasobów pozostają aktywowane do momentu ustalenia przez kierownictwo, czy dane przedsięwzięcie jest ekonomicznie opłacalne.

6. PRZYCHODY

Grupa sprzedaje wydobywane węglowodory na podstawie umów z klientami bazującymi na cenie zmiennej. Ceny stosowane w tych umowach oparte są na cenach surowców bazowych, skorygowanych z uwzględnieniem jakości surowca, jego lokalizacji oraz innych czynników, w zależności od warunków umowy. Na mocy zawartych umów, Grupa jest zobowiązana do dostarczenia kontrahentom zmiennej ilości ropy naftowej i gazu ziemnego. Strukturę przychodów w podziale na główne produkty i rynki geograficzne przedstawiono w nocie dotyczącej segmentów (Nota 31).

Na 31 grudnia 2021 r. saldo należności z tytułu umów z klientami ujęte w pozycji należności wynosiło 2,8 mln USD (31 grudnia 2020 r. – 2,9 mln USD).

7. KOSZTY PŁATNOŚCI W FORMIE AKCJI WŁASNYCH

Grupa przyznała członkom Rady Dyrektorów i pracownikom opcje na zakup akcji zwykłych, których cena wykonania jest równa lub wyższa od wartości godziwej akcji zwykłych na dzień przyznania opcji. W dniu wykonania opcje rozliczane są w akcjach zwykłych Spółki, będących przedmiotem obrotu na rynku AIM. W przypadku opcji wyemitowanych przed 2016 r. okres ważności każdej transzy wynosił pięć lat, a ich posiadacze nabywali jedną trzecią uprawnień z ich tytułu natychmiast, natomiast pozostałe dwie trzecie – po jednej trzeciej uprawnień w każdą rocznicę daty ich przyznania. W 2016 r. Spółka przyznała opcje o siedmioletnim okresie ważności, a ich posiadacze nabywali po jednej trzeciej uprawnień z ich tytułu w rocznicę daty ich przyznania przez trzy kolejne lata. W 2017 r. Spółka przyznała opcje o pięcioletnim okresie ważności, a ich posiadacze nabywali po jednej trzeciej uprawnień z ich tytułu w rocznicę daty ich przyznania przez trzy kolejne lata. W 2018 r. Spółka przyznała opcje o dziesięcioletnim okresie ważności 10 lat, a ich posiadacze nabywali jedną trzecią uprawnień z ich tytułu natychmiast, natomiast pozostałe dwie trzecie – po jednej trzeciej w każdą rocznicę daty ich przyznania przez kolejne dwa lata.

W 2020 r. Grupa zmieniła cenę wykonania wszystkich przyznaczonych opcji na akcje, z wyjątkiem opcji w posiadaniu członków Rady Dyrektorów niepełniących funkcji wykonawczych, na 0,02 GBP, co stanowiło zmianę warunków planu płatności w formie akcji. Grupa ujęła jako koszt krańcowy przyrost wartości godziwej wszystkich opcji na akcje, do których nabyto uprawnienia, i będzie rozliczać w ten sposób przyrost wartości godziwej opcji na akcje, do których nie nabyto jeszcze uprawnień, przez pozostały okres ich ważności. Cena opcji na akcje przyznaczonych członkom Rady Dyrektorów niepełniącym funkcji wykonawczych nie została zmieniona, ani opcje te nie zostały zamienione na opcje przyznawane w ramach Długoterminowego Planu Motywacyjnego Spółki. Przyrost wartości godziwej obliczono zgodnie z modelem Blacka-Scholesa na dzień zmiany warunków opcji, z uwzględnieniem i bez uwzględnienia zmienionej ceny wykonania. W wyniku przeprowadzonych obliczeń uznano krańcowy przyrost wartości godziwej za nieistotny.

W dniu 21 grudnia 2020 r. Spółka przyznała członkom kierownictwa 22,5 miliona opcji w ramach Długoterminowego Planu Motywacyjnego („Opcje DPM”). Każda z nich uprawnia posiadacza do nabycia jednej akcji Spółki po cenie wykonania wynoszącej 0 USD. Zostały one wycenione według ceny kursu zamknięcia akcji Serinus (0,0265 GBP) w dniu ich przyznania. Ich łączna wartość godziwa wyniosła 0,8 mln USD (0,6 mln GBP). Na dzień 31 grudnia 2021 r. łączna liczba niewykonanych Opcji DPM wynosiła 22,5 miliona (w 2020 r. – 22,5 miliona), a ich średnioważona wycena była na poziomie 0,0265 GBP (w 2020 r. – 0,0265 GBP).

W 2020 r. Spółka wyemitowała także akcje dla członków Rady Dyrektorów pełniących funkcje wykonawcze w zamian za dobrowolną 20-procentową obniżkę należnego im wynagrodzenia pieniężnego w drugim i trzecim kwartale tego roku. W celu ustalenia odpowiedniej liczby akcji, jaka powinna być przyznana z tego tytułu, przyjęto średni ważony wolumenem obrotów kurs akcji Serinus w okresie objętym obniżką wynagrodzenia pieniężnego.

Średnia ważona wartość godziwa opcji przyznaczonych w roku zakończonym 31 grudnia 2021 r. wynosiła 0,01 GBP na opcję (na 31 grudnia 2020 – 0,03 USD na opcję), przy zastosowaniu poniższych założeń:

Serinus Energy plc
Noty objaśniające do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
Za rok zakończony 31 grudnia 2021 r.
(w tys. USD, z wyjątkiem danych na akcję, chyba że zaznaczono inaczej)

Założenia do modelu wyceny Blacka-Scholesa	2021 r.	2020 r.
Stopa procentowa wolna od ryzyka	0,29%	0,02%
Oczekiwana stopa dywidendy	0	0
Przewidywana zmienność (w oparciu o rzeczywistą zmienność historyczną)	71%	146%
Współczynnik utraty praw	5%	5%
Oczekiwany czas trwania opcji (w latach)	10	7,3

Poniżej przedstawiono podsumowanie zmian w planach opcji w roku zakończonym 31 grudnia 2021 r:

(a) Opcje denominowane w CAD

	2021 r.		2020 r.	
	Opcje	Cena wykonania	Opcje	Cena wykonania
Stan na początek okresu	200.000	0,37	200.000	0,37
Utracone	(100.000)	-	-	-
Stan na koniec okresu	100.000	0,37	200.000	0,37

Na dzień 31 grudnia 2021 r. liczba opcji pozostających do realizacji przez członków Rady Dyrektorów niepełniących funkcji wykonawczych wynosiła 100.000 sztuk (w 2020 r. - 200.000 sztuk), przy czym średni ważony okres obowiązywania umowy wynosi 2,7 lat (w 2020 r. - 2,7 lat), a średnia ważona cena wykonania wynosi 0,37 CAD (w 2020 r. - 0,37 CAD).

(b) Opcje denominowane w GBP

	2021 r.		2020 r.	
	Opcje	Cena wykonania	Opcje	Cena wykonania
Stan na początek okresu	32.893.000	0,02	13.079.667	0,17
Przyznane opcje	1.750.000	0,02	22.380.000	0,02
Wygaste opcje	-	-	-	-
Utracone	(1.000.000)	(0,02)	(2.566.667)	(0,19)
Stan na koniec okresu	33.643.000	0,02	32.893.000	0,02

Na dzień 31 grudnia 2021 r. liczba opcji pozostających do realizacji przez członków Rady Dyrektorów pełniących funkcje wykonawcze i pracowników wynosiła 33.643.000 sztuk (w 2020 r. - 32.893.000 sztuk), przy czym średni ważony okres obowiązywania umowy wynosi 8,9 lat (w 2020 r. - 8,0 lat), a średnia ważona cena wykonania wynosi 0,02 GBP (w 2020 r. - 0,02 GBP).

