



Petrolinvest

**SKONSOLIDOWANY
RAPORT KWARTALNY
GRUPY PETROLINVEST
ZA I KWARTAŁ 2015 ROKU
ZAKOŃCZONY DNIA 31 MARCA 2015 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 2015 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	7
7.	ZWIĘŻŁY OPIS ISTOTNYCH DOKONAŃ LUB NIEPOWODZEŃ EMITENTA W OKRESIE, KTÓREGO DOTYCZY SPRAWOZDANIE, WRAZ Z WYKAZEM NAJWAŻNIEJSZYCH ZDARZEŃ ICH DOTYCZĄCYCH	7
8.	OPIS CZYNNIKÓW I ZDARZEŃ, W SZCZEGÓLNOŚCI O NIETYPOWYM CHARAKTERZE, MAJĄCYCH ZNACZĄCY WPŁYW NA OSIĄGNIĘTE WYNIKI FINANSOWE	7
9.	INFORMACJA DOTYCZĄCA EMISJI, WYKUPU I SPŁATY DŁUŻNYCH I KAPITAŁOWYCH PAPIERÓW WARTOŚCIOWYCH	9
10.	INFORMACJA DOTYCZĄCA WYPŁACONEJ (LUB ZADEKLAROWANEJ) DYWIDENDY, ŁĄCZNIE I W PRZELICZENIU NA JEDNĄ AKCJĘ, Z PODZIAŁEM NA AKCJE ZWYKŁE I UPRZYWILEJOWANE	9
11.	WYBRANE DANE FINANSOWE, ZAWIERAJĄCE PODSTAWOWE POZYCJE ŚRÓDROCZNEGO SKRÓCONEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO (RÓWNIEŻ PRZELICZONE NA EURO)	9
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	9
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	10
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	12

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

SKONSOLIDOWANY RAPORT KWARTALNY GRUPY PETROLINVEST ZA I KWARTAŁ 2015 ROKU
ZAKOŃCZONY DNIA 31 MARCA 2015 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 marca		za okres 3 miesięcy zakończony 31 marca	
	2015	2014	2015	2014
	w tys. zł.		w tys. EUR	
Przychody netto ze sprzedaży produktów, towarów i materiałów	1	1	0	0
Zysk (strata) z działalności operacyjnej	(7 366)	(9 596)	(1 775)	(2 291)
Zysk (strata) brutto	(22 141)	(86 901)	(5 337)	(20 743)
Zysk (strata) netto przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej	(20 207)	(54 118)	(4 870)	(12 918)
Przepływy pieniężne z działalności operacyjnej	(1 100)	(621)	(265)	(148)
Przepływy pieniężne z działalności inwestycyjnej	0	359	0	86
Przepływy pieniężne z działalności finansowej	1 081	473	261	113
Przepływy pieniężne netto, razem	(19)	211	(5)	50
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)	(0,08)	(0,22)	(0,02)	(0,05)
Rozwodniony zysk (strata) na jedną akcję (w PLN/EUR)	(0,08)	(0,22)	(0,02)	(0,05)
	<i>na dzień</i>		<i>na dzień</i>	
	<i>31 marca</i>	<i>31 grudnia</i>	<i>31 marca</i>	<i>31 grudnia</i>
	2015	2014	2015	2014
	w tys. zł.		w tys. EUR	
Aktywa razem	1 064 279	987 600	260 279	231 706
Zobowiązania i rezerwy na zobowiązania	941 311	863 005	230 206	202 474
Zobowiązania długoterminowe	329 345	303 779	80 544	71 271
Zobowiązania krótkoterminowe	611 966	559 226	149 662	131 203
Kapitał własny przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej	147 051	151 515	35 963	35 548
Kapitał podstawowy	2 419 395	2 419 395	591 684	567 627
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)	0,61	0,63	0,15	0,15
Rozwodniona wartość księgową na jedną akcję (w PLN/EUR)	0,61	0,63	0,15	0,15
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 2015 ROKU
ZAKOŃCZONY DNIA 31 MARCA 2015 ROKU
SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE GRUPY PETROLINVEST S.A.

1.2. Wybrane dane finansowe PETROLINVEST S.A.

	za okres 3 miesięcy zakończony 31 marca		za okres 3 miesięcy zakończony 31 marca	
	2015	2014	2015	2014
	w tys. zł.		w tys. EUR	
Przychody netto ze sprzedaży produktów, towarów i materiałów	5	15	1	4
Zysk (strata) z działalności operacyjnej	(5 361)	(5 593)	(1 292)	(1 335)
Zysk (strata) brutto	67 710	7 843	16 320	1 872
Zysk (strata) netto przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej	67 710	7 843	16 320	1 872
Przepływy pieniężne z działalności operacyjnej	(393)	(139)	(95)	(33)
Przepływy pieniężne z działalności inwestycyjnej	(671)	(311)	(162)	(74)
Przepływy pieniężne z działalności finansowej	1 061	445	256	106
Przepływy pieniężne netto, razem	(3)	(5)	(1)	(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)	0,28	0,03	0,07	0,01
Rozwodniony zysk (strata) na jedną akcję (w PLN/EUR)	0,28	0,03	0,07	0,01
	<i>na dzień</i>		<i>na dzień</i>	
	31 marca 2015	31 grudnia 2014	31 marca 2015	31 grudnia 2014
	<i>w tys. zł.</i>		<i>w tys. EUR</i>	
Aktywa razem	1 605 297	1 514 449	392 589	355 313
Zobowiązania i rezerwy na zobowiązania	388 926	365 788	95 115	85 819
Zobowiązania długoterminowe	96	96	23	23
Zobowiązania krótkoterminowe	388 830	365 692	95 092	85 797
Kapitał własny przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej	1 216 371	1 148 661	297 474	269 493
Kapitał podstawowy	2 419 395	2 419 395	591 684	567 627
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)	5,03	4,75	1,23	1,11
Rozwodniona wartość księgową na jedną akcję (w PLN/EUR)	5,03	4,75	1,23	1,11
Zadeklarowana lub wypłacona dywidenda na jedną akcję (w PLN/EUR)	0,00	0,00	0,00	0,00

2. ŚREDNIE KURSY WYMIANY ŻŁOTEGO DO EURO USTALANE PRZEZ NBP

	za okres 3 miesięcy zakończony 31 marca	
	2015	2014
	<i>na dzień</i>	
średni kurs w okresie	4,1489	4,1894
	31 marca 2015	31 grudnia 2014
kurs na koniec okresu	4,0890	4,2623

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.

Zarząd Spółki może się składać z dwóch, trzech albo pięciu członków. Zgodnie ze statutem Spółki, w przypadku zarządu dwu lub trzyosobowego, Prokom Investments S.A. przysługuje osobiste uprawnienie do powoływania i odwoływania prezesa zarządu, natomiast Panu Ryszardowi Krauze, który jest akcjonariuszem PETROLINVEST S.A., 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. 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.

Według stanu na dzień 31 marca 2015 roku PETROLINVEST S.A. posiadał udziały/akcje w następujących spółkach:

Nazwa spółki	Kapitał zakładowy		Udział
Occidental Resources, Inc. (U.S.A.) ⁽¹⁾	199 332,77	USD	88,10%
TOO EMBA JUG NIEFT (Republika Kazachstanu)	145 000,00	KZT	79,00%
Silurian Sp. z o.o. (Polska) ⁽²⁾	12 050,00	PLN	91,70%
WISENT OIL & GAS Plc (poprzednio Silurian Hallwood Plc) (Jersey) ⁽³⁾	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) ⁽⁴⁾	33 805 800,00	PLN	100,00%
UAB Petrolinvest Mockavos Perpyla (Litwa)	579 240,00	EUR	87,00%

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

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

⁽³⁾ 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

⁽⁴⁾ Pomorskie Farmy Wiatrowe Sp. z o.o. posiadają 70% udziałów w spółce FARMA WIATROWA NOWOTNA II Sp. z o.o. oraz 75% udziałów w spółce TUJA FARMA WIATROWA Sp. z o.o.

Według stanu na dzień 31 marca 2015 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
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 2015 ROKU

W dniu 5 maja 2015 roku Zarząd Giełdy Papierów Wartościowych w Warszawie S.A. podjął Uchwałę Nr 414/2015 w sprawie zawieszenia obrotu na Głównym Rynku GPW akcjami Spółki oznaczonymi kodem PLPTRLI00018 do końca dnia 3 czerwca 2015 roku.

Zawieszenie obrotu akcjami Spółki nastąpiło na żądanie Komisji Nadzoru Finansowego zgłoszone na podstawie art. 20 ust. 2 ustawy z dnia 29 lipca 2005 roku o obrocie instrumentami finansowymi w związku z nieprzekazaniem przez Spółkę do publicznej wiadomości jednostkowego raportu rocznego za 2014 rok oraz skonsolidowanego raportu rocznego za 2014 rok w terminie określonym przepisami prawa. Nieprzekazanie raportów okresowych w terminie spowodowane zostało brakiem możliwości zapewnienia pełnej dokumentacji niezbędnej do publikacji raportu rocznego za rok 2014 w sposób spełniający warunki § 91 ust. 1 pkt 7 oraz § 92 ust. 1 pkt 7 Rozporządzenia Ministra Finansów z dnia 19 lutego 2009 roku, tj. brakiem opinii biegłego rewidenta z badania sprawozdania finansowego jednostkowego oraz skonsolidowanego za rok 2014

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 pierwszym kwartale 2015 roku nie miały miejsca zmiany w strukturze jednostki gospodarczej.

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 PETROLINVEST, 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.

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 poziom zaawansowania procesu poszukiwań na kontraktach, wielkość zidentyfikowanych zasobów perspektywicznych oraz wyniki wycen tych zasobów, jak również rezultaty przeprowadzonych odwiertów – skoncentrowała swoją działalność inwestycyjną w Kazachstanie na Kontrakcie OTG, którego potencjał wzrostu wartości w krótkim okresie oceniony został jako najwyższy.

