



# Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres 3 miesięcy

zakończony dnia 31 marca 2014 roku  
zgodne z MSSF UE (w mln złotych)

## SPIS TREŚCI

SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW.....	3
SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ .....	4
SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITAŁACH WŁASNYCH .....	6
SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH .....	8
1 Informacje ogólne .....	9
2 Skład Zarządu jednostki dominującej .....	9
3 Skład Grupy .....	10
4 Podstawa sporządzenia sprawozdania finansowego.....	13
5 Waluta prezentacji.....	13
6 Zmiana zasad rachunkowości i prezentacji danych .....	14
7 Nowe standardy i interpretacje, które zostały opublikowane, a nie weszły jeszcze w życie .....	19
8 Zmiana szacunków .....	19
9 Hierarchia wartości godziwej.....	19
10 Informacje dotyczące segmentów działalności .....	20
11 Przychody i koszty .....	23
12 Odpisy aktualizujące wartość aktywów .....	25
13 Podatek dochodowy .....	25
14 Aktywo oraz rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego .....	26
15 Uprawnienia do emisji gazów cieplarnianych.....	27
16 Kapitały własne .....	28
17 Dywidendy wypłacone i zaproponowane do zapłaty .....	28
18 Rezerwy.....	29
19 Zobowiązania i należności warunkowe. Sprawy sądowe.....	31
20 Zobowiązania finansowe.....	32
21 Przyszłe zobowiązania inwestycyjne.....	33
22 Informacja o istotnych transakcjach zakupu i sprzedaży rzeczowych aktywów trwałych.....	34
23 Informacja o podmiotach powiązanych.....	34
24 Istotne zdarzenia okresu sprawozdawczego i zdarzenia następujące po dniu sprawozdawczym	35

## SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW

	Nota	Okres zakończony 31 marca 2014 (po przeglądzie)	Okres zakończony 31 marca 2013 (nie badane) <i>dane przekształcone*</i>
<b>RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT</b>			
<b>DZIAŁALNOŚĆ KONTYNUOWANA</b>			
<b>PRZYCHODY ZE SPRZEDAŻY</b>	11	<b>6.929</b>	<b>7.792</b>
Koszt własny sprzedaży	11	(5.446)	(5.997)
<b>ZYSK BRUTTO ZE SPRZEDAŻY</b>		<b>1.483</b>	<b>1.795</b>
Pozostałe przychody operacyjne	11	98	113
Koszty sprzedaży i dystrybucji	11	(363)	(237)
Koszty ogólnego zarządu	11	(183)	(175)
Pozostałe koszty operacyjne	11	(60)	(115)
<b>ZYSK Z DZIAŁALNOŚCI OPERACYJNEJ</b>		<b>975</b>	<b>1.381</b>
Przychody finansowe	11	80	78
Koszty finansowe	11	(73)	(97)
Udział w zysku jednostek stowarzyszonych		-	-
<b>ZYSK BRUTTO</b>		<b>982</b>	<b>1.362</b>
Podatek dochodowy	13	(190)	(263)
<b>ZYSK NETTO Z DZIAŁALNOŚCI KONTYNUOWANEJ</b>		<b>792</b>	<b>1.099</b>
<b>DZIAŁALNOŚĆ ZANIECHANA</b>			
Zysk za okres obrotowy na działalności zaniechanej		-	-
<b>ZYSK NETTO ZA OKRES SPRAWOZDAWCZY</b>		<b>792</b>	<b>1.099</b>
<b>INNE CAŁKOWITE DOCHODY</b>			
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek działających za granicą		-	1
<b>INNE DOCHODY ZA OKRES SPRAWOZDAWCZY, NETTO</b>		<b>-</b>	<b>1</b>
<b>ŁĄCZNE CAŁKOWITE DOCHODY</b>		<b>792</b>	<b>1.100</b>
<b>ZYSK NETTO PRZYPADAJĄCY NA:</b>			
- akcjonariuszy jednostki dominującej		789	1.095
- udziałowców niekontrolujących		3	4
<b>ŁĄCZNE CAŁKOWITE DOCHODY PRZYPADAJĄCE NA:</b>			
- akcjonariuszy jednostki dominującej		789	1.096
- udziałowców niekontrolujących		3	4
<b>ZYSK NA JEDNĄ AKCJĘ (W ZŁOTYCH)</b>			
- podstawowy z zysku za rok obrotowy		0,42	0,59
- podstawowy z zysku z działalności kontynuowanej		0,42	0,59