Podział opcji denominowanych w GBP	Cena wykonania (GBP)	Istniejące opcje	Opcje możliwe do wykonania	Średni czas trwania opcji (w latach)
	0,02	33.643.000	25.349.668	8,9

8. KOSZTY FINANSOWE

Rok zakończony 31 grudnia	2021 r.	2020 r.
Koszty odsetkowe z tytułu zadłużenia długoterminowego	-	2.890
Amortyzacja kosztów zadłużenia	-	83
Amortyzacja kosztów z tytułu zmiany warunków zadłużenia	-	249
Odsetki z tytułu leasingu (zob. Nota 20)	53	88
Zwiększenie stanu rezerwy na koszty likwidacji (zob. Nota 18)	377	460
Różnice kursowe i inne	14	37
	444	3.807

9. OPODATKOWANIE

	2021 r.	2020 r.
Bieżące obciążenie podatkowe	1.879	2.251
Odroczony podatek dochodowy w tym związany z powstaniem i odwróceniem się różnic prześciowych (zob. Nota 19)	(1.460)	(1.416)
Obciążenie podatkowe	419	835

Uzgodnienie efektywnej stawki podatkowej:

Rok zakończony 31 grudnia	2021 r.	2020 r.
Zysk (strata) przed opodatkowaniem	8.843	(8.462)
Ustawowa stawka podatkowa	50,0%	50,0%
Przewidywany podatek dochodowy	4.422	(4.231)
Pozycje niepodlegające opodatkowaniu (niestanowiące kosztów uzyskania przychodu)	(57)	(699)
Straty wykorzystane/wygaste	(526)	207
Różnice stawek podatkowych	(3.248)	(190)
Niepodlegające rozliczeniu uiszczone zaliczki na podatek dochodowy	-	1.777
Różnice kursowe i inne	35	656
Zmiana stanu netto niewykorzystanych odpisów podatkowych	(207)	3.315
Obciążenie z tytułu podatku dochodowego	419	835

Spółka zdecydowała się na wykazanie stawki podatkowej wynikającej z warunków koncesji Sabria jako stawki ustawowej zamiast stawki 0% obowiązującej Spółkę na Jersey. Sabria jest obecnie jedyną udzieloną Spółce koncesją wydobywczą, dla której nie ma możliwości pełnego skompensowania zobowiązań podatkowych poprzez wykorzystanie skumulowanych strat, w związku z czym obciążenie podatkowe Spółki dotyczy przede wszystkim działalności prowadzone na obszarze koncesji Sabria.

Niepodlegające rozliczeniu uiszczone zaliczki na podatek dochodowy w roku zakończonym 31 grudnia 2020 r. stanowią zapłacone zaliczki na poczet podatku dochodowego z tytułu działalności operacyjnej w ramach różnych koncesji na terytorium Tunezji. Zgodnie z przepisami obowiązującymi w Tunezji podatek dochodowy w tym kraju płaci się w formie zaliczek, których wysokość jest ustalana na podstawie kwoty zobowiązania podatkowego za poprzedni rok. Uiszczona zaliczka można odliczyć od przyszłych zobowiązań podatkowych, ale nie jest możliwy ich zwrot. Spółka ustaliła, że w świetle istniejących planów zagospodarowania złóż w Tunezji Spółka nie wygeneruje podlegających opodatkowaniu dochodów z działalności w tym kraju w kwocie pozwalającej na pełne wykorzystanie dotychczas uiszczonych zaliczek, przeniesionych strat z lat ubiegłych oraz innych skumulowanych pozycji podlegających odliczeniu.

Serinus Energy plc
Noty objaśniające do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
Za rok zakończony 31 grudnia 2021 r.

(w tys. USD, z wyjątkiem danych na akcję, chyba że zaznaczono inaczej)

10. ZYSK (STRATA) NA AKCJĘ

Rok zakończony 31 grudnia (w tys. USD, z wyjątkiem danych na akcję)	2021 r.	2020 r.
Zysk (strata) za rok	8.424	(9.297)
Średnia ważona liczba akcji		
Podstawowa	1.162.931	272.411
Rozwodniona	1.172.911	272.411
Zysk (strata) na akcję		
Podstawowy i rozwodniony	0,01	(0,03)

Przy obliczaniu rozwodnionego zysku netto na akcję Grupa zakłada, że wpływy uzyskane w wyniku wykonania opcji, których cena wykonania jest niższa od kursu akcji Serinus w dniu wykonania (opcje „in the money”), zostaną przeznaczone na skup akcji zwykłych po średniej cenie rynkowej. Przy obliczaniu średnioważonej liczby wyemitowanych rozwodnionych akcji zwykłych za rok zakończony 31 grudnia 2021 r. Grupa nie uwzględniła 0,1 mln opcji (w 2020 r. – 33,1 mln). W 2020 r. nie uwzględniono 2,3 mln warrantów z uwagi na ich nierozwadniający charakter, wynikający z faktu, że cena ich wykonania pozostawała powyżej kursu akcji Spółki. Warranty wygasły w 2021 r.

11. RZECZOWE AKTYWA TRWAŁE

	Udziały w aktywach naftowo-gazowych	Aktywa korporacyjne	Ogółem
Koszt lub zakładany koszt:			
Stan na 31 grudnia 2019 r.	256.234	2.552	258.786
Zmiana stanu aktywów trwałych	5.567	141	5.708
Zmiana stanu rezerwy na koszty likwidacji	1.646	-	1.646
Zbycie	(91)	(1.069)	(1.160)
Stan na 31 grudnia 2020 r.	263.356	1.624	264.980
Zmiana stanu aktywów trwałych	5.797	69	5.866
Zmiana stanu rezerwy na koszty likwidacji	793	-	793
Zbycie	-	(50)	(50)
Stan na 31 grudnia 2021 r.	269.946	1.643	271.589
Odpisy umorzeniowe i amortyzacja			
Stan na 31 grudnia 2019 r.	(163.048)	(2.152)	(165.200)
Odpisy umorzeniowe i amortyzacja	(14.307)	(443)	(14.750)
Utrata wartości aktywów	(9.600)	-	(9.600)
Zbycie	71	1.069	1.140
Stan na 31 grudnia 2020 r.	(186.884)	(1.526)	(188.410)
Odpisy umorzeniowe i amortyzacja	(10.378)	-	(10.378)
Zbycie	-	42	42
Stan na 31 grudnia 2021 r.	(197.262)	(1.484)	(198.746)
Skumulowana korekta z tytułu różnic kursowych			
Stan na 31 grudnia 2020 r.	1.211	18	1.229
Korekta z tytułu różnic kursowych	(2.320)	(5)	(2.325)
Stan na 31 grudnia 2021 r.	(1.109)	13	(1.096)
Wartość księgowa netto			
Stan na 31 grudnia 2020 r.	77.683	116	77.799
Stan na 31 grudnia 2021 r.	71.575	172	71.747

Przyszłe koszty zagospodarowania złóż związane z rezerwami potwierdzonymi i prawdopodobnymi uwzględnia się przy obliczaniu odpisów umorzeniowych Grupy. Przyszłe koszty zagospodarowania złóż dla jednostki

biznesowej w Tunezji wynoszą 30,1 mln USD (w 2020 r. – 29,8 mln USD), a dla jednostki biznesowej w Rumunii – 5,3 mln USD (w 2020 r. – 4,7 mln USD).