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

Kontrakt OTG, 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.*). Koncesja ta objęta jest największym programem inwestycyjnym, który ma doprowadzić do przeszacowania istotnej części zasobów perspektywicznych do kategorii zasobów potwierdzonych oraz możliwie szybkiego uruchomienia produkcji węgłowodorów.

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, mający na celu ocenę odkryć na terytorium kontraktowym, wydłużony został o 5 lat i obowiązuje do dnia 18 marca 2016 roku. Program Roboczy na lata 2011-2016 określa wysokość nakładów inwestycyjnych do poniesienia w przedłużonym okresie obowiązywania na poziomie 55.000 tys. USD.

W okresie objętym Raportem zakres prac prowadzonych na Kontrakcie OTG dotyczył niezbędnych działań zabezpieczających odwiert Shyrak 1. Termin rozpoczęcia opróbowania odwiertu Shyrak 1 uzależniony jest od zakończenia rozmów z potencjalnymi inwestorami zainteresowanymi współpracą przy realizacji projektu poszukiwawczo-wydobyczego OTG. Petrolinvest kontynuuje rozmowy z inwestorami w celu podjęcia współpracy przy realizacji projektu poszukiwawczo-wydobyczego na Kontrakcie OTG. Zawarcie umowy inwestycyjnej z jedną z grup inwestorów, z którymi prowadzone są rozmowy, pozwoliłoby na kontynuację prac na Kontrakcie OTG, a także zapewniłoby Petrolinvest dodatkowe znaczące wpływy gotówkowe.

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 zawartego z Ministerstwem Ropy i Gazu Republiki Kazachstanu w dniu 10 kwietnia 2013 roku, okres poszukiwawczy Kontraktu obowiązuje do dnia 29 czerwca 2015 roku, natomiast okres wydobywczy 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.

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 dwukrotnie otrzymała pisma w sprawie przesunięcia terminu rozliczenia i zamknięcia transakcji na dzień 20 marca 2015 roku a następnie na dzień 30 maja 2015 roku (pisma odpowiednio z dnia 15 stycznia oraz 20 marca 2015 roku). Do dnia zatwierdzenia niniejszego Raportu nie nastąpiło końcowe rozliczenie i zamknięcie transakcji.

W okresie od dnia zawarcia umowy z Conwell do dnia zatwierdzenia Raportu Spółka otrzymała wpłaty na poczet ceny nabycia udziałów w Emba w łącznej wysokości 2.184,7 tys. USD, w tym w formie zadatku w wysokości 1.000 tys. USD, oraz zaliczek w wysokości 1.184,7 tys. USD.

POZOSTAŁE

- ✓ W dniu 5 stycznia 2015 roku doręczony został Spółce pozew wniesiony przez akcjonariusza Spółki, będącego osobą fizyczną, do Sądu Okręgowego w Gdańsku IX Wydziału Gospodarczego. Przedmiotem pozwu było żądanie stwierdzenia 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. W ocenie Spółki żądania pozwu są w całości niezasadne.
- ✓ W dniu 3 lutego 2015 roku Spółka otrzymała od osoby pełniącej jednocześnie funkcję Członka Rady Nadzorczej Spółki oraz Członka Zarządu Osiedle Wilanowskie Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Gdyni („Osiedle Wilanowskie”) zawiadomienie z dnia 2 lutego 2015 roku, informujące, że w dniu 29 stycznia 2015 roku do Osiedla Wilanowskiego wpłynęło zawiadomienie z Domu Maklerskiego PKO Banku Polskiego o przejęciu przez PKO Bank Polski SA 470.000 akcji Spółki, należących do Osiedla Wilanowskiego, w trybie art. 22 ustawy z dnia 6 grudnia 1996 roku o

zastawie rejestrowym i rejestrze zastawów („Ustawa”), na podstawie umowy o ustanowienie przejściowego zastawu rejestrowego z dnia 30 września 2010 roku, zawartej pomiędzy Osiedlem Wilanowskim a PKO BP SA.

Akcje zostały przeniesione w dniu 22 stycznia 2015 roku w drodze czynności poza rynkiem regulowanym, o czym osoba zobowiązana powzięła wiadomość w dniu 29 stycznia 2015 roku.

Akcje, zgodnie z art. 23 Ustawy, zostały przejęte po kursie notowań akcji na Giełdzie Papierów Wartościowych w Warszawie z końca dnia ich przejęcia tj. po 0,16 zł za każdą akcję.

- ✓ W dniu 16 marca 2015 roku Spółka otrzymała postanowienie Sądu Najwyższego z dnia 26 lutego 2015 roku o przyjęciu do rozpoznania skargi kasacyjnej od wyroku Sądu Apelacyjnego w Gdańsku z dnia 11 kwietnia 2014 roku w sprawie z powództwa osoby fizycznej o stwierdzenie nieważności uchwały nr 1 Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia PETROLINVEST S.A. z dnia 31 stycznia 2012 roku w sprawie emisji warrantów subskrypcyjnych, warunkowego podwyższenia kapitału zakładowego Spółki, wyłączenia prawa poboru dotychczasowych akcjonariuszy Spółki oraz zmiany statutu Spółki.
- ✓ W dniu 27 marca 2015 roku, Zarząd Spółki, działając na podstawie § 3 pkt 2 Uchwały nr 1387/2013 Zarządu Giełdy Papierów Wartościowych w Warszawie S.A. z dnia 2 grudnia 2013 roku w sprawie wyodrębnienia segmentu rynku regulowanego LISTA ALERTÓW oraz zasad i procedury kwalifikacji do tego segmentu, poinformował o zmianie planowanego terminu zakończenia harmonogramu działań jakie Spółka zamierza podjąć w celu usunięcia przyczyn kwalifikacji akcji Spółki do segmentu LISTA ALERTÓW - z dnia 31 marca 2015 roku na dzień 30 czerwca 2015 roku.

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

Na wyniki osiągnięte w pierwszym kwartale 2015 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 2015 roku wyniosła 4,1 mln złotych i obciążała pozostałe koszty operacyjne Spółki;
- ✓ Osłabienie PLN w stosunku do USD, w którym wyrażone są m.in. pożyczki projektowe udzielone przez Petrolinvest spółkom kazachskim oraz dług z tytułu kredytów bankowych zaciągniętych przez Petrolinvest i OTG. W wyniku dokonanej na dzień bilansowy wyceny pozycji walutowych Grupy Petrolinvest koszty finansowe z tytułu niezrealizowanych ujemnych różnic kursowych wyniosły 14,8 mln złotych, obciążając wynik skonsolidowany. Zmiana kursu USD pozytywnie wpłynęła na wynik jednostkowy – niezrealizowane dodatnie różnice kursowe powiększyły przychody finansowe o wartość 61,2 mln złotych.
- ✓ Odwrócenie odpisu dotyczącego inwestycji Emba w wysokości 12,7 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 2015 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 2015 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 2015 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.

Akcjonariusz	Ilość akcji /głosów	Udział w kapitale zakładowym/ liczbie głosów na WZA	Zmiana ilości akcji	Ilość akcji /głosów	Udział w kapitale zakładowym/liczbie głosów na WZA
	<i>na dzień wykazany w ostatnim Raporcie</i>			<i>na dzień publikacji Raportu</i>	
Pozostali akcjonariusze	241 939 472	100,00%	0	241 939 472	100,00%
OGÓŁEM	241 939 472	100,00%	0	241 939 472	100,00%

14. ZESTAWIENIE ZMIAN W STANIE POSIADANIA AKCJI EMITENTA LUB UPRAWNIENI 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
Rada Nadzorcza			
Tomasz Buzuk	0	0	0
Marcin Dukaczewski	0	0	0
Maciej Grelowski	31 321	0	31 321
Krzysztof Wilski	30 000	0	30 000
Piotr Zaroda	0	0	0
Zarząd			
Bertrand Le Guern	0	0	0
Franciszek Krok	4 000	0	4 000

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 2015 roku łączna wartość postępowań toczących się przed sądami, organami właściwymi dla postępowania arbitrażowego oraz organami administracji publicznej, dotyczących zobowiązań Grupy wynosiła 170 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 33.114.343,53 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 3 lutego 2015 roku sąd pozytywnie rozpatrzył pozew banku. W ocenie Zarządu Petrolinvest podjęte przez bank działania celem uzyskania tytułu egzekucyjnego stanowią jeden z elementów negocjacyjnych związanych z ustaleniem warunków spłaty zadłużenia OTG.

Na dzień 31 marca 2015 roku łączna wartość postępowań toczących się przed sądami, organami właściwymi dla postępowania arbitrażowego oraz organami administracji publicznej, dotyczących zobowiązań Spółki nie przekroczyła 10% kapitałów własnych Spółki.

W okresie objętym Raportem Spółka była uczestnikiem dwóch postępowań o stwierdzenie nieważności uchwał podjętych przez walne zgromadzenie Spółki.

Według stanu na dzień 31 marca 2015 roku status postępowań był następujący:

- Pozew wniesiony przez akcjonariusza Spółki, będącego osobą fizyczną, w sprawie o stwierdzenie nieważności uchwały NWZ z dnia 31 stycznia 2012 roku w sprawie emisji warrantów subskrypcyjnych, warunkowego podwyższenia kapitału zakładowego Spółki, wyłączenia prawa poboru dotychczasowych akcjonariuszy Spółki oraz zmiany statutu Spółki, doręczony Spółce w dniu 25 października 2012 roku. W dniu 11 kwietnia 2014 roku Sąd Apelacyjny po rozpoznaniu apelacji Spółki na wyrok Sądu Okręgowego z dnia 2 lipca 2013 roku w przedmiocie o stwierdzenie nieważności uchwały NWZ z dnia 31 stycznia 2012 roku, postanowił zmienić zaskarżony wyrok Sądu Okręgowego poprzez oddalenie w całości pozwu o stwierdzenie nieważności uchwały. W dniu 16 marca 2015 roku Spółka otrzymała postanowienie Sądu Najwyższego z dnia 26 lutego 2015 roku o przyjęciu do rozpoznania skargi kasacyjnej od wyroku Sądu Apelacyjnego w Gdańsku.

