



SERINUS ENERGY INC.
SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE ŚRÓDROCZNE SPRAWOZDANIE FINANSOWE
ZA OKRESY TRZECH I SZEŚCIU MIESIĘCY ZAKOŃCZONE 30 CZERWCA 2014 R. I 2013 R.
kwoty w tysiącach USD

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

KPMG LLP
205 – 5th Avenue SW
Suite 3000, Bow Valley Square 2
Calgary AB
T2P 4B9

Nr telefonu (403) 691-8000
Nr faksu (403) 691-8008
www.kpmg.ca

Raport Niezależnego Biegłego Rewidenta z Przeglądu Śródrocznych Informacji Finansowych

Dla Akcjonariuszy Serinus Energy Inc.

Wprowadzenie

Przeprowadziliśmy przegląd załączonego skróconego skonsolidowanego śródrocznego sprawozdania z sytuacji finansowej Serinus Energy Inc. sporządzonego na dzień 30 czerwca 2014 r., skróconego skonsolidowanego śródrocznego sprawozdania z całkowitych dochodów/(strat), sprawozdania z przepływów pieniężnych za okresy trzech i sześciu miesięcy zakończone w dniu 30 czerwca 2014 r. i 2013 r. oraz sprawozdania ze zmian w kapitale własnym za okresy sześciu miesięcy zakończone w dniu 30 czerwca 2014 r. i 2013 r. oraz informacji dodatkowych do skróconego skonsolidowanego śródrocznego sprawozdania finansowego („skrócone skonsolidowane śródroczne sprawozdanie finansowe”). Kierownictwo Spółki jest odpowiedzialne za sporządzenie i prezentację tego skróconego skonsolidowanego śródrocznego sprawozdania finansowego zgodnie z wymogami MSR 34 „Śródroczna sprawozdawczość finansowa”. Naszym zadaniem było przedstawienie, w oparciu o przeprowadzony przegląd, wniosku na temat tego skróconego skonsolidowanego śródrocznego sprawozdania finansowego.

Zakres przeglądu

Przegląd przeprowadziliśmy stosownie do postanowień Międzynarodowego Standardu Usług Przeglądu 2410 „Przegląd śródrocznych informacji finansowych przeprowadzany przez niezależnego biegłego rewidenta jednostki”. Przegląd obejmuje wykorzystanie informacji uzyskanych w szczególności od osób odpowiedzialnych za finanse i księgowość jednostki oraz zastosowanie procedur analitycznych i innych procedur przeglądu. Zakres i metoda przeglądu istotnie różni się od zakresu badania przeprowadzanego stosownie do postanowień Międzynarodowych Standardów Rewizji Finansowej i nie pozwala na uzyskanie pewności, że wszystkie istotne zagadnienia mogłyby zostać zidentyfikowane, jak ma to miejsce w przypadku pełnego zakresu badania. Dlatego nie możemy wyrazić opinii z badania.

Wniosek

Przeprowadzony przez nas przegląd nie wykazał niczego, co pozwalałoby sądzić, iż załączone skrócone skonsolidowane śródroczne sprawozdanie finansowe na dzień 30 czerwca 2014 r. nie zostało sporządzone, we wszystkich istotnych aspektach, zgodnie z wymogami MSR 34 „Śródroczna sprawozdawczość finansowa”.

Uzupełniające objaśnienia

Zwracamy uwagę na informacje zawarte w Nocie 1 do skróconego skonsolidowanego śródrocznego sprawozdania finansowego, w której opisano niepokoje polityczne i społeczne oraz napięcia regionalne na Ukrainie, które rozpoczęły się w listopadzie 2013 r. i nasiliły w 2014 r. Zdarzenia, o których mowa w Nocie 1 mogą negatywnie wpłynąć na wyniki i sytuację finansową Serinus Energy Inc. w sposób obecnie niemożliwy do ustalenia. Nasza opinia nie zawiera zastrzeżenia w odniesieniu do tej kwestii.

Podpisano: KPMG LLP

Biegli rewidenci

12 sierpnia 2014 r.

Calgary, Kanada

SERINUS ENERGY INC.
Skrócone skonsolidowane sprawozdanie z sytuacji finansowej
kwoty w tysiącach USD
(Niezbadane)

	30 czerwca 2014 r.	31 grudnia 2013 r.
Aktywa		
Aktywa obrotowe		
Środki pieniężne i inne aktywa pieniężne	\$ 15 719	\$ 19 916
Należności	14 611	6 806
Przedpłaty i inne aktywa	4 428	7 605
Zapasy ropy naftowej	918	1 296
Środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania	1 619	1 416
Aktywa obrotowe ogółem	37 295	37 039
Inwestycje	224	155
Rzeczowe aktywa trwałe (Nota 4)	247 314	263 445
Poszukiwanie i ocena zasobów (Nota 5)	12 508	11 834
Aktywa ogółem	\$ 297 341	\$ 312 473
 Zobowiązania		
Zobowiązania krótkoterminowe		
Zobowiązania i rozliczenia międzyokresowe	\$ 29 787	\$ 33 111
Zobowiązania z tytułu podatku dochodowego	2 932	4 825
Pożyczka zamienna na akcje (Nota 7)	8 000	15 000
Krótkoterminowe zobowiązanie z tytułu kredytu (Nota 8)	5 094	4 026
Zobowiązania z tytułu wycofania składnika aktywów z użytkowania	3 209	3 209
Zobowiązania krótkoterminowe ogółem	49 022	60 171
Zobowiązania z tytułu wycofania składnika aktywów z użytkowania	26 068	25 780
Pozostałe rezerwy	1 148	1 148
Rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	46 893	46 800
Długoterminowe zobowiązania z tytułu kredytu (Nota 8)	15 413	8 030
Zobowiązania ogółem	138 544	141 929
 Kapitał własny		
Kapitał zakładowy (Nota 9)	344 479	344 403
Kapitał z nadwyżki z tytułu wkładów	19 753	18 062
Skumulowane inne całkowite straty	(14 890)	(269)
Udziały niesprawujące kontroli	26 475	32 369
Straty	(217 020)	(224 021)
Kapitał własny ogółem	158 797	170 544
Zobowiązania i kapitał własny ogółem	\$ 297 341	\$ 312 473
Podjęte zobowiązania (Nota 11)		

"Podpisano"

MICHAEL A. McVEA,
DYREKTOR,
PRZEWODNICZĄCY
KOMITETU AUDYTU

"Podpisano"

TIMOTHY M. ELLIOTT, DYREKTOR,
PREZES
I DYREKTOR GENERALNY

SERINUS ENERGY INC.

Skrócone skonsolidowane śródroczne sprawozdanie z całkowitych dochodów
kwoty w tysiącach USD
(Niezbadane)

	Okres trzech miesięcy zakończony		Okres sześciu miesięcy zakończony	
	30 czerwca		30 czerwca	
	2014	2013	2014	2013
Przychody ze sprzedaży ropy naftowej i gazu	\$ 41 635	\$ 28 929	\$ 77 498	\$ 57 638
Koszty należności koncesyjnych	(8 059)	(7 427)	(16 008)	(14 974)
Przychody ze sprzedaży ropy naftowej i gazu pomniejszone o koszty należności koncesyjnych	<u>33 576</u>	<u>21 502</u>	<u>61 490</u>	<u>42 664</u>
Koszty operacyjne				
Koszty produkcji	(7 197)	(5 890)	(13 239)	(10 809)
Koszty ogólnego zarządu	(2 421)	(2 138)	(4 406)	(5 377)
Koszty transakcyjne	(517)	(1 955)	(1 500)	(2 455)
Płatności w formie akcji własnych	(Nota 9(d)) (687)	(211)	(1 717)	(438)
Zysk (strata) ze zbycia aktywów	107	-	107	-
Odpisy umorzeniowe i amortyzacja	(Nota 4) (7 854)	(5 064)	(16 151)	(10 151)
Utrata wartości aktywów z tytułu poszukiwania i oceny zasobów	(Nota 6) -	-	(337)	-
Koszty operacyjne ogółem	<u>(18 569)</u>	<u>(15 258)</u>	<u>(37 243)</u>	<u>(29 230)</u>
Przychody/(koszty) finansowe				
Odsetki i pozostałe przychody	144	201	348	445
Niezrealizowany zysk/(strata) z inwestycji	27	-	69	(100)
Koszty odsetkowe i przyrost wartości	(1 721)	(1 002)	(3 035)	(2 384)
Strata z tytułu różnic kursowych	(Nota 10) (873)	(22)	(4 517)	(282)
Przychody/(koszty) finansowe ogółem	<u>(2 423)</u>	<u>(823)</u>	<u>(7 135)</u>	<u>(2 321)</u>
Zysk przed opodatkowaniem	12 584	5 421	17 112	11 113
Bieżące obciążenie podatkowe	(1 567)	(2 204)	(4 501)	(3 785)
Zmiana stanu odroczonego podatku dochodowego	<u>(2 284)</u>	<u>(36)</u>	<u>(1 144)</u>	<u>87</u>
Zysk za okres	8 733	3 181	11 467	7 415
Inne całkowite straty				
Pozycje, które mogą zostać przeklasyfikowane do zysków lub strat				
Strata z tytułu różnic kursowych z przeliczenia jednostek zagranicznych	<u>(1 996)</u>	<u>-</u>	<u>(20 886)</u>	<u>-</u>
Całkowity dochód/(strata)	<u>\$ 6 737</u>	<u>\$ 3 181</u>	<u>\$ (9 419)</u>	<u>\$ 7 415</u>
Zysk przypadający na:				
Akcjonariuszy zwykłych	5 344	829	7 001	2 911
Udziały niesprawujące kontroli	<u>3 389</u>	<u>2 352</u>	<u>4 466</u>	<u>4 504</u>
Zysk za okres	<u>\$ 8 733</u>	<u>\$ 3 181</u>	<u>\$ 11 467</u>	<u>\$ 7 415</u>
Zysk netto na akcję przypadający akcjonariuszom zwykłym - podstawowy i rozwodniony	(Nota 9(c)) \$ 0,07	\$ 0,02	\$ 0,09	\$ 0,06
Całkowity dochód (strata) przypadający na:				
Akcjonariuszy jednostki dominującej	3 947	829	(7 620)	2 911
Udziały niesprawujące kontroli	<u>2 790</u>	<u>2 352</u>	<u>(1 799)</u>	<u>4 504</u>
Całkowity dochód (strata) za okres	<u>\$ 6 737</u>	<u>\$ 3 181</u>	<u>\$ (9 419)</u>	<u>\$ 7 415</u>

SERINUS ENERGY INC.

