



***Petrolinvest***

**SKONSOLIDOWANY  
RAPORT KWARTALNY  
GRUPY PETROLINVEST  
ZA I KWARTAŁ 2016 ROKU  
ZAKOŃCZONY DNIA 31 MARCA 2016 ROKU**

1.	WYBRANE DANE FINANSOWE	4
2.	ŚREDNIE KURSY WYMIANY ZŁOTEGO DO EURO USTALANE PRZEZ NBP	5
3.	INFORMACJE OGÓLNE DOTYCZĄCE EMITENTA I JEGO GRUPY KAPITAŁOWEJ	6
4.	ISTOTNE ZDARZENIA NASTĘPUJĄCE PO ZAKOŃCZENIU OKRESU, KTÓRE NIE ZOSTAŁY ODZWIERCIEDLONE W SKONSOLIDOWANYM SPRAWOZDANIU FINANSOWYM ZA I KWARTAŁ 2016 ROKU	7
5.	WSKAZANIE SKUTKÓW ZMIAN W STRUKTURZE JEDNOSTKI GOSPODARCZEJ, W TYM W WYNIKU POŁĄCZENIA JEDNOSTEK GOSPODARCZYCH, PRZEJĘCIA LUB SPRZEDAŻY JEDNOSTEK GRUPY KAPITAŁOWEJ EMITENTA, INWESTYCJI DŁUGOTERMINOWYCH, PODZIAŁU, RESTRUKTURYZACJI I ZANIECHANIA DZIAŁALNOŚCI	7
6.	OBJAŚNIENIA DOTYCZĄCE SEZONOWOŚCI LUB CYKLICZNOŚCI DZIAŁALNOŚCI EMITENTA W PREZENTOWANYM OKRESIE	8
7.	ZWIĘŻŁY OPIS ISTOTNYCH DOKONAŃ LUB NIEPOWODZEŃ EMITENTA W OKRESIE, KTÓREGO DOTYCZY SPRAWOZDANIE, WRAZ Z WYKAZEM NAJWAŻNIEJSZYCH ZDARZEŃ ICH DOTYCZĄCYCH	8
8.	OPIS CZYNNIKÓW I ZDARZEŃ, W SZCZEGÓLNOŚCI O NIETYPOWYM CHARAKTERZE, MAJĄCYCH ZNACZĄCY WPŁYW NA OSIĄGNIĘTE WYNIKI FINANSOWE	8
9.	INFORMACJA DOTYCZĄCA EMISJI, WYKUPU I SPŁATY DŁUŻNYCH I KAPITAŁOWYCH PAPIERÓW WARTOŚCIOWYCH	10
10.	INFORMACJA DOTYCZĄCA WYPŁACONEJ (LUB ZADEKLAROWANEJ) DYWIDENDY, ŁĄCZNIE I W PRZELICZENIU NA JEDNĄ AKCJĘ, Z PODZIAŁEM NA AKCJE ZWYKŁE I UPRZYWILEJOWANE	10
11.	WYBRANE DANE FINANSOWE, ZAWIERAJĄCE PODSTAWOWE POZYCJE ŚRÓDROCZNEGO SKRÓCONEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO (RÓWNIEŻ PRZELICZONE NA EURO)	10
12.	STANOWISKO ZARZĄDU ODNOŚNIE MOŻLIWOŚCI ZREALIZOWANIA WCZEŚNIEJ PUBLIKOWANYCH PROGNOZ WYNIKÓW NA DANY ROK, W ŚWIETLE WYNIKÓW ZAPREZENTOWANYCH W RAPORCIE KWARTALNYM W STOSUNKU DO WYNIKÓW PROGNOZOWANYCH	10
13.	WSKAZANIE AKCJONARIUSZY POSIADAJĄCYCH BEZPOŚREDNIO LUB POŚREDNIO PRZEZ PODMIOTY ZALEŻNE CO NAJMNIEJ 5% OGÓLNEJ LICZBY GŁOSÓW NA WALNYM ZGROMADZENIU EMITENTA	10
14.	ZESTAWIENIE ZMIAN W STANIE POSIADANIA AKCJI EMITENTA LUB UPRAWNIEŃ DO NICH (OPCJI) PRZEZ OSOBY ZARZĄDZAJĄCE I NADZORUJĄCE EMITENTA, ZGODNIE Z POSIADANYMI PRZEZ EMITENTA INFORMACJAMI, W OKRESIE OD PUBLIKACJI POPRZEDNIEGO RAPORTU	10
15.	WSKAZANIE POSTĘPOWAŃ TOCZĄCYCH SIĘ PRZED SĄDEM, ORGANEM WŁAŚCIWYM DLA POSTĘPOWANIA ARBITRAŻOWEGO LUB ORGANEM ADMINISTRACJI PUBLICZNEJ, Z UWZGLĘDNIENIEM INFORMACJI W ZAKRESIE POSTĘPOWAŃ DOTYCZĄCYCH ZOBOWIĄZAŃ ALBO WIERZYTELNOŚCI EMITENTA LUB JEDNOSTKI OD NIEGO ZALEŻNEJ, KTÓRYCH WARTOŚĆ STANOWI CO NAJMNIEJ 10% KAPITAŁÓW WŁASNYCH EMITENTA	11
16.	INFORMACJE O ZAWARCIU PRZEZ EMITENTA LUB JEDNOSTKĘ OD NIEGO ZALEŻNĄ JEDNEJ LUB WIELU TRANSAKCJI Z PODMIOTAMI POWIĄZANYMI, JEŻELI POJEDYNCZO LUB ŁĄCZNIE SĄ ONE ISTOTNE I ZOSTAŁY ZAWARTE NA INNYCH WARUNKACH NIŻ RYNKOWE	11
17.	INFORMACJE O UDZIELENIU PRZEZ EMITENTA LUB JEDNOSTKĘ OD NIEGO ZALEŻNĄ PORĘCZEŃ KREDYTU LUB POŻYCZKI LUB UDZIELENIU GWARANCJI – ŁĄCZNIE JEDNEMU PODMIOTOWI LUB JEDNOSTCE ZALEŻNEJ OD TEGO PODMIOTU, JEŻELI ŁĄCZNA WARTOŚĆ ISTNIEJĄCYCH PORĘCZEŃ I GWARANCJI STANOWI RÓWNOWARTOŚĆ CO NAJMNIEJ 10% KAPITAŁÓW WŁASNYCH EMITENTA	11
18.	INNE INFORMACJE, KTÓRE ZDANIEM EMITENTA SĄ ISTOTNE DLA OCENY JEGO SYTUACJI KADROWEJ, MAJĄTKOWEJ, FINANSOWEJ, WYNIKU FINANSOWEGO I ICH ZMIAN, ORAZ INFORMACJE, KTÓRE SĄ ISTOTNE DLA OCENY MOŻLIWOŚCI REALIZACJI ZOBOWIĄZAŃ PRZEZ EMITENTA	11
19.	WSKAZANIE CZYNNIKÓW, KTÓRE W OCENIE EMITENTA BĘDĄ MIAŁY WPŁYW NA OSIĄGNIĘTE PRZEZ NIEGO WYNIKI W PERSPEKTYWIE CO NAJMNIEJ KOLEJNEGO KWARTAŁU	12
20.	ZMIANY ZOBOWIĄZAŃ WARUNKOWYCH LUB AKTYWÓW WARUNKOWYCH, KTÓRE NASTĄPIŁY OD CZASU ZAKOŃCZENIA OSTATNIEGO ROKU OBROTOWEGO	13

SKRÓCONY ŚRÓDROCZNY SKONSOLIDOWANY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT	14
SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW	15
SKRÓCONY ŚRÓDROCZNY SKONSOLIDOWANY BILANS - AKTYWA	16
SKRÓCONY ŚRÓDROCZNY SKONSOLIDOWANY BILANS - PASYWA	17
SKRÓCONY ŚRÓDROCZNY SKONSOLIDOWANY RACHUNEK PRZEPŁYWU ŚRODKÓW PIENIĘŻNYCH	18
SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SKONSOLIDOWANE ZESTAWIENIE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM	19
NOTY OBJAŚNIAJĄCE DO SKRÓCONEGO ŚRÓDROCZNEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO	20
1) Informacje dotyczące segmentów działalności	20
2) Grupy aktywów przeznaczonych do sprzedaży	20
3) Koszty świadczeń pracowniczych	22
4) Pozostałe przychody i koszty operacyjne	22
5) Przychody finansowe	22
6) Koszty finansowe	23
7) Odpisy aktualizujące inwestycje	23
8) Podatek dochodowy	23
9) Zysk przypadający na jedną akcję	24
10) Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	24
11) Rzeczowe aktywa trwałe i nakłady na poszukiwanie i ocenę zasobów	25
12) Pozostałe aktywa finansowe	26
13) Licencja i Wartość firmy	26
14) Kapitały własne	27
15) Oprocentowane kredyty bankowe i pożyczki	28
16) Zapasy	29
17) Należności	29
18) Zobowiązania z tytułu dostaw i usług i pozostałe zobowiązania krótkoterminowe	30
19) Rozliczenia międzyokresowe	30
20) Rezerwy	31
21) Transakcje z podmiotami powiązаныmi	31
SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SPRAWOZDANIE FINANSOWE PETROLINVEST S.A.	32
SKRÓCONY ŚRÓDROCZNY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT	33
SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW	33
SKRÓCONY ŚRÓDROCZNY BILANS	34
SKRÓCONY ŚRÓDROCZNY RACHUNEK Z PRZEPŁYWU ŚRODKÓW PIENIĘŻNYCH	35
SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE ZESTAWIENIE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM	36

SKONSOLIDOWANY RAPORT KWARTALNY GRUPY PETROLINVEST ZA I KWARTAŁ 2016 ROKU  
ZAKOŃCZONY DNIA 31 MARCA 2016 ROKU  
SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE GRUPY PETROLINVEST S.A.

**1. WYBRANE DANE FINANSOWE**

**1.1. Wybrane dane finansowe Grupy PETROLINVEST**

	za okres 3 miesięcy zakończony 31 grudnia		za okres 3 miesięcy zakończony 31 grudnia	
	2016	2015	2016	2015
	w tys. zł.		w tys. EUR	
Przychody netto ze sprzedaży produktów, towarów i materiałów	1	1	0	0
Zysk (strata) z działalności operacyjnej	(6 111)	(7 366)	(1 403)	(1 775)
Zysk (strata) brutto	(26 919)	(22 141)	(6 180)	(5 337)
Zysk (strata) netto przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej	(22 032)	(20 207)	(5 058)	(4 870)
Przepływy pieniężne z działalności operacyjnej	(2 507)	(1 100)	(576)	(265)
Przepływy pieniężne z działalności inwestycyjnej	71	0	16	0
Przepływy pieniężne z działalności finansowej	3 735	1 081	857	261
Przepływy pieniężne netto, razem	1 299	(19)	298	(5)
Średnia ważona liczba wyemitowanych akcji w sztukach	241 939 472	241 939 472	241 939 472	241 939 472
Liczba rozwadniających potencjalnych akcji zwykłych	0	0	0	0
Zysk (strata) na jedną akcję (w PLN/EUR)	(0,09)	(0,08)	(0,02)	(0,02)
Rozwodniony zysk (strata) na jedną akcję (w PLN/EUR)	(0,09)	(0,08)	(0,02)	(0,02)
	<i>na dzień</i>		<i>na dzień</i>	
	31 marca	31 grudnia	31 marca	31 grudnia
	2016	2015	2016	2015
	<i>w tys. zł.</i>		<i>w tys. EUR</i>	
Aktywa razem	586 774	617 478	137 469	144 897
Zobowiązania i rezerwy na zobowiązania	966 209	974 065	226 363	228 573
Zobowiązania długoterminowe	346 653	356 102	81 214	83 563
Zobowiązania krótkoterminowe	619 556	617 963	145 149	145 011
Kapitał własny przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej	(292 419)	(266 171)	(68 508)	(62 459)
Kapitał podstawowy	2 419 395	2 419 395	566 815	567 733
Średnia ważona liczba wyemitowanych akcji w sztukach	241 939 472	241 939 472	241 939 472	241 939 472
Liczba rozwadniających potencjalnych akcji zwykłych	0	0	0	0
Wartość księgową na jedną akcję (w PLN/EUR)	(1,21)	(1,10)	(0,28)	(0,26)
Rozwodniona wartość księgową na jedną akcję (w PLN/EUR)	(1,21)	(1,10)	(0,28)	(0,26)
Zadeklarowana lub wypłacona dywidenda na jedną akcję (w PLN/EUR)	0,00	0,00	0,00	0,00

SKONSOLIDOWANY RAPORT KWARTALNY GRUPY PETROLINVEST ZA I KWARTAŁ 2016 ROKU  
ZAKOŃCZONY DNIA 31 MARCA 2016 ROKU  
SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE GRUPY PETROLINVEST S.A.

**1.2. Wybrane dane finansowe PETROLINVEST S.A.**

	za okres 3 miesięcy		za okres 3 miesięcy	
	zakończony 31 marca		zakończony 31 marca	
	2016	2015	2016	2015
	w tys. zł.		w tys. EUR	
Przychody netto ze sprzedaży produktów, towarów i materiałów	8	5	2	1
Zysk (strata) z działalności operacyjnej	(4 884)	(5 361)	(1 121)	(1 292)
Zysk (strata) brutto	(26 253)	67 710	(6 027)	16 320
Zysk (strata) netto przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej	(26 253)	67 710	(6 027)	16 320
Przepływy pieniężne z działalności operacyjnej	(555)	(393)	(127)	(95)
Przepływy pieniężne z działalności inwestycyjnej	(1 804)	(671)	(414)	(162)
Przepływy pieniężne z działalności finansowej	2 359	1 061	542	256
Przepływy pieniężne netto, razem	0	(3)	0	(1)
Średnia ważona liczba w yemitowanych akcji w sztukach	241 939 472	241 939 472	241 939 472	241 939 472
Liczba rozwadniających potencjalnych akcji zwykłych	0	0	0	0
Zysk (strata) na jedną akcję (w PLN/EUR)	(0,11)	0,28	(0,02)	0,07
Rozwodniony zysk (strata) na jedną akcję (w PLN/EUR)	(0,11)	0,28	(0,02)	0,07
	na dzień		na dzień	
	31 marca	31 grudnia	31 marca	31 grudnia
	2016	2015	2016	2015
	w tys. zł.		w tys. EUR	
Aktywa razem	1 530 702	1 550 581	358 613	363 858
Zobowiązania i rezerwy na zobowiązania	394 351	387 977	92 388	91 042
Zobowiązania długoterminowe	96	96	22	23
Zobowiązania krótkoterminowe	394 255	387 881	92 366	91 020
Kapitał własny przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej	1 136 351	1 162 604	266 224	272 816
Kapitał podstawowy	2 419 395	2 419 395	566 815	567 733
Średnia ważona liczba w yemitowanych akcji w sztukach	241 939 472	241 939 472	241 939 472	241 939 472
Liczba rozwadniających potencjalnych akcji zwykłych	0	0	0	0
Wartość księgową na jedną akcję (w PLN/EUR)	4,70	4,81	1,10	1,13
Rozwodniona wartość księgową na jedną akcję (w PLN/EUR)	4,70	4,81	1,10	1,13
Zadeklarowana lub wypłacona dywidenda na jedną akcję (w PLN/EUR)	0,00	0,00	0,00	0,00

**2. ŚREDNIE KURSY WYMIANY ZŁOTEGO DO EURO USTALANE PRZEZ NBP**

	za okres 3 miesięcy	
	zakończony 31 marca	
	2016	2015
średni kurs w okresie	4,3559	4,1489
	na dzień	
	31 marca	31 grudnia
	2016	2015
kurs na koniec okresu	4,2684	4,2615

### 3. INFORMACJE OGÓLNE DOTYCZĄCE EMITENTA I JEGO GRUPY KAPITAŁOWEJ

Grupa Kapitałowa PETROLINVEST S.A. („Grupa Kapitałowa”) składa się z jednostki dominującej - Spółki PETROLINVEST S.A. („Spółka”, „Petrolinvest”) oraz spółek zależnych.

Spółka PETROLINVEST S.A., będąca jednostką dominującą w Grupie PETROLINVEST, została utworzona na podstawie Uchwały Zgromadzenia Wspólników Petrolinvest Sp. z o.o. z dnia 22 grudnia 2006 roku o przekształceniu w Spółkę Akcyjną. Spółka została zarejestrowana w Krajowym Rejestrze Sądowym prowadzonym przez Sąd Rejonowy, VIII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego, pod numerem KRS 0000270970 w dniu 29 grudnia 2006 roku. Spółce nadano numer statystyczny REGON 190829082.

W dniu 16 lipca 2007 roku prawa do akcji spółki PETROLINVEST S.A. zadebiutowały na Giełdzie Papierów Wartościowych w Warszawie.

Siedziba PETROLINVEST S.A. mieści się w Polsce, w Gdyni przy ulicy Śląskiej 35-37.

Czas trwania jednostki dominującej oraz jednostek wchodzących w skład Grupy Kapitałowej jest nieoznaczony.

Podstawowym statutowym przedmiotem działania podmiotów Grupy PETROLINVEST jest działalność inwestycyjna związana z poszukiwaniem i eksploatacją złóż węglowodorów oraz działalność usługowa wspomagająca poszukiwanie i eksploatację złóż węglowodorów, w tym złóż niekonwencjonalnych.

Zasady powoływania zarządu oraz rady nadzorczej Spółki uregulowane są w Statucie Spółki. Powoływanie członków zarządu następuje przy uwzględnieniu uprawnień osobistych. Zarząd Spółki może się składać z dwóch, trzech albo pięciu członków. W przypadku zarządu dwu lub trzyosobowego, Prokom Investments S.A. przysługuje osobiste uprawnienie do powoływania i odwoływania prezesa zarządu, natomiast Panu Ryszardowi Krauze przysługuje osobiste uprawnienie do powoływania i odwoływania wiceprezesa zarządu. W przypadku zarządu pięcioosobowego Prokom Investments S.A. powołuje i odwołuje dwóch członków Zarządu, w tym prezesa zarządu, a Ryszard Krauze - wiceprezesa zarządu. Liczbę członków zarządu ustala Prokom Investments S.A.

Rada Nadzorcza może składać się od pięciu do trzynastu członków, przy czym zgodnie ze statutem dwóch członków rady nadzorczej (w tym przewodniczącego i wiceprzewodniczącego rady nadzorczej) powołuje i odwołuje Prokom Investments S.A., a jednego członka rady nadzorczej powołuje i odwołuje Pan Ryszard Krauze.

Uprawnienia osobiste opisane powyżej wygasają na warunkach opisanych w §29 Statutu Spółki.