UTRATA WARTOŚCI AKTYWÓW

Na dzień 31 grudnia 2021 r. Spółka zakończyła ocenę należących do niej rzeczowych aktywów trwałych pod kątem występowania przesłanek ewentualnej utraty lub ewentualnego wzrostu ich wartości. Dla aktywów wchodzących w skład koncesji w południowej Tunezji i koncesji Sabria nie zidentyfikowano żadnych przesłanek utraty wartości ani przesłanek do rozwiązania odpisów aktualizujących. W przypadku pola Moftinu Spółka stwierdziła występowanie przesłanek utraty wartości i przeprowadziła test na utratę wartości ośrodka wypracowującego środki pieniężne Moftinu.

Spółka oszacowała wartość możliwą do odzyskania na podstawie modelu przepływów pieniężnych zdyskontowanych według stopy po opodatkowaniu równej średniemu ważonemu kosztowi kapitału rumuńskiej jednostki biznesowej (10%), obliczonemu wewnątrz z wykorzystaniem zewnętrznych danych rynkowych. Poniższa tabela przedstawia prognozę cen węglowodorów wykorzystaną w sporządzonym przez GCA na 31 grudnia 2021 r. sprawozdaniu z oceny rezerw oraz modelu zdyskontowanych przepływów pieniężnych:

Rok	Brent (USD/bbl)	Gaz z koncesji w Rumunii (USD/Mcf)
2022	75,92	20,35
2023	71,00	11,60
2024	70,00	8,99
2025	71,40	8,28
2026+	Inflacja +2%	Inflacja +2%

Mimo że po uwzględnieniu modelu zdyskontowanych przepływów pieniężnych nie stwierdzono przesłanek dalszej utraty wartości netto ani wzrostu wartości w roku zakończonym 31 grudnia 2021 r., w poniższej tabeli przedstawiona została wrażliwość oszacowanych odpisów aktualizujących z tytułu utraty wartości, które zostałyby ujęte w przypadku wskazanych niżej zmian w kluczowych założeniach przyjętych w modelu.

	Wzrost stopy dyskontowej o 1%	Spadek stopy dyskontowej o 1%	Wzrost cen surowców o 10%	Spadek cen surowców o 10%
Dodatkowa utrata wartości, bez uwzględnienia podatku	-	-	-	-

W wyniku oceny utraty wartości przeprowadzonej na dzień 30 czerwca 2020 r. Spółka ujęła odpisy aktualizujące w wysokości w wysokości 9,6 mln USD dla obu jednostek biznesowych, w tym 6,2 mln USD dla rumuńskiej jednostki biznesowej i 3,4 mln USD dla tunezyjskiej jednostki biznesowej. Przeprowadzony został test na utratę wartości rzeczowych aktywów trwałych Grupy w celu oceny wpływu, jaki wywarł na nie niski poziom cen surowców oraz ich zmienność, które to okoliczności są przede wszystkim następstwem spowolnienia gospodarczego związanego z pandemią COVID-19. Kierownictwo przeprowadziło analizę utraty wartości w odniesieniu do wszystkich ośrodków wypracowujących środki pieniężne, w wyniku której stwierdziło, że przeprowadzenie testów na utratę wartości było wymagane dla trzech z nich, tj. Sabria, Chouech i Moftinu. Grupa oszacowała wartość możliwą do odzyskania na podstawie zdyskontowanych przepływów pieniężnych. W poniższej tabeli przedstawiono odzwierciedlającą konsensus rynkowy prognozę cen węglowodorów zastosowaną na dzień 30 czerwca 2020 r.:

Rok	Brent (USD/bbl)	Gaz z koncesji Sabria (USD/Mcf)	Gaz z koncesji Chouech (USD/Mcf)	Gaz z koncesji w Rumunii (USD/Mcf)
2020 (II półrocze)	42,45	5,91	4,64	3,60
2021	52,24	7,28	5,72	5,25
2022	57,26	7,98	6,27	5,75
2023	59,49	8,29	6,52	5,75
2024	62,97	8,78	6,90	5,75
2025	64,23	8,96	7,04	5,75
2026	65,51	9,14	7,18	5,75
2027	66,82	9,32	7,32	5,75
2028	68,16	9,51	7,47	5,75
2029	69,52	9,70	7,62	5,75
2030	70,91	9,89	7,77	5,75

Serinus Energy plc
Noty objaśniające do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
Za rok zakończony 31 grudnia 2021 r.

(w tys. USD, z wyjątkiem danych na akcję, chyba że zaznaczono inaczej)

W kolejnych latach	75,28	10,50	8,17	5,75
---------------------------	-------	-------	------	------

Na dzień 31 grudnia 2020 r. Spółka zakończyła ocenę należących do niej rzeczowych aktywów trwałych pod kątem występowania przesłanek ewentualnej utraty lub ewentualnego wzrostu ich wartości. Mając na względzie utrzymujące się niskie ceny węglowodorów, Spółka uznała, że zachodzą przesłanki utraty wartości, i przeprowadziła test na utratę wartości dla wszystkich ośrodków wypracowujących środki pieniężne. Na potrzeby oceny Spółka połączyła dwa wcześniej odrębne ośrodki (Chouech i Ech Chouech) w jeden nowy oznaczony jako „Południowa Tunezja”. Spółka uznała, że działalność operacyjna na obszarze koncesji Ech Chouech jest uzależniona od infrastruktury istniejącej na obszarze koncesji Chouech. W związku z powyższym Spółka uznała, że obie koncesje stanowią jeden ośrodek wypracowujący środki pieniężne.

W przypadku ośrodków wypracowujących środki pieniężne, które nie uległy zmianie, nie wystąpiła dalsza utrata wartości, ponieważ oszacowana wartość możliwa do odzyskania przewyższa ich wartość bilansową. Spółka oszacowała wartość możliwą do odzyskania na podstawie przepływów pieniężnych zdyskontowanych według stopy po opodatkowaniu równej średniemu ważonemu kosztowi kapitału każdego z podmiotów zależnych (dla jednostki biznesowej w Rumunii – 8%; dla jednostki biznesowej w Tunezji – 18%), obliczonemu wewnątrz z wykorzystaniem zewnętrznych danych rynkowych. Spółka uznała, że obecnie nie zachodzą warunki pozwalające na rozwiązanie odpisów aktualizujących z tytułu utraty wartości ze względu na utrzymującą się dużą zmienność cen węglowodorów.

W odniesieniu do ośrodka wypracowującego środki pieniężne Tunezja Południowa Spółka w pierwszej kolejności przeprowadziła test na utratę wartości dla poszczególnych ośrodków sprzed ich połączenia w nowy ośrodek w celu określenia potencjalnej utraty lub potencjalnego wzrostu wartości, a następnie porównała wartość bilansową nowego ośrodka Tunezja Południowa z modelem zdyskontowanych przepływów pieniężnych.