Skrócone skonsolidowane śródroczne sprawozdanie z przepływów pieniężnych
kwoty w tysiącach USD
(Niezbądane)

	Okres trzech miesięcy zakończony		Okres sześciu miesięcy zakończony	
	30 czerwca		30 czerwca	
	2014	2013	2014	2013
Zysk netto	\$ 8 733	\$ 3 181	\$ 11 467	\$ 7 415
Pozycje niepieniężne:				
Odpisy umorzeniowe i amortyzacja (Nota 4)	7 854	5 064	16 151	10 151
Utrata wartości (Nota 6)	-	-	337	-
Odsetki od zadłużenia rozliczonego w akcjach	-	364	-	783
Przyrost wartości rezerwy na koszty demontażu i usunięcia aktywów	213	13	427	23
Płatności w formie akcji własnych (Nota 9(b))	687	211	1 717	438
Niezrealizowana strata / (zysk) z inwestycji	(27)	-	(69)	100
Niezrealizowane ujemne różnice kursowe (Nota 10)	1 096	59	4 532	66
Zmiana stanu odroczonego podatku dochodowego	2 284	36	1 144	(87)
Przeplwy środków z działalności operacyjnej	20 840	8 928	35 706	18 889
Zmiana stanu niepieniężnego kapitału obrotowego	8 035	1 162	(2 179)	335
Przeplwy z działalności operacyjnej	28 875	10 090	33 527	19 224
Finansowanie				
Zaciągnięcie zobowiązania długoterminowego, pomniejszone o koszty transakcyjne	5 000	-	10 000	-
Splata kredytu długoterminowego	(7 000)	-	(8 868)	(11 770)
Dywidenda wypłacona udziałom niesprawującym kontroli	(3 060)	(2 400)	(4 095)	(5 400)
Zaciągnięcie pożyczki zamiennej na akcje	-	-	-	2 000
Emisja akcji	-	-	50	-
Przeplwy z działalności finansowej	(5 060)	(2 400)	(2 913)	(15 170)
Inwestycje				
Wydatki na rzeczowe aktywa trwałe	(13 671)	(3 001)	(21 892)	(6 747)
Środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania	-	-	-	143
Wydatki na poszukiwanie i ocenę zasobów	(2 388)	(6 203)	(4 418)	(11 338)
Środki pieniężne nabyte w związku z przejęciem jednostki	-	2 330	-	2 330
Zmiany kapitału obrotowego związane z działalnością inwestycyjną	(7 000)	(1 288)	(9 146)	(4 742)
Przeplwy z działalności inwestycyjnej	(23 059)	(8 162)	(35 456)	(20 354)
Zmiana stanu środków pieniężnych z tytułu różnic kursowych	208	-	645	-
Zmiana stanu środków pieniężnych	964	(472)	(4 197)	(16 300)
Środki pieniężne i inne aktywa pieniężne na początek okresu	14 755	19 725	19 916	35 553
Środki pieniężne i inne aktywa pieniężne na koniec okresu	\$ 15 719	\$ 19 253	\$ 15 719	\$ 19 253
Dodatkowa informacja dotycząca przepływów pieniężnych				
Odsetki zapłacone	\$ (525)	\$ -	\$ (2 112)	\$ (794)
Odsetki otrzymane	\$ 39	\$ 153	\$ 85	\$ 397
Podatek zapłacony	\$ (4 172)	\$ (2 433)	\$ (6 794)	\$ (7 584)

SERINUS ENERGY INC.
Skrócone skonsolidowane śródroczne sprawozdanie ze zmian w kapitale własnym
kwoty w tysiącach USD (za wyjątkiem liczby akcji)
(Niezbadane)

	Akcje zwykłe		Kapitał z nadwyżki z tytułu wkładów	Skumulowane różnice kursowe z przeliczenia	Udziały niesprawujące kontroli	Straty	Razem
	Liczba akcji (1)	Kwota					
Stan na dzień 31 grudnia 2012 r.	48 175 673	231 516	15 135	742	31 396	(155 339)	123 450
Wyemitowane w związku z konwersją pożyczki zamiennej na akcje (Nota 10)	3 183 268	13 369	-	-	-	-	13 369
Wyemitowane w związku z nabyciem Winstar (Nota 4)	27 252 500	99 518	-	-	-	-	99 518
Koszt płatności w formie akcji własnych	-	-	438	-	-	-	438
Dywidendy zadeklarowane udziałom niesprawującym kontroli	-	-	-	-	(5 400)	-	(5 400)
Zysk/(strata) netto	-	-	-	-	4 504	2 911	7 415
Stan na dzień 30 czerwca 2013 r.	78 611 441	344 403	15 573	742	30 500	(152 428)	238 790
Stan na dzień 31 grudnia 2013 r.	78 611 441	\$ 344 403	\$ 18 062	\$ (269)	\$ 32 369	\$ (224 021)	\$ 170 544
Wyemitowane w związku z wykonaniem opcji na akcje	18 500	76	(26)	-	-	-	50
Koszt płatności w formie akcji własnych	-	-	1 717	-	-	-	1 717
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	-	-	-	(14 621)	(6 265)	-	(20 886)
Dywidendy zadeklarowane udziałom niesprawującym kontroli	-	-	-	-	(4 095)	-	(4 095)
Zysk netto	-	-	-	-	4 466	7 001	11 467
Stan na dzień 30 czerwca 2014 r.	78 629 941	\$ 344 479	\$ 19 753	\$ (14 890)	\$ 26 475	\$ (217 020)	\$ 158 797

(1) Uwzględnia scalenie akcji w stosunku jedna akcja zwykła po scaleniu za każde dziesięć akcji zwykłych przed scaleniem

Serinus Energy Inc.
Noty do skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego
Za okresy trzech i sześciu miesięcy zakończone 30 czerwca 2014 r. i 30 czerwca 2013 r.
(kwoty w tysiącach dolarów amerykańskich USD)
(Niezbadane)

1. Podmiot sporządzający sprawozdanie

Spółka Serinus Energy Inc. (zwana dalej „**Serinus**” lub „**Spółką**”) jest publiczną spółką giełdową, której akcje zwykle są notowane na Toronto Stock Exchange (giełda papierów wartościowych w Toronto) pod symbolem „SEN” oraz na Giełdzie Papierów Wartościowych w Warszawie („**GPW**”). Spółka została utworzona zgodnie z Prawem Spółek Prowincji Alberta (ang. *Business Corporations Act (Alberta)*), a jej siedziba główna znajduje się przy 1500, 700- 4th Avenue SW w Calgary, Prowincja Alberta, T2P3J4 Kanada.

Kulczyk Investments S.A. (“KI”) posiada 50,8% udział w Serinus Energy Inc. i jest podmiotem dominującym wobec Serinus Energy Inc.

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe Spółki obejmuje Serinus oraz jej spółki zależne wraz z inwestycjami w określonych spółkach. Podstawowa działalność Spółki polega na poszukiwaniu i zagospodarowaniu złóż ropy naftowej i gazu ziemnego na Ukrainie, w Tunezji, Brunei i Rumunii. Spółka prowadzi znaczącą część działalności wspólnie z innymi podmiotami, jednak niniejsze sprawozdanie finansowe przedstawia wyłącznie proporcjonalny udział Spółki w takiej działalności, z wyjątkiem działalności na Ukrainie, która podlega konsolidacji z uwagi na posiadanie przez Spółkę 70% udziałów kontrolujących w ukraińskiej spółce KUB-Gas LLC („KUB-Gas”).

Udziały Spółki w KUB-Gas realizowane są poprzez KUB Holdings Limited („KUB Holdings”), w której Spółka posiada 70% udział. Spółka konsoliduje w swoim sprawozdaniu finansowym wyniki KUB Holdings oraz KUB-Gas, a zatem raportuje 100% przychodów ze sprzedaży, opłat koncesyjnych oraz kosztów produkcji dla KUB Holdings oraz KUB-Gas w ich skonsolidowanych sprawozdaniach z całkowitych dochodów oraz sprawozdaniach z przepływów pieniężnych. Na tej samej zasadzie Spółka wykazuje 100% aktywów i zobowiązań KUB Holdings oraz KUB-Gas w swoim skonsolidowanym sprawozdaniu z sytuacji finansowej. 30% udział w aktywach netto KUB Holdings oraz KUB-Gas przypadający na akcjonariuszy mniejszościowych KUB Holdings jest następnie prezentowany w wierszu „udziały niesprawujące kontroli”, w pozycji kapitałów własnych w sprawozdaniu z sytuacji finansowej. Zysk netto oraz całkowite dochody za rok obrotowy są prezentowane w sposób umożliwiający ich podział pomiędzy 70% udział Spółki, a 30% udziały niesprawujące kontroli.