Według stanu na dzień 31 marca 2016 roku PETROLINVEST S.A. posiadał udziały/akcje w następujących spółkach:

Nazwa spółki	Kapitał zakładowy		Udział
Occidental Resources, Inc. (U.S.A.) <sup>(1)</sup>	199 332,77	USD	88,10%
TOO EMBA JUG NIEFT (Republika Kazachstanu)	145 000,00	KZT	79,00%
Silurian Sp. z o.o. (Polska) <sup>(2)</sup>	12 050,00	PLN	91,70%
WISENT OIL & GAS Plc (poprzednio Silurian Hallwood Plc) (Jersey) <sup>(3)</sup>	671 480,63	GBP	31,67%
Eco Energy 2010 Sp. z o.o. (Polska)	5 000,00	PLN	88,00%
Eco Energy 2010 Sp. z o.o. Spółka komandytowo – akcyjna (Polska)	651 400,00	PLN	89,87%
Pomorskie Farmy Wiatrowe Sp. z o.o. (Polska) <sup>(4)</sup>	33 805 800,00	PLN	100,00%
UAB Petrolinvest Mockavos Perpyla (Litwa)	579 240,00	EUR	87,00%

<sup>(1)</sup> Occidental Resources, Inc. posiada 100% udziałów w spółce TOO OilTechnoGroup, zarejestrowanej w Republice Kazachstanu

<sup>(2)</sup> Silurian Sp. z o.o. posiada 100% udziałów w spółce Silurian Geophysics Sp. z o.o., zarejestrowanej w Polsce

<sup>(3)</sup> WISENT OIL & GAS Plc posiada 100% udziałów w spółce WISENT OIL & GAS Sp. z o.o. (poprzednio Silurian Energy Services Sp. z o.o.), zarejestrowanej w Polsce

<sup>(4)</sup> Pomorskie Farmy Wiatrowe Sp. z o.o. posiadają 70% udziałów w spółce FARMA WIATROWA NOWOTNA II Sp. z o.o., 75% udziałów w spółce TUJA FARMA WIATROWA Sp. z o.o. oraz 98% w spółce POL JAZOWA AGRO 4 Sp. z o.o.

Według stanu na dzień 31 marca 2016 roku konsolidacją objęty został PETROLINVEST S.A., jako podmiot dominujący, oraz następujące spółki zależne:

Nazwa spółki	Zakres działalności	Metoda konsolidacji
PETROLINVEST S.A.	inwestowanie w podmioty poszukujące i wydobywające węglowodory	pełna
Occidental Resources, Inc.	inwestowanie w podmioty poszukujące i wydobywające ropę naftową	pełna
TOO OilTechnoGroup	poszukiwanie i wydobywanie ropy naftowej i gazu	pełna
TOO EMBA JUG NIEFT	poszukiwanie i wydobywanie ropy naftowej i gazu	pełna
UAB Petrolinvest Mockavos Perpyla	usługi przeładunku paliw płynnych	pełna
Silurian Sp. z o.o.	poszukiwanie i wydobywanie gazu łupkowego i ropy łupkowej	pełna
Eco Energy 2010 Sp. z o.o.	działalność inwestycyjna w obszarze gazu łupkowego i ropy łupkowej	pełna
Eco Energy 2010 Sp. z o.o. Spółka komandytowo – akcyjna	poszukiwanie i wydobywanie gazu łupkowego i ropy łupkowej	pełna
Pomorskie Farmy Wiatrowe Sp. z o.o.	inwestowanie w podmioty z sektora odnawialnych źródeł energii	pełna
FARMA WIATROWA NOWOTNA II Sp. z o.o.	działalność inwestycyjna w zakresie budowy i uruchamiania farm wiatrowych	pełna

SKONSOLIDOWANY RAPORT KWARTALNY GRUPY PETROLINVEST ZA I KWARTAŁ 2016 ROKU  
ZAKOŃCZONY DNIA 31 MARCA 2016 ROKU  
SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE GRUPY PETROLINVEST S.A.

POL JAZOWA AGRO 4 Sp. z o.o.	Inwestycyjna spółka celowa	pełna
TUJA FARMA WIATROWA Sp. z o.o.	działalność inwestycyjna w zakresie budowy i uruchamiania farm wiatrowych	pełna

Jednostki stowarzyszone rozliczone metodą praw własności:

WISENT OIL & GAS Plc	działalność inwestycyjna w obszarze gazu łupkowego i ropy łupkowej	praw własności
WISENT OIL & GAS Sp. z o.o.	poszukiwanie i wydobywanie gazu łupkowego i ropy łupkowej	praw własności

#### 4. ISTOTNE ZDARZENIA NASTĘPUJĄCE PO ZAKOŃCZENIU OKRESU, KTÓRE NIE ZOSTAŁY ODZWIERCIEDLONE W SKONSOLIDOWANYM SPRAWOZDANIU FINANSOWYM ZA I KWARTAŁ 2016 ROKU

W dniu 13 maja 2016 roku Prokom Investments S.A. z siedzibą w Gdyni na mocy przysługującego mu uprawnienia osobistego, przewidzianego w 17 ust. 2 pkt 1) w związku z § 18 ust. 1 Statutu Spółki, powołał z dniem 13 maja 2016 roku Pana Rafała Bartelika na Wiceprzewodniczącego Rady Nadzorczej Spółki bieżącej kadencji.

W dniu 12 maja 2016 roku Spółka otrzymała decyzję Ministerstwa Energetyki Republiki Kazachstanu, w której ministerstwo wydało zgodę na przedłużenie obowiązywania okresu poszukiwawczego dla oceny obszaru Kontraktu OTG o 3 lata. Postanowienia decyzji zostaną wprowadzone do Kontraktu OTG nr 993 z dnia 18 września 2002 roku, zarejestrowanego na rzecz spółki TOO OilTechnoGroup, w formie kolejnego aneksu. Zgodnie z aneksem z dnia 21 października 2010 roku, dotychczasowy okres poszukiwawczy Kontraktu OTG obowiązywał do dnia 18 marca 2016 roku, natomiast 20-letni okres wydobywczy do dnia 18 marca 2036 roku.

W dniu 9 maja 2016 roku Sąd Rejonowy Gdańsk-Północ w Gdańsku, VI Wydział Gospodarczy przekazał Spółce wniosek Zakładu Ubezpieczeń Społecznych w Warszawie o ogłoszenie upadłości Spółki, obejmującej likwidację majątku Spółki. Wniosek został złożony w dniu 4 stycznia 2016 roku. Jednocześnie Spółce przekazane zostało postanowienie Sądu z dnia 4 maja 2016 roku o zabezpieczeniu majątku Spółki poprzez ustanowienie tymczasowego nadzorca sądowego. Spółka prowadzi rozmowy z potencjalnymi inwestorami, które w ocenie Zarządu Spółki doprowadzą do pozyskania środków w pełni zabezpieczających spłatę wymagalnych zobowiązań wobec ZUS.

W dniu 26 kwietnia 2016 roku Conwell Oil Corporation B.V., spółka zarejestrowana w Holandii - nabywca 79% udziałów w spółce TOO EMBA JUG NIEFT („Transakcja”), zwrócił się do Petrolinvest o przesunięcie terminu rozliczenia i zamknięcia Transakcji na dzień 30 czerwca 2016 roku.

#### 5. WSKAZANIE SKUTKÓW ZMIAN W STRUKTURZE JEDNOSTKI GOSPODARCZEJ, W TYM W WYNIKU POŁĄCZENIA JEDNOSTEK GOSPODARCZYCH, PRZEJĘCIA LUB SPRZEDAŻY JEDNOSTEK GRUPY KAPITAŁOWEJ EMITENTA, INWESTYCJI DŁUGOTERMINOWYCH, PODZIAŁU, RESTRUKTURYZACJI I ZANIECHANIA DZIAŁALNOŚCI

W dniu 7 marca 2016 roku, w związku z realizacją przez Pomorskie Farmy Wiatrowe Sp. z o.o. ostatniego etapu transakcji sprzedaży nieruchomości gruntowych, utworzona została spółka POL JAZOWA AGRO 4 Sp. z o.o., w której 98% udziałów objęły Pomorskie Farmy Wiatrowe Sp. z o.o., natomiast 2% TUJA FARMA WIATROWA Sp. z o.o. Udziały objęte przez Pomorskie Farmy Wiatrowe Sp. z o.o. zostały pokryte wkładem niepieniężnym w postaci nieruchomości gruntowych. W dniu 13 kwietnia 2016 roku Pomorskie Farmy Wiatrowe Sp. z o.o. odkupiły od TUJA FARMA WIATROWA Sp. z o.o. całość udziałów. W dniu 27 kwietnia 2016 roku udziały w POL JAZOWEJ AGRO 4 Sp. z o.o. zostały sprzedane w wykonaniu opcji put/call odpłatnego przeniesienia nieruchomości gruntowych, należących dotychczas do Pomorskich Farm Wiatrowych Sp. z o.o. Cena sprzedaży udziałów wyniosła 254 tys. złotych.

Zarząd Petrolinvest, działając w sytuacji ograniczonego dostępu do finansowania, postanowił o wstrzymaniu z końcem 2014 roku dalszej aktywności Grupy w projekty dotyczące niekonwencjonalnych źródeł energii. W ocenie Zarządu Spółki wyniki prac poszukiwawczych oraz analiz finansowych i prawnych przeprowadzonych przez spółki Grupy, jak również efekty inwestycji prowadzonych przez inne podmioty realizujące projekty w obszarze gazu łupkowego w Polsce, nie gwarantują zakładanej wcześniej efektywności inwestycji. Również obserwowane od dwóch lat niekorzystne zmiany w otoczeniu formalno-prawnym oraz biznesowym w jakim funkcjonują inwestorzy, realizujący projekty budowy elektrowni wiatrowych, wskazują niepewny rezultat inwestycji w tym obszarze. Zarząd Spółki stoi na stanowisku, że projektem zapewniającym sukces jego realizacji pozostaje nadal inwestycja prowadzona w Kazachstanie na terenie Kontraktu OTG. Spółka prowadzi rozmowy z potencjalnymi inwestorami zainteresowanymi zaangażowaniem się finansowo i operacyjnie w realizację projektu poszukiwawczo-wydobywczego na Kontrakcie OTG. Pozyskanie inwestora dla Kontraktu OTG jest elementem kluczowym dla powodzenia projektu.

W związku ze sprzedażą w 2012 roku segmentu działalności obrotu gazem LPG, Petrolinvest prowadzi działania zmierzające do likwidacji ostatniego z aktywów tego segmentu, tj. litewskiej spółki zależnej Petrolinvest – UAB Petrolinvest Mockavos Perpyla.

Spółka kontynuuje realizację transakcji sprzedaży udziałów w spółce zależnej TOO Emba Jug Nieft.

## 6. OBJAŚNIENIA DOTYCZĄCE SEZONOWOŚCI LUB CYKLICZNOŚCI DZIAŁALNOŚCI EMITENTA W PREZENTOWANYM OKRESIE

Działalność Petrolinvest i Grupy Kapitałowej nie ma charakteru sezonowego lub cyklicznego.

## 7. ZWIĘZŁY OPIS ISTOTNYCH DOKONAŃ LUB NIEPOWODZEŃ EMITENTA W OKRESIE, KTÓREGO DOTYCZY SPRAWOZDANIE, WRAZ Z WYKAZEM NAJWAŻNIEJSZYCH ZDARZEŃ ICH DOTYCZĄCYCH

### OBSZAR POSZUKIWAWCZO-WYDOBYWCZY

Spółka, mając na uwadze wyniki przeprowadzonych w latach poprzednich prac poszukiwawczych, w tym rezultaty zrealizowanych odwiertów, wielkość zidentyfikowanych zasobów perspektywicznych oraz wyceny tych zasobów - skoncentrowała swoje prace inwestycyjne na Kontrakcie OTG.

#### **TOO OIL TECHNO GROUP** (Spółka zależna od Occidental Resources, Inc.)

Kontrakt OTG nr 993, należący do TOO OilTechnoGroup ("OTG"), jest kluczową koncesją dla całej Grupy PETROLINVEST, dla której niezależny ekspert McDaniel & Associates Consultants oszacował zdecydowanie największe całkowite zasoby perspektywiczne (*prospective resources*) na poziomie około 1,9 mld baryłek ekwiwalentu ropy (boe) (w tym struktura Shyrak 293 mln boe) (*Independent Competent Person's Report OTG Contract – Kazakhstan, October 2011, McDaniel & Associates Consultants Ltd.*), określając wartość udziału Petrolinvest z uwzględnieniem prawdopodobieństwa sukcesu, na kwotę 2,3 mld USD (w tym struktura Shyrak 301 mln USD) (*Prospective Resources Economic Evaluation OTG Contract, Kazakhstan, April 2012, McDaniel & Associates Consultants Ltd.*). Wyniki wyceny McDaniel stanowiły podstawę do podjęcia przez Zarząd Spółki decyzji o kontynuacji programu inwestycyjnego, mającego doprowadzić do przeszacowania istotnej części zasobów perspektywicznych do kategorii zasobów potwierdzonych oraz możliwie szybkiego uruchomienia produkcji węgłowodorów.

Okres ważności Kontraktu OTG na poszukiwanie i wydobycie węgłowodorów obowiązuje do dnia 18 marca 2036 roku (Kontrakt nr 993 wraz z późniejszymi aneksami). Na okres ważności Kontraktu składa się okres poszukiwawczy oraz 20 letni okres wydobywczy. Zgodnie z aneksem do Kontraktu OTG zawartym z Ministerstwem Ropy i Gazu Republiki Kazachstanu (obecnie Ministerstwo Energetyki) w dniu 21 października 2010 roku, okres poszukiwawczy Kontraktu OTG obowiązywał do dnia 18 marca 2016 roku. Po okresie objętym Raportem w dniu 12 maja 2016 roku Spółka otrzymała decyzję Ministerstwa Energetyki Republiki Kazachstanu o wyrażeniu zgody na przedłużenie obowiązywania okresu poszukiwawczego dla oceny obszaru Kontraktu OTG o 3 lata. Spółka oczekuje na wprowadzenie postanowień decyzji do Kontraktu OTG nr 993 z dnia 18 września 2002 roku, w formie kolejnego aneksu.

W okresie objętym Raportem, w związku z ograniczonym dostępem do finansowania, zakres prac prowadzonych na Kontrakcie OTG dotyczył niezbędnych działań zabezpieczających odwiert Shyrak 1. Harmonogram realizacji inwestycji uzależniony jest od sfinalizowania rozmów z potencjalnymi inwestorami zainteresowanymi zaangażowaniem finansowym i operacyjnym w realizację projektu poszukiwawczo-wydobywczego na Kontrakcie OTG. Pozyskanie inwestora dla Kontraktu OTG jest elementem kluczowym dla powodzenia projektu.

#### **TOO EMBA JUG NIEFT**

Kontrolowane przez Petrolinvest zasoby perspektywiczne Kontraktu Emba, należące do TOO EMBA JUG NIEFT („Emba”) zostały oszacowane przez McDaniel & Associates Consultant na poziomie 84,3 mln baryłek ekwiwalentu ropy naftowej (*Independent Competent Person's Report, July 2009, McDaniel & Associates Consultants Ltd.*), a ich wartość z uwzględnieniem prawdopodobieństwa sukcesu, została określona na 132,6 mln USD (*Independent Reserves and Resources Evaluation Report Petrolinvest S.A. Properties, July 2009, McDaniel & Associates Consultants Ltd.*). Dodatkowo, zasoby potwierdzone (*proven plus probable plus possible*) oszacowano na poziomie 1,97 mln boe, ich wartość określona została na kwotę 8,8 mln USD.

Zgodnie z Aneksem nr 4 do Kontraktu Emba nr 976 z dnia 29 czerwca 2002 roku zawartym z Ministerstwem Ropy i Gazu Republiki Kazachstanu w dniu 10 kwietnia 2013 roku, okres poszukiwawczy Kontraktu obowiązywał do dnia 29 czerwca 2015 roku, natomiast okres wydobywczy obowiązuje do dnia 29 czerwca 2036 roku. W dniu 19 stycznia 2015 roku Emba złożyła w Ministerstwie Energetyki Republiki Kazachstanu wniosek o przedłużenie okresu poszukiwawczego Kontraktu na kolejne 2 lata. W dniu 8 maja 2015 roku komisja ekspertów Ministerstwa Energetyki pozytywnie zaopiniowała przedłużenie okresu poszukiwawczego na okres do 29 czerwca 2017 roku. W dniu 4 marca 2016 roku Emba zawarła z Ministerstwem Energetyki Republiki Kazachstanu aneks do Kontraktu Emba nr 976 z dnia 29 czerwca 2002 roku. Zgodnie z Aneksem, okres poszukiwawczy Kontraktu Emba został przedłużony o dwa lata, tj. do dnia 29 czerwca 2017 roku w celu oceny zasobów Kontraktu Emba.

Całość udziałów w Emba należących do Petrolinvest, stanowiących 79% kapitału zakładowego Emba, jest przedmiotem umowy zobowiązującej do ich sprzedaży, zawartej w dniu 16 grudnia 2011 roku ze spółką Conwell Oil Corporation B.V. z siedzibą w Holandii („Conwell”). Strony ustaliły, że realizacja transakcji zbycia udziałów Emba nastąpi po spełnieniu określonych umową warunków zawieszających, w tym przy założeniu braku wierzytelności Spółki wobec Emba na moment sprzedaży (szczegóły w raporcie bieżącym nr 118/2011 z dnia 17 grudnia 2011 roku). W dniu 12 kwietnia 2013 roku Petrolinvest zawarł notarialne umowy regulujące ostateczne warunki wykonania umowy zobowiązującej do sprzedaży udziałów w spółce Emba. Petrolinvest zawarł z Conwell aneks do umowy (*Final amendment to conditional participation interest purchase agreement*) („Aneks SPA”), w którym strony ustaliły ostateczną cenę za sprzedawane udziały na kwotę



33.500.000 USD (szczegóły w Sprawozdaniu Zarządu z działalności Petrolinvest za 2013 rok). Uzgodniono, że pozostała do rozliczenia część ceny, uwzględniająca zapłacone do czasu zawarcia Aneksu SPA kwoty zadatku oraz zaliczek w łącznej wysokości 1.850.000 USD, zostanie rozliczona poprzez dwa rachunki escrow. Kwota w wysokości 7.000.000 USD zostanie wpłacona przez Conwell na rachunek escrow w Bank Center Credit JSC („BCC”) i zaliczona na spłatę części zadłużenia kredytowego TOO OilTechnoGroup w BCC, natomiast na drugi rachunek escrow zostanie dokonana wpłata pozostałej części ceny, pomniejszona o kwotę 4.400.000 USD tytułem ryzyka wystąpienia naruszeń warunków, oświadczeń i zapewnień, z której kwota 19.765.111,18 USD zostanie przekazana na spłatę części zadłużenia kredytowego Petrolinvest wobec PKO BP i BGK. Zgodnie z treścią Aneksu SPA, wpłata środków na rachunki escrow miała nastąpić nie później niż do dnia 17 kwietnia 2013 roku (*Closing Date*). Termin ten nie został dotrzymany, przy czym Conwell, wskazując na prowadzone prace o charakterze prawno – finansowym, przedkładał Spółce pisma określające nowe deklarowane terminy rozliczenia i zamknięcia transakcji. W okresie objętym Raportem Spółka w dniu 12 lutego 2016 roku otrzymała pismo w sprawie przesunięcia terminu rozliczenia i zamknięcia transakcji na dzień 30 kwietnia 2016 roku. Do dnia zatwierdzenia niniejszego Raportu nie nastąpiło końcowe rozliczenie i zamknięcie transakcji.