\* przekształcenie danych porównywalnych zostało opisane w nocie 6 niniejszego sprawozdania finansowego

## SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ

	Nota	Stan na dzień 31 marca 2014 (po przeglądzie)	Stan na dzień 31 grudnia 2013 (badane)	Stan na dzień 31 marca 2013 (nie badane) <i>dane przekształcone*</i>
<b>AKTYWA TRWAŁE</b>				
Rzeczowe aktywa trwałe		45.861	45.626	43.746
Nieruchomości inwestycyjne		32	22	27
Wartości niematerialne		726	718	524
Pożyczki i należności		424	392	340
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży		24	25	29
Udziały i akcje w jednostkach stowarzyszonych wykazywane metodą praw własności		9	9	41
Pozostałe aktywa długoterminowe		1.153	644	419
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	14	328	302	268
<b>AKTYWA TRWAŁE ŁĄCZNIE</b>		<b>48.557</b>	<b>47.738</b>	<b>45.394</b>
<b>AKTYWA OBROTOWE</b>				
Zapasy		1.768	1.683	1.567
Uprawnienia do emisji gazów cieplarnianych	15	1.458	1.404	1.017
Należności z tytułu podatku dochodowego		46	9	30
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy		124	104	89
Należności z tytułu dostaw i usług		1.870	2.192	2.183
Pozostałe pożyczki i należności finansowe		913	903	763
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży		9	9	4
Pozostałe aktywa krótkoterminowe		1.033	749	970
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty		5.124	5.952	4.529
Aktywa zaklasyfikowane jako przeznaczone do sprzedaży		14	8	6
<b>AKTYWA OBROTOWE ŁĄCZNIE</b>		<b>12.359</b>	<b>13.013</b>	<b>11.158</b>
<b>SUMA AKTYWÓW</b>		<b>60.916</b>	<b>60.751</b>	<b>56.552</b>

\* przekształcenie danych porównywalnych zostało opisane w nocie 6 niniejszego sprawozdania finansowego.

## SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ

	Nota	Stan na dzień 31 marca 2014 (po przeglądzie)	Stan na dzień 31 grudnia 2013 (badane) <i>dane przekształcone*</i>	Stan na dzień 31 marca 2013 (nie badane) <i>dane przekształcone*</i>
<b>KAPITAŁ WŁASNY</b>				
Kapitał podstawowy	16	18.698	18.698	18.698
Kapitał z aktualizacji wyceny aktywów finansowych		-	-	-
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych		-	-	5
Kapitał zapasowy		8.941	8.941	9.688
Pozostałe kapitały rezerwowe		50	50	50
Zyski zatrzymane		16.487	15.693	13.374
Kapitał własny przypisany udziałom niekontrolującym		198	266	297
<b>KAPITAŁ WŁASNY OGÓŁEM</b>		<b>44.374</b>	<b>43.648</b>	<b>42.112</b>
<b>ZOBOWIĄZANIA DŁUGOTERMINOWE</b>				
Oprocentowane kredyty bankowe, pożyczki, obligacje i leasing	20	1.983	1.994	1.076
Pozostałe zobowiązania	20	12	11	22
Rezerwy	18	4.451	4.462	4.752
Rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	14	1.731	1.665	1.531
Rozliczenia międzyokresowe przychodów i dotacje rządowe		1.185	1.181	1.126
<b>ZOBOWIĄZANIA DŁUGOTERMINOWE ŁĄCZNIE</b>		<b>9.362</b>	<b>9.313</b>	<b>8.507</b>
<b>ZOBOWIĄZANIA KRÓTKOTERMINOWE</b>				
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług	20	810	935	881
Zobowiązania wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy		23	24	39
Bieżąca część oprocentowanych kredytów bankowych, pożyczek, obligacji i leasingu	20	736	528	510
Pozostałe zobowiązania finansowe	20	1.319	1.944	1.118
Pozostałe zobowiązania niefinansowe		1.465	1.618	1.389
Zobowiązania z tytułu podatku dochodowego		66	155	188
Rozliczenia międzyokresowe przychodów i dotacje rządowe		140	151	202
Rezerwy krótkoterminowe	18	2.621	2.435	1.606
<b>ZOBOWIĄZANIA KRÓTKOTERMINOWE ŁĄCZNIE</b>		<b>7.180</b>	<b>7.790</b>	<b>5.933</b>
<b>ZOBOWIĄZANIA RAZEM</b>		<b>16.542</b>	<b>17.103</b>	<b>14.440</b>
<b>SUMA KAPITAŁÓW I ZOBOWIĄZAŃ</b>		<b>60.916</b>	<b>60.751</b>	<b>56.552</b>

\* przekształcenie danych porównywalnych zostało opisane w nocie 6 niniejszego sprawozdania finansowego.

## SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITAŁACH WŁASNYCH

(po przeglądzie)	Kapitał podstawowy	Kapitał zapasowy	Pozostałe kapitały rezerwowe	Zyski zatrzymane	Razem	Udziały niekontrolujące	Kapitał własny ogółem
<b>NA DZIEŃ 1 STYCZNIA 2014 ROKU</b>	<b>18.698</b>	<b>8.941</b>	<b>50</b>	<b>15.693</b>	<b>43.382</b>	<b>266</b>	<b>43.648</b>
<b>CAŁKOWITE DOCHODY ZA OKRES</b>	-	-	-	<b>789</b>	<b>789</b>	<b>3</b>	<b>792</b>
Rozliczenie zakupu dodatkowych udziałów w spółkach zależnych:	-	-	-	4	4	(71)	<b>(67)</b>
<i>Wartość zakupionej części udziałów niekontrolujących</i>	-	-	-	71	71	(71)	-
<i>Koszt nabycia udziałów i akcji w spółkach zależnych</i>	-	-	-	(67)	(67)	-	<b>(67)</b>
Pozostałe zmiany	-	-	-	1	1	-	<b>1</b>
<b>NA DZIEŃ 31 MARCA 2014 ROKU</b>	<b>18.698</b>	<b>8.941</b>	<b>50</b>	<b>16.487</b>	<b>44.176</b>	<b>198</b>	<b>44.374</b>

## SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITAŁACH WŁASNYCH

(badane)	Kapitał podstawowy	Różnice kursowe z przeliczenia	Kapitał zapasowy	Pozostałe kapitały rezerwowe	Zyski zatrzymane	Razem	Udziały niekontrolujące	Kapitał własny ogółem
<b>NA DZIEŃ 1 STYCZNIA 2013 ROKU</b>	<b>18.698</b>	<b>4</b>	<b>9.688</b>	<b>50</b>	<b>12.278</b>	<b>40.718</b>	<b>294</b>	<b>41.012</b>
<b>CAŁKOWITE DOCHODY ZA OKRES</b>	<b>-</b>	<b>1</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>4.370</b>	<b>4.371</b>	<b>26</b>	<b>4.397</b>
Podział zysków lat ubiegłych	-	-	77	-	(77)	-	-	-
Dywidenda	-	-	(824)	-	(784)	(1.608)	(2)	(1.610)
Wyjście spółek z Grupy Kapitałowej	-	(5)	-	-	(5)	(10)	14	4
Zmiana udziału na skutek połączenia spółek w obrębie Grupy Kapitałowej	-	-	-	-	3	3	(3)	-
Rozliczenie zakupu dodatkowych udziałów w spółkach zależnych:	-	-	-	-	-	-	(62)	(62)
<i>Wartość zakupionej części udziałów niekontrolujących</i>	-	-	-	-	62	62	(62)	-
<i>Koszt nabycia udziałów i akcji w spółkach zależnych</i>	-	-	-	-	(62)	(62)	-	(62)
Pozostałe zmiany	-	-	-	-	(92)	(92)	(1)	(93)
<b>NA DZIEŃ 31 GRUDNA 2013 ROKU</b>	<b>18.698</b>	<b>-</b>	<b>8.941</b>	<b>50</b>	<b>15.693</b>	<b>43.382</b>	<b>266</b>	<b>43.648</b>

## SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITAŁACH WŁASNYCH

<i>dane przekształcone</i>	Kapitał podstawowy	Różnice kursowe z przeliczenia	Kapitał zapasowy	Pozostałe kapitały rezerwowe	Zyski zatrzymane	Razem	Udziały niekontrolujące	Kapitał własny ogółem
<b>NA DZIEŃ 1 STYCZNIA 2013 ROKU</b>	<b>18.698</b>	<b>4</b>	<b>9.688</b>	<b>50</b>	<b>12.278</b>	<b>40.718</b>	<b>294</b>	<b>41.012</b>
<b>CAŁKOWITE DOCHODY ZA OKRES</b>	<b>-</b>	<b>1</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.095</b>	<b>1.096</b>	<b>4</b>	<b>1.100</b>
Rozliczenie zakupu dodatkowych udziałów w spółkach zależnych oraz pozostałe zmiany	-	-	-	-	1	1	(1)	-
<b>NA DZIEŃ 31 MARCA 2013 ROKU</b>	<b>18.698</b>	<b>5</b>	<b>9.688</b>	<b>50</b>	<b>13.374</b>	<b>41.815</b>	<b>297</b>	<b>42.112</b>

\* przekształcenie danych porównywalnych zostało opisane w nocie 6 niniejszego sprawozdania finansowego.

## SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH

	Okres zakończony 31 marca 2014 (po przeglądzie)	Okres zakończony 31 marca 2013 (nie badane) <i>dane przekształcone*</i>
<b>PRZEPŁYWY ŚRODKÓW PIENIĘŻNYCH Z DZIAŁALNOŚCI OPERACYJNEJ</b>		
Zysk brutto z działalności kontynuowanej	982	1.362
Korekty o pozycje:		
Udział w wyniku jednostek stowarzyszonych wycenianych metodą praw własności	-	-
Amortyzacja	739	734
Odsetki i dywidendy, netto	11	9
Zysk/ strata na działalności inwestycyjnej	(20)	(78)
Zmiana stanu należności	302	(229)
Zmiana stanu zapasów	(84)	633
Zmiana stanu zobowiązań z wyjątkiem kredytów i pożyczek	(620)	(464)
Zmiana stanu pozostałych aktywów niefinansowych, rozliczeń międzyokresowych i uprawnień do emisji gazów cieplarnianych	(344)	(374)
Zmiana stanu rezerw	175	(45)
Podatek dochodowy zapłacony	(252)	(267)
Pozostałe	-	96
<b>ŚRODKI PIENIĘŻNE NETTO Z DZIAŁALNOŚCI OPERACYJNEJ</b>	<b>889</b>	<b>1.377</b>
<b>PRZEPŁYWY ŚRODKÓW PIENIĘŻNYCH Z DZIAŁALNOŚCI INWESTYCYJNEJ</b>		
Sprzedaż rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych	11	26
Nabycie rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych	(1.857)	(1.324)
Sprzedaż aktywów finansowych	-	10
Nabycie aktywów finansowych oraz zwiększenie udziału w spółkach GK	(49)	(4)
Nabycie/sprzedaż jednostek zależnych po potrąceniu przejętych /oddanych środków pieniężnych	-	(9)
Pozostałe	19	2
<b>ŚRODKI PIENIĘŻNE NETTO Z DZIAŁALNOŚCI INWESTYCYJNEJ</b>	<b>(1.876)</b>	<b>(1.299)</b>
<b>PRZEPŁYWY ŚRODKÓW PIENIĘŻNYCH Z DZIAŁALNOŚCI FINANSOWEJ</b>		
Wpływy z tytułu zaciągnięcia pożyczek, kredytów i emisji obligacji	594	317
Splata pożyczek, kredytów, obligacji i leasingu finansowego	(415)	(659)
Odsetki zapłacone	(5)	(8)
Pozostałe	(14)	7
<b>ŚRODKI PIENIĘŻNE NETTO Z DZIAŁALNOŚCI FINANSOWEJ</b>	<b>160</b>	<b>(343)</b>
<b>ZMIANA NETTO STANU ŚRODKÓW PIENIĘŻNYCH I ICH EKWIWALENTÓW</b>	<b>(827)</b>	<b>(265)</b>
Różnice kursowe netto	1	1
<b>ŚRODKI PIENIĘŻNE NA POCZĄTEK OKRESU</b>	<b>5.948</b>	<b>4.790</b>
<b>ŚRODKI PIENIĘŻNE NA KONIEC OKRESU</b>	<b>5.121</b>	<b>4.525</b>
O ograniczonej możliwości dysponowania	137	532

\* przekształcenie danych porównywalnych zostało opisane w nocie 6 niniejszego sprawozdania finansowego.