Sytuacja polityczna i gospodarcza na Ukrainie uległa znacznemu pogorszeniu, od chwili podjęcia przez tamtejszy rząd decyzji o niepodpisaniu z Unią Europejską Umowy Stowarzyszeniowej oraz Umowy o Poglębionej i Kompleksowej Strefie Wolnego Handlu pod koniec listopada 2013 r. Polityczne i społeczne niepokoje, które w lutym 2014 r. przerodziły się w gwałtowne konflikty, przyczyniły się do odwołania prezydenta, zmiany rządu oraz szefów kluczowych organów administracji państwowej. Nastąpiło dalsze nasilenie kryzysu, a walki nadal trwają we wschodniej Ukrainie. Stany Zjednoczone i Unia Europejska na różnych etapach konfliktu, ogłaszały sankcje wobec konkretnych obywateli Rosji i przedsiębiorstw, zaś międzynarodowy nacisk na Rosję, mający na celu złagodzenie kryzysu zwiększył się, gdy samolot rejsu MH17 malezyjskich linii lotniczych 17 lipca został zestrzelony nad terytorium kontrolowanym przez separatystów, a wszyscy pasażerowie - 298 osób - ponieśli śmierć. W następstwie tych wydarzeń zostały zastrzone sankcje wobec Rosji.

Ostatnie wydarzenia prowadzą również do pogłębienia trwającego na Ukrainie kryzysu gospodarczego, wzrostu deficytu budżetu państwa, kurczenia się rezerw walutowych Narodowego Banku Ukrainy, i w rezultacie do dalszego obniżenia niezależnych ratingów kredytowych dla Ukrainy. W lutym 2014 r., w następstwie znaczącego osłabienia krajowej waluty, Narodowy Bank Ukrainy wprowadził pewne ograniczenia administracyjne związane z transakcjami wymiany walut. Ukraiński rząd tymczasowo wystąpił do międzynarodowych instytucji kredytowych z wnioskiem o udzielenie finansowania w celu stabilizacji sytuacji makroekonomicznej. W dniu 30 kwietnia 2014 r. Międzynarodowy Fundusz Walutowy zobowiązał się do udzielenia pomocy w wysokości 17 mld USD w ramach dwuletniego programu, aby wspomóc ożywienie gospodarcze kraju. W dniu 25 maja Petro Poroshenko został wybrany na prezydenta i zaprzysiężony w dniu 7 czerwca. W dniu 27 czerwca podpisał umowę z Unią Europejską, znoszącą cła importowe pomiędzy państwami-sygnatariuszami oraz zobowiązującą Ukrainę do ambitnego programu reform politycznych i gospodarczych. W dłuższej perspektywie oczekuje się, że umowa doprowadzi do ożywienia ukraińskiej gospodarki oraz poprawy warunków prowadzenia działalności na Ukrainie. Jednakże kraj ten będzie zobowiązany do wprowadzenia zmian o szerokim zakresie, co początkowo spowoduje zakłócenia, gdyż ukraińskie firmy będą zmagaly się z ich wdrażaniem.

Po zakończeniu kwartału parlament ukraiński i prezydent zatwierdzili wzrost opłat koncesyjnych dla gazu ziemnego i kondensatu do, odpowiednio, 55% i 45% z poziomów 28% i 42% na okres od 1 sierpnia 2014 r. do 1 stycznia 2015 r. O ile nie zostaną określone nowe stawki lub okres obowiązywania powyższych nie zostanie przedłużony, stawki opłat koncesyjnych

Serinus Energy Inc.
Noty do skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego
Za okresy trzech i sześciu miesięcy zakończone 30 czerwca 2014 r. i 30 czerwca 2013 r.
(kwoty w tysiącach dolarów amerykańskich USD)
(Niezbadane)

zostaną przywrócone do wcześniejszych poziomów (tj. 28% i 42%). Nowa ustawa zawiera również zapis o „obniżeniu współczynnika” dla nowych odwiertów wykonanych po 1 sierpnia 2014 r. Obniża on opłaty koncesyjne płacone od produkcji z takich odwiertów do poziomu 55% nominalnych stawek na okres dwóch lat (tj. efektywna stawka opłat koncesyjnych dla gazu z nowych odwiertów wynosić będzie 30,25%). Ponadto podstawą opodatkowania, stosowaną do kalkulacji opłat koncesyjnych, nie będzie średnia wartość celna importowanego gazu, jak jest teraz, ale poziom ceny dla gazu ziemnego sprzedawanego odbiorcom przemysłowym, ustalonej przez Państwową Komisję ds. Regulacji Energetyki.

Do tej pory wpływ powyższego na działalność Spółki na Ukrainie był ograniczony, jednakże Spółka czasowo zawiesiła działania związane z zagospodarowywaniem pól na Ukrainie w oczekiwaniu na poprawę stanu bezpieczeństwa. Produkcja jest kontynuowana, ale prace wiertnicze, modernizacyjne, szczelinowanie oraz prace konstrukcyjne zostały wstrzymane. Kierownictwo uważa, że chociaż podejmuje odpowiednie środki w celu wspierania zrównoważonego rozwoju działalności KUB-Gas w obecnych okolicznościach, to utrzymywanie się obecnego niestabilnego otoczenia biznesu może mieć negatywny - w stopniu aktualnie niemożliwym do określenia - wpływ na wyniki i sytuację finansową Spółki.

Stan bezpieczeństwa w pobliżu głównych pól produkcyjnych poprawił się, a Spółka jest obecnie w kontakcie z wykonawcami w związku z potencjalnym wznowieniem działań.

Dywidendy

Do dnia dzisiejszego Spółka nie wypłacała dywidend i nie przewiduje wypłaty dywidend w dającej się przewidzieć przyszłości. Jeżeli Spółka podejmie decyzję o wypłacie dywidendy w przyszłości, będzie zobowiązana przeprowadzić określone testy wypłacalności, jakie przewidziano w Prawie Spółek Prowincji Alberta.

2. Podstawa sporządzenia sprawozdania

(a) Deklaracja zgodności

Niniejsze skrócone skonsolidowane śródroczne sprawozdanie finansowe zostało sporządzone zgodnie z MSR 34 „Śródroczna sprawozdawczość finansowa” i nie zawiera wszystkich informacji wymaganych w pełnym rocznym sprawozdaniu finansowym.

Niniejsze skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe zostało zatwierdzone przez Radę Dyrektorów Spółki dnia 12 sierpnia 2014 r.

(b) Wykorzystanie szacunków i osądów

Sporządzenie sprawozdania finansowego zgodnie z MSSF wymaga od kierownictwa przyjęcia pewnych założeń i dokonania szacunków na podstawie aktualnie dostępnych informacji, które wpływają na zastosowanie polityki rachunkowości oraz na wielkości aktywów, pasywów, zysków i strat ujętych w sprawozdaniach finansowych. Szacunki i osądy podlegają weryfikacji i opierają się na doświadczeniu kierownictwa oraz innych czynnikach, obejmujących oczekiwania przyszłych zdarzeń, które uważane są za uzasadnione w danych okolicznościach. Jednakże rzeczywiste wyniki mogą różnić się 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. Przyjęte szacunki oraz założenia są na bieżąco weryfikowane. Zmiany wielkości szacunkowych ujmowane są w okresie bieżącym oraz w okresach przyszłych, na które te zmiany wpływają.

Informacje dotyczące istotnych obszarów niepewności oszacowań i krytycznych osądów w zastosowaniu polityki rachunkowości, które mają największy wpływ na wielkości wykazane w skróconym skonsolidowanym śródrocznym sprawozdaniu finansowym są przedstawione w nocie 2(d) do skonsolidowanego sprawozdania finansowego za rok kończący się dnia 31 grudnia 2013 r.

Serinus Energy Inc.
Noty do skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego
Za okresy trzech i sześciu miesięcy zakończone 30 czerwca 2014 r. i 30 czerwca 2013 r.
(kwoty w tysiącach dolarów amerykańskich USD)
(Niezbadane)

(c) Istotne zasady rachunkowości

Skrócone skonsolidowane śródroczne sprawozdanie finansowe zostało sporządzone przy zastosowaniu tych samych zasad rachunkowości oraz metod obliczeń jak opisane w Nocie 3 do skonsolidowanego sprawozdania finansowego za rok kończący się dnia 31 grudnia 2013 r., z wyjątkiem zmian opisanych w nocie 2(d).

(d) Zastosowanie nowych standardów

Z dniem 1 stycznia 2014 r. Spółka zastosowała zmianę do MSR 36. Zmiana ta wymaga od jednostek ujawniania wartości odzyskiwalnej ośrodka generującego przepływy pieniężne („CGU”), jeśli wartość ta opiera się na wartości godziwej pomniejszonej o koszty doprowadzenia do sprzedaży. Zastosowanie zmiany nie ma wpływu na skonsolidowane sprawozdanie finansowe.