- Pozew wniesiony 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, doręczony Spółce w dniu 5 stycznia 2015 roku. W ocenie Spółki żądania pozwu są w całości niezasadne.

Dodatkowo w grudniu 2014 roku wydane zostały korzystne dla Spółki wyroki sądu pierwszej instancji w sprawach z powództwa akcjonariusza o:

- stwierdzenie nieważności uchwały nr 1 Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia Spółki z dnia 3 kwietnia 2013 roku w sprawie emisji warrantów subskrypcyjnych, warunkowego podwyższenia kapitału zakładowego Spółki, wyłączenia prawa poboru dotychczasowych akcjonariuszy oraz zmiany statutu Spółki. Wyrok Sądu Okręgowego wydany został w dniu 2 grudnia 2014 roku.
- stwierdzenie nieważności uchwał Zwyczajnego Walnego Zgromadzenia PETROLINVEST S.A. z dnia 28 czerwca 2013 roku podjętych w sprawie (i) udzielenia absolutorium członkom Zarządu Spółki i członkom Rady Nadzorczej (uchwały od nr 4 do 19) oraz (ii) powołania członków Rady Nadzorczej nowej kadencji (uchwała nr 21). Wyrok Sądu Okręgowego wydany został w dniu 22 grudnia 2014 roku.

Od wyroków sądu pierwszej instancji przysługuje apelacja.

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

W pierwszym kwartale 2015 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 2015 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 źródeł finansowania działalności, wyników prowadzonych prac poszukiwawczych na terenie koncesji, a następnie - dochodzenia do pełnych zdolności produkcyjnych.

Brak możliwości pozyskania finansowania w planowanej wysokości i terminie może mieć 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 w zamierzonym terminie.

Opóźnienie w zamknięciu transakcji sprzedaży udziałów Petrolinvest w kazachskiej spółce Emba oraz przedłużające się negocjacje z inwestorami zainteresowanymi współpracą w ramach projektu prowadzonego przez spółkę OTG wpływają bezpośrednio na zdolność Spółki i Grupy Kapitałowej do regulowania zobowiązań. łączna wysokość przeterminowanych zobowiązań Grupy według stanu na dzień 31 marca 2015 roku wyniosła 445,8 mln złotych, z czego kwota 353,3 mln złotych dotyczyła niespłaconego zadłużenia kredytowego wobec PKO BP i BGK oraz BCC, w stosunku do którego Zarządy Petrolinvest i OilTechnoGroup prowadzą starania celem określenia nowych harmonogramów spłaty. Zgodnie z ustaleniami, warunkiem rozważenia przez PKO BP i BGK wprowadzenia aneksem nowego harmonogramu kredytu jest dokonanie przez Spółkę częściowej istotnej spłaty kredytu oraz uwiarygodnienie źródeł spłaty pozostałej jego części. W okresie czwartego kwartału 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.

Bank BCC, równoległe do prowadzonych z Petrolinvest i OTG rozmów mających na celu zrestrukturyzowanie długu przy jednoczesnym zaangażowaniu w projekt inwestycyjny OTG nowego współinwestora, podjął w grudniu 2014 roku działania prawne zapewniające uzyskanie tytułu egzekucyjnego na kwotę niespłaconego długu w wysokości 33,1 mln USD.

Zobowiązania krótkoterminowe 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, w tym głównie zadłużenia wobec banków, do terminów oczekiwanego finansowania uzyskanego w wyniku przewidywanego zakończenia negocjacji z potencjalnymi inwestorami. Zgodnie z przyjętymi założeniami, zobowiązania przeterminowane wobec banków zostaną w części uregulowane ze środków Petrolinvest uzyskanych z zakończenia, prowadzonego na dzień zatwierdzenia Raportu, procesu sprzedaży udziałów w spółce Emba. Część otrzymanych środków w kwocie 20 mln USD zostanie przeznaczona na zmniejszenie zadłużenia wobec PKO BP i BGK, natomiast 7 mln USD na zmniejszenie zadłużenia wobec BCC. Całość zadłużenia wobec banków na dzień zatwierdzenia Raportu jest wymagalna.

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 aktywów w Kazachstanie,
- pozyskanie finansowania działalności Grupy,
- przebieg negocjacji z bankami w związku z wymagalnym charakterem zadłużenia kredytowego,
- polityka kredytowa wierzycieli Grupy,
- 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,
- występowanie złóż węglowodorów na terenach objętych koncesjami, oraz ich parametry, w tym w szczególności wielkość złoża, wydajność poszczególnych odwiertów, jakość węglowodorów znajdujących się w złożu,
- kształtowanie się cen węglowodorów na świecie i popytu na ten surowiec,
- polityka gospodarcza państw, w których prowadzona jest działalność Grupy, w szczególności w zakresie podatków i ceł.

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 2015 roku nie miały miejsca zmiany zobowiązań warunkowych lub aktywów warunkowych.

SKONSOLIDOWANY RAPORT KWARTALNY GRUPY PETROLINVEST ZA I KWARTAŁ 2015 ROKU
ZAKOŃCZONY DNIA 31 MARCA 2015 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.

SKRÓCONY ŚRÓDROCZNY SKONSOLIDOWANY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT

	<i>za okres 3 miesięcy</i>	
	<i>zakończony 31 marca</i>	
	2015	2014
	<i>niebadane</i>	<i>niebadane</i>
	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>
Działalność kontynuowana		
Przychody ze sprzedaży towarów i produktów	0	0
Przychody ze sprzedaży usług	1	1
Przychody ze sprzedaży	1	1
Wartość sprzedanych towarów, materiałów i usług	0	0
Zużycie materiałów i energii	2	16
Świadczenia pracownicze	1 666	2 748
Amortyzacja	11	85
Usługi obce	465	803
Podatki i opłaty	34	188
Pozostałe koszty rodzajowe	106	94
Koszty działalności operacyjnej	2 284	3 934
Zysk (strata) brutto ze sprzedaży	(2 283)	(3 933)
Pozostałe przychody operacyjne	196	547
Pozostałe koszty operacyjne	5 279	6 210
Przychody finansowe	66	67
Koszty finansowe	27 550	82 684
Odpis aktualizujący wartość inwestycji	(12 709)	(6 007)
Udział w zysku (stracie) jednostek stowarzyszonych	0	(695)
Zysk (strata) brutto	(22 141)	(86 901)
Podatek dochodowy	(1 376)	(6 950)
Zysk (strata) netto z działalności kontynuowanej	(20 765)	(79 951)
Zysk (strata) netto	(20 765)	(79 951)
Przypisany:		
Akcjonariuszom jednostki dominującej	(20 207)	(54 118)
Udziałom niekontrolującym	(558)	(25 833)
<hr/>		
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	(0,08)	(0,22)
Rozwodniony zysk (strata) na 1 akcję w złotych	(0,08)	(0,22)

SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW

	<i>za okres 3 miesięcy</i>	
	<i>zakończony 31 marca</i>	
	<i>2015</i>	<i>2014</i>
	<i>niebadane</i>	<i>niebadane</i>
	<i>tys.zł.</i>	<i>tys.zł.</i>
Zysk (strata) netto za okres	(20 765)	(79 951)
Inne całkowite dochody (podlegające przeniesieniu)		
Różnice kursowe z przeliczenia jednostki zagranicznej	19 138	(81 874)
Udział w innych całkowitych dochodach jednostek stowarzyszonych	0	402
Inne całkowite dochody netto (podlegające przeniesieniu)	19 138	(81 472)
Całkowity dochód za okres	(1 627)	(161 423)
Całkowity dochód przy padający		
Akcjonariuszom jednostki dominującej	(4 464)	(144 693)
Udziałom niekontrolującym	2 837	(16 730)

SKRÓCONY ŚRÓDROCZNY SKONSOLIDOWANY BILANS - AKTYWA

	<i>31 marca 2015 niebadane tys. zł.</i>	<i>31 grudnia 2014 niebadane tys. zł.</i>	<i>31 marca 2014 niebadane tys. zł.</i>
AKTYWA			
Aktywa trwałe (długoterminowe)			
Licencje rozpoznane dla spółek poszukiwawczo-wydobwczych	236 217	222 845	193 008
Wartość firmy	3 301	3 301	109 748
Wartości niematerialne	53	52	54
Rzeczowe aktywa trwałe	549	556	4 040
Nakłady na poszukiwanie i ocenę zasobów	524 512	497 431	433 479
Nieruchomości inwestycyjne	2 785	2 785	5 537
Udziały w jednostkach stowarzyszonych	0	0	32 491
Pozostałe aktywa finansowe	99 673	92 041	84 449
Należności długoterminowe	31 733	29 937	26 138
Depozyty długoterminowe	0	0	0
Podatek odroczony	31 677	28 853	24 118
	930 500	877 801	913 062
Aktywa trwałe przeznaczone do sprzedaży	2 197	2 073	1 795
Aktywa obrotowe (krótkoterminowe)			
Zapasy	0	0	0
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	1 396	1 497	955
Należności z tytułu nadpłaty podatku dochodowego	0	0	0
Rozliczenia międzyokresowe	742	685	605
Inwestycje krótkoterminowe	2 365	2 340	2 592
Środki pieniężne, w tym:	11	28	84
<i>środki o ograniczonej możliwości dysponowania</i>	2	5	4
	4 514	4 550	4 236
Grupy aktywów przeznaczone do zbycia, w tym:			
Aktywa trwałe	126 571	102 751	32 740
Aktywa obrotowe	497	425	340
SUMA AKTYWÓW	1 064 279	987 600	952 173