Przed połączeniem koncesja Ech Chouech miała zerową wartość bilansową, jednak w wyniku obliczeń dokonanych z zastosowaniem modelu zdyskontowanych przepływów pieniężnych kierownictwo przypisało temu ośrodkowi dodatnią wartość. W świetle aktualnego stanu pola Ech Chouech kierownictwo uznało, że zasadne byłoby rozwiązanie odpisów aktualizujących w kwocie 5,4 mln USD zgodnie z prognozą zdyskontowanych przepływów pieniężnych. Wartość bilansowa pola Chouech przekraczała natomiast wartość wynikającą z modelu zdyskontowanych przepływów pieniężnych o 5,4 mln USD, w związku z czym kierownictwo uznało, że w przypadku ujmowania tej koncesji jako odrębnego ośrodka wypracowującego środki pieniężne należałoby zawiązać odpis aktualizujący z tytułu utraty wartości w wysokości 5,4 mln USD. W związku z powyższym dla połączonego ośrodka Tunezja Południowa analiza utraty wartości nie wykazała konieczności ujęcia odpisów aktualizujących. Na dzień 31 grudnia 2020 r. saldo ujętych/rozwiązanych odpisów aktualizujących z tytułu utraty wartości wyniosło 0 USD. W Rumunii Spółka, na podstawie wyników badań sejsmicznych 3D przeprowadzonych w 2014 r. na obszarze Santau w ramach koncesji Satu Mare, które wskazują, że występujące na tym obszarze obiekty poszukiwawcze charakteryzują inne uwarunkowania geograficzne niż obiekty na obszarze Moftinu, uznała, że każdy z tych obszarów powinien stanowić odrębny ośrodek wypracowujący środki pieniężne. Na dzień 31 grudnia 2020 r. nie stwierdzono konieczności ujęcia odpisów aktualizujących z tytułu utraty wartości w odniesieniu do ośrodka Santau ani do ośrodka Moftinu.

Poniższa tabela przedstawia prognozę cen węglowodorów wykorzystaną w sporządzonym przez GCA na 31 grudnia 2020 r. sprawozdaniu z oceny rezerw oraz modelu zdyskontowanych przepływów pieniężnych:

Rok	Brent (USD/bbl)	Gaz z koncesji Sabria (USD/Mcf)	Gaz z koncesji wchodzących w skład ośrodka Południowa Tunezja	Gaz z koncesji w Rumunii
			(USD/Mcf)	(USD/Mcf)
2021	53,95	6,26	5,51	6,32
2022	56,70	6,59	5,80	5,96
2023	59,85	6,96	6,13	5,72
2024	63,00	7,34	6,46	6,00
2025+	Inflacja +2%	Inflacja +2%	Inflacja +2%	Inflacja +2%

Mimo że po uwzględnieniu zdyskontowanych przepływów pieniężnych nie stwierdzono przesłanek dalszej utraty wartości netto ani wzrostu wartości w roku zakończonym 31 grudnia 2020 r., w poniższej tabeli przedstawiona została wrażliwość oszacowanych odpisów aktualizujących z tytułu utraty wartości, które zostałyby ujęte w przypadku wskazanych niżej zmian w kluczowych założeniach przyjętych w modelu.

	Wzrost stopy dyskontowej o 1%	Spadek stopy dyskontowej o 1%	Wzrost cen surowców o 10%	Spadek cen surowców o 10%
Dodatkowa utrata wartości, bez uwzględnienia podatku	-	0,1	-	1,3

Wyniki testów na utratę wartości przeprowadzonych przez kierownictwo są wrażliwe na zmiany któregokolwiek z kluczowych założeń, takich jak ceny surowców, przyszłe koszty zagospodarowania złóż, zmiana stanu rezerw i wielkości wydobycia lub przewidywane koszty operacyjne. W wyniku jakiegokolwiek zmiany powyższych założeń może nastąpić wzrost lub spadek oczekiwanej możliwej do odzyskania wartości aktywów, co z kolei może powodować konieczność utworzenia lub rozwiązania odpisów aktualizujących.

Na dzień 31 grudnia 2021 r. Grupa ujęła odpisy amortyzacyjne w odniesieniu do zapasów w wysokości 0,5 mln USD (w 2020 r. – 0 USD).

12. AKTYWA Z TYTUŁU POSZUKIWANIA I OCENY ZASOBÓW

Wartość bilansowa	2021 r.	2020 r.
Stan na początek okresu	14	1.004
Zwiększenia	4.888	-
Zmiana stanu rezerwy na koszty likwidacji	494	-
Zmniejszenia	-	(235)
Odpis nakładów na poszukiwanie złóż	-	(748)
Skumulowana korekta z tytułu różnic kursowych	(354)	(7)
Stan na koniec okresu	5.042	14

Spółka posiada prawa do znacznej ilości niezabudowanych gruntów na terytorium Rumunii.

W roku zakończonym 31 grudnia 2020 r., w ramach koncesji Satu Mare, Spółka przeprowadziła prace związane z uzyskaniem pozwoleń i badaniami wstępnymi w obszarze Capleni-Domanesti, a następnie nie zrealizowała tam badań sejsmicznych. W związku z powyższym Spółka uznała za konieczne ujęcie odpisu nakładów poniesionych na prace związane z badaniami wstępnymi w pełnej wysokości.

Na dzień 31 grudnia 2021 r. Spółka nie ujęła żadnego odpisu nakładów na poszukiwane złóż (w 2020 r.: odpis w wysokości 0,7 mln USD). Pozostałe koszty z tytułu poszukiwań i oceny zasobów dotyczą prac związanych z wykonaniem odwiertu poszukiwawczego na obszarze Sancrai oraz prac przygotowawczych związanych z badaniami sejsmicznymi na terenie koncesji Satu Mare.

13. AKTYWA Z TYTUŁU PRAWA DO UŻYTKOWANIA

W poniższej tabeli przedstawiono informacje na temat kosztów oraz umorzenia aktywów z tytułu prawa do użytkowania:

	Budynki	Środki transportu	Ogółem
Koszt			
Stan na 31 grudnia 2019 r.	1.293	39	1.332
Zwiększenia	247	-	247
Zbycie	(700)	-	(700)
Stan na 31 grudnia 2020 r.	840	39	879
Zwiększenia	97	-	97
Zbycie	(66)	-	(66)
Stan na 31 grudnia 2021 r.	871	39	910
Skumulowana amortyzacja (umorzenie)			
Stan na 31 grudnia 2019 r.	(504)	(13)	(517)
Amortyzacja	(531)	(14)	(545)
Zbycie	700	-	700
Stan na 31 grudnia 2020 r.	(335)	(27)	(362)
Amortyzacja	(212)	(12)	(224)
Zbycie	66	-	66
Stan na 31 grudnia 2021 r.	(481)	(39)	(520)

Skumulowana korekta z tytułu różnic kursowych

Serinus Energy plc
Noty objaśniające do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
Za rok zakończony 31 grudnia 2021 r.

(w tys. USD, z wyjątkiem danych na akcję, chyba że zaznaczono inaczej)

Stan na 31 grudnia 2019 r.	2	-	2
Korekta z tytułu różnic kursowych	(7)	-	(7)
Stan na 31 grudnia 2020 r.	(5)	-	(5)
Korekta z tytułu różnic kursowych	(15)	-	(15)
Stan na 31 grudnia 2021 r.	(20)	-	(20)
Wartość bilansowa			
Stan na 31 grudnia 2020 r.	500	12	512
Stan na 31 grudnia 2021 r.	370	-	370

14. ŚRODKI PIENIĘŻNE

Na 31 grudnia	2021 r.	2020 r.
Środki pieniężne i inne aktywa pieniężne	8.429	6.002
Środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania	1.144	1.159
Środki pieniężne ogółem	9.573	7.161

Grupa posiada depozyt w Urzędzie Regulacji Energetyki Prowincji Alberta w wysokości 1,1 mln USD (w 2020 r. – 1,2 mln USD), wymagany w celu spełnienia przyszłych zobowiązań z tytułu wycofania składnika aktywów z użytkowania w odniesieniu do niektórych aktywów naftowo-gazowych w Kanadzie (zob. Nota 18). Depozyt ten jest oprocentowany nominalnie. Wartość godziwa środków pieniężnych o ograniczonej możliwości dysponowania jest zbliżona do ich wartości bilansowej.