W okresie od dnia zawarcia umowy z Conwell do dnia zatwierdzenia niniejszego Raportu Spółka otrzymała wpłaty na poczet ceny nabycia udziałów w Emba w łącznej wysokości 2.319 tys. USD, w tym w formie zadatku w wysokości 1.000 tys. USD, oraz zaliczek w wysokości 1.319 tys. USD, w tym w 2016 roku 40 tys. USD.

## POZOSTAŁE

- ✓ W dniu 5 lutego 2016 roku Spółka otrzymała od dwóch osób pełniących funkcje członków Zarządu Prokom Investments S.A. z siedzibą w Gdyni („Prokom”), a jednocześnie członków Rady Nadzorczej Spółki oraz od osoby pełniącej funkcję członka Rady Nadzorczej Prokom, a jednocześnie członka Rady Nadzorczej Spółki, zawiadomienia z dnia 5 lutego 2016 roku sporządzone w związku z powzięciem wiadomości o dokonanych w przeszłości – bez udziału Prokom – przez instytucję kredytującą Prokom, sprzedażach akcji Petrolinvest S.A., przeprowadzonych w trybie postępowania egzekucyjnego i na wniosek wierzyciela. Zgodnie z zawiadomieniami:
  - w dniu 21 października 2015 roku Prokom zbył łącznie 470.000 akcji Spółki po cenie 0,15 zł za akcję, na rynku regulowanym GPW w Warszawie, podczas sesji zwykłej,
  - w dniu 22 października 2015 roku Prokom zbył 165.802 akcje Spółki po cenie 0,15 zł za akcję, na rynku regulowanym GPW w Warszawie, podczas sesji zwykłej,
  - w dniu 23 października 2015 roku Prokom zbył 364.516 akcji Spółki po cenie 0,14 zł za akcję, na rynku regulowanym GPW w Warszawie, podczas sesji zwykłej,
  - w dniu 26 października 2015 roku Prokom zbył 31.271 akcji Spółki po cenie 0,14 zł za akcję, na rynku regulowanym GPW w Warszawie, podczas sesji zwykłej,
  - w dniu 26 października 2015 roku Prokom zbył 350.000 akcji Spółki po cenie 0,13 zł za akcję, na rynku regulowanym GPW w Warszawie, podczas sesji zwykłej,
  - w dniu 27 października 2015 roku Prokom zbył 250.000 akcji Spółki po cenie 0,13 zł za akcję, na rynku regulowanym GPW w Warszawie, podczas sesji zwykłej,
  - w dniu 28 października 2015 roku Prokom zbył 390.223 akcje Spółki po cenie 0,12 zł za akcję, na rynku regulowanym GPW w Warszawie, podczas sesji zwykłej,
  - w dniu 30 października 2015 roku Prokom zbył 30.188 akcji Spółki po cenie 0,12 zł za akcję, na rynku regulowanym GPW w Warszawie, podczas sesji zwykłej,
  - w dniu 2 listopada 2015 roku Prokom zbył 200.000 akcji Spółki po cenie 0,13 zł za akcję, na rynku regulowanym GPW w Warszawie, podczas sesji zwykłej,
  - w dniu 3 listopada 2015 roku Prokom zbył 250.000 akcji Spółki po cenie 0,12 zł za akcję, na rynku regulowanym GPW w Warszawie, podczas sesji zwykłej,
  - w dniu 13 listopada 2015 roku Prokom zbył 58.156 akcji Spółki po cenie 0,12 zł za akcję, na rynku regulowanym GPW w Warszawie, podczas sesji zwykłej,
  - w dniu 16 listopada 2015 roku Prokom zbył 12.011 akcji Spółki po cenie 0,12 zł za akcję, na rynku regulowanym GPW w Warszawie, podczas sesji zwykłej,
  - w dniu 17 listopada 2015 roku Prokom zbył 129.833 akcje Spółki po cenie 0,12 zł za akcję, na rynku regulowanym GPW w Warszawie, podczas sesji zwykłej.
- ✓ W dniu 3 lutego 2016 roku Sąd Rejonowy Gdańsk-Północ w Gdańsku, VIII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego wydał postanowienie o dokonaniu rejestracji zmian Statutu Spółki, wynikających z Uchwały nr 2 Zwyczajnego Walnego Zgromadzenia Spółki z dnia 23 września 2015 roku w sprawie scalenia (połączenia) akcji Spółki i zmiany Statutu Spółki.

W wyniku rejestracji zmian wartość nominalna akcji Spółki została podwyższona z kwoty 10 złotych do kwoty 160 złotych przy proporcjonalnym zmniejszeniu liczby akcji z 241.939.472 do 15.121.217 sztuk, przy zachowaniu niezmienionej wysokości kapitału zakładowego, wynoszącego 2.419.394.720 złotych. Wszystkie akcje Spółki oznaczone zostały jedną serią A.

Na dzień zatwierdzenia Raportu proces scalenia akcji nie został zakończony. Zarząd Spółki podejmuje działania celem jak najszybszego wykonania postanowień uchwały ZWZ Spółki w sprawie scalenia akcji.
- ✓ W dniu 22 marca 2016 roku Zarząd Giełdy Papierów Wartościowych w Warszawie S.A., działając na podstawie § 30 ust. 2 Regulaminu Giełdy, podjął Uchwałę Nr 277/2016 w sprawie zawieszenia obrotu na Głównym Rynku GPW akcjami Spółki oznaczonymi kodem PLPTLI00018, od dnia 22 marca 2016 roku do końca dnia 8 kwietnia 2016 roku.

Zawieszenie obrotu akcjami Spółki nastąpiło w związku z przesunięciem przez Spółkę terminu przekazania do publicznej wiadomości jednostkowego raportu rocznego za 2015 rok oraz skonsolidowanego raportu rocznego za 2015 rok, o czym Spółka poinformowała w raporcie bieżącym nr 6/2016 z dnia 18 marca 2016 roku.

#### 8. OPIS CZYNNIKÓW I ZDARZEŃ, W SZCZEGÓLNOŚCI O NIETYPOWYM CHARAKTERZE, MAJĄCYCH ZNACZĄCY WPŁYW NA OSIĄGNIĘTE WYNIKI FINANSOWE

Na wyniki osiągnięte w pierwszym kwartale 2016 roku znaczący wpływ miały m.in. następujące czynniki:

- ✓ Naliczenie prowizji od umów określających zasady korzystania z aktywów udostępnionych przez podmioty z Grupy Prokom, celem zabezpieczenia spłaty kredytu udzielonego przez PKO Bank Polski S.A. i Bank Gospodarstwa Krajowego zawartych w dniu 14 maja 2009 roku. Prowizja naliczona za 3 miesiące 2016 roku wyniosła 3,6 mln złotych i obciążała pozostałe koszty operacyjne Spółki.
- ✓ Umocnienie PLN w stosunku do USD, w którym wyrażone są m.in. pożyczki projektowe udzielone przez Petrolinvest oraz dług z tytułu kredytów bankowych zaciągniętych przez Petrolinvest i OTG. W wyniku dokonanej na dzień bilansowy wyceny pozycji walutowych koszty finansowe Grupy z tytułu niezrealizowanych ujemnych różnic kursowych wyniosły 5,6 mln złotych, natomiast Petrolinvest 30,3 mln złotych.
- ✓ Naliczenie odpisu dotyczącego inwestycji Emba w wysokości 4,4 mln złotych w konsekwencji zmiany kursu USD. Opisane powyżej zdarzenia posiadały charakter bezgotówkowy.

#### 9. INFORMACJA DOTYCZĄCA EMISJI, WYKUPU I SPŁATY DŁUŻNYCH I KAPITAŁOWYCH PAPIERÓW WARTOŚCIOWYCH

W pierwszym kwartale 2016 roku Spółka nie przeprowadziła żadnych emisji oraz nie dokonała żadnego wykupu i spłaty dłużnych i kapitałowych papierów wartościowych.

#### 10. INFORMACJA DOTYCZĄCA WYPŁACONEJ (LUB ZADEKLAROWANEJ) DYWIDENDY, ŁĄCZNIE I W PRZELICZENIU NA JEDNĄ AKCJĘ, Z PODZIAŁEM NA AKCJE ZWYKŁE I UPRIWILEJOWANE

W pierwszym kwartale 2016 roku Spółka nie wypłaciła ani nie zadeklarowała dywidendy.

#### 11. WYBRANE DANE FINANSOWE, ZAWIERAJĄCE PODSTAWOWE POZYCJE ŚRÓDROCZNEGO SKRÓCONEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO (RÓWNIEŻ PRZELICZONE NA EURO)

Wybrane dane finansowe dotyczące Grupy Kapitałowej oraz Spółki, zostały przedstawione w punkcie 1 niniejszego Raportu.

#### 12. STANOWISKO ZARZĄDU ODNOŚNIE MOŻLIWOŚCI ZREALIZOWANIA WCZEŚNIEJ PUBLIKOWANYCH PROGNOZ WYNIKÓW NA DANY ROK, W ŚWIETLE WYNIKÓW ZAPREZENTOWANYCH W RAPORCIE KWARTALNYM W STOSUNKU DO WYNIKÓW PROGNOZOWANYCH

Zarząd PETROLINVEST S.A. nie publikował prognoz wyników na 2016 rok.

#### 13. WSKAZANIE AKCJONARIUSZY POSIADAJĄCYCH BEZPOŚREDNIO LUB POŚREDNIO PRZEZ PODMIOTY ZALEŻNE CO NAJMNIEJ 5% OGÓLNEJ LICZBY GŁOSÓW NA WALNYM ZGROMADZENIU EMITENTA

Na dzień publikacji Raportu żaden z akcjonariuszy Spółki nie posiadał bezpośrednio lub pośrednio co najmniej 5% ogólnej liczby głosów na walnym zgromadzeniu Spółki.

#### 14. ZESTAWIENIE ZMIAN W STANIE POSIADANIA AKCJI EMITENTA LUB UPRAWNIEŃ DO NICH (OPCJI) PRZEZ OSOBY ZARZĄDZAJĄCE I NADZORUJĄCE EMITENTA, ZGODNIE Z POSIADANYMI PRZEZ EMITENTA INFORMACJAMI, W OKRESIE OD PUBLIKACJI POPRZEDNIEGO RAPORTU

Poniżej przedstawiono stan posiadania akcji przez osoby nadzorujące oraz zarządzające na dzień publikacji niniejszego Raportu, wraz ze wskazaniem zmian w okresie od publikacji poprzedniego raportu (zgodnie z informacjami, znajdującymi się w posiadaniu Spółki).

Akcjonariusz	Ilość akcji* na dzień wskazany w ostatnim Raporcie	Zmiana ilości akcji	Ilość akcji na dzień publikacji Raportu
<b>Rada Nadzorcza</b>			
Marcin Dukaczewski	0	0	0
Rafał Bartelik	0	0	0
Tomasz Buzuk	0	0	0
Krzysztof Wilski	30 000	0	30 000
Piotr Zaroda	-	-	0
<b>Zarząd</b>			
Bertrand Le Guern	0	0	0

Franciszek Krok	4 000	0	4 000
-----------------	-------	---	-------

*\*/ Do momentu przeprowadzenia scalenia akcji w Krajowym Depozycie Papierów Wartościowych S.A. zarejestrowane są 241.939.472 akcje Spółki o wartości nominalnej 10 złotych każda.*

**15. WSKAZANIE POSTĘPOWAŃ TOCZĄCYCH SIĘ PRZED SĄDEM, ORGANEM WŁAŚCIWYM DLA POSTĘPOWANIA ARBITRAŻOWEGO LUB ORGANEM ADMINISTRACJI PUBLICZNEJ, Z UWZGLĘDNIENIEM INFORMACJI W ZAKRESIE POSTĘPOWAŃ DOTYCZĄCYCH ZOBOWIĄZAŃ ALBO WIERZYTELNOŚCI EMITENTA LUB JEDNOSTKI OD NIEGO ZALEŻNEJ, KTÓRYCH WARTOŚĆ STANOWI CO NAJMNIEJ 10% KAPITAŁÓW WŁASNYCH EMITENTA**

Na dzień 31 marca 2016 roku łączna wartość postępowań toczących się przed sądami, organami właściwymi dla postępowania arbitrażowego oraz organami administracji publicznej, dotyczących zobowiązań Grupy wynosiła 274 mln złotych, przekraczając 10% kapitałów własnych Spółki. Postępowanie o największej wartości dotyczyło pozwu roszczeniowego BankCenterCredit złożonego do Międzyregionalnego Specjalistycznego Sądu Gospodarczego obwodu Aktiubińskiego w sprawie wyegzekwowania zadłużenia w wysokości 33,1 mln USD z tytułu kredytu udzielonego TOO OilTechnoGroup oraz przeniesienia egzekucji na zabezpieczenie ustanowione w formie gwarancji oraz zastawu. Zawiadomienie sądu o wszczęciu postępowania zostało sporządzone w dniu 18 grudnia 2014 roku. W dniu 17 lutego 2015 roku sąd pozytywnie rozpatrzył pozew banku. W ocenie Zarządu Petrolinvest podjęte przez bank działania celem uzyskania tytułu egzekucyjnego stanowiły jeden z elementów negocjacyjnych związanych z ustalaniem warunków spłaty zadłużenia OTG. Zarząd Petrolinvest zakłada zrestrukturyzowanie długu OTG wobec BCC przy zaangażowaniu inwestora, który zaangażuje się w realizację projektu poszukiwawczo-wydobyczego OTG.

W dniu 21 grudnia 2015 roku Spółka została zawiadomiona o wszczęciu na wniosek Banku Gospodarstwa Krajowego postępowania egzekucyjnego o zapłatę przez Spółkę łącznej kwoty 51,1 mln złotych. W dniu 3 lutego 2016 roku Spółka została zawiadomiona o wszczęciu na wniosek PKO BP postępowania egzekucyjnego o zapłatę przez Spółkę łącznej kwoty 58,7 mln złotych. Zgodnie z zapisami umowy kredytu z dnia 21 marca 2007 roku, z której wierzytelności objęte zostały ww. postępowaniami, bankom – tytułem wydanej zgody na zawarcie transakcji sprzedaży udziałów Emba – przysługuje kwota 20 mln USD z ceny transakcji. Zakończenie transakcji sprzedaży udziałów pozwoli na całkowite uregulowanie zadłużenia Spółki z tytułu kwoty głównej kredytu, wynoszącej 18,1 mln USD. Banki posiadają dodatkowe zabezpieczenie spłaty kredytu w formie hipoteki na nieruchomości podmiotu trzeciego. Zarząd Spółki kontynuuje działania celem jak najszybszego sfinalizowania transakcji sprzedaży udziałów Emba i spłaty długu wobec BGK i PKO BP.

Na dzień 31 marca 2016 roku łączna wartość postępowań toczących się przed sądami, organami właściwymi dla postępowania arbitrażowego oraz organami administracji publicznej, dotyczących zobowiązań Spółki wynosiła 128 mln złotych, przekraczając 10% kapitałów własnych Spółki. Postępowania o największej kwocie dotyczyły postępowań egzekucyjnych wszczętych przez PKO BP i BGK opisanych powyżej.

Ponadto w okresie objętym Raportem Spółka była uczestnikiem postępowania z tytułu pozwu wniesionego przez akcjonariusza Spółki, będącego osobą fizyczną w sprawie o stwierdzenie nieważności uchwał od nr 4 do nr 18 Zwyczajnego Walnego Zgromadzenia PETROLINVEST S.A. z dnia 30 czerwca 2014 roku, podjętych w sprawie udzielenia absolutorium członkom Zarządu Spółki i członkom Rady Nadzorczej, doręczonego Spółce w dniu 5 stycznia 2015 roku. Sąd Okręgowy w Gdańsku wyrokiem z dnia 22 czerwca 2015 roku oddalił w całości powództwo akcjonariusza Spółki o uchylenie ww uchwał. Powód skorzystał z prawa apelacji. Do dnia zatwierdzenia Raportu do publikacji wyrok sadu drugiej instancji nie został wydany.

**16. INFORMACJE O ZAWARCIU PRZEZ EMITENTA LUB JEDNOSTKĘ OD NIEGO ZALEŻNĄ JEDNEJ LUB WIELU TRANSAKCJI Z PODMIOTAMI POWIĄZANYMI, JEŻELI POJEDYNCZO LUB ŁĄCZNIE SĄ ONE ISTOTNE I ZOSTAŁY ZAWARTE NA INNYCH WARUNKACH NIŻ RYNKOWE**

W pierwszym kwartale 2016 roku istotne transakcje w Grupie PETROLINVEST nie były zawierane na warunkach innych niż rynkowe. Szczegółowy opis transakcji zawartych w okresie objętym Raportem przez Spółkę lub inne jednostki z Grupy PETROLINVEST z podmiotami powiązаныmi został zaprezentowany w nocie 21 do śródrocznego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego.

**17. INFORMACJE O UDZIELENIU PRZEZ EMITENTA LUB JEDNOSTKĘ OD NIEGO ZALEŻNĄ PORĘCZEŃ KREDYTU LUB POŻYCZKI LUB UDZIELENIU GWARANCJI – ŁĄCZNIE JEDNEMU PODMIOTOWI LUB JEDNOSTCE ZALEŻNEJ OD TEGO PODMIOTU, JEŻELI ŁĄCZNA WARTOŚĆ ISTNIEJĄCYCH PORĘCZEŃ I GWARANCJI STANOWI RÓWNOWARTOŚĆ CO NAJMNIEJ 10% KAPITAŁÓW WŁASNYCH EMITENTA**

W pierwszym kwartale 2016 roku nie zostały udzielone przez emitenta lub jednostkę od niego zależną poręczenia kredytu/pożyczki lub gwarancje, w wyniku których łączna wartość istniejących poręczeń i gwarancji stanowiłaby równowartość co najmniej 10% kapitałów własnych Petrolinvest.