W grudniu 2013 r. RMSR opublikowała ograniczone zmiany łącznie do dziewięciu standardów w ramach corocznego procesu zmian, Spółka zamierza zastosować te zmiany dla jej sprawozdań finansowych za okresy roczne rozpoczynające się 1 stycznia 2015 r. Wpływ zastosowania zmian nie został jeszcze określony.

W dniu 28 maja 2014 r. RMSR opublikowała MSSF 15 Przychody z tytułu umów z klientami. Nowy standard wchodzi w życie dla okresów sprawozdawczych rozpoczynających się w dniu lub po 1 stycznia 2017 r. Spółka zamierza zastosować MSSF 15 dla sprawozdań finansowych za rok rozpoczynający się 1 stycznia 2017 r. Wpływ zastosowania zmian nie został jeszcze określony.

W dniu 24 czerwca 2014 r. RMSR opublikowała MSSF 9 Instrumenty finansowe. Ten pakiet zmian wprowadzonych przez MSSF 9 obejmuje logiczny model klasyfikacji i wyceny, ujmowanie utraty wartości w oparciu o model „oczekiwanych strat” oraz zasadniczo zmienione podejście do rachunkowości zabezpieczeń. Nowy standard wejdzie w życie 1 stycznia 2018 r. z możliwością jego wcześniejszego zastosowania. Wpływ zastosowania zmian nie został jeszcze określony.

3. Wycena według wartości godziwej

Inwestycje ujmowane są według wartości godziwej ustalonej na podstawie rynkowej ceny inwestycji w akcje (poziom 1 wartości godziwej). Pożyczka zamienna na akcje wykazywana jest w wartości godziwej szacowanej na podstawie bieżących stóp procentowych podobnych instrumentów, spreadów kredytowych właściwych dla Spółki oraz warunków tego instrumentu (poziom 2 wartości godziwej). Wartość godziwa długoterminowego zadłużenia jest zbliżona do wartości bilansowej ponieważ szacuje się, że stopy procentowe i spready kredytowe właściwe dla Spółki nie uległy znaczącej zmianie od momentu udzielenia kredytu (poziom 2 wartości godziwej).

Wartość godziwa pracowniczych opcji na akcje jest wyceniana z zastosowaniem modelu wyceny opcji Blacka-Scholesa. Dane, na podstawie których dokonuje się wyceny, obejmują cenę akcji na dzień wyceny, cenę realizacji danego instrumentu, przewidywany poziom płynności (na podstawie średniej ważonej płynności historycznej, skorygowanej o zmiany przewidywane na podstawie informacji dostępnych publicznie oraz przez porównanie), średni ważony przewidywany okres ważności instrumentów (w oparciu o doświadczenie historyczne oraz ogólne zachowania posiadaczy opcji), przewidywane dywidendy oraz stopę procentową wolną od ryzyka (na podstawie obligacji skarbowych).

Serinus Energy Inc.
Noty do skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego
Za okresy trzech i sześciu miesięcy zakończone 30 czerwca 2014 r. i 30 czerwca 2013 r.
(kwoty w tysiącach dolarów amerykańskich USD)
(Niezbadane)

4. Rzeczowe aktywa trwale

<i>(w tysiącach USD)</i>	Udziały w aktywach naftowo- gazowych	Urządzenia i wyposażenie	Pozostałe	Razem
Wartość brutto (koszt lub zakładany koszt)				
Stan na dzień 31 grudnia 2013 r.	\$ 303 501	\$ 21 082	\$ 4 664	\$ 329 247
Zwiększenia	17 213	3 976	761	21 950
Korekta z przeliczenia walut obcych	(22 548)	(5 547)	(3 388)	(31 483)
Stan na dzień 30 czerwca 2014 r.	<u>\$ 298 166</u>	<u>\$ 19 511</u>	<u>\$ 2 037</u>	<u>\$ 319 714</u>
Odpisy umorzeniowe i amortyzacja:				
Stan na dzień 31 grudnia 2013 r.	\$ (59 754)	\$ (4 186)	\$ (1 862)	\$ (65 802)
Odpisy umorzeniowe i amortyzacja	(14 994)	(868)	(289)	(16 151)
Amortyzacja skapitalizowana w wartości aktywów z tytułu poszukiwania i oceny zasobów	-	(566)	-	(566)
Korekta z przeliczenia walut obcych	8 802	1 029	288	10 119
Stan na dzień 30 czerwca 2014 r.	<u>\$ (65 946)</u>	<u>\$ (4 591)</u>	<u>\$ (1 863)</u>	<u>\$ (72 400)</u>
Wartość księgowa netto:				
Stan na dzień 31 grudnia 2013 r.	<u>\$ 243 747</u>	<u>\$ 16 896</u>	<u>\$ 2 802</u>	<u>\$ 263 445</u>
Stan na dzień 30 czerwca 2014 r.	<u>\$ 232 220</u>	<u>\$ 14 920</u>	<u>\$ 174</u>	<u>\$ 247 314</u>

Serinus Energy Inc.
Noty do skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego
Za okresy trzech i sześciu miesięcy zakończone 30 czerwca 2014 r. i 30 czerwca 2013 r.
(kwoty w tysiącach dolarów amerykańskich USD)
(Niezbadane)

5. Aktywa z tytułu poszukiwania i oceny zasobów

<i>(w tysiącach USD)</i>	Na dzień 30 czerwca 2014 r.	Na dzień 31 grudnia 2013 r.
Wartość bilansowa - początek okresu	\$ 11 834	\$ 47 358
Zwiększenia	4 984	47 547
Nabycie Winstar	-	100
Utrata wartości Bloku L w Brunei (nota 6)	(337)	(83 053)
Skumulowana korekta z przeliczenia walut obcych	(3 973)	(118)
Wartość bilansowa - koniec okresu	<u>\$ 12 508</u>	<u>\$ 11 834</u>

Aktywa z tytułu poszukiwania i oceny zasobów obejmują przedsięwzięcia poszukiwawcze Spółki, znajdujące się na etapie poprzedzającym ewentualne ustalenie obecności rezerw potwierdzonych lub prawdopodobnych. Zwiększenia odzwierciedlają przypadającą na Spółkę część kosztów poniesionych na aktywa z tytułu poszukiwania i oceny zasobów w ciągu okresu sprawozdawczego. Poniżej zaprezentowano podział wartości księgowej aktywów z tytułu poszukiwania i oceny zasobów:

<i>(w tysiącach USD)</i>	Na dzień 30 czerwca 2014 r.	Na dzień 31 grudnia 2013 r.
Ukraina	8 980	10 947
Rumunia	3 528	887
	<u>\$ 12 508</u>	<u>\$ 11 834</u>

6. Utrata wartości

Brunei – Blok L

Umowa o Podziale Wpływów z Wydobywania („PSA”) (ang. *Production Sharing Agreement*) zawarta z Brunei National Petroleum Company Sendirian Berhad miała wygasnąć 27 sierpnia 2013 r. Przed rozpoczęciem prac poszukiwawczych, umowa PSA została przedłużona na trzy miesiące, a nowym terminem ukończenia minimalnego zakresu prac w ramach Etapu 2 był 27 listopada 2013 r. Etap 2 prac poszukiwawczych został automatycznie przedłużony po 27 listopada 2013 r., w celu umożliwienia dokończenia prowadzonych wierceń, a w przypadku, gdy Spółka podjęłaby decyzję o przeprowadzeniu oceny odkryć, termin prac poszukiwawczych miał zostać przedłużony w celu umożliwienia realizacji programu oceny. Po napotkaniu trudności operacyjnych podczas prowadzenia prac w ramach Etapu 2, Spółka zawiesiła dalsze działania wiertnicze. Ze względu na wyniki odwiertów, Spółka uznała, że na 31 grudnia 2013 r. występują przesłanki utraty wartości. Kierownictwo przeprowadziło test na utratę wartości. Bez przypisanych potwierdzonych i prawdopodobnych rezerw, przyszłe przepływy pieniężne dla Bloku L są niepewne. W związku z powyższym, Spółka zdecydowała, że na 31 grudnia 2013 r. Blok L (jako ośrodek wypracowujący środki pieniężne) został objęty odpisem aktualizującym w wysokości całkowitych poniesionych nakładów i ujęła w sprawozdaniu z całkowitych strat odpis z tytułu utraty wartości w kwocie 83,0 mln USD. Dalszy odpis z tytułu utraty wartości w wysokości 0,3 mln USD został ujęty w okresie zakończonym 30 czerwca 2014 r.

Serinus Energy Inc.
Noty do skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego
Za okresy trzech i sześciu miesięcy zakończone 30 czerwca 2014 r. i 30 czerwca 2013 r.
(kwoty w tysiącach dolarów amerykańskich USD)
(Niezbadane)

7. Pożyczki zamienne na akcje

(a) Pożyczka z Dutco

<i>(w tysiącach USD)</i>	Wartość nominalna	Zobowiązanie
Stan na dzień 31 grudnia 2013 r.	\$ 15 000	\$ 15 000
Splata	<u>(7 000)</u>	<u>(7 000)</u>
Stan na dzień 30 czerwca 2014 r.	<u>\$ 8 000</u>	<u>\$ 8 000</u>

W lipcu 2013 r. Spółka zawarła umowę pożyczki z Dutco, aby uzyskać do 15 mln USD, które ma zostać przeznaczone na sfinansowanie programu wierzeń w Brunei („Umowa pożyczki Dutco”).