SKRÓCONY ŚRÓDROCZNY SKONSOLIDOWANY BILANS - PASYWA

	31 marca 2015	31 grudnia 2014	31 marca 2014
	<i>niebadane</i>	<i>niebadane</i>	<i>niebadane</i>
	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>
PASYWA			
Kapitał własny przypisany akcjonariuszom jednostki dominującej			
Kapitał podstawowy	2 419 395	2 419 395	2 419 395
Różnice kursowe z przeliczenia jednostki zagranicznej	(51 181)	(66 924)	(145 119)
Pozostałe kapitały	(576 416)	(576 416)	(576 963)
Niepodzielony wynik finansowy	(1 644 747)	(1 624 540)	(1 435 356)
	<u>147 051</u>	<u>151 515</u>	<u>261 957</u>
Udziały niekontrolujące	(24 083)	(26 920)	(22 224)
Kapitał własny ogółem	<u>122 968</u>	<u>124 595</u>	<u>239 733</u>
Zobowiązania długoterminowe			
Rezerwy długoterminowe	579	552	491
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	285 200	261 451	215 240
	<u>285 779</u>	<u>262 003</u>	<u>215 731</u>
Zobowiązania krótkoterminowe			
Rezerwy krótkoterminowe	35 863	32 821	28 771
Bieżąca część oprocentowanych kredytów bankowych i pożyczek	393 775	355 907	301 008
Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego	0	0	40
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	159 543	151 312	118 756
Zobowiązania z tytułu podatku dochodowego	0	0	34
Rozliczenia międzyokresowe	1 890	1 534	1 487
	<u>591 071</u>	<u>541 574</u>	<u>450 096</u>
Zobowiązania związane z grupą aktywów przeznaczonych do zbycia, w tym:			
Zobowiązania długoterminowe	43 566	41 776	34 691
Zobowiązania krótkoterminowe	20 895	17 652	11 922
Suma zobowiązań	<u>941 311</u>	<u>863 005</u>	<u>712 440</u>
ŚUMA PASYWÓW	<u>1 064 279</u>	<u>987 600</u>	<u>952 173</u>

SKRÓCONY ŚRÓDROCZNY SKONSOLIDOWANY RACHUNEK PRZEPŁYWU ŚRODKÓW PIENIĘŻNYCH

	za okres 3 miesięcy	
	zakończony 31 marca	
	2015	2014
	niebadane	niebadane
	tys. zł.	tys. zł.
Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej		
Zysk/(strata) brutto	(22 141)	(86 901)
Korekty o pozycje:	21 041	86 280
Udział w wyniku jednostek stowarzyszonych	0	695
Amortyzacja	11	85
Odsetki i dywidendy, netto	6 198	(3 755)
Różnice kursowe	17 396	68 800
(Zysk)/strata na działalności inwestycyjnej	0	876
(Zwiększenie)/ zmniejszenie stanu należności	67	2 396
(Zwiększenie)/ zmniejszenie stanu zapasów	0	0
Zwiększenie/ (zmniejszenie) stanu zobowiązań z wyjątkiem kredytów i pożyczek	1 141	1 265
Zmiana stanu rozliczeń międzyokresowych	264	(760)
Zmiana stanu rezerw	1 310	1 468
Pozostałe	(5 346)	15 210
odpis aktualizujący wartość inwestycji	(12 709)	6 721
odpis aktualizujący aktywa przeznaczone do sprzedaży	0	827
prowidzja z tytułu zabezpieczenia kredytów	4 059	4 802
dyskonto zobowiązań	3 304	2 860
pozostałe	0	0
Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej	(1 100)	(621)
Przepływy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej		
Sprzedaż rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych	0	103
Nabywanie rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych	0	0
Nakłady na poszukiwanie i ocenę zasobów	0	(179)
Wartość skapitalizowanych kosztów finansowania zewnętrznego	0	0
Zbywanie aktywów finansowych	0	426
Nabywanie jednostki zależnej i w spółzależnej, po potrąceniu przyjętych środków pieniężnych	0	0
Splata udzielonych pożyczek	0	9
Udzielenie pożyczek	0	0
Środki pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	0	359
Przepływy środków pieniężnych z działalności finansowej		
Wpływy z tytułu podwyższenia kapitału	0	0
Koszty związane z emisją akcji	0	0
Splata zobowiązań z tytułu leasingu finansowego	0	(19)
Wpływy z tytułu zaciągnięcia pożyczek/kredytów	1 081	492
Splata pożyczek/kredytów	0	0
Odsetki zapłacone	0	0
Pozostałe	0	0
Środki pieniężne netto z działalności finansowej	1 081	473
Zwiększenie/(zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów	(19)	211
Różnice kursowe netto	21	(12)
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu	354	126
Środki pieniężne, ekwiwalenty środków pieniężnych, na koniec okresu, w tym:	356	325
o ograniczonej możliwości dysponowania	2	4
środki pieniężne na koniec okresu zgodnie z MSR 7 (po wyłączeniu środków pieniężnych o ograniczonej możliwości dysponowania), w tym:	354	321
środki pieniężne wchodzące w skład grup aktywów przeznaczonych do zbycia	345	241
Środki pieniężne z działalności kontynuowanej	9	80

SKONSOLIDOWANY RAPORT KWARTALNY GRUPY PETROLINVEST ZA I KWARTAŁ 2015 ROKU
ZAKOŃCZONY DNIA 31 MARCA 2015 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 z podziału zysku	Kapitał ze sprzedaży akcji powyżej ich wartości nominalnej	Kapitał z aktualizacji aktywów i zobowiązań					Pozostałe kapitały
	tys. zł.	tys. zł.	tys. zł.	tys. zł.	tys. zł.	tys. zł.	tys. zł.	tys. zł.	tys. zł.	tys. zł.	
na dzień 1 stycznia 2015 roku	2 419 395	(66 924)	(576 416)	15 441	917 247	(226 594)	(1 282 510)	(1 624 540)	151 515	(26 920)	124 595
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
Pokrycie straty z lat ubiegłych przez kapitał	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
na dzień 31 marca 2015 roku	2 419 395	(51 181)	(576 417)	15 441	917 247	(226 594)	(1 282 511)	(1 644 747)	147 051	(24 083)	122 968
na dzień 1 stycznia 2014 roku	2 419 395	(54 142)	(577 365)	15 441	917 247	(226 594)	(1 283 459)	(1 381 238)	406 650	(5 494)	401 156
Różnice kursowe z przeliczenia jednostki zagranicznej	0	(12 782)	0	0	0	0	0	0	(12 782)	7 968	(4 814)
Strata okresu	0	0	0	0	0	0	0	(242 353)	(242 353)	(29 394)	(271 747)
Całkowity dochód za okres	0	(12 782)	0	0	0	0	0	(242 353)	(255 135)	(21 426)	(276 561)
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
Pokrycie straty z lat ubiegłych przez kapitał	0	0	949	0	0	0	949	(949)	0	0	0
na dzień 31 grudnia 2014 roku	2 419 395	(66 924)	(576 416)	15 441	917 247	(226 594)	(1 282 510)	(1 624 540)	151 515	(26 920)	124 595
na dzień 1 stycznia 2014 roku	2 419 395	(54 142)	(577 365)	15 441	917 247	(226 594)	(1 283 459)	(1 381 238)	406 650	(5 494)	401 156
Różnice kursowe z przeliczenia jednostki zagranicznej	0	(90 977)	0	0	0	0	0	0	(90 977)	9 103	(81 874)
Udział w innych całkowitych dochodach jednostek stowarzyszonych	0	0	402	0	0	0	402	0	402	0	402
Strata okresu	0	0	0	0	0	0	0	(54 118)	(54 118)	(25 833)	(79 951)
Całkowity dochód za okres	0	(90 977)	402	0	0	0	402	(54 118)	(144 693)	(16 730)	(161 423)
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
na dzień 31 marca 2014 roku	2 419 395	(145 119)	(576 963)	15 441	917 247	(226 594)	(1 283 057)	(1 435 356)	261 957	(22 224)	239 733

NOTY OBJAŚNIAJĄCE DO SKRÓCONEGO ŚRÓDROCZNEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO

Zasady (polityka) rachunkowości zastosowane do sporządzenia niniejszego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego zostały zaprezentowane w rocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym Grupy za rok zakończony 31 grudnia 2013 roku. W 2014 roku zgodnie z MSSF 10 została wprowadzona nowa definicja kontroli nad jednostką. Zmiana definicji nie miała wpływu na posiadane przez Grupę jednostki zależne oraz ich prezentację w sprawozdaniach finansowych. Grupa dokonała weryfikacji zmian przepisów wprowadzonych od początku 2014 roku i oceniła, iż nie mają one istotnego wpływu na zasady (polityki) rachunkowości zastosowane do sporządzenia niniejszego skonsolidowanego sprawozdania finansowego.

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. Działalność segmentu dotyczy zarówno spółek mających koncesje na poszukiwanie i wydobywanie ropy naftowej i gazu w Kazachstanie oraz spółek mających koncesje na poszukiwanie gazu i ropy łupkowej w Polsce.

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 wydobywania 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. Do dnia zatwierdzenia niniejszego Raportu nie nastąpiło końcowe rozliczenie i zamknięcie transakcji. W dniu 20 marca 2015 roku Conwell w związku z toczącymi się sprawami o charakterze prawno-finansowym zwrócił się do Petrolinvest o przesunięcie terminu rozliczenia i zamknięcia transakcji na dzień 30 maja 2015 roku.

Ponadto, w wykonaniu postanowień powyższej umowy, Petrolinvest zawarł w dniu 12 kwietnia 2013 roku z Ropiton Investments B.V., warunkową umowę sprzedaży wierzycielności Petrolinvest wobec Emba. Na podstawie umowy Petrolinvest dokona przelewu na rzecz spółki Ropiton wierzycielności 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 wierzycielności 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.