**18. INNE INFORMACJE, KTÓRE ZDANIEM EMITENTA SĄ ISTOTNE DLA OCENY JEGO SYTUACJI KADROWEJ, MAJĄTKOWEJ, FINANSOWEJ, WYNIKU FINANSOWEGO I ICH ZMIAN, ORAZ INFORMACJE, KTÓRE SĄ ISTOTNE DLA OCENY MOŻLIWOŚCI REALIZACJI ZOBOWIĄZAŃ PRZEZ EMITENTA**

Zarząd Petrolinvest stoi na stanowisku, że zaprezentowane w Raporcie informacje w sposób wyczerpujący opisują jego sytuację kadrową, majątkową i finansową i nie nastąpiły żadne inne zdarzenia, nieujawnione przez Spółkę, które mogłyby być istotne dla oceny tej sytuacji.

Z uwagi na etap zaawansowania realizacji projektów poszukiwawczo-wydobywczych prowadzonych przez Grupę Kapitałową, zdolność Spółki i Grupy do regulowania swoich zobowiązań w przyszłości jest uzależniona od dostępu do zewnętrznych źródeł finansowania działalności, wyników prowadzonych prac poszukiwawczych na terenie koncesji, a następnie - dochodzenia do pełnych zdolności produkcyjnych.

Możliwość pozyskania finansowania w planowanej wysokości i terminie będzie miało istotny wpływ na działalność, sytuację finansową i majątkową oraz wyniki Spółki i Grupy Kapitałowej. Ze względu na obecne zaawansowanie prowadzonych inwestycji i powszechne w tej branży ryzyko poszukiwawcze oraz przedłużające się negocjacje z potencjalnymi inwestorami, na dzień Raportu w ocenie Zarządu Spółki występuje ryzyko zagrożenia osiągnięcia przez Spółkę i Grupę planowanych celów.

Opóźnienie w zamknięciu transakcji sprzedaży udziałów Petrolinvest w kazachskiej spółce Emba oraz przedłużające się negocjacje z inwestorami zainteresowanymi zaangażowaniem finansowym oraz operacyjnym w realizację projektu poszukiwawczo-wydobywczego OTG wpływają bezpośrednio na zdolność Spółki i Grupy Kapitałowej do regulowania zobowiązań. Łączna wysokość przeterminowanych zobowiązań Grupy według stanu na dzień 31 marca 2016 roku wyniosła 398,1 mln złotych, z czego kwota 318,1 mln złotych dotyczyła niespłaconego zadłużenia kredytowego wobec PKO BP i BGK oraz BCC. Spółka dąży do jak najszybszego uregulowania kwestii przeterminowanego zadłużenia kredytowego.

Na koniec okresu objętego Raportem toczyło się postępowanie egzekucyjne wszczęte przez PKO i BGK o na łączną kwotę 109,8 mln zł. Podjęte w ramach postępowania egzekucyjnego działania nie obejmują strategicznych aktywów poszukiwawczo-wydobywczych Grupy w Kazachstanie. Zgodnie z zapisami umowy kredytu, Bankom – tytułem wydanej zgody na zawarcie transakcji sprzedaży udziałów Emba – przysługuje kwota 20 mln USD z ceny transakcji. Zakończenie transakcji sprzedaży udziałów pozwoli na całkowite uregulowanie zadłużenia Petrolinvest z tytułu kwoty głównej kredytu (kapitału). Banki posiadają dodatkowe zabezpieczenie spłaty kredytu Petrolinvest w formie hipoteki na nieruchomości podmiotu trzeciego. Zarząd Spółki kontynuuje działania celem jak najszybszego sfinalizowania transakcji sprzedaży udziałów Emba i spłaty kredytu wobec BGK i PKO BP.

Bank BCC, równoległe do prowadzonych z Petrolinvest i OilTechnoGroup rozmów mających na celu zrestrukturyzowanie długu przy jednoczesnym zaangażowaniu w projekt inwestycyjny OTG nowego inwestora, podjął w grudniu 2014 roku działania prawne zapewniające uzyskanie tytułu egzekucyjnego na kwotę niespłaconego długu w wysokości 33,1 mln USD. W dniu 17 lutego 2015 roku sąd pozytywnie rozpatrzył pozew Banku BCC. Podjęte przez Bank BCC działania stanowią jeden z elementów negocjacyjnych związanych z ustaleniem warunków spłaty zadłużenia OilTechnoGroup. Decyzja sądu nie zmieniła statusu Kontraktu OTG, spółka zależna Petrolinvest nadal posiada nad nim pełną kontrolę. Obecnie Bank oczekuje na sfinalizowanie prowadzonych przez Petrolinvest negocjacji w sprawie zawarcia umowy z inwestorem zainteresowanym zaangażowaniem finansowym i operacyjnym w realizację projektu poszukiwawczo-wydobywczego na Kontrakcie OTG.

W dniu 18 marca 2016 roku upłynął termin końca okresu poszukiwawczego Kontraktu OTG. Okres ważności Kontraktu OTG na poszukiwanie i wydobywanie węglowodorów obowiązuje do dnia 18 marca 2036 roku (Kontrakt nr 993 wraz z późniejszymi aneksami). Okres ważności Kontraktu obejmuje okres poszukiwawczy oraz 20-letni okres wydobywczy. W dniu 12 maja 2016 roku Spółka otrzymała decyzję Ministerstwa Energetyki Republiki Kazachstanu o wyrażeniu zgody na przedłużenie obowiązującego okresu poszukiwawczego dla obszaru Kontraktu OTG o 3 lata. Spółka oczekuje na wprowadzone postanowienie decyzji do Kontraktu OTG w formie kolejnego aneksu. W dniu 4 marca 2016 roku Ministerstwo Energetyki zawarło z TOO EmbaJugNieft aneks do Kontraktu Emba przedłużający okres poszukiwawczy Kontraktu Emba do 29 czerwca 2017 roku.

Petrolinvest kontynuuje współpracę ze spółką Conwell w celu zamknięcia i rozliczenia transakcji sprzedaży udziałów w spółce Emba, zgodnie z umową zawartą w dniu 16 grudnia 2011 roku wraz z późniejszymi zmianami. Sfinalizowanie transakcji umożliwi Spółce pozyskanie środków gotówkowych zapewniających spłatę znaczącej części zadłużenia kredytowego oraz finansowanie bieżącej działalności Spółki i jej Grupy Kapitałowej. Zarząd Spółki jest przekonany, że pomimo przedłużającego się procesu realizacji transakcji jej zakończenie jest możliwe w najbliższym czasie. Potwierdzenie intencji nabywcy stanowią dokonane na poczet ceny nabycia udziałów wpłaty w formie zadatku i zaliczek w łącznej wysokości 2.319 tys. USD, z czego wpłata w wysokości 40 tys. USD została dokonana w 2016 roku.

W dniu 9 maja 2016 roku Spółka otrzymała wniosek Zakładu Ubezpieczeń Społecznych w Warszawie o ogłoszenie upadłości Spółki, obejmującej likwidację majątku Spółki. W ocenie Zarządu Spółki prowadzone z inwestorami rozmowy doprowadzą do pozyskania środków w pełni zabezpieczających spłatę wymagalnych zobowiązań wobec ZUS.

Wskaźnik bieżącej płynności finansowej Grupy według stanu na dzień 31 marca 2016 roku kształtował się w granicach zera, wskazując na wysokie ryzyko opóźnień w regulowaniu zobowiązań krótkoterminowych. Zobowiązania krótkoterminowe Grupy nie znajdują pokrycia w aktywach krótkoterminowych, przy czym należy wskazać, że Zarządy Petrolinvest i OilTechnoGroup dążą do dostosowania terminów spłaty największych pozycji zobowiązań mających obecnie charakter krótkoterminowy do terminów oczekiwanego finansowania uzyskanego w wyniku zakończenia negocjacji z inwestorami zainteresowanymi udziałem w realizacji projektu OTG. Zgodnie z przyjętymi przez Zarząd założeniami, zobowiązania przeterminowane wobec PKO BP i BGK zostaną w znaczącej części uregulowane ze środków Petrolinvest uzyskanych z zakończenia, prowadzonego na dzień zatwierdzenia Raportu, procesu sprzedaży udziałów w spółce Emba, natomiast dług

wobec BCC zostanie uwzględniony w strukturze transakcji mającej na celu pozyskanie inwestora do realizacji projektu na Kontrakcie OTG.

Łączna wartość zobowiązań Grupy Petrolinvest przekracza o 379,4 mln złotych wartość jej aktywów. Ryzyko wynikające z tego stanu ogranicza fakt, że znaczną część długu Grupy na kwotę 499,0 mln złotych stanowią zobowiązania o charakterze długoterminowym, tj. zobowiązania koncesyjne w łącznej kwocie 346,3 mln złotych oraz zobowiązania wobec podmiotów powiązanych w wysokości 152,7 mln złotych, których termin spłaty podlega bieżącym wzajemnym uzgodnieniom.

#### **19. WSKAZANIE CZYNNIKÓW, KTÓRE W OCENIE EMITENTA BĘDĄ MIAŁY WPŁYW NA OSIĄGNIĘTE PRZEZ NIEGO WYNIKI W PERSPEKTYWIE CO NAJMNIEJ KOLEJNEGO KWARTAŁU**

Głównymi czynnikami, które mogą mieć wpływ na osiągnięte wyniki Spółki w kolejnym kwartale są przede wszystkim:

- sfinalizowanie transakcji sprzedaży udziałów Spółki w TOO EmbajugNieft w Kazachstanie,
- dostęp do finansowania działalności Grupy,
- przebieg negocjacji z potencjalnymi inwestorami zainteresowanymi zaangażowaniem w projekt na Kontrakcie OTG,
- zaostrzenie polityki kredytowej wierzycieli,
- przebieg negocjacji z bankami w związku z wymagalnym charakterem zadłużenia kredytowego, w tym z kazachskim bankiem BCC, na rzecz którego ustanowiony został zastaw na Kontrakcie OTG,
- przebieg postępowania sądowego w sprawie złożonego przez wierzyciela wniosku o upadłość,
- proces przedłużenia Kontraktu OTG,
- występowanie złóż węglowodorów na terenach objętych koncesjami, oraz ich parametry, w tym w szczególności wielkość złoża, wydajność poszczególnych odwiertów, jakoś węglowodorów znajdujących się w złożu,
- kształtowanie się cen węglowodorów na świecie i popytu na ten surowiec,
- kształtowanie się cen i dopłat do produkcji energii odnawialnej,
- polityka gospodarcza państw, w których prowadzona jest działalność Grupy, w szczególności w zakresie podatków i ceł,
- polityka podatkowa i energetyczna w zakresie energii odnawialnej,
- kształtowanie się kursów walut, w tym przede wszystkim USD do PLN, KZT do USD i KZT do PLN,
- kształtowanie się stóp procentowych, od których zależą koszty obsługi zadłużenia Grupy.

#### **20. ZMIANY ZOBOWIĄZAŃ WARUNKOWYCH LUB AKTYWÓW WARUNKOWYCH, KTÓRE NASTĄPIŁY OD CZASU ZAKOŃCZENIA OSTATNIEGO ROKU OBROTOWEGO**

W okresie od zakończenia ostatniego roku obrotowego do dnia 31 marca 2016 roku nie miały miejsca zmiany zobowiązań warunkowych lub aktywów warunkowych.

SKONSOLIDOWANY RAPORT KWARTALNY GRUPY PETROLINVEST ZA I KWARTAŁ 2016 ROKU  
ZAKOŃCZONY DNIA 31 MARCA 2016 ROKU  
SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE GRUPY PETROLINVEST S.A.

Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe zostało sporządzone zgodnie z Międzynarodowymi Standardami Sprawozdawczości Finansowej („MSSF”) zatwierdzonymi przez UE, w szczególności z MSR 34 Śródroczna Sprawozdawczość Finansowa. Niniejsze sprawozdanie finansowe nie obejmuje wszystkich informacji oraz ujawnień wymaganych w rocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym i należy je czytać łącznie ze sprawozdaniem finansowym za rok zakończony 31 grudnia 2015 roku.

**SKRÓCONY ŚRÓDROCZNY SKONSOLIDOWANY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT**

	<i>za okres 3 miesięcy</i>	
	<i>zakończony 31 marca</i>	
	<i>2016</i>	<i>2015</i>
	<i>niebadane</i>	<i>niebadane</i>
	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>
<b>Działalność kontynuowana</b>		
Przychody ze sprzedaży towarów i produktów	0	0
Przychody ze sprzedaży usług	1	1
<b>Przychody ze sprzedaży</b>	<b>1</b>	<b>1</b>
Wartość sprzedanych towarów, materiałów i usług	0	0
Zużycie materiałów i energii	10	2
Świadczenia pracownicze	1 395	1 666
Amortyzacja	5	11
Usługi obce	362	465
Podatki i opłaty	47	34
Pozostałe koszty rodzajowe	62	106
<b>Koszty działalności operacyjnej</b>	<b>1 881</b>	<b>2 284</b>
<b>Zysk (strata) brutto ze sprzedaży</b>	<b>(1 880)</b>	<b>(2 283)</b>
Pozostałe przychody operacyjne	2	196
Pozostałe koszty operacyjne	4 233	5 279
Przychody finansowe	137	66
Koszty finansowe	16 527	27 550
Odpis aktualizujący wartość inwestycji	4 418	(12 709)
Udział w zysku (stracie) jednostek stowarzyszonych	0	0
<b>Zysk (strata) brutto</b>	<b>(26 919)</b>	<b>(22 141)</b>
Podatek dochodowy	(1 835)	(1 376)
<b>Zysk (strata) netto z działalności kontynuowanej</b>	<b>(25 084)</b>	<b>(20 765)</b>
<b>Zysk (strata) netto</b>	<b>(25 084)</b>	<b>(20 765)</b>
Przypisany:		
Akcjonariuszom jednostki dominującej	(22 032)	(20 207)
Udziałom niekontrolującym	(3 052)	(558)
Średnia ważona liczba wycenionych akcji zastosowana do obliczenia podstawowego zysku na jedną akcję	241 939 472	241 939 472
Liczba rozwadniających potencjalnych akcji zwykłych	0	0
Zysk (strata) na 1 akcję w złotych	(0,09)	(0,08)
Rozwodniony zysk (strata) na 1 akcję w złotych	(0,09)	(0,08)

**SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW**

	<i>za okres 3 miesięcy</i>	
	<i>zakończony 31 marca</i>	
	<i>2016</i>	<i>2015</i>
	<i>niebadane</i>	<i>niebadane</i>
	<i>tys.zł.</i>	<i>tys.zł.</i>
<b>Zysk (strata) netto za okres</b>	<b>(25 084)</b>	<b>(20 765)</b>
<b>Inne całkowite dochody (podlegające przeniesieniu)</b>		
Różnice kursowe z przeliczenia jednostki zagranicznej	2 236	19 138
<b>Inne całkowite dochody netto (podlegające przeniesieniu)</b>	<b>2 236</b>	<b>19 138</b>
<b>Całkowity dochód za okres</b>	<b>(22 848)</b>	<b>(1 627)</b>
Całkowity dochód przypadający		
Akcjonariuszom jednostki dominującej	(26 248)	(4 464)
Udziałom niekontrolującym	3 400	2 837

**SKRÓCONY ŚRÓDROCZNY SKONSOLIDOWANY BILANS - AKTYWA**

	31 marca 2016 <i>niebadane</i> <i>tys. zł.</i>	31 grudnia 2015 <i>badane</i> <i>tys. zł.</i>	31 marca 2015 <i>niebadane</i> <i>tys. zł.</i>
<b>AKTYWA</b>			
<b>Aktywa trwałe (długoterminowe)</b>			
Licencje rozpoznane dla spółek poszukiwawczo-wydobywczych	126 672	132 697	236 217
Wartość firmy	2	0	3 301
Wartości niematerialne	48	50	53
Rzeczowe aktywa trwałe	275	290	549
Nakłady na poszukiwanie i ocenę zasobów	301 485	313 895	524 512
Nieruchomości inwestycyjne	1 651	1 651	2 785
Udziały w jednostkach stowarzyszonych	0	0	0
Pozostałe aktywa finansowe	98 336	101 888	99 673
Należności długoterminowe	17 021	17 827	31 733
Podatek odroczony	0	0	31 677
	<b>545 490</b>	<b>568 298</b>	<b>930 500</b>
Aktywa trwałe przeznaczone do sprzedaży	1 178	1 234	2 197
<b>Aktywa obrotowe (krótkoterminowe)</b>			
Zapasy	0	0	0
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	1 493	1 315	1 396
Należności z tytułu nadpłaty podatku dochodowego	0	0	0
Rozliczenia międzyokresowe	678	674	742
Inwestycje krótkoterminowe	225	224	2 365
Środki pieniężne, w tym:	1 329	30	11
<i>środki o ograniczonej możliwości dysponowania</i>	2	1	2
	<b>3 725</b>	<b>2 243</b>	<b>4 514</b>
<b>Grupy aktywów przeznaczone do zbycia, w tym:</b>			
Aktywa trwałe	36 365	45 686	126 571
Aktywa obrotowe	16	17	497
<b>SUMA AKTYWÓW</b>	<b>586 774</b>	<b>617 478</b>	<b>1 064 279</b>



SKONSOLIDOWANY RAPORT KWARTALNY GRUPY PETROLINVEST ZA I KWARTAŁ 2016 ROKU  
ZAKOŃCZONY DNIA 31 MARCA 2016 ROKU  
SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE GRUPY PETROLINVEST S.A.