Umowa pożyczki była zawarta na okres 12 miesięcy, oprocentowanie pożyczki wynosiło 12% w skali roku od wypłaconych kwot, a odsetki były płatne miesięcznie. W okresie zakończonym 30 czerwca 2014 r. Spółka dokonała dwóch wcześniejszych spłat w łącznej wysokości 7 mln USD. Po 30 czerwca 2014 r. Spółka dokonała dalszej spłaty 8 mln USD w ramach ostatecznego rozliczenia pożyczki.

Pożyczka zabezpieczona była zastawem na akcjach Kulczyk Oil Ventures Limited, spółki w 100% zależnej od Serinus, która jest pośrednio właścicielem aktywów i zobowiązań związanych z działalnością w Brunei, na Ukrainie oraz w Syrii.

8. Zobowiązania długoterminowe z tytułu kredytu

(a) Finansowanie na Ukrainie

<i>(w tysiącach USD)</i>	Na dzień 30 czerwca 2014 r.	Na dzień 31 grudnia 2013 r.
Krótkoterminowa część długoterminowego kredytu	\$ 3 707	\$ 4 026
Długoterminowe zobowiązanie z tytułu kredytu	<u>2 389</u>	<u>3 640</u>
Długoterminowy kredyt łącznie	<u>\$ 6 096</u>	<u>\$ 7 666</u>

Dnia 20 maja 2011 r. KUB-Gas zawarł z Europejskim Bankiem Odbudowy i Rozwoju („EBOR”) umowę kredytową na kwotę 40,0 mln USD. Kredyt jest denominowany w USD i składał się z dwóch transz, które Spółka musiała wykorzystać w okresie dwóch lat licząc od daty zawarcia umowy kredytowej. Uruchomiono łącznie kwotę 23 mln USD z kredytu z EBOR. Kredyt spłacany był w równych 13 ratach półrocznych w wysokości 1,8 mln USD, poczynając od 15 lipca 2012 r. W styczniu 2014 r. dokonano spłaty 1,8 mln USD zgodnie z harmonogramem. Po okresie zakończonym dnia 30 czerwca 2014 r. została dokonana dalsza spłata zgodnie z harmonogramem w wysokości 1,8 mln USD, a zadłużenie wyniosło 4,3 mln USD.

Na oprocentowanie kredytu z EBOR składają się dwa elementy. Pierwszy element bazuje na stopie LIBOR + 6%, drugi element jest zmienną stopą ustalaną na podstawie wzrostu przychodów w stosunku do roku bazowego 2010 r. Średnia ważona efektywna stopa oprocentowania dla pociągniętych kwot wynosi około 8,4%, a nominalna stopa oprocentowania wynosi 6,4%. Spłaty odsetek dokonywane są dwa razy w roku, w styczniu oraz w lipcu.

Kredyt jest zabezpieczony zastawami na określonych rzeczowych aktywach trwałych na Ukrainie oraz na wartości przyszłych przychodów wygenerowanych na Ukrainie. Zobowiązanie jest w całości gwarantowane przez Spółkę w formie gwarancji jednostki dominującej. Na dzień 30 czerwca 2014 r. KUB-Gas spełniał wszystkie warunki wynikające z umowy kredytowej. Warunki umowy kredytu z EBOR ograniczają możliwości wypłaty przez KUB-Gas dywidend lub spłaty zobowiązań wobec Spółki. W bieżącym okresie Spółka uzyskała zwolnienie od EBOR z obowiązku umownego dotyczącego utrzymania przez KUB-Gas wskaźnika bieżącej płynności na poziomie 1:1 oraz zgodę na spłatę przez KUB-Gas całości lub części zadłużenia wobec jednostki dominującej.

Serinus Energy Inc.
Noty do skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego
Za okresy trzech i sześciu miesięcy zakończone 30 czerwca 2014 r. i 30 czerwca 2013 r.
(kwoty w tysiącach dolarów amerykańskich USD)
(Niezbadane)

(b) Finansowanie w Tunezji

<i>(w tysiącach USD)</i>	Na dzień 30 czerwca 2014 r.	Na dzień 31 grudnia 2013 r.
Krótkoterminowa część długoterminowego kredytu	\$ 1 387	\$ -
Długoterminowe zobowiązanie z tytułu kredytu	13 024	4 390
Długoterminowy kredyt łącznie	<u>\$ 14 411</u>	<u>\$ 4 390</u>

W dniu 20 listopada 2013 r. Spółka sfinalizowała dwie umowy kredytowe z EBOR na łączną kwotę 60 mln USD. Kredyt Główny w wysokości 40 mln USD udzielony został na okres 7 lat i jest dostępny w dwóch transzach w wysokości 20 mln USD. Odsetki są płatne w okresach półrocznych, w oparciu o zmienną stopę procentową równą obowiązującej na londyńskim rynku międzybankowym stopie ("LIBOR") za okres równy okresowi odsetkowemu powiększoną o 6%. W zależności od decyzji Spółki stopa procentowa może zostać ustalona na stałym poziomie 6% plus terminowa stopa procentowa dostępna dla EBOR na rynku instrumentów zamiany stóp procentowych. Kredyt Główny będzie spłacany w 12 równych półrocznych ratach począwszy od okresu przypadającego po pierwszym roku zaciągnięcia kredytu. Druga transza Kredytu Głównego będzie dostępna dopiero po pełnym zaciągnięciu Kredytu Zamiennego, a także po spełnieniu określonych warunków, w tym uzyskania i utrzymania określonych docelowych wskaźników produkcji przez okres trzech kolejnych miesięcy, a także spełnienia określonych wskaźników finansowych i pokrycia rezerw.

Oba kredyty są dostępne przez okres trzech lat.

Zabezpieczenie kredytów obejmuje aktywa tunezyjskie, zastaw na określonych rachunkach bankowych oraz akcjach podmiotów zależnych Spółki, które są właścicielami koncesji, jak również korzyści z udziału Spółki w polisach ubezpieczeniowych i porozumieniach w sprawie transakcji pożyczkowych w ramach grupy spółek należących do Serinus.

Oba kredyty obejmują wymogi spełnienia szeregu warunków, w tym przestrzeganie określonych norm w zakresie bezpieczeństwa, środowiska i odpowiedzialności społecznej oraz utrzymanie określonych wskaźników finansowych. Na dzień 30 June 2014 r. Spółka spełniała wszystkie warunki wynikające z umów kredytowych.

W dniu 30 grudnia 2013 r. Spółka zaciągnęła 5 mln USD w ramach pierwszej transzy i zapłaciła 0,6 mln USD kosztów transakcyjnych. Na 30 czerwca 2014 r. Spółka zaciągnęła 15 mln USD oraz poniosła koszty transakcyjne w wysokości 0,9 mln USD.

9. Kapitał zakładowy**(a) Autoryzowany**

Spółka jest uprawniona do wyemitowania nieograniczonej liczby akcji zwykłych oraz nieograniczonej liczby akcji uprzywilejowanych. Akcje uprzywilejowane mogą być emitowane w jednej lub kilku seriach, z prawami i uprawnieniami ustalonymi przez Radę Dyrektorów. Nie wyemitowano żadnych akcji uprzywilejowanych.

(b) Wyemitowany

W dniu 13 lutego 2014 r. Spółka wyemitowała 18 500 akcji związanych z wykonaniem opcji na akcje. Na 30 czerwca 2014 r. wyemitowanych było 78 629 941 akcji.

Serinus Energy Inc.
Noty do skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego
Za okresy trzech i sześciu miesięcy zakończone 30 czerwca 2014 r. i 30 czerwca 2013 r.
(kwoty w tysiącach dolarów amerykańskich USD)
(Niezbadane)

(c) Zysk na akcję

(w tysiącach USD, z wyjątkiem liczby akcji oraz wartości przypadających na akcję)

	Okres trzech miesięcy zakończony 30 czerwca		Okres sześciu miesięcy zakończony 30 czerwca	
	2014	2013	2014	2013
Zysk przypadający akcjonariuszom zwykłym	\$ 5 344	\$ 829	\$ 7 001	\$ 2 911
Średnia ważona liczba akcji - podstawowa	78 629 941	50 182 427	78 625 522	49 184 593
Średnia ważona liczba akcji - rozwodniona	78 629 941	50 182 427	78 625 522	49 184 593
Podstawowy i rozwodniony zysk netto na akcję przypadający akcjonariuszom zwykłym	\$ 0,07	\$ 0,02	\$ 0,09	\$ 0,06

(d) Opcje na akcje

Spółka przyznała dyrektorom, członkom kierownictwa, pracownikom i niektórym doradcom opcje uprawniające do nabycia akcji zwykłych po cenie wykonania opcji równej lub wyższej od wartości godziwej akcji zwykłych na dzień przyznania. W dniu wykonania opcje rozliczane są poprzez emisję akcji zwykłych, pokrywanych z kapitału własnego. Prawa z opcji nabywane są zwykle w okresie dwóch lat, a opcje zachowują ważność przez pięć lat.