W związku z powyższym Zarząd podjął decyzję o dokonaniu odpisu aktualizującego wartość inwestycji do kwoty wynikającej z oczekiwanej wpłaty z tytułu zawartej umowy. Do dnia 31 marca 2015 roku Conwell dokonał wpłat zaliczek i zadatku na poczet zawartej umowy w łącznej wysokości 2.185 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. Wyniki Emby nie zostały zaprezentowane jako działalność zaniechana, bowiem zawarcie umowy sprzedaży nie wynika z zaniechania działalności, a związane jest z przyjętą przez Spółkę strategią zakładającą skoncentrowanie rozwoju Grupy Petrolinvest na projekcie dotyczącym OTG.

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

Aktywa i zobowiązania dotyczące Grupy aktywów przeznaczonych do sprzedaży

	31 marca 2015	31 grudnia 2014	31 marca 2014
	<i>niebadane</i>	<i>niebadane</i>	<i>niebadane</i>
	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>
AKTYWA			
Aktywa trwałe (długoterminowe)			
Licencje rozpoznane dla spółek poszukiwawczo-wydobywczych	110 471	104 217	63 346
Wartość firmy	0	0	0
Wartości niematerialne	13	13	11
Rzeczowe aktywa trwałe	78	74	69
Nakłady na poszukiwanie i ocenę zasobów	79 479	74 979	64 940
Należności długoterminowe	41	39	47
Podatek odroczoney	15 285	14 966	14 480
Aktywa trwałe przeznaczone do sprzedaży	553	521	452
	205 920	194 809	143 345
Aktywa obrotowe (krótkoterminowe)			
Zapasy	30	29	26
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	120	69	73
Należności z tytułu nadpłaty podatku dochodowego	0	0	0
Rozliczenia międzyokresowe	2	2	2
Środki pieniężne	345	325	241
	497	425	342
SUMA AKTYWÓW	206 417	195 234	143 687
ODPIS AKTUALIZUJĄCY AKTYWA	(79 349)	(92 058)	(110 602)
ZOBOWIĄZANIA			
Zobowiązania długoterminowe			
Rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	0	0	0
Pozostałe zobowiązania długoterminowe	43 566	41 776	34 691
	43 566	41 776	34 691
Zobowiązania krótkoterminowe			
Rezerwy krótkoterminowe	6 315	5 957	4 305
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	14 506	11 625	7 116
Rozliczenia międzyokresowe	74	70	502
	20 895	17 652	11 923
SUMA ZOBOWIĄZAŃ	64 461	59 428	46 614

3) Koszty świadczeń pracowniczych

	<i>za okres 3 miesięcy zakończony 31 marca</i>	
	2015	2014
	<i>niebadane</i>	<i>niebadane</i>
	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>
Wynagrodzenia	1 580	2 546
Koszty ubezpieczeń społecznych	84	201
Pozostałe	2	1
	1 666	2 748

4) Pozostałe przychody i koszty operacyjne

	za okres 3 miesięcy zakończony 31 marca	
	2015	2014
	<i>niebadane</i>	<i>niebadane</i>
	<i>tys.zł.</i>	<i>tys.zł.</i>
Rozwiązanie rezerwy	0	109
Inne	196	438
pozostałe przychody operacyjne	196	547
Prowizja z tytułu zabezpieczenia kredytu	4 059	4 258
Rezerwy na zobowiązania	695	1 046
Odpis aktualizujący aktywa trwałe przeznaczone do sprzedaży	0	827
Strata na likwidacji rzeczowych aktywów trwałych	0	9
Inne	525	70
pozostałe koszty operacyjne	5 279	6 210

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 2015 roku wyniosła 4,1 mln złotych i w całości została odniesiona w pozostałe koszty operacyjne (zdyskontowana prowizja naliczona za okres 3 miesięcy zakończony 31 marca 2014 roku wyniosła 4,8 mln złotych, z czego kwota 4,3 mln złotych została odniesiona w pozostałe koszty operacyjne, a kwota 0,5 mln złotych w koszty finansowe Spółki).

5) Przychody finansowe

	za okres 3 miesięcy zakończony 31 marca	
	2015	2014
	<i>niebadane</i>	<i>niebadane</i>
	<i>tys.zł.</i>	<i>tys.zł.</i>
Przychody z tytułu odsetek od udzielonych pożyczek	66	61
Inne	0	6
	66	67

6) Koszty finansowe

	za okres 3 miesięcy zakończony 31 marca	
	2015	2014
	<i>niebadane</i>	<i>niebadane</i>
	<i>tys.zł.</i>	<i>tys.zł.</i>
Odsetki od kredytów i pożyczek	8 814	6 443
Wycena (dyskonto) zobowiązań	3 304	3 404
Różnice kursowe	14 844	72 648
Koszty finansowe z tytułu leasingu finansowego	472	1
Inne	116	188
	27 550	82 684

7) Odpisy aktualizujące inwestycje

	za okres 3 miesięcy	
	zakończony 31 marca	
	2015	2014
	<i>niebadane</i>	<i>niebadane</i>
	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>
TOO EmbaJugNieft	(12 709)	(6 007)
	(12 709)	(6 007)

Pod koniec 2010 roku Zarząd Spółki, oceniając Kontrakt Emba jako niestrategiczny na tle potencjału poszukiwawczo-wydobywczego Kontraktu OTG, podjął działania celem odsprzedaży 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 do dnia 31 marca 2015 roku wyniosły 87.125 tys. złotych i zostały zaprezentowane w sprawozdaniach począwszy od 2011 roku. W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2015 roku, w związku ze znaczną zmianą kursu USD do PLN, odpis uległ zmniejszeniu o kwotę 12.709 tys. złotych. Na dzień 31 marca 2015 roku wartość bilansowa aktywów netto zainwestowanych w spółkę Emba wyniosła 110.944 tys. złotych, co stanowiło kwotę wynikającą z oczekiwanej wpłaty z tytułu zawartej umowy.

W punkcie 11 niniejszego Raportu zostały opisane dokonane na dzień 31 grudnia 2014 roku odpisy aktualizujące związane z projektami dotyczącymi niekonwencjonalnych źródeł energii.

8) Podatek dochodowy

Obciążenia podatkowe

	za okres 3 miesięcy	
	zakończony 31 marca	
	2015	2014
	<i>niebadane</i>	<i>niebadane</i>
	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>
<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	(1 376)	(6 950)
Obciążenie podatkowe wykazane w rachunku zysków i strat	(1 376)	(6 950)

Odroczony podatek dochodowy

Zgodnie z praktyką w sektorze poszukiwawczo-wydobywczym podatek 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 podatku dochodowego)

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 2015 roku 31,7 mln złotych, a na dzień 31 grudnia 2014 roku 28,9 mln 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.

	za okres 3 miesięcy	
	zakończony 31 marca	
	2015	2014
	<i>niebadane</i>	<i>niebadane</i>
Zysk/ (strata) netto przypisany akcjonariuszom jednostki dominującej (w tys. złotych)	(20 207)	(54 118)
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	(0,08)	(0,22)
Rozwodniony zysk (strata) na 1 akcję w złotych	(0,08)	(0,22)

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 2015 roku wyniosła 11 tys. złotych (31 grudnia 2014 roku: 28 tys. złotych). W związku z wystawionymi tytułami egzekucyjnymi na dzień 31 marca 2015 roku kwota 2 tys. złotych stanowią środki o ograniczonej możliwości dysponowania. Na dzień 31 marca 2015 roku oraz na dzień 31 grudnia 2014 roku, Grupa nie posiadała kredytów w rachunku bieżącym.

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

	31 marca 2015	31 grudnia 2014	31 marca 2014
	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>
Środki pieniężne w banku i w kasie	11	28	84
Środki pieniężne w rachunku przepływów pieniężnych	11	28	84
środki o ograniczonej możliwości dysponowania	2	5	4
Środki pieniężne w rachunku przepływów pieniężnych (zgodnie z MSR 7)	9	23	80

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

W okresie 3 miesięcy zakończonym dnia 31 marca 2015 roku oraz w okresie 12 miesięcy zakończonym dnia 31 grudnia 2014 roku Grupa nie kapitalizowała wydatków poniesionych w związku z zewnętrznym finansowaniem nakładów na poszukiwanie i ocenę zasobów.

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2015 roku, Grupa nie poniosła wydatków z tytułu nakładów na poszukiwanie i ocenę zasobów (w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2014 roku Grupa poniosła wydatki w wysokości 390 tys. złotych).

Na dzień 31 marca 2015 roku zobowiązania z tytułu nakładów na poszukiwanie i ocenę zasobów wynosiły 36,7 mln złotych (na dzień 31 grudnia 2014 roku 34,7 mln złotych).

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2015 roku oraz w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2014 roku, Grupa nie nabywała rzeczowych aktywów trwałych.

Na dzień 31 marca 2015 roku na nieruchomościach inwestycyjnych należących do Petrolinvest S.A. o łącznej wartości 2.567 tys. złotych na zabezpieczenie wierzycielności 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.

Na dzień 31 marca 2015 roku na powyższych nieruchomościach inwestycyjnych oraz na nieruchomościach stanowiących środki trwałe o wartości na dzień 31 marca 2015 roku 146 tys. złotych na zabezpieczenie wierzycielności przysługujących

urzędowi skarbowemu była ustanowiona hipoteka przymusowa do kwoty 1.464 tys. złotych. Całość zobowiązań wobec urzędu skarbowego została spłacona w 2014 roku.

Ponadto na dzień 31 marca 2015 roku na środku trwałym o wartości netto na dzień 31 marca 2015 roku 14 tys. złotych oraz na znaku towarowym Spółki był ustanowiony zastaw skarbowy. Zastawem zabezpieczono wierzytelności przysługujące urzędowi skarbowemu w łącznej wysokości 947 tys. złotych. Zastaw skarbowy dotyczy tych samych wierzytelności przysługujących urzędowi skarbowemu, na których ustanowiona została hipoteka przymusowa opisana powyżej i które to zobowiązania zostały w 2014 roku spłacone.