**SKRÓCONY ŚRÓDROCZNY SKONSOLIDOWANY BILANS - PASYWA**

	31 marca 2016 <i>niebadane</i> <i>tys. zł.</i>	31 grudnia 2015 <i>badane</i> <i>tys. zł.</i>	31 marca 2015 <i>niebadane</i> <i>tys. zł.</i>
<b>PASYWA</b>			
<b>Kapitał własny przypisany akcjonariuszom jednostki dominującej</b>			
Kapitał podstawowy	2 419 395	2 419 395	2 419 395
Różnice kursowe z przeliczenia jednostki zagranicznej	(200 600)	(196 384)	(51 181)
Pozostałe kapitały	(576 079)	(576 079)	(576 416)
Niepodzielony wynik finansowy	(1 935 135)	(1 913 103)	(1 644 747)
	<u>(292 419)</u>	<u>(266 171)</u>	<u>147 051</u>
<b>Udziały niekontrolujące</b>	<b>(87 016)</b>	<b>(90 416)</b>	<b>(24 083)</b>
<b>Kapitał własny ogółem</b>	<b><u>(379 435)</u></b>	<b><u>(356 587)</u></b>	<b><u>122 968</u></b>
<b>Zobowiązania długoterminowe</b>			
Rezerwy długoterminowe	355	368	579
Rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	0	0	0
Oprocentowane kredyty bankowe i pożyczki	0	0	0
Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego	0	0	0
Pozostałe zobowiązania długoterminowe	294 923	302 676	285 200
	<u>295 278</u>	<u>303 044</u>	<u>285 779</u>
<b>Zobowiązania krótkoterminowe</b>			
Rezerwy krótkoterminowe	18 014	18 472	35 863
Bieżąca część oprocentowanych kredytów bankowych i pożyczek	358 019	359 134	393 775
Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego	0	0	0
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	234 956	231 483	159 543
Zobowiązania z tytułu podatku dochodowego	3	3	0
Rozliczenia międzyokresowe	706	804	1 890
	<u>611 698</u>	<u>609 896</u>	<u>591 071</u>
<b>Zobowiązania związane z grupą aktywów przeznaczonych do zbycia, w tym:</b>			
Zobowiązania długoterminowe	51 375	53 058	43 566
Zobowiązania krótkoterminowe	7 858	8 067	20 895
<b>Suma zobowiązań</b>	<b><u>966 209</u></b>	<b><u>974 065</u></b>	<b><u>941 311</u></b>
<b>ŚUMA PASYWÓW</b>	<b><u>586 774</u></b>	<b><u>617 478</u></b>	<b><u>1 064 279</u></b>

**SKRÓCONY ŚRÓDROCZNY SKONSOLIDOWANY RACHUNEK PRZEPŁYWU ŚRODKÓW PIENIĘŻNYCH**

	za okres 3 miesięcy	
	zakończony 31 marca	
	2016	2015
	<i>niebadane</i>	<i>niebadane</i>
	tys. zł.	tys. zł.
<b>Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej</b>		
Zysk/(strata) brutto	(26 919)	(22 141)
Korekty o pozycje:		
Udział w wyniku jednostek stowarzyszonych	0	0
Amortyzacja	5	11
Odsetki i dywidendy, netto	4 982	6 198
Różnice kursowe	6 211	17 396
(Zysk)/strata na działalności inwestycyjnej	0	0
(Zwiększenie)/ zmniejszenie stanu należności	(185)	67
(Zwiększenie)/ zmniejszenie stanu zapasów	0	0
Zwiększenie/ (zmniejszenie) stanu zobowiązań z wyjątkiem kredytów i pożyczek	1 722	1 141
Zmiana stanu rozliczeń międzyokresowych	(87)	264
Zmiana stanu rezerw	465	1 310
Pozostałe	11 299	(5 346)
odpis aktualizujący wartość inwestycji	4 418	(12 709)
pro wizja z tytułu zabezpieczenia kredytu	3 596	4 059
dyskonto zobowiązań	3 285	3 304
pozostałe	0	0
<b>Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej</b>	<b>(2 507)</b>	<b>(1 100)</b>
<b>Przepływy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej</b>		
Sprzedaż rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych	0	0
Nabycie rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych	0	0
Nakłady na poszukiwanie i ocenę zasobów	(13)	0
Wartość skapitalizowanych kosztów finansowania zewnętrznego	0	0
Zbycie aktywów finansowych	84	0
Nabycie jednostki zależnej	0	0
Splata udzielonych pożyczek	0	0
Udzielenie pożyczek	0	0
<b>Środki pieniężne netto z działalności inwestycyjnej</b>	<b>71</b>	<b>0</b>
<b>Przepływy środków pieniężnych z działalności finansowej</b>		
Wpływy z tytułu podwyższenia kapitału	0	0
Koszty związane z emisją akcji	0	0
Splata zobowiązań z tytułu leasingu finansowego	0	0
Wpływy z tytułu zaciągnięcia pożyczek/kredytów	3 735	1 081
Splata pożyczek/kredytów	0	0
Odsetki zapłacone	0	0
Pozostałe	0	0
<b>Środki pieniężne netto z działalności finansowej</b>	<b>3 735</b>	<b>1 081</b>
<b>Zwiększenie/(zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów</b>	<b>1 299</b>	<b>(19)</b>
<b>Różnice kursowe netto</b>	<b>0</b>	<b>21</b>
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu	30	354
<b>Środki pieniężne, ekwiwalenty środków pieniężnych, na koniec okresu, w tym:</b>	<b>1 329</b>	<b>356</b>
o ograniczonej możliwości dysponowania	2	2
środki pieniężne na koniec okresu zgodnie z MSR 7 (po wyłączeniu środków pieniężnych o ograniczonej możliwości dysponowania),	<b>1 327</b>	<b>354</b>
w tym:		
środki pieniężne wchodzące w skład grup aktywów przeznaczonych do zbycia	0	345
<b>Środki pieniężne z działalności kontynuowanej</b>	<b>1 327</b>	<b>9</b>

SKONSOLIDOWANY RAPORT KWARTALNY GRUPY PETROLINVEST ZA I KWARTAŁ 2016 ROKU  
ZAKOŃCZONY DNIA 31 MARCA 2016 ROKU  
SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE GRUPY PETROLINVEST S.A.

**SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SKONSOLIDOWANE ZESTAWIENIE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM**

	Kapitał podstawowy	Różnice kursowe z przeliczenia jednostki zagranicznej	Pozostałe kapitały, w tym	Przypisany akcjonariuszom jednostki dominującej				Zyski zatrzymane/ (straty) niepokryte	Razem	Udziały niekontrolujące	Kapitał własny ogółem
				Kapitał ze sprzedaży akcji powyżej ich wartości nominalnej	Kapitał z aktualizacji aktywów i zobowiązań	Kapitał z podziału zysku	Pozostałe kapitały				
	tys. zł.	tys. zł.	tys. zł.	tys. zł.	tys. zł.	tys. zł.	tys. zł.	tys. zł.	tys. zł.	tys. zł.	tys. zł.
<b>na dzień 1 stycznia 2016 roku</b>	<b>2 419 395</b>	<b>(196 384)</b>	<b>(576 079)</b>	<b>15 441</b>	<b>917 247</b>	<b>(226 594)</b>	<b>(1 282 173)</b>	<b>(1 913 103)</b>	<b>(266 171)</b>	<b>(90 416)</b>	<b>(356 587)</b>
Różnice kursowe z przeliczenia jednostki zagranicznej	0	(4 216)	0	0	0	0	0	0	(4 216)	6 452	2 236
Strata okresu	0	0	0	0	0	0	0	(22 032)	(22 032)	(3 052)	(25 084)
Całkowity dochód za okres	0	(4 216)	0	0	0	0	0	(22 032)	(26 248)	3 400	(22 848)
Emisja akcji	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Koszty emisji akcji	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Odniesienie zysku spółki zależnej na kapitał zapasowy	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>na dzień 31 marca 2016 roku</b>	<b>2 419 395</b>	<b>(200 600)</b>	<b>(576 079)</b>	<b>15 441</b>	<b>917 247</b>	<b>(226 594)</b>	<b>(1 282 173)</b>	<b>(1 935 135)</b>	<b>(292 419)</b>	<b>(87 016)</b>	<b>(379 435)</b>
<b>na dzień 1 stycznia 2015 roku</b>	<b>2 419 395</b>	<b>(69 426)</b>	<b>(576 416)</b>	<b>15 441</b>	<b>917 247</b>	<b>(226 594)</b>	<b>(1 282 510)</b>	<b>(1 623 051)</b>	<b>150 502</b>	<b>(25 907)</b>	<b>124 595</b>
Różnice kursowe z przeliczenia jednostki zagranicznej	0	(126 958)	0	0	0	0	0	0	(126 958)	97 624	(29 334)
Strata okresu	0	0	0	0	0	0	0	(289 715)	(289 715)	(162 133)	(451 848)
Całkowity dochód za okres	0	(126 958)	0	0	0	0	0	(289 715)	(416 673)	(64 509)	(481 182)
Emisja akcji	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Koszty emisji akcji	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Odniesienie zysku spółki zależnej na kapitał zapasowy	0	0	337	0	0	0	337	(337)	0	0	0
<b>na dzień 31 grudnia 2015 roku</b>	<b>2 419 395</b>	<b>(196 384)</b>	<b>(576 079)</b>	<b>15 441</b>	<b>917 247</b>	<b>(226 594)</b>	<b>(1 282 173)</b>	<b>(1 913 103)</b>	<b>(266 171)</b>	<b>(90 416)</b>	<b>(356 587)</b>
<b>na dzień 1 stycznia 2015 roku</b>	<b>2 419 395</b>	<b>(66 924)</b>	<b>(576 416)</b>	<b>15 441</b>	<b>917 247</b>	<b>(226 594)</b>	<b>(1 282 510)</b>	<b>(1 624 540)</b>	<b>151 515</b>	<b>(26 920)</b>	<b>124 595</b>
Różnice kursowe z przeliczenia jednostki zagranicznej	0	15 743	0	0	0	0	0	0	15 743	3 395	19 138
Strata okresu	0	0	0	0	0	0	0	(20 207)	(20 207)	(558)	(20 765)
Całkowity dochód za okres	0	15 743	0	0	0	0	0	(20 207)	(4 464)	2 837	(1 627)
Emisja akcji	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Koszty emisji akcji	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>na dzień 31 marca 2015 roku</b>	<b>2 419 395</b>	<b>(51 181)</b>	<b>(576 416)</b>	<b>15 441</b>	<b>917 247</b>	<b>(226 594)</b>	<b>(1 282 510)</b>	<b>(1 644 747)</b>	<b>147 051</b>	<b>(24 083)</b>	<b>122 968</b>

## NOTY OBJAŚNIAJĄCE DO SKRÓCONEGO ŚRÓDROCZNEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO

Zasady (polityka) rachunkowości zastosowane do sporządzenia niniejszego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego są spójne z tymi, które zostały zastosowane i zaprezentowane w rocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym Grupy za rok zakończony 31 grudnia 2015 roku.

### 1) Informacje dotyczące segmentów działalności

Grupa identyfikuje obecnie jeden segment operacyjny, którego wyniki oraz aktywa i zobowiązania zaprezentowane są w skonsolidowanym rachunku zysków i strat oraz skonsolidowanym bilansie Grupy:

- Segment Poszukiwanie i wydobywanie – działalność wykonywana w krajach w których działają Spółki Poszukiwawczo-Wydobywcze, obejmująca proces badań geofizycznych oraz przygotowania i prowadzenia odwiertów.

Wynik segmentu Poszukiwanie i wydobywanie jest charakterystyczny dla wstępnej fazy realizacji projektu poszukiwawczego. Zarząd spodziewa się, że ujemny wynik segmentu może się utrzymywać do czasu uruchomienia przemysłowego wydobycia ropy naftowej.

### 2) Grupy aktywów przeznaczonych do sprzedaży

W dniu 16 grudnia 2011 roku Spółka podpisała z Conwell Oil Corporation B.V. z siedzibą w Holandii, umowę zobowiązującą do sprzedaży 79% udziałów w spółce TOO EMBA JUG NIEFT.

W dniu 12 kwietnia 2013 roku Petrolinvest zawarł notarialne umowy regulujące ostateczne warunki wykonania umowy zobowiązującej do sprzedaży 79% udziałów w spółce Emba. Petrolinvest zawarł z Conwell aneks do umowy sprzedaży (Final amendment to conditional participation interest purchase agreement), w którym strony ustaliły ostateczną cenę za sprzedawane udziały na kwotę 33.500 tys. USD. Cena uwzględnia formułę pomniejszenia o zobowiązania Emba. Uzgodniono, że pozostała do rozliczenia część ceny, uwzględniająca zapłacone dotychczas na poczet wykonania umowy kwoty zadatku oraz zaliczek w łącznej wysokości 1.850 tys. USD, zostanie rozliczona poprzez dwa rachunki escrow. Kwota w wysokości 7.000 tys. USD zostanie wpłacona przez Conwell na rachunek escrow w Bank Center Credit JSC, natomiast na drugi rachunek escrow zostanie dokonana wpłata pozostałej części ceny, potrącona o kwotę 4.400 tys. USD tytułem ryzyka wystąpienia naruszeń warunków, oświadczeń i zapewnień, zgodnie z umową dodatkową zawartą pomiędzy Spółką a Conwell w dniu 12 kwietnia 2013 roku.

Ponadto, w wykonaniu postanowień powyższej umowy, Petrolinvest zawarł w dniu 12 kwietnia 2013 roku z Ropiton Investments B.V., warunkową umowę sprzedaży wierzycelności Petrolinvest wobec Emba. Na podstawie umowy Petrolinvest dokona przelewu na rzecz spółki Ropiton wierzycelności z tytułu trzech pożyczek udzielonych przez Spółkę spółce Emba w łącznej kwocie na dzień 12 kwietnia 2013 roku 63.090.343,29 USD wraz z należnymi odsetkami, za wynagrodzeniem w wysokości 1 USD. Przelew wierzycelności uzależniony będzie od zwolnienia z rachunku escrow części ceny za sprzedawane udziały w wysokości 19.765 tys. USD bezpośrednio na spłatę kredytu udzielonego przez PKO i BGK.

Do dnia zatwierdzenia niniejszego Raportu nie nastąpiło końcowe rozliczenie i zamknięcie transakcji. W dniu 26 kwietnia 2016 roku Conwell zwrócił się do Petrolinvest o przesunięcie terminu rozliczenia i zamknięcia transakcji na dzień 30 czerwca 2016 roku.

W okresie 3 miesięcy zakończonym dnia 31 marca 2016 roku oraz po okresie objętym Raportem Conwell dokonał kolejnych wpłat zaliczek na poczet zawartej umowy w łącznej wysokości 40 tys. USD, zwiększając tym samym łączną wartość otrzymanych przez Petrolinvest zaliczek do kwoty 2.319 tys. USD.

W związku z podpisaną umową sprzedaży Zarząd Spółki zdecydował, że począwszy od sprawozdania sporządzanego na dzień 30 czerwca 2012 roku aktywa i zobowiązania dotyczące spółki Emba spełniają definicję Grupy aktywów przeznaczonych do sprzedaży w rozumieniu MSSF 5 Aktywa przeznaczone do sprzedaży oraz działalność zaniechana.

Poniżej przedstawiono wielkości aktywów i zobowiązań dotyczących inwestycji w spółkę Emba, która w okresie sprawozdawczym spełniła definicję Grupy aktywów przeznaczonych do sprzedaży.

SKONSOLIDOWANY RAPORT KWARTALNY GRUPY PETROLINVEST ZA I KWARTAŁ 2016 ROKU  
ZAKOŃCZONY DNIA 31 MARCA 2016 ROKU  
SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SPRAWOZDANIE FINANSOWE PETROLINVEST S.A.

**Aktywa i zobowiązania dotyczące Grupy aktywów przeznaczonych do sprzedaży**

	31 marca 2016	31 grudnia 2015	31 marca 2015
	<i>niebadane</i>	<i>badane</i>	<i>niebadane</i>
	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>
<b>AKTYWA</b>			
<b>Aktywa trwałe (długoterminowe)</b>			
Licencje rozpoznane dla spółek poszukiwawczo-wydobywczych	59 240	62 058	110 471
Wartość firmy	0	0	0
Wartości niematerialne	7	7	13
Rzeczowe aktywa trwałe	35	37	78
Nakłady na poszukiwanie i ocenę zasobów	40 846	42 789	79 478
Należności długoterminowe	23	24	41
Podatek odroczony	17 699	17 824	15 284
Aktywa trwałe przeznaczone do sprzedaży	296	310	553
	<b>118 146</b>	<b>123 049</b>	<b>205 918</b>
<b>Aktywa obrotowe (krótkoterminowe)</b>			
Zapasy	16	17	30
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	0	0	119
Należności z tytułu nadpłaty podatku dochodowego	0	0	0
Rozliczenia międzyokresowe	0	0	2
Środki pieniężne	0	0	345
	<b>16</b>	<b>17</b>	<b>496</b>
<b>SUMA AKTYWÓW</b>	<b>118 162</b>	<b>123 066</b>	<b>206 414</b>
<b>ODPIS AKTUALIZUJĄCY AKTYWA</b>	<b>(81 781)</b>	<b>(77 363)</b>	<b>(79 349)</b>
<b>Różnice kursowe z przeliczenia jednostki zagranicznej</b>	<b>(78 793)</b>	<b>(74 841)</b>	<b>(14 838)</b>
<b>Pozostałe kapitały</b>	<b>(10 733)</b>	<b>(10 733)</b>	<b>(10 733)</b>
<b>Udziały niekontrolujące</b>	<b>(42 715)</b>	<b>(43 372)</b>	<b>(22 766)</b>
<b>ZOBOWIĄZANIA</b>			
<b>Zobowiązania długoterminowe</b>			
Rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	0	0	0
Pozostałe zobowiązania długoterminowe	51 375	53 058	43 566
	<b>51 375</b>	<b>53 058</b>	<b>43 566</b>
<b>Zobowiązania krótkoterminowe</b>			
Rezerwy krótkoterminowe	3 386	3 547	6 315
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	4 432	4 478	14 505
Rozliczenia międzyokresowe	40	42	74
	<b>7 858</b>	<b>8 067</b>	<b>20 894</b>
<b>SUMA ZOBOWIĄZAŃ</b>	<b>59 233</b>	<b>61 125</b>	<b>64 460</b>
<b>WARTOŚĆ INWESTYCJI W PLN</b>	<b>109 389</b>	<b>113 524</b>	<b>110 942</b>
<b>WARTOŚĆ INWESTYCJI W USD</b>	<b>29 100</b>	<b>29 100</b>	<b>29 100</b>

**3) Koszty świadczeń pracowniczych**

	za okres 3 miesięcy zakończony 31 marca	
	2016	2015
	<i>niebadane</i>	<i>niebadane</i>
	<i>tys.zł.</i>	<i>tys.zł.</i>
Wynagrodzenia	1 334	1 580
Koszty ubezpieczeń społecznych	61	84
	<b>1 395</b>	<b>1 666</b>

**4) Pozostałe przychody i koszty operacyjne**

	za okres 3 miesięcy zakończony 31 marca	
	2016	2015
	<i>niebadane</i>	<i>niebadane</i>
	<i>tys.zł.</i>	<i>tys.zł.</i>
Inne	3	196
<b>pozostałe przychody operacyjne</b>	<b>3</b>	<b>196</b>
Prowizja z tytułu zabezpieczenia kredytu	3 596	4 059
Rezerwy na zobowiązania	462	695
Inne	175	525
<b>pozostałe koszty operacyjne</b>	<b>4 233</b>	<b>5 279</b>

W dniu 14 maja 2009 roku Spółka podpisała trzy umowy z: PROKOM Investments S.A., Osiedle Wilanowskie Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością oraz Agro Jazowa S.A. dotyczące określenia zasad, na których wymienione spółki udostępniają Spółce posiadane przez siebie aktywa, wykorzystywane jako zabezpieczenie spłaty kredytu, udzielonego na podstawie umowy z dnia 21 marca 2007 roku przez konsorcjum banków PKO Bank Polski S.A. i Bank Gospodarstwa Krajowego. Wartość prowizji jest kalkulowana jako 6,5% od wartości ustanowionego zabezpieczenia od momentu ustanowienia do momentu zwolnienia zabezpieczenia. Prowizja obliczona na podstawie powyższych umów naliczona za okres 3 miesięcy zakończony 31 marca 2016 roku wyniosła 3,6 mln złotych i w całości została odniesiona w pozostałe koszty operacyjne (prowizja naliczona za okres 3 miesięcy zakończony 31 marca 2015 roku wyniosła 4,1 mln złotych i w całości została odniesiona w pozostałe koszty operacyjne).