Opcje na akcje denominowane w USD

	Liczba opcji	Średnia ważona cena wykonania opcji (w USD)
Stan na 31 grudnia 2013	7 089 900	\$4,69
Opcje przyznane	248 000	\$3,54
Opcje wykonane	(18 500)	\$2,85
Opcje, które utraciły ważność	(418 668)	\$4,22
Stan na 30 czerwca 2014 r.	6 900 732	\$4,68

Opcje na akcje denominowane w CAD

	Liczba opcji	Średnia ważona cena wykonania opcji (w USD)
Stan na 31 grudnia 2013	-	\$ -
Opcje przyznane	67 000	\$2,86
Stan na 30 czerwca 2014 r.	67 000	\$2,86

Spółka przyznała w pierwszym kwartale 2014 r. określonym pracownikom Serinus 248 000 opcji na akcje po średniej ważonej cenie wykonania 3,54 USD za akcję. Dodatkowo 18 500 opcji zostało wykonanych po średniej ważonej cenie wykonania 2,85 USD.

Spółka przyznała również pracownikom 67 000 opcji na akcje denominowanych w walucie kanadyjskiej po średniej ważonej cenie wykonania 2,86 CAD, z czego 58 000 opcji zostało przyznanych w okresie trzech miesięcy zakończonym 30 czerwca 2014 r.

Okres ważności każdej transzy opcji na zakup akcji wynosi pięć lat, a ich posiadacze nabywają jedną trzecią uprawnień z ich tytułu natychmiast, natomiast pozostałe dwie trzecie po jednej trzeciej uprawnień w każdą rocznicę daty przyznania.

Serinus Energy Inc.
Noty do skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego
Za okresy trzech i sześciu miesięcy zakończone 30 czerwca 2014 r. i 30 czerwca 2013 r.
(kwoty w tysiącach dolarów amerykańskich USD)
(Niezbadane)

Poniższa tabela przedstawia podsumowanie informacji o wyemitowanych opcjach denominowanych w USD i CAD według stanu na dzień 30 czerwca 2014 r.:

Opcje denominowane w USD

	Cena wykonania (w USD)	Opcje przyznane	Opcje uprawnione do wykonania	Pozostały okres obowiązania w latach (średnia ważona)
\$	6,00	1 025 000	1 025 000	0,21
\$	5,60	1 419 300	1 419 300	0,90
\$	4,00	4 200	4 200	1,27
\$	4,70	87 000	87 000	1,71
\$	4,00	69 800	69 800	2,09
\$	4,00	756 100	756 100	2,44
\$	3,80	90 000	60 000	2,55
\$	4,00	25 000	25 000	2,56
\$	5,10	12 000	12 000	2,70
\$	4,90	50 000	50 000	2,84
\$	4,90	18 000	18 000	2,85
\$	4,10	90 000	60 000	3,09
\$	4,30	210 000	140 002	3,12
\$	4,20	6 000	4 000	3,22
\$	4,00	12 000	8 000	3,36
\$	2,85	171 000	57 000	4,01
\$	3,14	20 000	6 667	4,20
\$	3,30	152 000	50 667	4,22
\$	3,35	75 000	25 000	4,32
\$	4,11	2 587 000	862 333	4,39
\$	3,76	50 000	16 667	4,51
\$	3,74	90 000	30 000	4,52
\$	3,27	102 000	34 000	4,55
\$	3,42	6 000	2 000	4,64
\$	4,60	7 127 400	4 822 736	2,66

Opcje denominowane w CAD

	Cena wykonania (w USD)	Opcje przyznane	Opcje uprawnione do wykonania	Pozostały okres obowiązania w latach (średnia ważona)
\$	2,80	58 000	19 333	5,00
\$	3,22	9 000	3 000	4,73
\$	2,86	67 000	22 333	4,97

Serinus Energy Inc.
Noty do skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego
Za okresy trzech i sześciu miesięcy zakończone 30 czerwca 2014 r. i 30 czerwca 2013 r.
(kwoty w tysiącach dolarów amerykańskich USD)
(Niezbadane)

(e) Koszty płatności w formie akcji własnych

Poniżej przedstawiono średnią ważoną wartość godziwą przyznanych opcji oraz założenia przyjęte do wyceny opcji według modelu Blacka-Scholesa:

Opcje denominowane w USD

	<u>Okres zakończony</u> <u>30 czerwca 2014 r.</u>	
Średnia ważona wartość godziwa na opcję (w USD)	\$	1,78
Cena wykonania opcji (w USD)	\$	3,54
Zmienność		65,9%
Stopa procentowa		1,49%
Termin wygaśnięcia (w latach)		4
Współczynnik utraty praw		3,33%
Dywidendy		-

Opcje denominowane w CAD

	<u>Okres zakończony</u> <u>30 czerwca 2014 r.</u>	
Średnia ważona wartość godziwa na opcję (w CAD)	\$	1,26
Cena wykonania opcji (w CAD)	\$	2,80
Zmienność		61,0%
Stopa procentowa		1,31%
Termin wygaśnięcia (w latach)		4,48
Współczynnik utraty praw		3,33%
Dywidendy		-

10. Przeliczenie walut obcych

Niniejsze sprawozdanie finansowe prezentowane jest w dolarach amerykańskich (USD), które stanowią walutę sprawozdawczą Spółki.

Sprawozdania finansowe KUB-GAS sporządzane są w hrywnie ukraińskiej, która jest walutą funkcjonalną tej jednostki. W wyniku osłabienia hrywny ukraińskiej w relacji do dolara amerykańskiego w pierwszej połowie 2014 r. o 44%, w związku z przeliczeniem na koniec okresu na hrywnę sald wyrażonych w walutach innych niż hrywna, ujęta została strata z tytułu różnic kursowych w wysokości odpowiednio 0,9 mln USD i 4,5 mln USD w okresie trzech i sześciu miesięcy zakończonym dnia 30 czerwca 2014 r. (2013 r.: 0,7 mln USD i 22 tys. USD). Strata z tytułu różnic kursowych została ujęta w zyskach i stratach.

W trakcie konsolidacji KUB-Gas i Serinus, aktywa i zobowiązania KUB-Gas są przeliczane na dolary amerykańskie przy zastosowaniu kursu wymiany aktualnego na dzień bilansowy. Przychody i koszty są przeliczane na dolary amerykańskie według kursu wymiany zbliżonego do kursu z dnia danej transakcji. Różnice kursowe z przeliczenia ujmowane są w innych całkowitych dochodach/(stratach). Strata ujęta w okresie wyniosła 18,3 mln USD. Umocnienie kursu będzie miało odwrotny skutek.

Serinus Energy Inc.
Noty do skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego
Za okresy trzech i sześciu miesięcy zakończone 30 czerwca 2014 r. i 30 czerwca 2013 r.
(kwoty w tysiącach dolarów amerykańskich USD)
(Niezbadane)

11. Podjęte zobowiązania

Zobowiązania umowne, za które odpowiedzialna jest Spółka są następujące:

(w tysiącach USD)	Do 1 roku	Od 2 do 3 lat	Od 4 do 5 lat	Powyżej 5 lat	Razem
Wynajem biura	\$ 529	\$ 943	\$ 1 044	\$ 1 214	\$ 3 730
Kredyt z EBOR - Ukraina	3 707	2 389	-	-	6 096
Kredyt z EBOR - Tunezja	1 524	5 000	5 000	3 750	15 274
Zobowiązania umowne ogółem	<u>\$ 5 760</u>	<u>\$ 8 332</u>	<u>\$ 6 044</u>	<u>\$ 4 964</u>	<u>\$ 25 100</u>

Wszystkie zobowiązania Spółki powstały w toku zwykłej działalności gospodarczej i są związane z pracami w Bloku L w Brunei, na Ukrainie, w Tunezji oraz Rumunii.

Blok L w Brunei

Zgodnie z umową PSA dla Bloku L w Brunei, okres prac poszukiwawczych wynosi sześć lat licząc od dnia zawarcia Umowy PSA dla Bloku L w Brunei, tj. 27 sierpnia 2006 r., i dzieli się na dwa etapy (Etap 1 i Etap 2), z których każdy dotyczył początkowo okresu trzyletniego. Termin Etapu 2 upłynął w dniu 27 sierpnia 2013 r. Spółka otrzymała potwierdzenie, że wniosek o przedłużenie umowy PSA na trzy miesiące został rozpatrzony pozytywnie. Obecnie nowym terminem ukończenia minimalnego zakresu prac w ramach Etapu 2 jest 27 listopada 2013 r. Etap 2 prac poszukiwawczych zostanie automatycznie przedłużony, w celu umożliwienia dokończenia prowadzonych wierceń. W przypadku, gdy Spółka podejmie decyzję o przeprowadzeniu oceny odkryć, termin prac poszukiwawczych zostanie przedłużony w celu umożliwienia realizacji programu oceny.

W sierpniu 2010 r. partnerzy umowy PSA dla Bloku L podjęli decyzję o przystąpieniu do realizacji Etapu 2 prac poszukiwawczych. Minimalny zakres prac Etapu 2 obejmuje: (i) pozyskanie i przetworzenie 130 km² danych sejsmicznych 3D na lądzie, (ii) pozyskanie i przetworzenie 13,5 km² danych sejsmicznych 3D (ang. *3D swath*) na lądzie, (iii) pozyskanie i przetworzenie 13 km danych sejsmicznych 2D na lądzie; (iv) pozyskanie i przetworzenie co najmniej 34,5 km² danych sejsmicznych 3D na lądzie oraz (v) wykonanie co najmniej dwóch odwiertów poszukiwawczych na lądzie, każdy o minimalnej głębokości 2 000 m. Spółka poniosła większe nakłady niż zakładane minimum dla Etapu 2 (które wynosiło 16 mln USD) i pozostałe zobowiązania zostały spełnione w 2013 r. Pierwszy z odwiertów został wykonany w październiku, drugi w grudniu.