15. NALEŻNOŚCI Z TYTUŁU DOSTAW I USŁUG ORAZ POZOSTAŁE NALEŻNOŚCI

Na 31 grudnia	2021 r.	2020 r.
Należności z tytułu dostaw i usług	4.269	5.317
Należności z tytułu podatku od towarów i usług	1.956	2.605
Należności z tytułu podatku dochodowego	213	228
Przedpłaty i inne aktywa	958	726
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności ogółem	7.396	8.876

Należności z tytułu dostaw i usług obejmują sprzedaż surowców zarówno w Rumunii, jak i Tunezji. Na podstawie kryterium liczby dni, o które należność jest przeterminowana, zastosowanego do wyceny oczekiwanych strat kredytowych Grupa ustaliła, że ich poziom dla lat zakończonych 31 grudnia 2021 r. i 31 grudnia 2020 r. jest nieistotny. Spółka przeprowadziła analizę historycznych transakcji z odbiorcami i ponieważ nie odnotowała dotychczas przypadków niewywiązania się przez nich ze zobowiązań lub niezapłacenia faktur, przy obliczaniu wysokości oczekiwanych strat kredytowych przyjęła jedynie nominalny udział zaległych należności. W związku z powyższym Spółka nie utworzyła odpisu z tytułu zagrożonych należności ani na dzień 31 grudnia 2021 r., ani 31 grudnia 2020 r.

Należności z tytułu podatku od towarów i usług dotyczą kosztów operacyjnych i kosztów zagospodarowania złóż w Rumunii. Grupa odzyskuje je za pośrednictwem władz rumuńskich. Należności z tytułu VAT obejmują należności w kwocie 1,7 mln USD dotyczące kosztów poniesionych w 2018 r. i we wcześniejszych latach, które zostały zakwestionowane przez władze rumuńskie. W 2021 r. Spółka otrzymała od władz rumuńskich zwrot naliczonego VAT w wysokości 1,1 mln USD za 2020 r. Spółka podtrzymuje jako uzasadnione swoje stanowisko, że jest uprawniona do otrzymania zwrotu pozostałej kwoty naliczonego podatku w wysokości 1,7 mln USD i prowadzi działania mające na celu doprowadzenie do spłaty tej należności.

16. ZAPASY PRODUKTÓW

Zapasy produktów obejmują przypadające Spółce zgodnie z jej udziałem w koncesjach baryłki ropy naftowej wydobytej w Tunezji, które wyceniane są według niższej z dwóch wartości: kosztu wytworzenia lub wartości możliwej do uzyskania netto. Koszt wytworzenia obejmuje koszty operacyjne i odpisy umorzeniowe związane z tymi baryłkami, ustalane odrębnie dla każdej koncesji.

Koszty te są początkowo kapitalizowane, a następnie ujmowane w rachunku zysków i strat w momencie sprzedaży zapasów. Na dzień 31 grudnia 2021 r. Spółka posiadała zapasy odpowiadające 12,2 mln baryłek ropy naftowej, wyceniane po ok. 53,65 USD/bbl.

17. KAPITAŁ ZAKŁADOWY

KAPITAŁ DOCELOWY

Grupa jest uprawniona do wyemitowania nieograniczonej liczby akcji zwykłych bez wartości nominalnej. Poniżej przedstawiono zmiany liczby wyemitowanych akcji zwykłych:

Rok zakończony 31 grudnia	2021 r.		2020 r.	
	Liczba akcji	Wartość (w tys. USD)	Liczba akcji	Wartość (w tys. USD)
Stan na początek okresu	1.140.660.629	401.426	238.881.285	377.942
Wyemitowane w zamian za wkłady pieniężne	100	-	787.936.852	21.315
Koszty emisji, pomniejszone o podatek	-	-	-	(1.573)
Wydane w charakterze ekwiwalentu części należnego wynagrodzenia	-	-	917.090	76
Wyemitowane na potrzeby umorzenia Kredytu Zamiennego	-	-	112.925.402	3.666
Wykonanie warrantów	-	-	-	-
Stan na koniec okresu	1.140.660.729	401.426	1.140.660.629	401.426

AKCJE WŁASNE

Akcje własne Serinus to skupione przez Grupę, które nie zostały umorzone. Nie uwzględnia się ich przy obliczaniu zysku na akcję.

Rok zakończony 31 grudnia	2021 r.		2020 r.	
	Liczba akcji	Wartość (w tys. USD)	Liczba akcji	Wartość (w tys. USD)
Stan na początek okresu	-	-	-	-
Akcje skupione	5.925.000	121	-	-
Stan na koniec okresu	5.925.000	121	-	-

WARRANTY

Rok zakończony 31 grudnia	2021 r.		2020 r.	
	Liczba warrantów	Wartość (w tys. USD)	Liczba warrantów	Wartość (w tys. USD)
Stan na początek okresu	2.254.229	97	2.254.229	97
Wygasłe warranty	(2.254.229)	-	-	-
Stan na koniec okresu	-	97	2.254.229	97

18. REZERWA NA KOSZTY LIKWIDACJI

Na 31 grudnia	2021 r.	2020 r.
Stan na początek okresu	34.074	31.638
Nowe zobowiązania	639	843
Zobowiązania uregulowane	(332)	-
Zmiana	377	460
Zmiana szacunku	527	838
Różnice kursowe	(417)	295
Stan na koniec okresu	34.868	34.074

Rezerwy Grupy na koszty likwidacji opierają się na wartości netto posiadanych przez nią udziałów w odwiertach i obiektach w Tunezji, Rumunii, Brunei i Kanadzie. Zarząd szacuje koszty opuszczenia odwiertów i rekultywacji terenu z wykorzystaniem istniejących technologii, z uwzględnieniem szacowanego okresu, w którym koszty te będą ponoszone w przyszłości. W 2021 r. w Rumunii zaciągnięto zobowiązania dotyczące wykonania dwóch nowych odwiertów, które zostały częściowo skompensowane przez likwidację jednego odwiertu. W Tunezji Spółka zaciągnęła zobowiązania związane z dwoma nowymi zbiornikami retencyjno-odparowującymi na wodę złożową.

Serinus Energy plc
Noty objaśniające do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
Za rok zakończony 31 grudnia 2021 r.

(w tys. USD, z wyjątkiem danych na akcję, chyba że zaznaczono inaczej)

Grupa oszacowała, że na 31 grudnia 2021 r. rezerwy na koszty likwidacji Bloku L w Brunei oraz odwiertów w Kanadzie powinny wynosić 2,7 mln USD. W 2021 r. ustalono, że zobowiązanie Spółki dotyczące kosztów likwidacji innego składnika historycznych aktywów wydobywczych, na poczet realizacji którego zawiązano rezerwę w wysokości 0,2 mln USD, wygasło. Pozostałe zobowiązania wykazywane są jako zobowiązania krótkoterminowe, ponieważ dotyczą one aktywów nieeksploatowanych lub wygasłych umów o podziale wydobywania.

Zmiana szacunku w 2021 r. wynika ze zmian stóp procentowych, stóp dyskontowych, szacowanych terminów zaniechania wydobywania i rekultywacji terenów, na których prowadzona była działalność wydobywcza, oraz przewidywanych kosztów likwidacji odwiertów.

Spółka zakłada, że udzielone jej koncesje będą przedłużane do czasu, gdy ich dalsze wykorzystywanie przestanie być opłacalne dla Spółki. Na dzień 31 grudnia 2021 r. przyjęte przez Spółkę terminy zaniechania wydobywania odpowiadają przewidywanemu ekonomicznemu okresowi użytkowania aktywów.