**5) Przychody finansowe**

	za okres 3 miesięcy zakończony 31 marca	
	2016	2015
	<i>niebadane</i>	<i>niebadane</i>
	<i>tys.zł.</i>	<i>tys.zł.</i>
Przychody z tytułu odsetek bankowych	0	0
Przychody z tytułu odsetek od udzielonych pożyczek	1	66
Inne	136	0
	<b>137</b>	<b>66</b>

**6) Koszty finansowe**

	za okres 3 miesięcy zakończony 31 marca	
	2016	2015
	niebadane	niebadane
	tys. zł.	tys. zł.
Odsetki od kredytów i pożyczek	7 523	8 814
Wycena (dyskonto) zobowiązań	3 285	3 304
Różnice kursowe	5 610	14 844
Koszty finansowe z tytułu leasingu finansowego	0	472
Inne	109	116
	<b>16 527</b>	<b>27 550</b>

**7) Odpisy aktualizujące inwestycje**

	za okres 3 miesięcy zakończony 31 marca	
	2016	2015
	niebadane	niebadane
	tys. zł.	tys. zł.
TOO EmbaJugNieft	4 418	(12 709)
	<b>4 418</b>	<b>(12 709)</b>

Pod koniec 2010 roku Zarząd Spółki, oceniając Kontrakt Emba jako niestrategiczny na tle potencjału poszukiwawczo-wydobywczego Kontraktu OTG, podjął działania celem odsprzedania udziałów w TOO Emba Jug Nieft. W dniu 16 grudnia 2011 roku Spółka podpisała z Conwell Oil Corporation B.V. z siedzibą w Holandii, umowę zobowiązującą do sprzedaży 79% udziałów w spółce TOO Emba Jug Nieft, a następnie w dniu 12 kwietnia 2013 roku aneks do umowy sprzedaży, w którym strony ustaliły ostateczną cenę za sprzedawane udziały (szczegóły w punkcie 2 niniejszego Raportu). Zgodnie z decyzją Zarządu Spółki o rezygnacji z inwestycji w Emba, aktywa Emby zostały objęte odpisami aktualizującymi. Łączne odpisy aktualizujące wyniosły 89.557 tys. złotych i zostały zaprezentowane w sprawozdaniach za 2011 rok (50.787 tys. złotych), 2012 rok (13.442 tys. złotych), 2013 rok (60.156 tys. złotych), za 2014 rok (-24.551 tys. złotych), za 2015 rok (-14.695 tys. złotych) oraz za okres 3 miesięcy zakończony dnia 31 marca 2016 roku 4.418 tys. złotych. Na dzień 31 marca 2016 roku wartość bilansowa aktywów netto zainwestowanych w spółkę Emba wyniosła 109.389 tys. złotych, co stanowiło kwotę wynikającą z oczekiwanej wpłaty z tytułu zawartej umowy.

W niniejszym Sprawozdaniu w związku z opisaną powyżej umową sprzedaży z Conwell aktywa i zobowiązania Emby prezentowane są jako Grupy aktywów przeznaczone do zbycia.

Pozostałe odpisy aktualizujące nie uległy zmianie w porównaniu ze sprawozdaniem sporządzonym na dzień 31 grudnia 2015 roku.

**8) Podatek dochodowy**

**Obciążenia podatkowe**

	za okres 3 miesięcy zakończony 31 marca	
	2016	2015
	niebadane	niebadane
	tys. zł.	tys. zł.
<i>Bieżący podatek dochodowy</i>		
Bieżące obciążenie z tytułu podatku dochodowego	0	0
<i>Odroczony podatek dochodowy</i>		
Związany z powstaniem i odwróceniem się różnic przejściowych	(1 835)	(1 376)
<b>Obciążenie podatkowe wykazane w rachunku zysków i strat</b>	<b>(1 835)</b>	<b>(1 376)</b>

### Odroczony podatek dochodowy

Zgodnie z praktyką w sektorze poszukiwawczo-wydobywczym podatku odroczonego nie rozpoznaje się do momentu, w którym spółka nie zacznie generować dochodu do opodatkowania, w związku z czym spółki poszukiwawczo-wydobywcze wchodzące w skład grupy nie rozpoznają podatku odroczonego. W przypadku jednostki dominującej aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego przewyższają rezerwę na podatek dochodowy. Na nadwyżkę aktywa nad rezerwę tworzony jest odpis aktualizujący, w związku z niskim prawdopodobieństwem realizacji tego aktywa. Podatek zaprezentowany w sprawozdaniu skonsolidowanym dotyczy korekt związanych z rozliczeniem połączenia nabywanych spółek oraz wyceny wartości bieżącej zobowiązań koncesyjnych. Odroczony podatek dochodowy dotyczący połączeń został rozpoznany w ramach wyceny przejmowanych aktywów netto do wartości godziwej. Skalkulowany został dla następujących korekt:

- odpis aktualizujący dotyczący suchych odwiertów na dzień nabycia (aktywo z tytułu odroczonego podatku dochodowego)
- rozpoznanie warunkowych zobowiązań koncesyjnych w wartości bieżącej wraz z późniejszą wyceną (aktywo z tytułu odroczonego podatku dochodowego)
- rozpoznanie Licencji (rezerwa na odroczonego podatek dochodowy)

Podatek zgodnie z zapisami MSR 12 jest przeliczany na walutę prezentacji po kursie z dnia bilansowego. Jeśli istnieją przesłanki dokonywana jest korekta stawki wykorzystanej do obliczenia podatku odroczonego. Wartość aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego po dokonaniu kompensaty z rezerwą z tytułu odroczonego podatku dochodowego wyniosła na dzień 31 marca 2016 roku 39,4 mln złotych a na dzień 31 grudnia 2015 roku 40,3 mln złotych. Zarówno na dzień 31 marca 2016 roku jak i na dzień 31 grudnia 2015 roku w związku z niepewnością realizacji aktywa z tytułu podatku odroczonego utworzono odpis na to aktywo w pełnej wysokości. W związku z powyższym aktywo z tytułu podatku odroczonego na dzień 31 marca 2016 roku oraz na dzień 31 grudnia 2015 roku wyniosło 0 złotych.

### 9) Zysk przypadający na jedną akcję

Poniżej przedstawione zostały dane dotyczące zysku oraz akcji, które posłużyły do wyliczenia podstawowego i rozwodnionego zysku na jedną akcję.

	<i>za okres 3 miesięcy</i>	
	<i>zakończony 31 marca</i>	
	<i>2016</i>	<i>2015</i>
	<i>niebadane</i>	<i>niebadane</i>
Zysk/ (strata) netto przypisany akcjonariuszom jednostki dominującej (w tys. złotych)	(22 032)	(20 207)
Średnia ważona liczba wyemitowanych akcji zastosowana do obliczenia podstawowego zysku na jedną akcję	241 939 472	241 939 472
Liczba rozwadniających potencjalnych akcji zwykłych	0	0
Zysk (strata) na 1 akcję w złotych	(0,09)	(0,08)
Rozwodniony zysk (strata) na 1 akcję w złotych	(0,09)	(0,08)

Na dzień sporządzania niniejszego Raportu wyemitowane akcje nie mają efektu rozwadniającego.

### 10) Środki pieniężne i ich ekwiwalenty

Wartość godziwa środków pieniężnych i ich ekwiwalentów na dzień 31 marca 2016 roku wyniosła 1.329 tys. złotych (31 grudnia 2015 roku: 30 tys. złotych). W związku z wystawionymi tytułami egzekucyjnymi na dzień 31 marca 2016 roku kwota 2 tys. złotych stanowi środki o ograniczonej możliwości dysponowania. Na dzień 31 marca 2016 roku oraz na dzień 31 grudnia 2015 roku, Grupa nie posiadała kredytów w rachunku bieżącym.

Saldo środków pieniężnych wykazane w śródrocznym skróconym skonsolidowanym rachunku przepływów pieniężnych składało się z następujących pozycji:

	<i>31 marca</i>	<i>31 grudnia</i>	<i>31 marca</i>
	<i>2016</i>	<i>2015</i>	<i>2015</i>
	<i>niebadane</i>	<i>badane</i>	<i>niebadane</i>
	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>
Środki pieniężne w banku i w kasie	1 329	30	11
<b>Środki pieniężne w rachunku przepływów pieniężnych</b>	<b>1 329</b>	<b>30</b>	<b>11</b>
środki o ograniczonej możliwości dysponowania	2	1	2
<b>Środki pieniężne w rachunku przepływów pieniężnych (zgodnie z MSR 7)</b>	<b>1 327</b>	<b>29</b>	<b>9</b>



## 11) Rzeczowe aktywa trwałe i nakłady na poszukiwanie i ocenę zasobów

W okresie 3 miesięcy zakończonym dnia 31 marca 2016 roku oraz w okresie 12 miesięcy zakończonym dnia 31 grudnia 2015 roku Grupa nie kapitalizowała wydatków poniesionych w związku z zewnętrznym finansowaniem nakładów na poszukiwanie i ocenę zasobów.

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2016 roku, Grupa poniosła wydatki z tytułu nakładów na poszukiwanie i ocenę zasobów o wartości 13 tys. złotych (w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2015 roku 41 tys. złotych).

Na dzień 31 marca 2016 roku zobowiązania z tytułu nakładów na poszukiwanie i ocenę zasobów wynosiły 26,8 mln złotych (na dzień 31 grudnia 2015 roku 27,9 mln złotych).

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2016 roku oraz w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2015 roku, Grupa nie nabywała rzeczowych aktywów trwałych.

Na dzień 31 marca 2016 roku na nieruchomościach inwestycyjnych należących do Petrolinvest S.A. o łącznej wartości bilansowej 1.433 tys. złotych na zabezpieczenie wierzytelności przysługujących podmiotowi trzeciemu była ustanowiona hipoteka umowna łączna do kwoty 2 mln złotych (hipoteka została ustanowiona w 2014 roku). Te same nieruchomości inwestycyjne objęte są podpisaną w 2014 roku przedwstępną umową sprzedaży. Do dnia zatwierdzenia niniejszego Raportu umowa nie została zrealizowana. Zgodnie z podpisanym aneksem umowa obowiązuje do dnia 31 grudnia 2016 roku.

W 2015 roku Zarząd Spółki zdecydował o dokonaniu odpisu aktualizującego wartość nieruchomości inwestycyjnej z kwoty 2.567 tys. złotych do kwoty 1.433 tys. złotych, czyli do wartości wynikającej z opisanej powyżej przedwstępnej umowy sprzedaży nieruchomości. Wartość odpisu wyniosła 1.134 tys. złotych.

Na dzień 31 marca 2016 roku na powyższych nieruchomościach inwestycyjnych na zabezpieczenie wierzytelności przysługujących urzędowi skarbowemu była ustanowiona hipoteka przymusowa do kwoty 1.400 tys. złotych. Całość zobowiązań wobec urzędu skarbowego została spłacona w 2014 roku i trwają czynności związane z wykreśleniem hipotek ustanowionych na rzecz Urzędu Skarbowego.

Ponadto w 2015 roku na jednej z powyższych nieruchomości inwestycyjnych o wartości 2.510 tys. złotych (wartość przed dokonaniem opisanego powyżej odpisu aktualizującego wartość nieruchomości inwestycyjnych) na zabezpieczenie wierzytelności przysługujących Zakładowi Ubezpieczeń Społecznych została ustanowiona hipoteka przymusowa do kwoty 2.177 tys. złotych.

Ponadto na śródtku trwałym o wartości netto na dzień 31 marca 2016 roku 12 tys. złotych był ustanowiony zastaw skarbowy.

Zastawem zabezpieczono wierzytelności przysługujące urzędowi skarbowemu w łącznej wysokości 947 tys. złotych (całość zobowiązań wobec urzędu skarbowego została spłacona i trwają prace nad wykreśleniem zastawu) oraz zakładowi ubezpieczeń społecznych w łącznej wysokości 365 tys. złotych. W przypadku urzędu skarbowego, co do którego zobowiązania zostały spłacone zastawem objęty był również znak towarowy Spółki.

W notach 16 i 33.1 skonsolidowanego sprawozdania finansowego za rok zakończony 31 grudnia 2015 roku znajduje się szczegółowy opis koncesji na poszukiwanie i wydobycie ropy i gazu (węglowodorów) oraz zobowiązań inwestycyjnych wynikających z realizacji tych koncesji.

Okres ważności Kontraktu OTG na poszukiwanie i wydobycie węglowodorów obowiązuje do dnia 18 marca 2036 roku, a zgodnie z aneksem do Kontraktu OTG nr 993 na poszukiwanie i wydobycie węglowodorów zawartym z Ministerstwem Ropy i Gazu Republiki Kazachstanu w dniu 21 października 2010 roku, okres poszukiwawczy Kontraktu OTG obowiązywał do dnia 18 marca 2016 roku. W dniu 12 maja 2016 roku Spółka otrzymała decyzję Ministerstwa Energetyki Republiki Kazachstanu o wyrażeniu zgody na przedłużenie obowiązywania okresu poszukiwawczego dla oceny obszaru Kontraktu OTG o 3 lata. Spółka oczekuje na wprowadzone postanowienie decyzji do Kontraktu OTG w formie kolejnego aneksu.

Zgodnie z Aneksem nr 4 do Kontraktu Emba nr 976 z dnia 29 czerwca 2002 roku zawartego z Ministerstwem Ropy i Gazu Republiki Kazachstanu w dniu 10 kwietnia 2013 roku, okres poszukiwawczy Kontraktu obowiązywał do dnia 29 czerwca 2015 roku, natomiast okres wydobywczy do dnia 29 czerwca 2036 roku. W dniu 4 marca 2016 roku Emba zawarła z Ministerstwem Energetyki Republiki Kazachstanu aneks do Kontraktu. Zgodnie z Aneksem, okres poszukiwawczy Kontraktu Emba został przedłużony o dwa lata, tj. do dnia 29 czerwca 2017 roku w celu oceny zasobów Kontraktu Emba.

W 2014 roku, uwzględniając wyniki prac poszukiwawczych oraz analiz finansowych i prawnych przeprowadzonych dotychczas przez spółki Grupy PETROLINVEST jak również efekty inwestycji prowadzonych przez inne podmioty realizujące projekty w obszarze gazu łupkowego w Polsce, Zarząd Petrolinvest mając dodatkowo na względzie konieczność efektywnego zarządzania ograniczonymi na moment obecny zasobami finansowymi Grupy, postanowił o wstrzymaniu dalszej jej aktywności w projekty dotyczące poszukiwań niekonwencjonalnych złóż węglowodorów.

Zarząd PETROLINVEST ocenia, że poza kwestiami opisanymi powyżej w okresie objętym niniejszym Raportem nie wystąpiły żadne przesłanki wskazujące na to, że mogła nastąpić utrata wartości posiadanych aktywów związanych z inwestycjami poszukiwawczo-wydobywczymi oraz, że założenia przyjęte do testu na utratę wartości przeprowadzonego na koniec 2015, które to zostały opisane w Skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym za rok zakończony 31 grudnia 2015 nie utraciły swojej ważności.

## 12) Pozostałe aktywa finansowe

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2016 roku Grupa naliczyła należne odsetki od posiadanych aktywów finansowych oraz wyceniła pozycje wyrażone w walutach obcych na dzień bilansowy.

Zarząd PETROLINVEST ocenia, że w przypadku innych aktywów finansowych nie nastąpiła trwała utrata wartości w porównaniu ze sprawozdaniem zakończonym dnia 31 grudnia 2015 roku i w okresie 3 miesięcy zakończonym dnia 31 marca 2016 roku nie było potrzeby dokonania odpisów aktualizujących.

Na dzień 31 marca 2016 roku udziały w spółkach Pomorskie Farmy Wiatrowe Sp. z o.o., Silurian sp. z o.o. oraz Eco Energy 2010 sp. z o.o. oraz prawa majątkowe Petrolinvest w spółce komandytowo-akcyjnej Eco Energy 2010 SKA były objęte tytułami egzekucyjnymi wystawionymi na Petrolinvest S.A. do wysokości kwoty dochodzonych wierzytelności wynoszących według stanu na dzień 31 marca 2016 roku łącznie 111 mln złotych. Tytuły egzekucyjne o najwyższej wartości wystawione zostały na wniosek BGK i PKO BP w łącznej wysokości 110 mln złotych i zostały opisane szczegółowo w nocie 15 niniejszego sprawozdania finansowego.

Tabela poniżej prezentuje wartość aktywów finansowych Grupy na dzień 31 marca 2016 roku, 31 marca 2015 roku oraz na dzień 31 grudnia 2015 roku.

	31 marca 2016	31 grudnia 2015	31 marca 2015
	<i>niebadane</i>	<i>badane</i>	<i>niebadane</i>
	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>
Udzielone pożyczki i dyskonto pożyczek	98 556	102 107	102 033
w tym pożyczki krótkoterminowe	225	224	2 365
Udziały w jednostkach stowarzyszonych	0	0	0
Pozostałe	5	5	5
<b>Pozostałe aktywa finansowe razem, w tym</b>	<b>98 561</b>	<b>102 112</b>	<b>102 038</b>
długoterminowe	98 336	101 888	99 673
krótkoterminowe	225	224	2 365

## 13) Licencja i Wartość firmy

W dniu 7 marca 2016 roku, w związku z realizacją przez Pomorskie Farmy Wiatrowe Sp. z o.o. ostatniego etapu transakcji sprzedaży nieruchomości gruntowych, utworzona została spółka POL JAZOWA AGRO 4 Sp. z o.o., w której 98% udziałów objęły Pomorskie Farmy Wiatrowe Sp. z o.o., natomiast 2% TUJA FARMA WIATROWA Sp. z o.o. Udziały objęte przez Pomorskie Farmy Wiatrowe Sp. z o.o. zostały pokryte wkładem niepieniężnym w postaci nieruchomości gruntowych o łącznej powierzchni 7,8 ha zaprezentowanych w sprawozdaniu finansowym jako nieruchomości inwestycyjne. W dniu 13 kwietnia 2016 roku Pomorskie Farmy Wiatrowe Sp. z o.o. odkupiły od TUJA FARMA WIATROWA Sp. z o.o. całość udziałów. Dla celów konsolidacji za moment objęcia kontroli przyjęto dzień 31 marca 2016 roku.