Po napotkaniu trudności operacyjnych podczas prowadzenia prac w ramach etapu 2, Spółka zawiesiła dalsze działania wiertnicze i aktualnie wspólnie z Petroleum BRUNEI przeprowadza ocenę programu wierceń.

Zgodnie z porozumieniem zawartym w celu zakończenia postępowania prawnego, dotyczącego kwestionowania tytułu prawnego Spółki z Umowy PSA dla Bloku L, Spółka zgodziła się wypłacić kwotę do 3,5 mln USD z jej 10% udziału w wydobywaniu określonego w Umowie PSA dla Bloku L. Żadna rezerwa z tego tytułu nie została ujęta w sprawozdaniu finansowym, ponieważ w Bloku L nie prowadzi się jeszcze wydobywania.

Syria

Zgodnie z warunkami Umowy PSC dla Bloku 9, w ciągu pierwszego etapu prac poszukiwawczych, trwającego cztery lata i kończącego się 27 listopada 2011 r., Spółka zobowiązana jest do pozyskania i przetworzenia 350 km² danych sejsmicznych 3D i wykonania dwóch odwiertów poszukiwawczych. Prace, pozostałe do realizacji w ramach zobowiązania, obejmują wykonanie dwóch odwiertów poszukiwawczych. Władze syryjskie, pod warunkiem określonych ograniczeń, przedłużyły pierwszy etap prac poszukiwawczych określony w Umowie PSC dla Bloku 9 do 26 października 2012 r. Wykonywanie pierwszego z dwóch odwiertów poszukiwawczych rozpoczęło się dnia 22 lipca 2011 r. i zostało zawieszono w październiku 2011 r. w związku z niekorzystnymi warunkami operacyjnymi w Syrii.

Serinus Energy Inc.

**Noty do skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego
Za okresy trzech i sześciu miesięcy zakończone 30 czerwca 2014 r. i 30 czerwca 2013 r.
(kwoty w tysiącach dolarów amerykańskich USD)
(Niezbadane)**

W dniu 16 lipca 2012 r. Spółka jako Operator w Bloku 9 w Syrii, złożyła oświadczenie dotyczące wystąpienia Siły Wyższej, ze względu na okoliczności wynikające z bieżącej niestabilności, obejmujące trudne warunki funkcjonowania oraz niemożliwość dokonywania transferu środków pieniężnych do kraju, uniemożliwiające wypełnienie zobowiązań określonych w Umowie. Spółka będzie kontynuowała monitorowanie sytuacji operacyjnej w Syrii w celu oceny, kiedy możliwe będzie wznowienie działalności w Syrii.

Ukraina

Spółka jest zobowiązana do poniesienia określonych nakładów inwestycyjnych w celu wypełnienia warunków koncesji poszukiwawczej na Ukrainie. Zgodnie z warunkami utrzymania koncesji, KUB-Gas jest zobowiązany do pozyskania i przetworzenia danych sejsmicznych, przeprowadzenia analiz geofizycznych i wykonania odwiertów poszukiwawczych na terenie pól, których koncesja dotyczy. Zobowiązania te nie mają charakteru wiążącego i mogą ulec zmianie w zależności od wyników prac poszukiwawczych, jednakże potencjalna wysokość nakładów kapitałowych Spółki na finansowanie działalności na polach może osiągnąć w latach 2014-2015 wartość 22 mln USD, w ramach planowanego programu rozwoju. Dopuszczalne są uzasadnione odstępstwa od zadeklarowanych nakładów kapitałowych, podlegające uzgodnieniom z organem wydającym koncesję, natomiast niewykonanie zobowiązania do przeprowadzenia prac poszukiwawczych i brak uzasadnienia odstępstw od programu nakładów inwestycyjnych może skutkować cofnięciem koncesji. W związku z koncesją Północne Makiejewskoje, Spółka planuje wykonać jeden odwiert w 2014 roku oraz kolejne w zależności od wyników testów.

Tunezja

Tunezyjska państwowa spółka naftowo-gazowa, Enterprise Tunisienne D'Activities Petroliers („ETAP”), posiada prawo do udziału operacyjnego w koncesji Chouech Es Saida w wysokości do 50%, jeżeli łączna sprzedaż ciekłych węglowodorów z koncesji, po pomniejszeniu o koszty należności koncesyjnych oraz ubytki objętości gazu (ang. *shrinkage*) przekroczy 6,5 miliona baryłek. Na dzień 30 czerwca 2014 r. sprzedano łącznie z koncesji 4,8 miliona baryłek, po pomniejszeniu o koszty należności koncesyjnych oraz ubytki objętości gazu. Zdaniem kierownictwa, istnieją wystarczające możliwości w zakresie poszukiwania i zagospodarowywania złóż, które w przypadku pomyślnej realizacji, spowodują wypełnienie powyższego warunku w ciągu najbliższych 10 lat.

Rumunia

Wraz z przejściem Winstar, Spółka nabyła 60% udziału w lądowym obszarze koncesji poszukiwawczej Satu Mare o powierzchni 2 949 km² w północno-zachodniej Rumunii. Zgodnie z warunkami umowy warunkowej cesji udziału w prawie użytkowania górniczego zawartej z Rompetrol, Spółka jest zobowiązana do sfinansowania w 100% objętych zobowiązaniem prac poszukiwawczych na terenie koncesji w ramach Etapu 1 i 2. Spółka, jako partner joint venture, wypełniła 100% zobowiązań wynikających z umowy koncesji w ramach etapu pierwszego oraz przystąpiła do drugiego etapu prac poszukiwawczych. Etap drugi, który wygasa w maju 2015 r. obejmuje wykonanie dwóch odwiertów poszukiwawczych oraz pozyskanie 180 km² danych sejsmicznych 3D. Oczekuje się, że wydatki zostaną poniesione w drugiej połowie 2014 r. i będą kontynuowane do początku 2015 r.

Powierzchnia biurowa

Spółka posiadała umowę najmu lokalu biurowego w Calgary (Kanada), która miała wygasnąć 31 października 2014 r. W dniu 3 grudnia 2013 r. Spółka przedłużyła umowę najmu do 30 listopada 2020 r.

12. Transakcje z podmiotami powiązanymi

Nemmoco Petroleum Corporation („Nemmoco”), spółka niepubliczna, w której 37,5% udziałów posiada Timothy M. Elliott, członek kierownictwa i Rady Dyrektorów Spółki, świadczy na rzecz dubajskiego biura Spółki usługi kadrowe i ogólne oraz usługi w zakresie księgowości i administracji na zasadzie podziału kosztów. Opłaty za okresy trzech i sześciu miesięcy zakończone 30 czerwca 2014 r. wyniosły odpowiednio 0 USD i 0,2 mln USD (2013 r.: 0,2 mln USD i 0,4 mln USD). Na dzień 30 czerwca 2014 r. zobowiązania wobec Nemmoco wynosiło 0 USD (31 grudnia 2013 r.: 23 tys. USD).

Serinus Energy Inc.
Noty do skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego
Za okresy trzech i sześciu miesięcy zakończone 30 czerwca 2014 r. i 30 czerwca 2013 r.
(kwoty w tysiącach dolarów amerykańskich USD)
(Niezbadane)

Loon Energy Corporation („**Loon Energy**”), kanadyjska spółka publiczna, nie zatrudnia żadnych pracowników. Usługi w zakresie zarządzania i administracji świadczone są na rzecz spółki przez kierownictwo i pracowników Serinus. Opłaty za okresy trzech i sześciu miesięcy zakończone 30 czerwca 2014 r. wyniosły odpowiednio 3 tys. USD i 6 tys. USD (w 2013 r.: 3 tys. USD i 6 tys. USD). Na dzień 30 czerwca 2014 r. kwota zadłużenia Loon Energy wobec Serinus z tytułu tych usług wynosiła 6 tys. USD (31 grudnia 2013 r.: 0 USD). Zadłużenie zostało uregulowane po zakończeniu kwartału. Serinus i Loon Energy są spółkami powiązanymi ze względu na pięciu wspólnych Dyrektorów i członków kierownictwa oraz wspólnego głównego akcjonariusza.

Spółka ponosi odpowiedzialność prawną za gwarancję udzieloną w sierpniu 2007 r. rządowi Peru („Gwarancja Loon”) w związku z przyznaniem kontraktu koncesyjnego dawnej spółce zależnej Loon Peru Limited. Loon Energy, jednostka dominująca Loon Peru Limited, podjęła działania niezbędne do zastąpienia Gwarancji Loon, jednakże obecnie trwa proces rezygnacji z bloku, którego dotyczy gwarancja, i nie oczekuje się aktualnie odnowienia gwarancji.

Loon Energy i Spółka zawarły umowę w sprawie ochrony przed odpowiedzialnością z tytułu Gwarancji Loon. Dnia 25 października 2010 r. spółka Loon Energy ogłosiła, że nie zamierza przystąpić do drugiego etapu działań poszukiwawczych. W związku z powyższym, maksymalna odpowiedzialność Spółki z tytułu Gwarancji Loon może wystąpić w wysokości zależnej od minimalnych zobowiązań do wykonania robót w zakresie pierwszej fazy poszukiwań. Minimalny zakres prac pierwszego etapu został wykonany, a Spółka nie przewiduje znaczącej ekspozycji na istotne ryzyko z tytułu gwarancji.