Obecnie trwają czynności związane z wykreśleniem hipotek oraz zastawów ustanowionych na rzecz Urzędu Skarbowego.

W notach 16 i 34.1 skonsolidowanego sprawozdania finansowego za rok zakończony 31 grudnia 2013 roku znajduje się aktualny również na dzień 31 marca 2015 roku szczegółowy opis koncesji na poszukiwanie i wydobywanie ropy i gazu (węglowodorów) będących w posiadaniu spółek OilTechnoGroup oraz Emba Jug Niefł oraz zobowiązań inwestycyjnych wynikających z realizacji tych koncesji.

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. W związku z powyższym Zarząd zdecydował o dokonaniu na dzień 31 grudnia 2014 roku odpisu aktualizującego wartość firmy oraz inwestycji w jednostki stowarzyszone w sprawozdaniu skonsolidowanym oraz wartość udziałów i akcji w sprawozdaniu jednostkowym. Wysokość odpisów wyniosła odpowiednio:

- Silurian Sp. z o.o.: 75 tys. złotych w sprawozdaniu skonsolidowanym oraz 62.307 tys. złotych w sprawozdaniu jednostkowym,
- Eco Energy 2010 Sp. z o.o. SKA: 106.372 tys. złotych w sprawozdaniu skonsolidowanym oraz 223.783 tys. złotych w sprawozdaniu jednostkowym,
- Wisent Oil&Gas Plc: 30.389 tys. złotych w sprawozdaniu skonsolidowanym oraz 46.980 tys. złotych w sprawozdaniu jednostkowym.

Na dzień 31 marca 2015 roku oraz na dzień 31 grudnia 2014 roku spółki Silurian i Eco SKA nie były użytkownikami żadnej koncesji na poszukiwanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w Polsce. Nakłady związane z uzyskaniem koncesji oraz pracami na koncesjach w łącznej wysokości 2.496 tys. złotych zostały spisane i zaprezentowane w pozostałych kosztach operacyjnych w 2014 roku.

Spółka stowarzyszona WISENT OIL & GAS Plc, do której należy całość udziałów WISENT OIL & GAS Sp. z o.o., posiadała w okresie objętym niniejszym Raportem łącznie cztery koncesje na poszukiwanie i rozpoznawanie węglowodorów o powierzchni 2.333,56 km² (Węgorzewo, Gołdap, Lidzbark Warmiński, Kętrzyn).

Biorąc pod uwagę obserwowane od dwóch lat niekorzystne zmiany w otoczeniu formalno-prawnym oraz biznesowym w jakim funkcjonują inwestorzy realizujący projekty budowy elektrowni wiatrowych, a także ograniczony dostęp do finansowania Zarząd zaktualizował wartość przyszłych przepływów pieniężnych związanych z inwestycją w farmy wiatrowe, co skutkowało koniecznością dokonania dalszego odpisu aktualizującego wartość udziałów i akcji w sprawozdaniu jednostkowym w wysokości w 2014 roku 4.659 tys. złotych (w 2013 roku w wysokości 2.913 tys. złotych). Odpisem aktualizującym została objęta również wartość nieruchomości inwestycyjnej oraz nakładów na środki trwałe związane z tym projektem w łącznej wysokości 2.960 tys. złotych, co zostało zaprezentowane w pozostałych kosztach operacyjnych w 2014 roku.

Zgodnie z polityką rachunkowości na dzień 31 grudnia 2014 roku Spółka przeprowadziła test na utratę wartości aktywów związanych z inwestycjami poszukiwawczo-wydobywczymi w Kazachstanie.

Dla spółki OilTechnoGroup testy zostały oparte na prognozach przepływów pieniężnych, które zostały przeprowadzone dla całego okresu obowiązywania koncesji, co jest uzasadnione specyfiką realizowanego projektu. Najważniejszymi założeniami wpływającymi na rentowność eksploatacji złóż w ramach koncesji są:

- kształtowanie się cen ropy naftowej - w modelu przyjęto prognozę cen ropy Brent opublikowaną przez Niezależnego Eksperta w styczniu 2015 roku; zastosowano ceny zmienne dla lat 2015 do 2029, ich poziom waha się w zakresie od 70,00 USD/bbl do 115,50 USD/bbl.
- w modelu zastosowano dyferencjał względem cen ropy Brent na poziomie średnio 23% dla całego okresu prognozy (dyskonto cenowe dla zasobów w granicach koncesji PETROLINVEST w relacji do Brent, wynikające z kosztów transportu oraz gorszych parametrów jakościowych)

Zasoby przyjęte do testu zostały ustalone na podstawie ekspertyzy (Raport Niezależnego Eksperta) wykonanej przez należycie wykwalifikowanego i doświadczonego niezależnego eksperta. Niezależny Ekspert oszacował całkowite zasoby przypadające na PETROLINVEST. W analizie, zgodnie z praktyką w przemyśle naftowym dla inwestycji tego typu, przyjęto 10% stopę dyskontową.

Dodatkowo, Zarząd oceniając wartość godziwą aktywów dla spółki OilTechnoGroup, posłużył się wynikami wyceny, sporządzonej przez niezależnego eksperta, firmę McDaniel&Associates Consultants Ltd., która oszacowała zdyskontowaną

wartość przepływów finansowych w tym projekcie, uwzględniając wszystkie czynniki ryzyka, na poziomie 2.332 mln USD dla OilTechnoGroup (wycena opublikowana przez Spółkę w raporcie bieżącym numer 28/2012).
Przeprowadzone testy nie ujawniły potrzeby dokonania odpisu aktualizującego inwestycji.

Zarząd PETROLINVEST ocenia, że w przypadku inwestycji poszukiwawczo-wydobywczych w Kazachstanie dla spółki OilTechnoGroup w I kwartale 2015 roku nie wystąpiły przesłanki wskazujące na to, że mogła nastąpić utrata wartości posiadanych aktywów i założenia przyjęte do testu na dzień 31 grudnia 2014 roku pozostają aktualne na dzień 31 marca 2015 roku.

12) Pozostałe aktywa finansowe

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2015 roku Grupa naliczyła należne odsetki od posiadanych aktywów finansowych oraz wyceniła pozycje wyrażone w walutach obcych na dzień bilansowy.

W nocie 11 niniejszego Raportu zostały opisane przesłanki dokonania na dzień 31 grudnia 2014 roku odpisu aktualizującego wartość udziałów w jednostkach stowarzyszonych w wysokości 30.389 tys. złotych.

Zarząd PETROLINVEST ocenia, że w przypadku innych aktywów finansowych nie nastąpiła trwała utrata wartości i nie ma potrzeby dokonania odpisów aktualizujących.

Na dzień 31 marca 2015 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 2015 roku łącznie 96 tys. złotych.

Tabela poniżej prezentuje wartość aktywów finansowych Grupy na dzień 31 marca 2015 roku, 31 grudnia 2014 roku oraz na dzień 31 marca 2014.

	31 marca 2015	31 grudnia 2014	31 marca 2014
	<i>niebadane</i>	<i>niebadane</i>	<i>niebadane</i>
	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>
Udzielone pożyczki i dyskonto pożyczek	102 033	94 376	87 036
w tym pożyczki krótkoterminowe	2 365	2 340	2 592
Udziały w jednostkach stowarzyszonych	0	0	32 491
Pozostałe	5	5	5
Pozostałe aktywa finansowe razem, w tym	102 038	94 381	119 532
długoterminowe	99 673	92 041	116 940
krótkoterminowe	2 365	2 340	2 592

13) Licencja i Wartość firmy

W okresie 3 miesięcy zakończonych 31 marca 2015 roku nie miały miejsca żadne nabycia.

W nocie 11 niniejszego Raportu zostały opisane przesłanki dokonania na dzień 31 grudnia 2014 roku odpisu aktualizującego wartość firmy w łącznej wysokości 106.447 tys. złotych (dla Silurian 75 tys. złotych oraz dla Eco Energy 2010 w wysokości 106.372 tys. złotych).

Wartość firmy z konsolidacji przedstawiała się następująco:

	31 marca 2015	31 grudnia 2014	31 marca 2014
	<i>niebadane</i>	<i>niebadane</i>	<i>niebadane</i>
	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>
Occidental Resources, Inc.	236 217	222 845	193 008
TOO EmbaJugNief	0	0	0
Razem wartość bilansowa	236 217	222 845	193 008

SKONSOLIDOWANY RAPORT KWARTALNY GRUPY PETROLINVEST ZA I KWARTAŁ 2015 ROKU
ZAKOŃCZONY DNIA 31 MARCA 2015 ROKU
SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SPRAWOZDANIE FINANSOWE PETROLINVEST S.A.

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 2015	31 grudnia 2014	31 marca 2014
	<i>niebadane</i>	<i>niebadane</i>	<i>niebadane</i>
	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>
Silurian	0	0	75
Eco Energy 2010	0	0	106 372
Pomorskie Farmy Wiatrowe	3 301	3 301	3 301
Razem wartość bilansowa	3 301	3 301	109 748

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 2015 roku kapitał podstawowy Spółki wynosił 2.419,4 mln złotych i był podzielony na 241.939.472 akcji o wartości nominalnej 10 złotych każda.

Na dzień bilansowy oraz na dzień 31 grudnia 2014 roku nie było akcjonariuszy posiadających więcej niż 5% głosów w kapitale podstawowym Spółki.

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2015 roku nie miały miejsca żadne emisje akcji Spółki.

Na dzień 31 marca 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
Kapitał podstawowy, razem	241 939 472			2 419 394 720

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 2015 roku strata Spółki również przewyższała sumę kapitałów zapasowych i rezerwowych oraz jedną trzecią kapitału zakładowego.

Na dzień 31 marca 2015 roku Spółka była uczestnikiem postępowań o stwierdzenie nieważności uchwał Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia PETROLINVEST S.A. Szczegóły dotyczące wszystkich postępowań znajdują się w punkcie 15 w pierwszej części niniejszego Raportu.