Na dzień rozliczenia połączenia spółka Pol Jazowa Agro 4 sp. z o.o.:

- po stronie pasywów wykazywała sumę 269,9 tys. złotych, na którą składał się kapitał podstawowy o wartości 5 tys. złotych, kapitał zapasowy 263,7 tys. złotych, zobowiązania w wysokości 1,8 tys. złotych minus strata finansowa w wysokości 0,6 tys. złotych,

- po stronie aktywów wykazywała sumę 269,9 tys. złotych, na którą składała się wartość gruntów wniesionych aportem na poczet kapitału w wysokości 218,4 tys. złotych, saldo środków pieniężnych pochodzących z wpłat na kapitał podstawowy w wysokości 0,1 tys. złotych, należności z tytułu podatków w wysokości 50,2 tys. złotych oraz rozliczenia międzyokresowe w wysokości 1,2 tys. złotych

Na dzień rozliczenia połączenia skumulowany wynik spółki Pol Jazowa Agro 4 wynosił 0,6 tys. złotych. Wartość firmy z konsolidacji ustalona na dzień objęcia kontroli przez Pomorskie Farmy Wiatrowe wyniosła 1,6 tys. złotych.

W dniu 27 kwietnia 2016 roku udziały w POL JAZOWEJ AGRO 4 Sp. z o.o. zostały sprzedane w wykonaniu opcji put/call odpłatnego przeniesienia nieruchomości gruntowych, należących dotychczas do Pomorskich Farm Wiatrowych Sp. z o.o. Cena sprzedaży udziałów wyniosła 254 tys. złotych.

SKONSOLIDOWANY RAPORT KWARTALNY GRUPY PETROLINVEST ZA I KWARTAŁ 2016 ROKU  
ZAKOŃCZONY DNIA 31 MARCA 2016 ROKU  
SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SPRAWOZDANIE FINANSOWE PETROLINVEST S.A.

Na dzień 31 marca 2016 roku, w związku z odpisami dokonanyymi w latach 2014 i 2015 i opisanymi w sprawozdaniach za 2014 i 2015 rok, wartość firmy pozostałych spółek wchodzących w skład Grupy Kapitałowej wynosiła 0 złotych.

Wartość firmy z konsolidacji przedstawiała się następująco:

	31 marca 2016 niebadane tys. zł.	31 grudnia 2015 badane tys. zł.	31 marca 2015 niebadane tys. zł.
Silurian	0	0	0
Eco Energy 2010	0	0	0
Pomorskie Farmy Wiatrowe	2	0	3 301
<b>Razem wartość bilansowa</b>	<b>2</b>	<b>0</b>	<b>3 301</b>

Nadwyżka zapłaconej ceny nad wartością godziwą przejmowanych aktywów netto spółek poszukiwawczo-wydobywczych prezentowana jest w sprawozdaniu finansowym jako wartość licencji. Poniższa tabela przedstawia wartość rozpoznanych licencji:

	31 marca 2016 niebadane tys. zł.	31 grudnia 2015 badane tys. zł.	31 marca 2015 niebadane tys. zł.
Occidental Resources, Inc.	126 672	132 697	236 217
TOO EmbaJugNief	0	0	0
<b>Razem wartość bilansowa</b>	<b>126 672</b>	<b>132 697</b>	<b>236 217</b>

Licencja wyrażona jest w walucie funkcjonalnej spółki do której należy koncesja. Na każdy kolejny okres sprawozdawczy licencja przeliczana jest na walutę prezentacji Grupy PETROLINVEST (analogicznie jak pozostałe pozycje bilansu konsolidowanej spółki), a powstałe w wyniku tej wyceny różnice kursowe odnoszone są na kapitał z przeliczenia jednostki zagranicznej.

#### 14) Kapitały własne

Na dzień 31 marca 2016 roku, zgodnie z postanowieniem Sądu Rejonowego Gdańsk-Północ w Gdańsku, VIII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego o dokonaniu w dniu 3 lutego 2016 roku rejestracji zmian Statutu Spółki, wynikających z Uchwały nr 2 Zwyczajnego Walnego Zgromadzenia Spółki z dnia 23 września 2015 roku w sprawie scalenia (połączenia) akcji Spółki i zmiany Statutu Spółki, kapitał podstawowy Spółki wynosił 2.419,4 mln złotych i był podzielony na 15.121.217 akcji o wartości nominalnej 160 złotych każda.

Do momentu przeprowadzenia scalenia akcji - w Krajowym Depozycie Papierów Wartościowych S.A. zarejestrowane są 241.939.472 akcje Spółki o wartości nominalnej 10 złotych każda.

Na dzień bilansowy oraz na dzień 31 grudnia 2015 roku nie było akcjonariuszy posiadających więcej niż 5% głosów w kapitale podstawowym Spółki.

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2016 roku nie miały miejsca żadne emisje akcji Spółki.

Na dzień 31 marca 2016 roku struktura kapitału akcyjnego była następująca:

Seria akcji	Liczba akcji	Rodzaj akcji	Wartość nominalna	Łączna wartość nominalna
Seria A	15 121 217	na okaziciela	160	2 419 394 720
<b>Kapitał podstawowy, razem</b>	<b>15 121 217</b>			<b>2 419 394 720</b>

SKONSOLIDOWANY RAPORT KWARTALNY GRUPY PETROLINVEST ZA I KWARTAŁ 2016 ROKU  
ZAKOŃCZONY DNIA 31 MARCA 2016 ROKU  
SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SPRAWOZDANIE FINANSOWE PETROLINVEST S.A.

Na dzień 31 grudnia 2015 roku struktura kapitału akcyjnego była następująca:

Seria akcji	Liczba akcji	Rodzaj akcji	Wartość nominalna	Łączna wartość nominalna
Seria A	40 526 599	na okaziciela	10	405 265 990
Seria B	19 000 000	na okaziciela	10	190 000 000
Seria C	30 000 000	na okaziciela	10	300 000 000
Seria D	40 000 000	na okaziciela	10	400 000 000
Seria E	60 000 000	na okaziciela	10	600 000 000
Seria F	40 000 000	na okaziciela	10	400 000 000
Seria G	11 642 873	na okaziciela	10	116 428 730
seria P	770 000	na okaziciela	10	7 700 000
<b>Kapitał podstawowy, razem</b>	<b>241 939 472</b>			<b>2 419 394 720</b>

W dniu 23 września 2015 roku Zwyczajne Walne Zgromadzenie Spółki zwołane na dzień 24 sierpnia 2015 roku podjęło uchwałę w sprawie scalenia (połączenia) akcji Spółki i zmiany Statutu Spółki. ZWZ postanowiło dokonać scalenia akcji Spółki przy zachowaniu niezmienionej wysokości kapitału zakładowego Spółki, tj. ustalić nową wartość nominalną akcji Spółki w wysokości 160 złotych w miejsce dotychczasowej wartości nominalnej wynoszącej 10 złotych oraz zmniejszyć proporcjonalnie ogólną liczbę akcji Spółki z liczby 241.939.472 do liczby 15.121.217. Powyższa uchwała została zarejestrowana przez sąd w dniu 3 lutego 2016 roku. W wyniku rejestracji zmian kapitał zakładowy Spółki wynosi 2.419.394.720 złotych i dzieli się na 15.121.217 akcji serii A na okaziciela, każda o wartości nominalnej 160 (sto sześćdziesiąt) złotych

Do dnia zatwierdzenia Raportu do publikacji proces scalenia akcji nie został zakończony.

Na dzień 31 marca 2013 roku strata Spółki przewyższała sumę kapitałów zapasowych i rezerwowych oraz jedną trzecią kapitału zakładowego. W związku powyższym w nawiązaniu do art. 397 Kodeksu Spółek Handlowych na posiedzeniu ZWZ Spółki w dniu 28 czerwca 2013 roku podjęta została uchwała o dalszym istnieniu Spółki i kontynuowaniu działalności przedsiębiorstwa Spółki. Uchwała została podjęta przy uwzględnieniu pozytywnej rekomendacji Rady Nadzorczej Spółki do wniosku Zarządu Spółki.

Na dzień 31 marca 2016 roku strata Spółki również przewyższała sumę kapitałów zapasowych i rezerwowych oraz jedną trzecią kapitału zakładowego.

#### 15) Oprocentowane kredyty bankowe i pożyczki

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2016 roku miały miejsce następujące istotne zdarzenia związane z oprocentowanymi kredytami i pożyczkami zaciągniętymi przez Grupę PETROLINVEST.

##### Powszechna Kasa Oszczędności Bank Polski S.A.

Saldo kredytu na dzień 31 marca 2016 roku wynosiło 104.422 tys. złotych i było w całości wymagalne. Do dnia zatwierdzenia niniejszego Raportu do publikacji strony Umowy nie doszły do porozumienia w kwestii uregulowania statusu kredytu, którego termin spłaty zgodnie z Umową upłynął z dniem 30 czerwca 2014 roku.

W 2014 roku PKO BP i BGK zaliczyły na poczet spłaty kredytu kwotę 10,5 mln złotych, stanowiącą równowartość przejętego przez banki na własność majątku podmiotu trzeciego, stanowiącego zabezpieczenie kredytu.

W dniu 22 października 2015 roku PKO BP, jako Agent Kredytu, poinformował Spółkę o zmniejszeniu z dniem 16 października 2015 roku zadłużenia z tytułu kwoty głównej kredytu o 15.716.961,09 USD. Kwota główna kredytu (kapitał) uległa zmniejszeniu o 46% i wynosi na dzień publikacji niniejszego Sprawozdania 18.137.969,70 USD. Spłata została dokonana w wyniku rozliczenia przejęcia na własność przez PKO BP, jako zastawnika, w trybie pozaegzekucyjnym 3.041.077 akcji Polnord S.A. oraz 1.936.765 akcji Bioton S.A., na podstawie umów zastawu zawartych z Prokom Investments S.A.

W dniu 21 grudnia 2015 roku Spółka została zawiadomiona o wszczęciu na wniosek BGK postępowania egzekucyjnego o zapłatę łącznej kwoty 51.120 tys. złotych, a w dniu 3 lutego 2016 roku Spółka została zawiadomiona o wszczęciu na wniosek PKO BP postępowania egzekucyjnego o zapłatę łącznej kwoty 58.700 tys. złotych.

Podjęte w ramach postępowania egzekucyjnego działania nie obejmują strategicznych aktywów poszukiwawczo-wydobywczych Grupy w Kazachstanie. Zgodnie z zapisami Umowy Kredytu, Bankom – tytułem wydanej zgody na zawarcie transakcji sprzedaży udziałów Emba – przysługuje kwota 20 mln USD z ceny transakcji. Zakończenie transakcji sprzedaży udziałów pozwoliłoby na całkowite uregulowanie zadłużenia Petrolinvest z tytułu kwoty głównej kredytu (kapitału).

##### Bank CenterCredit JSC

Spółka OTG ma zaciągnięty kredyt w banku BankCenterCredit („BCC”), którego umowny termin spłaty przypadał 5 kwietnia 2012 roku. W sprawozdaniu skonsolidowanym sporządzonym na dzień 31 marca 2016 roku, zobowiązanie z tytułu tego kredytu wykazane zostało w wysokości 56.842 tys. USD. Obecnie Bank oczekuje na sfinalizowanie prowadzonych przez Petrolinvest negocjacji w sprawie zawarcia umowy z inwestorem zainteresowanym zaangażowaniem się finansowo i operacyjnie w realizację projektu poszukiwawczo-wydobywczego na Kontrakcie OTG.

Zgodnie z umową kredytową Bank BCC ma prawo do naliczenia odsetek karnych w wysokości 0,2% za każdy dzień zwłoki od wartości przeterminowanego zobowiązania. W przypadku ujęcia tych odsetek przez spółkę na dzień bilansowy zobowiązanie z tytułu kredytu BCC byłoby wyższe o 75,4 mln USD. Odsetki te nie zostały ujęte w sprawozdaniu, gdyż zgodnie z wstępnymi ustaleniami z bankiem, w przypadku spłaty całości zobowiązania podstawowego (tj. kwota główna zadłużenia oraz odsetki umowne) bank nie będzie wymagał spłaty odsetek karnych i w związku z tym Zarząd zdecydował o nie uwzględnianiu związanego z nimi zobowiązania w sprawozdaniu skonsolidowanym.

Potwierdzeniem stanowiska Zarządu o nie uwzględnianiu zobowiązania związanego z odsetkami karnymi w sprawozdaniu skonsolidowanym jest brak wykazania przez bank odsetek karnych w złożonym w grudniu 2014 roku pozwie oraz wydanym przez sąd tytule egzekucyjnym w wysokości 33,1 mln USD.

Bank BCC, równoległe do prowadzonych z Petrolinvest i OTG rozmów mających na celu zrestrukturyzowanie długu przy jednoczesnym zaangażowaniu w projekt inwestycyjny OTG nowego inwestora, podjął w grudniu 2014 roku działania prawne zapewniające uzyskanie tytułu egzekucyjnego na kwotę niespłaconego długu w wysokości 33,1 mln USD. W dniu 17 lutego 2015 roku sąd pozytywnie rozpatrzył pozew banku BCC. Podjęte przez bank działania stanowiły jeden z elementów negocjacyjnych związanych z ustalaniem warunków spłaty zadłużenia OTG. Decyzja sądu nie zmieniła statusu Kontraktu OTG, spółka zależna Petrolinvest nadal posiada nad nim pełną kontrolę.

#### TensorAsset Management BV

W dniu 7 stycznia 2016 roku Spółka zawarła umowę pożyczki ze spółką Tensor Asset Management BV na kwotę 1.250 tys. USD. Do dnia 31 marca 2016 roku pożyczka została uruchomiona w wysokości 950 tys. USD. Pożyczka jest oprocentowana 12% i została udzielona na okres do 9 sierpnia 2016 roku. Zabezpieczenie pożyczki stanowi hipoteka łączna ustanowiona na nieruchomościach osoby trzeciej.

### 16) Zapasy

Na dzień 31 marca 2016 roku oraz na dzień 31 grudnia 2015 roku Grupa nie posiadała zapasów oraz nie dokonywała odpisów aktualizujących wartość zapasów. Na dzień 31 marca 2016 roku Grupa dokonywała odpisów aktualizujących wartość zapasów zaprezentowanych w pozycji Aktywa trwałe przeznaczone do sprzedaży. Wartość odpisu aktualizującego na dzień 31 marca 2016 roku wyniosła 1.178,1 tys. złotych (na dzień 31 grudnia 2015 roku wyniosła 1.234,2 tys. złotych)

### 17) Należności

	31 marca 2016	31 grudnia 2015	31 marca 2015
	<i>niebadane</i>	<i>badane</i>	<i>niebadane</i>
	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>
Należności z tytułu dostaw i usług	309	315	342
Należności budżetowe	723	669	712
Należności od pracowników	144	13	24
Pozostałe należności	317	318	318
<b>Należności krótkoterminowe</b>	<b>1 493</b>	<b>1 315</b>	<b>1 396</b>
Należności budżetowe	17 021	17 827	31 733
<b>Należności długoterminowe</b>	<b>17 021</b>	<b>17 827</b>	<b>31 733</b>
	<b>18 514</b>	<b>19 142</b>	<b>33 129</b>

**18) Zobowiązania z tytułu dostaw i usług i pozostałe zobowiązania krótkoterminowe**

	31 marca 2016	31 grudnia 2015	31 marca 2015
	<i>niebadane</i>	<i>badane</i>	<i>niebadane</i>
	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług	18 038	17 115	23 583
Zobowiązania budżetowe	1 987	2 100	2 373
Zobowiązania z tytułu nakładów na poszukiwanie i ocenę zasobów	26 809	27 914	36 664
Zaliczki z tytułu sprzedaży aktywów finansowych	7 617	7 533	7 168
Zobowiązania z tytułu umowy o ustanowienie zabezpieczenia	80 473	76 877	54 488
Zobowiązania koncesyjne i z tytułu opcji na akcje	10 004	10 382	9 963
Zobowiązania finansowe	74 813	74 813	16 278
Pozostałe zobowiązania	15 215	14 749	9 026
<b>Zobowiązania krótkoterminowe</b>	<b>234 956</b>	<b>231 483</b>	<b>159 543</b>
Zobowiązania koncesyjne i z tytułu opcji na akcje	294 923	302 676	285 200
<b>Zobowiązania długoterminowe</b>	<b>294 923</b>	<b>302 676</b>	<b>285 200</b>
	<b>529 879</b>	<b>534 159</b>	<b>444 743</b>

Łączna wartość przeterminowanych zobowiązań (poza zobowiązaniami z tytułu pożyczek i kredytów) na dzień 31 marca 2016 roku wynosiła 70.681 tys. złotych, w tym zobowiązanie wobec Osiedla Wilanowskiego (zaprezentowane w zobowiązaniach finansowych) z tytułu zaliczenia udostępnionego zabezpieczenia na spłatę kredytu w wysokości 10.529 tys. złotych. Grupa tworzy odpowiednie rezerwy na odsetki od nieuregulowanych zobowiązań.

Zobowiązania z tytułu umowy o ustanowienie zabezpieczenia kredytu w wysokości 80,5 mln złotych stanowią zobowiązania wobec Prokom Investments oraz Osiedle Wilanowskie Sp. z o.o. z tytułu prowizji za udostępnienie aktywów w celu zabezpieczenia kredytu. W dniu 14 maja 2009 roku Spółka podpisała trzy umowy z: PROKOM Investments S.A., Osiedle Wilanowskie Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością oraz Agro Jazowa S.A. dotyczące określenia zasad, na których wymienione spółki udostępniają Spółce posiadane przez siebie aktywa, do wykorzystania jako zabezpieczenie spłaty kredytu, udzielonego na podstawie umowy z dnia 21 marca 2007 roku przez konsorcjum banków PKO Bank Polski S.A. i Bank Gospodarstwa Krajowego.