Istotne założenia przyjęte do obliczenia wartości rezerwy na koszty likwidacji są następujące:

Na 31 grudnia	2021 r.			2020 r.		
	Stopa wolna od ryzyka (%)	Stopa inflacji (%)	Wartość bieżąca netto	Stopa wolna od ryzyka (%)	Stopa inflacji (%)	Wartość bieżąca netto
Tunezja	0,3–1,9	2,0	28.454	0,1–1,7	1,4	27.426
Rumunia	3,5–5,1	3,6	3.743	2,3–3,0	2,5	3.800
Brunei	-	-	1.643	-	-	1.801
Kanada	-	-	1.028	-	-	1.047
Ogółem			34.868			34.074
Wymagalne w ciągu jednego roku			6.636			7.124
Zobowiązania długoterminowe			28.232			26.950
Ogółem			34.868			34.074

19. ODRO CZONY PODATEK DOCHODOWY

Podatek odroczony jest ujmowany w odniesieniu do poszczególnych podmiotów Grupy będących podatnikami podatku dochodowego z wyjątkiem podmiotu prowadzącego działalność w Tunezji. Władze stosują indywidualną metodę opodatkowania dla każdej z udzielonych koncesji, w związku z czym dla działalności prowadzonej w Tunezji Grupa ustala kwotę odroczonego podatku w odniesieniu do poszczególnych koncesji.

Zestawienie zmian sald odroczonego podatku dochodowego:

Efekt podatkowy związany z:	31 grudnia 2020 r.	Zmiana stanu	31 grudnia 2021 r.
Rzeczowymi aktywami trwałymi i aktywami z tytułu poszukiwania i oceny zasobów	(16.104)	808	(15.296)
Rezerwa na koszty likwidacji	3.928	315	4.243
Pozostałe	200	337	537
Rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	(11.976)	1.460	(10.516)

Efekt podatkowy związany z:	31 grudnia 2019 r.	Zmiana stanu	31 grudnia 2020 r.
Rzeczowymi aktywami trwałymi i aktywami z tytułu poszukiwania i oceny zasobów	(16.962)	858	(16.104)
Rezerwa na koszty likwidacji	3.661	267	3.928
Pozostałe	(91)	291	200
Rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	(13.392)	1.416	(11.976)

NIEUJĘTE AKTYWA Z TYTUŁU ODROZONEGO PODATKU DOCHODOWEGO

Aktywa z tytułu podatku odroczonego nie zostały rozpoznane w odniesieniu do następujących ujemnych różnic przejściowych

Na 31 grudnia	2021 r.	2020 r.
Rzeczowymi aktywami trwałymi i aktywami z tytułu poszukiwania i oceny zasobów	(3.063)	(3.718)
Aktywa z tytułu prawa do użytkowania oraz zobowiązania z tytułu leasingu	-	157
Rezerwa na koszty likwidacji	7.741	7.578
Niekapitałowe straty podatkowe z lat ubiegłych oraz pozostałe	11.923	13.325
Nieujęte aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	16.601	17.342

Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego w odniesieniu do powyższych różnic przejściowych nie zostały ujęte ponieważ, w świetle znacznej wysokości strat niekapitałowych pozostających do dyspozycji Spółki, nie jest pewne, czy w przyszłości wystąpią zyski podatkowe, które umożliwiłyby ich rozliczenie.

Grupa posiada niekapitałowe straty podatkowe w Kanadzie w kwocie 0,3 mln USD (w 2020 r. – 0,3 mln USD), które nie przepadają; straty podatkowe na Cyprze w kwocie 14,6 mln USD (w 2020 r. – 12,5 mln USD), które wygasają w latach 2022-2026; straty podatkowe w Tunezji w kwocie 4,3 mln USD, które wygasają po upływie pięciu lat, i w kwocie 24,0 mln USD, które nie mają terminu wygaśnięcia (w 2020 r. – odpowiednio 15,4 mln USD i 41,6 mln USD); oraz straty podatkowe w Rumunii w kwocie 7,1 mln USD (w 2020 r. – 5,6 mln USD), które wygasają po upływie siedmiu lat w okresie 2022–2028.

Grupa posiada różnice przejściowe związane z inwestycjami w podmioty zagraniczne. Grupa nie utworzyła rezerwy z tytułu odroczonego podatku dochodowego w odniesieniu do tych różnic przejściowych, ponieważ nie przewiduje się ich odwrócenia w dającej się przewidzieć przyszłości.

Grupa prowadzi działalność w różnych systemach prawnych charakteryzujących się złożonymi przepisami podatkowymi oraz regulacjami, które podlegają zmianom. Grupa przyjęła pewne interpretacje w złożonych zgłoszeniach podatkowych; zgłoszenia te podlegają kontroli i mogą być przedmiotem ewentualnej ponownej oceny po upływie znacznego czasu. W związku z powyższym faktyczny wpływ różnic przejściowych na poziom podatku dochodowego może istotnie różnić się od wpływu oszacowanego i ujętego przez kierownictwo.

20. ZOBOWIĄZANIA Z TYTUŁU LEASINGU

Poniższa tabela przedstawia zmiany stanu zobowiązań z tytułu leasingu Grupy za rok zakończony 31 grudnia 2021 r.:

Na 31 grudnia	2021 r.	2020 r.
Stan na początek roku	586	876
Zwiększenia	97	247
Spląty kwoty głównej	(235)	(537)
Skumulowana korekta z tytułu różnic kursowych	(3)	-
Stan na koniec okresu	445	586
Zobowiązania z tytułu leasingu z terminem wymagalności do roku	193	164
Zobowiązania z tytułu leasingu z terminem wymagalności powyżej roku	252	422

W 2021 r. Spółka dokonała spłat zobowiązań z tytułu leasingu w łącznej wysokości 0,2 mln USD (w 2020 r. – 0,6 mln USD), z czego 0,1 mln USD stanowiły odsetki (w 2020 r. – 0,1 mln USD).

Grupa podjęła decyzję o nieuwzględnianiu leasingów krótkoterminowych ani leasingów, dla których bazy składnik aktywów ma niską wartość, w zobowiązaniach z tytułu leasingu. W roku obrotowym zakończonym 31 grudnia 2021 r. kwoty płatności z tytułu leasingów krótkoterminowych oraz leasingów, dla których bazy składnik aktywów ma niską wartość, były nieznaczące i zostały ujęte w kosztach ogólnego zarządu w sprawozdaniu z całkowitej straty. Leasingi krótkoterminowe oraz leasingi, dla których bazy składnik aktywów ma niską wartość, obejmują przede wszystkim leasingi urządzeń biurowych.

21. POZOSTAŁE REZERWY

	Audyt JV	Odprawy	Pozostałe	Ogółem
Stan na 31 grudnia 2019 r.	1.135	147	41	1.323
Zmiana stanu rezerwy	76	-	-	76
Stan na 31 grudnia 2020 r.	1.211	147	41	1.399
Przeklasyfikowanie	-	-	(41)	(41)

Serinus Energy plc
Noty objaśniające do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
Za rok zakończony 31 grudnia 2021 r.

(w tys. USD, z wyjątkiem danych na akcję, chyba że zaznaczono inaczej)

Stan na 31 grudnia 2021 r.	1.211	147	-	1.358
Krótkoterminowe	-	-	-	-
Długoterminowe	1.211	147	-	1.358

Grupa podlega audytom wynikającym z normalnego toku działalności, wraz z partnerem *joint venture* na koncesji Sabria w Tunezji. Utworzono rezerwę, która odzwierciedla najlepsze szacunki kierownictwa dotyczące ostatecznego rozliczenia kosztów tych audytów. Obecnie prowadzony audyt obejmuje lata 2014–2019. Kierownictwo przeprowadziło analizę roszczeń wynikających z audytu i zawiązało rezerwę w kwocie przewidywanych, odpowiadających im zobowiązań. Kierownictwo zakłada, że rozliczenie zawiązanej rezerwy nastąpi później niż w terminie dwunastu miesięcy od 31 grudnia 2021 r.