15) Oprocentowane kredyty bankowe i pożyczki

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2015 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 2015 roku wynosiło 154.663 tys. złotych i było w całości wymagalne. Ostateczny termin spłaty kredytu przypadał na dzień 30 czerwca 2014 roku. Zarząd Spółki prowadzi starania celem określenia nowego

harmonogramu spłaty. Zgodnie z ustaleniami, warunkiem rozważenia przez PKO BP i BGK wprowadzenia aneksem nowego harmonogramu spłaty kredytu jest dokonanie przez Spółkę częściowej istotnej spłaty długu oraz uwiarygodnienie źródeł spłaty pozostałej jego części. 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.

Bank CenterCredit JSC

Spółka OTG ma zaciągnięty kredyt w banku BankCenterCredit („BCC”), którego umowy termin spłaty przypadał 5 kwietnia 2012 roku. W sprawozdaniu skonsolidowanym sporządzonym na dzień 31 marca 2015 roku, zobowiązanie z tytułu tego kredytu wykazane zostało w wysokości 52.100 tys. USD. Zarządy Petrolinvest oraz OTG prowadzą z BCC rozmowy zmierzające do zmiany umownego okresu kredytowania oraz dostosowania harmonogramu spłaty kredytu do oczekiwanych przepływów pieniężnych.

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 55,7 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 uwzględnieniu związanego z nimi zobowiązania w sprawozdaniu skonsolidowanym.

W 2013 roku OTG otrzymała od BCC dwa potwierdzenia salda. W pierwszym potwierdzeniu z dnia 28.06.2013 roku bank wykazał odsetki karne na dzień 31.12.2012 roku w wysokości 17,6 mln USD, natomiast w potwierdzeniu salda z dnia 5 lutego 2014 sporządzonego na dzień 31.12.2013 roku bank nie wykazał odsetek karnych. Potwierdza to toczące się nadal negocjacje w sprawie określenia wysokości długu do spłaty i stanowisko Zarządu o nie uwzględnieniu zobowiązania związanego z odsetkami karnymi w sprawozdaniu skonsolidowanym.

Bank BCC, równoległe do prowadzonych z Petrolinvest i OTG rozmów mających na celu zrestrukturyzowanie długu przy jednoczesnym zaangażowaniu w projekt inwestycyjny OTG nowego współinwestora, podjął w grudniu 2014 roku działania prawne zapewniające uzyskanie tytułu egzekucyjnego na kwotę niespłaconego długu w wysokości 33,1 mln USD 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 3 lutego 2015 roku sąd pozytywnie rozpatrzył pozew banku. W ocenie Zarządu Petrolinvest podjęte przez bank działania celem uzyskania tytułu egzekucyjnego stanowią jeden z elementów negocjacyjnych związanych z ustalaniem warunków spłaty zadłużenia OTG.

Nomade Investments Ltd

W dniu 18 grudnia 2014 roku spółka Silurian Sp. z o.o. zawarła umowę pożyczki ze spółką Nomade Investments Ltd na kwotę 250 tys. EURO. Kwota pożyczki została zmieniona aneksem z dnia 21 stycznia 2015 roku na kwotę 290 tys. USD. Pożyczka została uruchomiona w całości o okresie 3 miesięcy zakończonych 31 grudnia 2015 roku. Pożyczka jest oprocentowana 10% i została udzielona na okres 6 miesięcy.

16) Zapasy

Na dzień 31 marca 2015 roku oraz na dzień 31 grudnia 2014 roku Grupa nie posiadała zapasów oraz nie dokonywała odpisów aktualizujących wartość zapasów.

Na dzień 31 marca 2015 roku Grupa dokonywała odpisów aktualizujących wartość zapasów zaprezentowanych w pozycji Aktywa trwałe przeznaczone do sprzedaży. Wartość odpisu aktualizującego na dzień 31 marca 2015 roku wyniosła 2.197,0 tys. złotych (na dzień 31 grudnia 2014 roku wyniosła 2.072,6 tys. złotych)

17) Należności

	31 marca 2015	31 grudnia 2014	31 marca 2014
	<i>niebadane</i>	<i>niebadane</i>	<i>niebadane</i>
	tys. zł.	tys. zł.	tys. zł.
Należności z tytułu dostaw i usług	342	334	602
Należności budżetowe	712	711	318
Należności od pracowników	24	20	31
Pozostałe należności	318	432	4
Należności krótkoterminowe	1 396	1 497	955
Należności budżetowe	31 733	29 937	26 138
Należności długoterminowe	31 733	29 937	26 138
	33 129	31 434	27 093

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

	31 marca 2015	31 grudnia 2014	31 marca 2014
	<i>niebadane</i>	<i>niebadane</i>	<i>niebadane</i>
	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług	23 583	22 509	20 206
Zobowiązania budżetowe	2 373	2 110	1 697
Zobowiązania z tytułu nakładów na poszukiwanie i ocenę zasobów	36 664	34 742	31 024
Zaliczki z tytułu sprzedaży aktywów finansowych	7 168	7 168	6 541
Zobowiązania z tytułu umowy o ustanowienie zabezpieczenia	54 488	50 931	36 361
Zobowiązania koncesyjne i z tytułu opcji na akcje	9 963	9 151	11 684
Zobowiązania finansowe	16 278	16 278	5 749
Pozostałe zobowiązania	9 026	8 423	5 494
Zobowiązania krótkoterminowe	159 543	151 312	118 756
Zobowiązania koncesyjne i z tytułu opcji na akcje	285 200	261 451	215 240
Zobowiązania długoterminowe	285 200	261 451	215 240
	444 743	412 763	333 996

Zobowiązania z tytułu umowy o ustanowienie zabezpieczenia kredytu w wysokości 54.488 tys. złotych stanowią zobowiązania wobec Prokom Investments oraz Osiedle Wilanowskie sp. z o.o. z tytułu prowizji za udostępnienie aktywów w celu zabezpieczenia kredytu.

Łączna wartość przeterminowanych zobowiązań z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych zobowiązań na dzień 31 marca 2015 roku wynosiła 79.348 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.

19) Rozliczenia międzyokresowe

Krótkoterminowe rozliczenia międzyokresowe kosztów po stronie aktywów stanowią:

	31 marca 2015	31 grudnia 2014	31 marca 2014
	<i>niebadane</i>	<i>niebadane</i>	<i>niebadane</i>
	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>
Rozliczenie podatku vat	657	667	454
Pozostałe	85	18	151
	742	685	605

20) Rezerwy

	Świadczenia po okresie zatrudnienia	Prace rekultywacyjne terenu	Rezerwa na zobowiązania z tytułu umowy o zabezpieczenie kredytu	Rezerwy na zobowiązania	Razem
Na dzień 1 stycznia 2015 roku	100	456	9 466	23 351	33 373
Utworzone w ciągu roku obrotowego	0	0	502	1 388	1 890
Różnice kursowe z przeliczenia jednostki zagranicznej	0	27	0	1 206	1 233
Wykorzystanie	0	0	0	(14)	(14)
Rozwiązanie	0	0	0	(40)	(40)
Na dzień 31 marca 2015 roku	100	483	9 968	25 891	36 442
Rezerwy krótkoterminowe	4	0	9 968	25 891	35 863
Rezerwy długoterminowe	96	483	0	0	579

SKONSOLIDOWANY RAPORT KWARTALNY GRUPY PETROLINVEST ZA I KWARTAŁ 2015 ROKU
ZAKOŃCZONY DNIA 31 MARCA 2015 ROKU
SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SPRAWOZDANIE FINANSOWE PETROLINVEST S.A.

	Świadczenia po okresie zatrudnienia	Prace rekultywacyjne terenu	Rezerwa na zobowiązania z tytułu umowy o zabezpieczenie kredytu	Rezerwy na zobowiązania	Razem
na dzień 1 stycznia 2014 roku	100	463	9 493	19 063	29 119
Utworzone w ciągu roku obrotowego	0	0	2 967	4 620	7 587
Różnice kursowe z przeliczenia jednostki zagranicznej	0	(7)	0	(35)	(42)
Wykorzystanie	0	0	0	(66)	(66)
Rozwiązanie	0	0	(2 994)	(231)	(3 225)
na dzień 31 grudnia 2014 roku	100	456	9 466	23 351	33 373
Rezerwy krótkoterminowe	4	0	9 466	23 351	32 821
Rezerwy długoterminowe	96	456	0	0	552

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 2015 roku i 31 marca 2014 roku oraz salda należności i zobowiązań na dzień 31 marca 2015 oraz 31 grudnia 2014 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	2015 0	0	0	420
	2014 0	0	0	417
Prokom Investments wraz ze spółkami zależnymi	2015 0	4 072	2 249	77 207
	2014 0	4 808	2 223	73 127
PAXUM INVESTMENTS S.A.	2015 0	0	0	1 646
	2014 0	0	0	1 618
UAB Petrolinvest Mockavos Perpyla Sp. z o.o.	2015 0	0	0	0
	2014 0	0	0	0
Silurian Sp. z o.o.	2015 5	0	73	49 418
	2014 6	0	178	47 966
WISENT OIL&GAS plc wraz ze spółkami zależnymi	2015 0	0	0	0
	2014 0	0	0	0
Pomorskie Farmy Wiatrowe Sp. z o.o. wraz ze spółkami zależnymi	2015 0	0	15	26 655
	2014 9	0	15	25 768
Eco Energy 2010 Sp. z o.o.	2015 0	0	0	0
	2014 0	0	0	0
Eco Energy 2010 Sp. z o.o. Sp. komandytowo-akcyjna	2015 0	0	0	48 603
	2014 0	0	0	43 727
Occidental Resources, Inc.	2015 0	0	725 815	0
	2014 0	0	651 264	0
TOO EmbaJugNief	2015 0	0	38 549	0
	2014 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 2015 roku.