Zobowiązania finansowe w wysokości 69.064 tys. złotych stanowią zobowiązania wobec Prokom Investments (58.535 tys. złotych) oraz Osiedle Wilanowskie (10.529 tys. złotych) z tytułu zaliczenia udostępnionego zabezpieczenia na spłatę kredytu.

**19) Rozliczenia międzyokresowe**

Krótkoterminowe rozliczenia międzyokresowe kosztów po stronie aktywów stanowią:

	31 marca 2016	31 grudnia 2015	31 marca 2015
	<i>niebadane</i>	<i>badane</i>	<i>niebadane</i>
	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>
Rozliczenie podatku v at	631	628	657
Pozostałe	47	46	85
	<b>678</b>	<b>674</b>	<b>742</b>

SKONSOLIDOWANY RAPORT KWARTALNY GRUPY PETROLINVEST ZA I KWARTAŁ 2016 ROKU  
ZAKOŃCZONY DNIA 31 MARCA 2016 ROKU  
SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SPRAWOZDANIE FINANSOWE PETROLINVEST S.A.

**20) Rezerwy**

	Świadczenia po okresie zatrudnienia	Prace rekultywacyjne terenu	Rezerwa na zobowiązania z tytułu umowy o zabezpieczenie kredytu	Rezerwy na zobowiązania	Razem
<b>Na dzień 1 stycznia 2016 roku</b>	<b>100</b>	<b>272</b>	<b>0</b>	<b>18 468</b>	<b>18 840</b>
Utworzone w ciągu roku obrotowego	0	0	0	494	494
Różnice kursowe z przeliczenia jednostki zagranicznej	0	(13)	0	(817)	(830)
Wykorzystanie	0	0	0	0	0
Rozwiązanie	0	0	0	(135)	(135)
<b>Na dzień 31 marca 2016 roku</b>	<b>100</b>	<b>259</b>	<b>0</b>	<b>18 010</b>	<b>18 369</b>
Rezerwy krótkoterminowe	4	0	0	18 010	18 014
Rezerwy długoterminowe	96	259	0	0	355

  

	Świadczenia po okresie zatrudnienia	Prace rekultywacyjne terenu	Rezerwa na zobowiązania z tytułu umowy o zabezpieczenie kredytu	Rezerwy na zobowiązania	Razem
<b>Na dzień 1 stycznia 2015 roku</b>	<b>100</b>	<b>456</b>	<b>9 466</b>	<b>23 351</b>	<b>33 373</b>
Utworzone w ciągu roku obrotowego	0	0	2 054	6 159	8 213
Różnice kursowe z przeliczenia jednostki zagranicznej	0	(184)	0	(7 205)	(7 389)
Wykorzystanie	0	0	0	(3 619)	(3 619)
Rozwiązanie	0	0	(11 520)	(218)	(11 738)
<b>Na dzień 31 grudnia 2015 roku</b>	<b>100</b>	<b>272</b>	<b>0</b>	<b>18 468</b>	<b>18 840</b>
Rezerwy krótkoterminowe	4	0	0	18 468	18 472
Rezerwy długoterminowe	96	272	0	0	368

**21) Transakcje z podmiotami powiązаныmi**

Poniższa tabela przedstawia łączne kwoty transakcji zawartych między Spółką, a jej jednostkami zależnymi, które zostały wyeliminowane w trakcie konsolidacji oraz łączne kwoty transakcji zawartych między Grupą a pozostałymi stronami powiązаныmi w okresie 3 miesięcy zakończonych 31 marca 2016 roku i 31 marca 2015 roku oraz salda należności i zobowiązań na dzień 31 marca 2016 oraz 31 grudnia 2015 roku.

Podmiot powiązany	Sprzedaż podmiotom powiązаныm tys. zł.	Zakupy od podmiotów powiązаныch tys. zł.	Należności od podmiotów powiązаныch tys. zł.	Zobowiązania wobec podmiotów powiązаныch tys. zł.
Ryszard Krauze	2016 0	0	0	434
	2015 0	0	0	431
Prokom Investments wraz ze spółkami zależnymi	2016 0	3 600	0	151 842
	2015 0	18 745	0	148 224
PAXUM INVESTMENTS S.A.	2016 0	0	0	460
	2015 0	0	0	456
UAB Petrolinvest Mockavos Perpyla Sp. z o.o.	2016 0	0	0	0
	2015 0	0	0	0
Silurian Sp. zo.o.	2016 17	0	3	50 454
	2015 85	0	178	47 966
WISSENT OIL&GAS plc wraz ze spółkami zależnymi	2016 0	0	0	0
	2015 0	0	0	0
Pomorskie Farmy Wiatrowe Sp. z o.o. wraz ze spółkami zależnymi	2016 0	0	5	28 903
	2015 19	0	15	25 768
Eco Energy 2010 Sp. z o.o.	2016 0	0	0	0
	2015 0	0	0	0
Eco Energy 2010 Sp. z o.o. Sp. komandytowo-akcyjna	2016 0	0	0	49 301
	2015 0	0	0	48 219
Occidental Resources, Inc.	2016 0	0	753 684	0
	2015 0	0	651 264	0
TOO EmbaJugNief	2016 0	0	37 470	0
	2015 0	0	29 665	0

Poniżej zostały opisane umowy dotyczące transakcji w Grupie oraz transakcji z podmiotami o znaczącym wpływie na Grupę zawarte w okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2016 roku.

Umowy zawarte pomiędzy Spółką a Occidental Resources, Inc.

W dniu 22 lutego 2016 roku Spółka zawarła ze spółką Occidental Resources umowę pożyczki, której przedmiotem było udzielenie przez Spółkę pożyczki w wysokości 200 tys. USD. Do dnia 31 marca 2016 roku została wypłacona kwota 131 tys. USD. Oprocentowanie pożyczki ustalono na poziomie 10%. Termin spłaty pożyczki upływa w dniu 30 września 2016 roku

Umowy zawarte pomiędzy Spółką a Silurian sp. z o.o.

W okresie objętym niniejszym Raportem Spółka zawarła cztery umowy ze spółką Silurian Sp. z o.o., których przedmiotem było udzielenie Spółce przez Silurian Sp. z o.o. pożyczek w łącznej wysokości 4.940 tys. złotych. Do dnia 31 marca 2016 roku Spółka otrzymała środki w wysokości 2.430 tys. złotych. Oprocentowanie pożyczek ustalono w oparciu o stawkę WIBOR powiększoną o marżę. Termin spłaty pożyczek upływa w terminie tygodnia od daty wypowiedzenia przez Pożyczkodawcę.

Umowy zawarte pomiędzy Silurian sp. z o.o. a Pomorskie Farmy Wiatrowe Sp. z o.o.

W okresie objętym niniejszym Raportem Silurian Sp. z o.o. zawarła umowę pożyczki ze spółką Pomorskie Farmy Wiatrowe Sp. z o.o., której przedmiotem było udzielenie Pomorskie Farmy Wiatrowe Sp. z o.o. przez Silurian Sp. z o.o. pożyczki w łącznej wysokości 30,3 tys. złotych. Do dnia 31 marca 2016 roku Pomorskie Farmy Wiatrowe Sp. z o.o. otrzymała środki w całości. Oprocentowanie ustalono w oparciu o stawkę WIBOR powiększoną o marżę. Termin spłaty pożyczki upływał w terminie tygodnia od daty wypowiedzenia przez Pożyczkodawcę. Pożyczka została spłacona w dniu 28 kwietnia 2016 roku.



**SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SPRAWOZDANIE FINANSOWE PETROLINVEST S.A.  
SKRÓCONY ŚRÓDROCZNY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT**

	<i>za okres 3 miesięcy zakończony 31 marca</i>	
	2016	2015
	<i>niebadane</i>	<i>niebadane</i>
	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>
<b>Działalność kontynuowana</b>		
Przychody ze sprzedaży towarów i produktów	0	0
Przychody ze sprzedaży usług	8	5
<b>Przychody ze sprzedaży</b>	<b>8</b>	<b>5</b>
Wartość sprzedanych towarów i materiałów	0	0
Zużycie materiałów i energii	3	2
Świadczenia pracownicze	910	996
Amortyzacja	1	3
Usługi obce	163	273
Podatki i opłaty	28	13
Pozostałe koszty rodzajowe	60	106
<b>Koszty działalności operacyjnej</b>	<b>1 165</b>	<b>1 393</b>
<b>Zysk (strata) brutto ze sprzedaży</b>	<b>(1 157)</b>	<b>(1 388)</b>
Pozostałe przychody operacyjne	2	87
Pozostałe koszty operacyjne	3 729	4 060
Przychody finansowe	12 144	78 072
Koszty finansowe	33 513	5 001
Odpis aktualizujący aktywa	0	0
<b>Zysk (strata) brutto</b>	<b>(26 253)</b>	<b>67 710</b>
Podatek dochodowy	0	0
<b>Zysk (strata) netto z działalności kontynuowanej</b>	<b>(26 253)</b>	<b>67 710</b>
<b>Zysk (strata) netto</b>	<b>(26 253)</b>	<b>67 710</b>
Średnia ważona liczba wyemitowanych akcji zastosowana do obliczenia podstawowego zysku na jedną akcję	241 939 472	241 939 472
Liczba rozwadniających potencjalnych akcji zwykłych	0	0
Zysk (strata) na 1 akcję w złotych	(0,11)	0,28
Rozwodniony zysk (strata) na 1 akcję w złotych	(0,11)	0,28

**SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW**

	<i>za okres 3 miesięcy zakończony 31 marca</i>	
	2016	2014
	<i>niebadane</i>	<i>niebadane</i>
	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>
<b>Zysk (strata) netto za okres</b>	<b>(26 253)</b>	<b>67 710</b>
<b>Inne całkowite dochody netto</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>CAŁKOWITY DOCHÓD ZA OKRES</b>	<b>(26 253)</b>	<b>67 710</b>

SKONSOLIDOWANY RAPORT KWARTALNY GRUPY PETROLINVEST ZA I KWARTAŁ 2016 ROKU  
ZAKOŃCZONY DNIA 31 MARCA 2016 ROKU  
SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SPRAWOZDANIE FINANSOWE PETROLINVEST S.A.

**SKRÓCONY ŚRÓDROCZNY BILANS**

	31 marca 2016	31 grudnia 2015	31 marca 2015
	<i>niebadane</i>	<i>badane</i>	<i>niebadane</i>
	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>
<b>AKTYWA</b>			
<b>Aktywa trwałe (długoterminowe)</b>			
Rzeczowe aktywa trwałe	27	28	79
Nieruchomości inwestycyjne	1 432	1 432	2 567
Wartości niematerialne	0	0	0
Pozostałe aktywa finansowe	788 863	804 799	825 483
Udziały i akcje	630 099	630 099	665 427
	<u>1 420 421</u>	<u>1 436 358</u>	<u>1 493 556</u>
<b>Aktywa obrotowe (krótkoterminowe)</b>			
Zapasy	0	0	0
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	260	69	130
Rozliczenia międzyokresowe	633	631	628
Inwestycje krótkoterminowe	0	0	39
Środki pieniężne, w tym:	1	1	1
<i>środki o ograniczonej możliwości dysponowania</i>	1	1	1
	<u>894</u>	<u>701</u>	<u>798</u>
<b>Aktywa przeznaczone do zbycia, w tym:</b>			
Aktywa trwałe	72 394	72 394	72 394
Aktywa obrotowe	36 993	41 128	38 549
<b>SUMA AKTYWÓW</b>	<b><u>1 530 702</u></b>	<b><u>1 550 581</u></b>	<b><u>1 605 297</u></b>
<b>PASYWA</b>			
<b>Kapitał własny</b>			
Kapitał podstawowy	2 419 395	2 419 395	2 419 395
Pozostałe kapitały	(162 645)	(162 645)	(162 645)
Niepodzielony wynik finansowy	(1 120 399)	(1 094 146)	(1 040 379)
<b>Kapitał własny ogółem</b>	<b><u>1 136 351</u></b>	<b><u>1 162 604</u></b>	<b><u>1 216 371</u></b>
<b>Zobowiązania długoterminowe</b>			
Oprocentowane kredyty bankowe i pożyczki	0	0	0
Rezerwy długoterminowe	96	96	96
Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego	0	0	0
Pozostałe zobowiązania długoterminowe	0	0	0
	<u>96</u>	<u>96</u>	<u>96</u>
<b>Zobowiązania krótkoterminowe</b>			
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	182 740	178 034	91 723
Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego	0	0	0
Bieżąca część oprocentowanych kredytów bankowych i pożyczek	209 648	207 733	280 880
Rezerwy krótkoterminowe	1 600	1 767	15 270
Rozliczenia międzyokresowe	267	347	957
	<u>394 255</u>	<u>387 881</u>	<u>388 830</u>
<b>Suma zobowiązań</b>	<b><u>394 351</u></b>	<b><u>387 977</u></b>	<b><u>388 926</u></b>
<b>SUMA PASYWÓW</b>	<b><u>1 530 702</u></b>	<b><u>1 550 581</u></b>	<b><u>1 605 297</u></b>

**SKRÓCONY ŚRÓDROCZNY RACHUNEK Z PRZEŁYWU ŚRODKÓW PIENIĘŻNYCH**

	za okres 3 miesięcy	
	zakończony 31 marca	
	2016	2015
	<i>niebadane</i>	<i>niebadane</i>
	<i>tys.zł.</i>	<i>tys.zł.</i>
<b>Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej</b>		
Zysk/(strata) brutto	(26 253)	67 710
Korekty o pozycje:	25 698	(68 103)
Amortyzacja	1	3
Odsetki i dywidendy, netto	(9 034)	(11 950)
Różnice kursowe	26 247	(52 385)
(Zysk)/strata na działalności inwestycyjnej	0	0
(Zwiększenie)/ zmniejszenie stanu należności	(191)	222
(Zwiększenie)/ zmniejszenie stanu zapasów	0	0
Zwiększenie/ (zmniejszenie) stanu zobowiązań z wyjątkiem kredytów i pożyczek	1 026	667
Zmiana stanu rozliczeń międzyokresowych	(82)	181
Zmiana stanu rezerw	0	(16)
Pozostałe	7 731	(4 825)
odpis aktualizujący i likwidacja majątku trwałego	0	0
przeszacowanie odpisu aktualizującego	4 135	(8 884)
odpis aktualizujący aktywa	0	0
provizje związane z zabezpieczeniem kredytu	3 596	4 059
<b>Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej</b>	<b>(555)</b>	<b>(393)</b>
<b>Przepływy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej</b>		
Sprzedaż rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych	0	0
Nabywanie rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych	0	0
Sprzedaż aktywów finansowych	84	0
Nabywanie udziałów	0	0
Odsetki otrzymane	0	0
Splata udzielonych pożyczek	0	0
Udzielenie pożyczek	(1 888)	(671)
<b>Środki pieniężne netto z działalności inwestycyjnej</b>	<b>(1 804)</b>	<b>(671)</b>
<b>Przepływy środków pieniężnych z działalności finansowej</b>		
Wpływy z tytułu podwyższenia kapitału	0	0
Koszty związane z emisją akcji	0	0
Splata zobowiązań z tytułu leasingu finansowego	0	0
Wpływy z tytułu zaciągnięcia pożyczek/kredytów	6 178	1 074
Splata pożyczek/kredytów	(3 819)	(13)
Odsetki zapłacone	0	0
Pozostałe	0	0
<b>Środki pieniężne netto z działalności finansowej</b>	<b>2 359</b>	<b>1 061</b>
<b>Zwiększenie/(zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów</b>	<b>0</b>	<b>(3)</b>
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu	1	4
<b>Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu</b>	<b>1</b>	<b>1</b>
<i>o ograniczonej możliwości dysponowania</i>	<i>1</i>	<i>1</i>

SKONSOLIDOWANY RAPORT KWARTALNY GRUPY PETROLINVEST ZA I KWARTAŁ 2016 ROKU  
ZAKOŃCZONY DNIA 31 MARCA 2016 ROKU  
SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SPRAWOZDANIE FINANSOWE PETROLINVEST S.A.

**SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE ZESTAWIENIE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM**

	<i>Kapitał podstawowy</i>	<i>Pozostałe kapitały, w tym</i>	<i>Kapitał zapasowy i z aktualizacji wyceny</i>	<i>Kapitał ze sprzedaży akcji powyżej ich wartości nominalnej</i>	<i>Pozostałe kapitały</i>	<i>Zyski zatrzymane/ (straty) niepokryte</i>	<i>Kapitał własny ogółem</i>
	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>
<b>na dzień 1 stycznia 2016 roku</b>	<b>2 419 395</b>	<b>(162 645)</b>	<b>15 593</b>	<b>917 247</b>	<b>(1 095 485)</b>	<b>(1 094 146)</b>	<b>1 162 604</b>
Całkowite dochody za okres	0	0	0	0	0	(26 253)	(26 253)
Emisja akcji	0	0	0	0	0	0	0
Koszty emisji akcji	0	0	0	0	0	0	0
<b>na dzień 31 marca 2016 roku</b>	<b>2 419 395</b>	<b>(162 645)</b>	<b>15 593</b>	<b>917 247</b>	<b>(1 095 485)</b>	<b>(1 120 399)</b>	<b>1 136 351</b>
	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>
<b>na dzień 1 stycznia 2015 roku</b>	<b>2 419 395</b>	<b>(162 645)</b>	<b>15 593</b>	<b>917 247</b>	<b>(1 095 485)</b>	<b>(1 108 089)</b>	<b>1 148 661</b>
Całkowite dochody za okres	0	0	0	0	0	67 710	67 710
Emisja akcji	0	0	0	0	0	0	0
Koszty emisji akcji	0	0	0	0	0	0	0
<b>na dzień 31 marca 2015 roku</b>	<b>2 419 395</b>	<b>(162 645)</b>	<b>15 593</b>	<b>917 247</b>	<b>(1 095 485)</b>	<b>(1 040 379)</b>	<b>1 216 371</b>
	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>
<b>na dzień 1 stycznia 2015 roku</b>	<b>2 419 395</b>	<b>(162 645)</b>	<b>15 593</b>	<b>917 247</b>	<b>(1 095 485)</b>	<b>(1 108 089)</b>	<b>1 148 661</b>
Całkowite dochody za okres	0	0	0	0	0	13 943	13 943
Emisja akcji	0	0	0	0	0	0	0
Koszty emisji akcji	0	0	0	0	0	0	0
<b>na dzień 31 grudnia 2015 roku</b>	<b>2 419 395</b>	<b>(162 645)</b>	<b>15 593</b>	<b>917 247</b>	<b>(1 095 485)</b>	<b>(1 094 146)</b>	<b>1 162 604</b>