Na dzień 31 grudnia 2017 r. utworzono rezerwę na potencjalne koszty odpraw związane ze zwolnieniami pracowników na koncesji Chouech w Tunezji. Od czasu zaprzestania eksploatacji pola zawarto porozumienia z większością pracowników. Saldo rezerwy na 31 grudnia 2021 r. odzwierciedla potencjalne koszty rozwiązania stosunku pracy z pozostałymi pracownikami.

22. ZOBOWIĄZANIA I ROZLICZENIA MIĘDZYOKRESOWE BIERNE

Na 31 grudnia	2021 r.	2020 r.
Zobowiązania i rozliczenia międzyokresowe bierne	9.734	14.319
Należne podatki	431	629
Zobowiązania i rozliczenia międzyokresowe bierne ogółem	10.165	14.948

23. ROZWIĄZANIE REZERWY

Rok zakończony 31 grudnia	2021 r.	2020 r.
Rozwiązanie rezerwy	6.636	1.905

W 2021 r. z powodu upływu terminu przedawnienia roszczeń Spółka rozwiązała rezerwę w wysokości 6,0 mln USD ujętą na wypadek konieczności uiszczenia kary w związku z zaległymi pracami poszukiwawczymi. Ze względu na zmianę okoliczności w ciągu roku kierownictwo przeklasyfikowało także uznawaną wcześniej za nieściągalną należność z tytułu podatku od towarów i usług w kwocie 0,6 mln USD do należności ściąganych.

Rozwiązanie rezerwy w 2020 r. nastąpiło w związku z przedawnieniem dawnego, spornego zobowiązania Spółki w wysokości 1,9 mln USD, dotyczącego kosztów wierceń na obszarze Bloku L w Brunei.

24. KOSZTY WYNAGRODZEŃ OGÓŁEM

Poniżej przedstawiono łączne koszty wynagrodzeń pracowników i kadry kierowniczej Serinus:

Rok zakończony 31 grudnia	2021 r.	2020 r.
Wynagrodzenia i świadczenia pracownicze ¹⁴	5.049	4.450
Koszty płatności w formie akcji własnych ¹⁵	213	1.418
Koszty wynagrodzeń ogółem	5.262	5.868

Pośród kosztów wynagrodzeń ogółem kwota 0,1 mln USD (w 2020 r. –0,1 mln USD) została zaklasyfikowana do aktywów z tytułu z tytułu poszukiwania i oceny zasobów.

25. TRANSAKCJE Z PODMIOTAMI POWIĄZANYMI

Transakcje z podmiotami powiązаныmi w latach zakończonych 31 grudnia 2021 r. i 2020 r. obejmują wynagrodzenie kluczowego personelu kierowniczego. Kluczowy personel kierowniczy obejmuje członków Rady Dyrektorów Serinus, zarówno pełniących funkcje wykonawcze, jak i niepełniących funkcji wykonawczych. W poniższej tabeli przedstawiono transakcje z członkami kluczowego personelu kierowniczego:

Rok zakończony 31 grudnia	2021 r.	2020 r.
Wynagrodzenia	1.067	832
Inne świadczenia	105	94
Koszty płatności w formie akcji własnych	224	1.177
Transakcje z podmiotami powiązаныmi ogółem	1.396	2.103

¹⁴ Zawiera pozycje kosztów ogólnego zarządu, kosztów wydobycia oraz kosztów poszukiwań i zagospodarowania złóż.

¹⁵ Obejmuje rozliczenie płatności w formie akcji własnych związane z przyznanymi opcjami.

26. DODATKOWE INFORMACJE NA TEMAT PRZEPIŹYWÓW PIENIĘŻNYCH

Rok zakończony 31 grudnia	2021 r.	2020 r.
Wpływy (wykorzystanie) środków pieniężnych:		
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	2.280	932
Zapasy	(656)	-
Zobowiązania i rozliczenia międzyokresowe bierne	2.223	(1.468)
Środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania	19	-
Zmiana stanu niepieniężnego kapitału obrotowego w związku z działalnością operacyjną	3.866	(536)

Poniższa tabela przedstawia uzgodnienie nakładów inwestycyjnych ze sprawozdaniem z przepływów pieniężnych:

Rok zakończony 31 grudnia	2021 r.	2020
Zwiększenie stanu rzeczowych aktywów trwałych (zob. Nota 11)	5.880	5.708
Zmiana stanu aktywów z tytułu poszukiwania i oceny zasobów (zob. Nota 12)	4.888	(235)
Zmiana stanu aktywów trwałych ogółem	10.768	5.473
Zmiana stanu niepieniężnego kapitału obrotowego	480	(1.113)
Nakłady inwestycyjne ogółem	11.248	4.360

W poniższej tabeli przedstawiono uzgodnienia zmian stanu zadłużenia długoterminowego:

Na 31 grudnia	2021 r.	2020 r.
Stan na początek okresu	-	31.096
Zmiany pieniężne:		
Spłata kapitału z tytułu Kredytu Zamiennego	-	(18.500)
Zmiany niepieniężne:		
Zyski z tytułu umorzenia zadłużenia	-	(11.985)
Akcje wyemitowane na potrzeby umorzenia zadłużenia	-	(3.666)
Opłaty poniesione w związku z umorzeniem Kredytu Zamiennego	-	(167)
Odsetki z tytułu Kredytu Zamiennego	-	2.890
Amortyzacja zysku z tytułu zmiany warunków zadłużenia	-	249
Amortyzacja dyskonta i kosztów obsługi zadłużenia	-	83
Stan na koniec okresu	-	-

27. ZARZĄDZANIE KAPITAŁEM

Rok zakończony 31 grudnia	2021 r.	2020 r.
Kapitał własny	37.432	31.379
Razem środki kapitałowe	37.432	31.379

Grupa zarządza strukturą dostępnego jej kapitału w sposób pozwalający na uzyskanie maksymalnej możliwej elastyczności finansowej z uwzględnieniem aktualizowanych na bieżąco prognoz przepływów pieniężnych. Kierownictwo przyjmuje, że kapitał obejmuje zadłużenie, jak i instrumenty kapitałowe. Zarządzanie przez Grupę strukturą kapitału obejmuje pozyskiwanie środków finansowych w drodze emisji długu lub kapitału własnego, skup akcji własnych oraz regulowanie zobowiązań z tytułu zadłużenia. Ponadto wszystkie potencjalne transakcje nabycia i możliwości inwestycyjne są analizowane w celu ustalenia rodzaju i łącznej kwoty wymaganego kapitału, z jednoczesnym określeniem proporcji pomiędzy finansowaniem dłużnym a kapitałowym, które ma zostać zastosowane. Grupa obecnie nie stosuje mierników ilościowych do monitorowania kapitału.

W grudniu 2020 r. Grupa pozyskała 19,7 mln USD kapitału własnego, po odliczeniu kosztów emisji, w drodze emisji 787,9 mln akcji zwykłych. Środki te zostały wykorzystane na spłatę kredytu zamiennego.

28. PODJĘTE ZOBOWIĄZANIA ORAZ ZOBOWIĄZANIA WARUNKOWE

PODJĘTE ZOBOWIĄZANIA

W 2021 r. Spółka wypełniła wszystkie zobowiązania do wykonania prac w ramach trzeciej fazy obowiązkowych prac poszukiwawczych na obszarze koncesji Satu Mare i uzgodniła z rumuńską Krajową Agencją ds. Zasobów Naturalnych („NAMR”) przystąpienie do programu prac związanych z oceną złóż, którego realizacja została

Serinus Energy plc
Noty objaśniające do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
Za rok zakończony 31 grudnia 2021 r.