Opisane transakcje z podmiotami powiązanymi były realizowane według wartości uzgodnionych przez strony.

Serinus Energy Inc.
Noty do skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego
Za okresy trzech i sześciu miesięcy zakończone 30 czerwca 2014 r. i 30 czerwca 2013 r.
(kwoty w tysiącach dolarów amerykańskich USD)
(Niezbadane)

13. Informacje na temat segmentów działalności

Segmenty sprawozdawcze działalności Spółki są zorganizowane w podziale geograficznym i obejmują następujące obszary: Rumunia, Tunezja, Brunei, Ukraina oraz obszar korporacyjny. W okresie zakończonym 30 czerwca 2014 r. Spółka miała czterech klientów, do których sprzedaż stanowiła 25%, 21%, 17% i 16% całkowitej sprzedaży.

(w tysiącach USD)

Na dzień 30 czerwca 2014 r.	Rumunia	Tunezja	Brunei	Ukraina	Obszar korporacyjny	Razem
Aktywa razem	\$ 3 975	\$ 180 663	\$ -	\$ 103 921	\$ 8 782	\$ 297 341
Okres trzech miesięcy zakończony 30 czerwca 2014 r.						
Przychody ze sprzedaży ropy i gazu, pomniejszone o koszty należności koncesyjnych	\$ -	\$ 10 647	\$ -	\$ 22 929	\$ -	\$ 33 576
Koszty operacyjne:						
Koszty produkcji	-	(4 105)	-	(3 092)	-	(7 197)
Koszty ogólnego zarządu	-	59	-	16	(2 496)	(2 421)
Koszty transakcyjne	-	-	-	-	(517)	(517)
Koszty płatności w formie akcji własnych	-	-	-	-	(687)	(687)
Zysk / (Strata) ze zbycia aktywów	-	-	107	-	-	107
Odpisy umorzeniowe i amortyzacja	(1)	(3 003)	-	(4 815)	(35)	(7 854)
Przychody/(koszty) finansowe:						
Odsetki i pozostałe przychody	-	5	-	39	100	144
Niezrealizowana strata z inwestycji	-	-	-	-	27	27
Koszt odsetek i przyrost wartości	-	(302)	-	(570)	(849)	(1 721)
Zysk/(strata) z tytułu różnic kursowych	(11)	(99)	-	(591)	(172)	(873)
Zysk/(strata) przed opodatkowaniem	\$ (12)	\$ 3 202	\$ 107	\$ 13 916	\$ (4 629)	\$ 12 584
Bieżące obciążenie podatkowe	\$ -	\$ 1 002	\$ -	\$ (2 569)	\$ -	\$ (1 567)
Zmiana stanu odroczonego podatku dochodowego	\$ -	\$ (2 233)	\$ -	\$ (51)	\$ -	\$ (2 284)
Zysk/(Strata) netto	\$ (12)	\$ 1 971	\$ 107	\$ 11 296	\$ (4 629)	\$ 8 733
Nakłady inwestycyjne	\$ 1 618	\$ 8 815	\$ -	\$ 5 367	\$ 259	\$ 16 059

Serinus Energy Inc.
Noty do skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego
Za okresy trzech i sześciu miesięcy zakończone 30 czerwca 2014 r. i 30 czerwca 2013 r.
(kwoty w tysiącach dolarów amerykańskich USD)
(Niezbadane)

<i>(w tysiącach USD)</i>	<u>Rumunia</u>	<u>Tunezja</u>	<u>Brunei</u>	<u>Ukraina</u>	<u>Obszar korporacyjny</u>	<u>Razem</u>
Okres sześciu miesięcy zakończony 30 czerwca 2014 r.						
Przychody ze sprzedaży ropy i gazu, pomniejszone o koszty należności koncesyjnych	\$ -	\$ 21 409	\$ -	\$ 40 081	\$ -	\$ 61 490
Koszty operacyjne:						
Koszty produkcji	-	(6 894)	-	(6 345)	-	(13 239)
Koszty ogólnego zarządu	-	-	-	-	(4 406)	(4 406)
Koszty transakcyjne	-	-	-	-	(1 500)	(1 500)
Koszty płatności w formie akcji własnych	-	-	-	-	(1 717)	(1 717)
Zysk / (Strata) ze zbycia aktywów	-	-	107	-	-	107
Odpisy umorzeniowe i amortyzacja	(3)	(6 016)	-	(10 068)	(64)	(16 151)
Utrata wartości aktywów z tytułu poszukiwania i oceny zasobów	-	-	(337)	-	-	(337)
Przychody/(koszty) finansowe:						
Odsetki i pozostałe przychody	-	5	-	243	100	348
Nierealizowana strata z inwestycji	-	-	-	-	69	69
Koszt odsetek i przyrost wartości	-	(504)	-	(1 030)	(1 501)	(3 035)
Zysk/(strata) z tytułu różnic kursowych	(23)	(193)	-	(4 192)	(109)	(4 517)
Zysk/(strata) przed opodatkowaniem	\$ (26)	\$ 7 807	\$ (230)	\$ 18 689	\$ (9 128)	\$ 17 112
Bieżące obciążenie podatkowe	\$ -	\$ (243)	\$ -	\$ (4 258)	\$ -	\$ (4 501)
Zmiana stanu odroczonego podatku dochodowego	\$ -	\$ (1 599)	\$ -	\$ 455	\$ -	\$ (1 144)
Zysk/(Strata) netto	\$ (26)	\$ 5 965	\$ (230)	\$ 14 886	\$ (9 128)	\$ 11 467
Nakłady inwestycyjne	\$ 2 641	\$ 10 486	\$ 337	\$ 12 528	\$ 318	\$ 26 310
<i>(w tysiącach USD)</i>						
Na dzień 31 grudnia 2013 r.						
Aktywa razem	\$ 1 357	\$ 183 988	\$ 1 062	\$ 120 862	\$ 5 204	\$ 312 473
Okres trzech miesięcy zakończony 30 czerwca 2013 r.						
Przychody ze sprzedaży ropy i gazu, pomniejszone o koszty należności koncesyjnych	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 21 502	\$ -	\$ 21 502
Koszty operacyjne:						
Koszty produkcji	-	-	-	(5 890)	-	(5 890)
Koszty ogólnego zarządu	-	-	-	-	(2 138)	(2 138)
Koszty transakcyjne	-	-	-	-	(1 955)	(1 955)
Koszty płatności w formie akcji własnych	-	-	-	-	(211)	(211)
Odpisy umorzeniowe i amortyzacja	-	-	-	(5 029)	(35)	(5 064)
Przychody/(koszty) finansowe:						
Odsetki i pozostałe przychody	-	-	-	202	(1)	201
Koszt odsetek i przyrost wartości	-	-	-	(575)	(427)	(1 002)
Strata z tytułu różnic kursowych	-	-	-	(42)	20	(22)
Zysk/(strata) przed opodatkowaniem	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 10 168	\$ (4 747)	\$ 5 421
Nakłady inwestycyjne	\$ -	\$ -	\$ 5 430	\$ 3 770	\$ 4	\$ 9 204

Serinus Energy Inc.
Noty do skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego
Za okresy trzech i sześciu miesięcy zakończone 30 czerwca 2014 r. i 30 czerwca 2013 r.
(kwoty w tysiącach dolarów amerykańskich USD)
(Niezbadane)

<i>(w tysiącach USD)</i>	<u>Rumunia</u>	<u>Tunezja</u>	<u>Brunei</u>	<u>Ukraina</u>	<u>Obszar korporacyjny</u>	<u>Razem</u>
Okres sześciu miesięcy zakończony 30 czerwca 2013 r.						
Przychody ze sprzedaży ropy i gazu, pomniejszone o koszty należności koncesyjnych	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 42 664	\$ -	\$ 42 664
Koszty operacyjne:						
Koszty produkcji	-	-	-	(10 809)	-	(10 809)
Koszty ogólnego zarządu	-	-	-	-	(5 377)	(5 377)
Koszty transakcyjne	-	-	-	-	(2 455)	(2 455)
Koszty płatności w formie akcji własnych	-	-	-	-	(438)	(438)
Odpisy umorzeniowe i amortyzacja	-	-	-	(10 076)	(75)	(10 151)
Przychody/(koszty) finansowe:						
Odsetki i pozostałe przychody	-	-	-	445	-	445
Niezrealizowana strata z inwestycji	-	-	-	-	(100)	(100)
Koszt odsetek i przyrost wartości	-	-	-	(1 515)	(869)	(2 384)
Strata z tytułu różnic kursowych	-	-	-	(266)	(16)	(282)
Zysk/(strata) przed opodatkowaniem	<u>\$ -</u>	<u>\$ -</u>	<u>\$ -</u>	<u>\$ 20 443</u>	<u>\$ (9 330)</u>	<u>\$ 11 113</u>
Nakłady inwestycyjne	<u>\$ -</u>	<u>\$ -</u>	<u>\$ 9 149</u>	<u>\$ 8 931</u>	<u>\$ 5</u>	<u>\$ 18 085</u>