Umowy zawarte pomiędzy Spółką a Emba Jug Nief

W okresie objętym niniejszym Raportem Spółka zawarła aneksy przedłużające terminy spłaty pożyczek na łączną kwotę 45.000 tys. USD, dla których termin spłaty mijał w dniu 31 grudnia 2014 roku. Wszystkie pożyczki podlegają teraz spłacie do dnia 31 grudnia 2015 roku.

Umowy zawarte pomiędzy Spółką a Pomorskie Farmy Wiatrowe Sp. z o.o.

W okresie objętym niniejszym Raportem Spółka zawarła z Pomorskie Farmy Wiatrowe Sp. z o.o. umowę przejęcia długu. Zgodnie z umową Pomorskie Farmy Wiatrowe przejęły dług Spółki wobec Paxum Investments w kwocie 592 tys. złotych. Oprocentowanie przejętej wierzytelności zostało ustalone w oparciu o stawkę WIBOR powiększoną o marżę. Termin spłaty przez Spółkę długu wobec Pomorskie Farmy Wiatrowe ustalono w terminie 1 miesiąca od wezwania do zapłaty.

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

W okresie objętym niniejszym Raportem Spółka zawarła jedną umowę ze spółką Silurian Sp. z o.o., której przedmiotem było udzielenie Spółce przez Silurian Sp. z o.o. pożyczki w łącznej wysokości 1.075 tys. złotych. Spółka otrzymała środki w wysokości 1.071 tys. złotych. Oprocentowanie pożyczki ustalono na 10,5% w skali roku. Termin spłaty pożyczki upływa w terminie tygodnia od daty wypowiedzenia przez Pożyczkodawcę.

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

	za okres 3 miesięcy zakończony 31 marca	
	2015	2014
	<i>niebadane</i>	<i>niebadane</i>
	<i>tys.zł.</i>	<i>tys.zł.</i>
Działalność kontynuowana		
Przychody ze sprzedaży towarów i produktów	0	0
Przychody ze sprzedaży usług	5	15
Przychody ze sprzedaży	5	15
Wartość sprzedanych towarów i materiałów	0	0
Zużycie materiałów i energii	2	12
Świadczenia pracownicze	996	996
Amortyzacja	3	12
Usługi obce	273	295
Podatki i opłaty	13	2
Pozostałe koszty rodzajowe	106	76
Koszty działalności operacyjnej	1 393	1 393
Zysk (strata) brutto ze sprzedaży	(1 388)	(1 378)
Pozostałe przychody operacyjne	87	140
Pozostałe koszty operacyjne	4 060	4 355
Przychody finansowe	78 072	17 644
Koszty finansowe	5 001	4 189
Odpis aktualizujący aktywa	0	19
Zysk (strata) brutto	67 710	7 843
Podatek dochodowy	0	0
Zysk (strata) netto z działalności kontynuowanej	67 710	7 843
Zysk (strata) netto	67 710	7 843
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	0,28	0,03
Rozwodniony zysk (strata) na 1 akcję w złotych	0,28	0,03

SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW

	za okres 3 miesięcy zakończony 31 marca	
	2015	2014
	<i>niebadane</i>	<i>niebadane</i>
	<i>tys.zł.</i>	<i>tys.zł.</i>
Zysk (strata) netto za okres	67 710	7 843
Inne całkowite dochody		
Zyski (straty) aktuarialne z tytułu rezerw na odpisy emerytalne	0	0
Inne całkowite dochody netto	0	0
CAŁKOWITY DOCHÓD ZA OKRES	67 710	7 843

SKONSOLIDOWANY RAPORT KWARTALNY GRUPY PETROLINVEST ZA I KWARTAŁ 2015 ROKU
ZAKOŃCZONY DNIA 31 MARCA 2015 ROKU
SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SPRAWOZDANIE FINANSOWE PETROLINVEST S.A.

SKRÓCONY ŚRÓDROCZNY BILANS

	31 marca 2015	31 grudnia 2014	31 marca 2014
	<i>niebadane</i>	<i>niebadane</i>	<i>niebadane</i>
	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>
AKTYWA			
Aktywa trwałe (długoterminowe)			
Rzeczowe aktywa trwałe	79	82	302
Nieruchomości inwestycyjne	2 567	2 567	2 567
Wartości niematerialne	0	0	0
Pozostałe aktywa finansowe	825 483	743 300	600 765
Udziały i akcje	665 427	665 427	1 003 156
	1 493 556	1 411 376	1 606 790
Aktywa obrotowe (krótkoterminowe)			
Zapasy	0	0	0
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	130	352	364
Rozliczenia międzyokresowe	628	619	479
Inwestycje krótkoterminowe	39	39	39
Środki pieniężne, w tym:	1	4	11
<i>środki o ograniczonej możliwości dysponowania</i>	<i>1</i>	<i>4</i>	<i>3</i>
	798	1 014	893
Aktywa przeznaczone do zbycia, w tym:			
Aktywa trwałe	72 394	72 394	72 394
Aktywa obrotowe	38 549	29 665	15 907
SUMA AKTYWÓW	1 605 297	1 514 449	1 695 984
PASYWA			
Kapitał własny			
Kapitał podstawowy	2 419 395	2 419 395	2 419 395
Pozostałe kapitały	(162 645)	(162 645)	(162 645)
Niepodzielony wynik finansowy	(1 040 379)	(1 108 089)	(876 957)
Kapitał własny ogółem	1 216 371	1 148 661	1 379 793
Zobowiązania długoterminowe			
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
	96	96	96
Zobowiązania krótkoterminowe			
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	91 723	87 501	60 608
Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego	0	0	40
Bieżąca część oprocentowanych kredytów bankowych i pożyczek	280 880	262 785	239 344
Rezerwy krótkoterminowe	15 270	14 640	15 139
Rozliczenia międzyokresowe	957	766	964
	388 830	365 692	316 095
Suma zobowiązań	388 926	365 788	316 191
SUMA PASYWÓW	1 605 297	1 514 449	1 695 984

SKRÓCONY ŚRÓDROCZNY RACHUNEK Z PRZEŁYWU ŚRODKÓW PIENIĘŻNYCH

	za okres 3 miesięcy	
	zakończony 31 marca	
	2015	2014
	<i>niebadane</i>	<i>niebadane</i>
	<i>tys.zł.</i>	<i>tys.zł.</i>
Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej		
Zysk/(strata) brutto	67 710	7 843
Korekty o pozycje:	(68 103)	(7 982)
Amortyzacja	3	12
Odsetki i dywidendy, netto	(11 950)	(10 163)
Różnice kursowe	(52 385)	(3 285)
(Zysk)/strata na działalności inwestycyjnej	0	9
(Zwiększenie)/ zmniejszenie stanu należności	222	1 647
(Zwiększenie)/ zmniejszenie stanu zapasów	0	0
Zwiększenie/ (zmniejszenie) stanu zobowiązań z wyjątkiem kredytów i pożyczek	667	412
Zmiana stanu rozliczeń międzyokresowych	181	(731)
Zmiana stanu rezerw	(16)	(52)
Pozostałe	(4 825)	4 169
przeszacowanie odpisu aktualizującego	(8 884)	(652)
odpis aktualizujący aktywa	0	19
provizje związane z zabezpieczeniem kredytu	4 059	4 802
Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej	(393)	(139)
Przepływy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej		
Sprzedaż rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych	0	1
Nabywanie rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych	0	0
Sprzedaż aktywów finansowych	0	428
Nabywanie udziałów	0	0
Odsetki otrzymane	0	0
Splata udzielonych pożyczek	0	0
Udzielenie pożyczek	(671)	(740)
Środki pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(671)	(311)
Przepływy środków pieniężnych z działalności finansowej		
Wpływy z tytułu podwyższenia kapitału	0	0
Koszty związane z emisją akcji	0	0
Splata zobowiązań z tytułu leasingu finansowego	0	(19)
Wpływy z tytułu zaciągnięcia pożyczek/kredytów	1 074	492
Splata pożyczek/kredytów	(13)	(27)
Odsetki zapłacone	0	(1)
Pozostałe	0	0
Środki pieniężne netto z działalności finansowej	1 061	445
Zwiększenie/(zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów	(3)	(5)
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu	4	13
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu	1	8
<i>o ograniczonej możliwości dysponowania</i>	<i>1</i>	<i>3</i>

SKONSOLIDOWANY RAPORT KWARTALNY GRUPY PETROLINVEST ZA I KWARTAŁ 2015 ROKU
ZAKOŃCZONY DNIA 31 MARCA 2015 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>
na dzień 1 stycznia 2015 roku	2 419 395	(162 645)	15 593	917 247	(1 095 485)	(1 108 089)	1 148 661
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
Płatności w formie akcji własnych	0	0	0	0	0	0	0
na dzień 31 marca 2015 roku	2 419 395	(162 645)	15 593	917 247	(1 095 485)	(1 040 379)	1 216 371
	<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>
na dzień 1 stycznia 2014 roku	2 419 395	(162 645)	15 593	917 247	(1 095 485)	(884 800)	1 371 950
Całkowite dochody za okres	0	0	0	0	0	7 843	7 843
Emisja akcji	0	0	0	0	0	0	0
Koszty emisji akcji	0	0	0	0	0	0	0
Płatności w formie akcji własnych	0	0	0	0	0	0	0
na dzień 31 marca 2014 roku	2 419 395	(162 645)	15 593	917 247	(1 095 485)	(876 957)	1 379 793
	<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>
na dzień 1 stycznia 2014 roku	2 419 395	(162 645)	15 593	917 247	(1 095 485)	(884 800)	1 371 950
Całkowite dochody za okres	0	0	0	0	0	(223 289)	(223 289)
Emisja akcji	0	0	0	0	0	0	0
Koszty emisji akcji	0	0	0	0	0	0	0
Płatności w formie akcji własnych	0	0	0	0	0	0	0
na dzień 31 grudnia 2014 roku	2 419 395	(162 645)	15 593	917 247	(1 095 485)	(1 108 089)	1 148 661