(w tys. USD, z wyjątkiem danych na akcję, chyba że zaznaczono inaczej)

zaplanowana na okres dwóch lat od 28 października 2021 r. do 27 października 2023 r., podejmując się w jego ramach wykonania następujących działań:

Etap 1: w okresie od 28 października 2021 r. do 27 października 2022 r. Spółka zobowiązana jest do ponownego przetworzenia danych sejsmicznych 2D obejmujących 160,9 km z obszaru Madaras, czego łączny koszt szacowany jest na 100 000 USD.

Etap 2: w okresie od 28 października 2022 r. do 27 października 2023 r. Spółka zobowiązana jest do ponownego przetworzenia danych sejsmicznych 2D obejmujących 30,05 km z obszaru Santau-Nusfalau, czego łączny koszt szacowany jest na 50 000 USD.

ZOBOWIĄZANIA WARUNKOWE

Tunezyjska państwowa spółka naftowo-gazowa Enterprise Tunisienne d'Activites Petroliere („ETAP”) posiada prawo do udziału operacyjnego w koncesji Chouech w wysokości do 50%, jeżeli łączna sprzedaż ropy naftowej z koncesji, po pomniejszeniu o opłaty koncesyjne oraz ubytki objętości węglowodorów (ang. shrinkage), przekroczy 6,5 mln baryłek. Na dzień 31 grudnia 2021 r. łączny wolumen płynnych węglowodorów sprzedanych z koncesji (z uwzględnieniem pomniejszenia o opłaty koncesyjne oraz ubytki objętości węglowodorów) wyniósł 5,4 mln baryłek (w 2020 r. – 5,3 mln). Spółka nie spodziewa się przekroczenia wskazanego wyżej progu sprzedaży przed terminem wygaśnięcia koncesji.

29. DANE PORÓWNAWCZE Z POPRZEDNIEGO ROKU

Dane porównawcze z poprzedniego roku zostały przeklasyfikowane w celu dostosowania do danych ujawnionych w roku bieżącym. Przeklasyfikowania te nie są istotne.

30. ZYSK (STRATA) Z DZIAŁALNOŚCI OPERACYJNEJ – ANALIZA

w tys. USD	2021 r.	2020 r.
Koszty ogólnego zarządu	(4.479)	(3.944)
Koszty płatności w formie akcji własnych (zob. Nota 7)	(213)	(1.418)
Rozwiązanie (ujęcie) odpisów aktualizujących z tytułu utraty wartości (zob. Noty 11, 12)	-	(10.348)
Rozwiązanie rezerwy (zob. Noty 23)	6.636	1.905

Koszty ogólnego zarządu w łącznej kwocie 4,5 mln USD (w 2020 r. – 3,9 mln USD) obejmują następujące pozycje:

w tys. USD	2021 r.	2020 r.
Wynagrodzenia	(2.249)	(1.704)
Wynagrodzenie biegłego rewidenta	(431)	(497)
Honoraria z tytułu usług doradczych	(237)	(350)

31. INFORMACJE NA TEMAT SEGMENTÓW DZIAŁALNOŚCI

Segmenty sprawozdawcze Grupy są zorganizowane wg obszarów geograficznych i obejmują poszukiwanie, zagospodarowanie złóż i wydobycie ropy naftowej i gazu ziemnego w Rumunii i Tunezji. Segment korporacyjny obejmuje całość działalności korporacyjnej oraz pozycje, które nie są przypisane do raportowanych segmentów działalności i tym samym zawiera Brunei.

Na 31 grudnia 2021 r.	Rumunia	Tunezja	Segment korporacyjny	Ogółem
Aktywa ogółem	33.637	55.688	5.459	94.784
Za rok zakończony 31 grudnia 2021 r.				
Przychody ze sprzedaży ropy naftowej	-	10.984	-	10.984
Przychody ze sprzedaży z gazu ziemnego	26.809	1.993	-	28.802
Przychody ze sprzedaży kondensatu	198	-	-	198
Przychody ogółem	27.007	12.977	-	39.984
Koszt własny sprzedaży				
Opłaty koncesyjne	(1.605)	(1.715)	-	(3.320)
Koszty wydobycia	(4.758)	(5.174)	(44)	(9.976)
Odpisy umorzeniowe i amortyzacja	(6.650)	(3.256)	(149)	(10.055)
Podatek od zysków nadzwyczajnych	(9.432)	-	-	(9.432)
Koszt własny sprzedaży ogółem	(22.445)	(10.145)	(193)	(32.783)
Zysk (strata) brutto ze sprzedaży	4.562	2.832	(193)	7.201
Koszty ogólnego zarządu	-	-	(4.479)	(4.479)
Koszty płatności w formie akcji własnych	-	-	(213)	(213)
Rozwiązanie rezerwy	636	-	6.000	6.636
Zmiana stanu rezerwy na koszty likwidacji	-	(17)	159	142
Zysk z działalności operacyjnej	5.198	2.815	1.274	9.287
Koszty finansowe	(99)	(290)	(55)	(444)
Zysk przed opodatkowaniem	5.099	2.525	1.219	8.843
Obciążenie podatkowe	-	(406)	(13)	(419)
Zysk za rok	5.099	2.119	1.206	8.424
Nakłady inwestycyjne	9.513	1.268	10	10.768

Serinus Energy plc
Noty objaśniające do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
Za rok zakończony 31 grudnia 2021 r.
(w tys. USD, z wyjątkiem danych na akcję, chyba że zaznaczono inaczej)

Na 31 grudnia 2020 r.	Rumunia	Tunezja	Segment korporacyjny	Ogółem
Aktywa ogółem	31.077	57.212	6.073	94.362
Za rok zakończony 31 grudnia 2020 r.				
Przychody ze sprzedaży ropy naftowej	-	5.762	-	5.762
Przychody ze sprzedaży z gazu ziemnego	16.740	1.361	-	18.101
Przychody ze sprzedaży kondensatu	167	-	-	167
Przychody ogółem	16.907	7.123	-	24.030
Koszt własny sprzedaży				
Oplaty koncesyjne	(960)	(844)	-	(1.804)
Koszty wydobycia	(3.706)	(4.520)	(54)	(8.280)
Odpisy umorzeniowe i amortyzacja	(11.739)	(2.912)	(644)	(15.295)
Podatek od zysków nadzwyczajnych	(1486)	-	-	(1486)
Koszt własny sprzedaży ogółem	(17.891)	(8.276)	(698)	(26.865)
Strata brutto ze sprzedaży	(984)	(1.153)	(698)	(2.835)
Koszty ogólnego zarządu	-	-	(3.944)	(3.944)
Koszty płatności w formie akcji własnych	-	-	(1.418)	(1.418)
Odpisy aktualizujące	(6.948)	(3.400)	-	(10.348)
Rozwiązanie rezerwy	-	-	1.905	1.905
Strata na działalności operacyjnej	(7.932)	(4.553)	(4.155)	(16.640)
Umorzenie zadłużenia	-	-	11.985	11.985
Koszty finansowe	(5)	(415)	(3.387)	(3.807)
Zysk (strata) przed opodatkowaniem	(7.937)	(4.968)	4.443	(8.462)
Obciążenie podatkowe	-	(824)	(11)	(835)
Zysk (strata) za rok	(7.937)	(5.792)	4.432	(9.297)
Nakłady inwestycyjne	4.210	1.251	12	5.473