Różnica pomiędzy stanem środków pieniężnych w sprawozdaniu z sytuacji finansowej oraz w sprawozdaniu z przepływów pieniężnych wynika z odsetek naliczonych lecz nie otrzymanych na dzień sprawozdawczy.



## 1 Informacje ogólne

Grupa Kapitałowa PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. (Grupa Kapitałowa PGE”, „Grupa PGE”) składa się z jednostki dominującej, którą jest PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. i jednostek zależnych (przedstawionych w nocie nr 3).

PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. („jednostka dominująca”, „Spółka”, „PGE S.A.”) została utworzona aktem notarialnym z dnia 2 sierpnia 1990 roku i zarejestrowana w Sądzie Rejonowym w Warszawie, Wydział XVI Gospodarczy w dniu 28 września 1990 roku. Spółka została wpisana do Krajowego Rejestru Sądowego prowadzonego przez Sąd Rejonowy dla miasta st. Warszawy XII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego, pod numerem KRS 0000059307.

Siedziba jednostki dominującej znajduje się w Warszawie przy ul. Mysiej 2.

Dominującym akcjonariuszem Spółki jest Skarb Państwa.

Podstawowym przedmiotem działania spółek Grupy jest prowadzenie działalności obejmującej:

- wytwarzanie energii elektrycznej,
- dystrybucję energii elektrycznej,
- obrót hurtowy i detaliczny energią elektryczną,
- wytwarzanie i dystrybucję ciepła,
- świadczenie innych usług związanych z realizacją zadań, o których mowa powyżej.

Działalność prowadzona jest na podstawie odpowiednich koncesji przyznanych poszczególnym jednostkom wchodzącym w skład Grupy Kapitałowej.

Niniejsze skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe Grupy Kapitałowej obejmuje okres od dnia 1 stycznia 2014 roku do dnia 31 marca 2014 roku („sprawozdanie finansowe”, „skonsolidowane sprawozdanie finansowe”).

## 2 Skład Zarządu jednostki dominującej

W skład Zarządu jednostki dominującej na dzień 1 stycznia 2014 roku wchodził:

- **Pan Marek Woszczyk** – Prezes Zarządu,
- **Pan Jacek Drozd** – Wiceprezes Zarządu,
- **Pan Grzegorz Krystek** – Wiceprezes Zarządu,
- **Pan Dariusz Marzec** – Wiceprezes Zarządu.

W okresie sprawozdawczym i do dnia sporządzenia niniejszego sprawozdania finansowego nie miały miejsca zmiany w składzie Zarządu.

### 3 Skład Grupy

W okresie sprawozdawczym Grupę Kapitałową PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. tworzyły następujące spółki bezpośrednio i pośrednio zależne objęte konsolidacją:

Jednostka	Udział spółek Grupy Kapitałowej na dzień 31 marca 2014	Jednostka posiadająca udziały na dzień 31 marca 2014	Udział spółek Grupy Kapitałowej na dzień 31 grudnia 2013	Jednostka posiadająca udziały na dzień 31 grudnia 2013
<b>SEGMENT: OBRÓT HURTOWY</b>				
1. PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. Warszawa		Jednostka dominująca Grupy Kapitałowej		
2. PGE Dom Maklerski S.A. Warszawa	100,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	100,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.
3. PGE Trading GmbH Niemcy	100,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	100,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.
<b>SEGMENT: GÓRNICSTWO I ENERGETYKA KONWENCJONALNA („ENERGETYKA KONWENCJONALNA”)</b>				
4. PGE Górnictwo i Energetyka Konwencyjna S.A.* Bełchatów	94,27%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	93,91%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.
	4,97%	PGE Obrót S.A.	4,97%	PGE Obrót S.A.
5. Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej sp. z o.o. Zgierz	50,98%	PGE Górnictwo i Energetyka Konwencyjna S.A.	50,98%	PGE Górnictwo i Energetyka Konwencyjna S.A.
<b>SEGMENT: ENERGETYKA ODNAWIALNA</b>				
6. PGE Energia Odnawialna S.A. Warszawa	100,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	100,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.
7. Bio-Energia S.A. Warszawa	100,00%	PGE Energia Odnawialna S.A.	100,00%	PGE Energia Odnawialna S.A.
8. Elektrownia Wiatrowa Baltica-1 sp. z o.o. Warszawa	100,00%	PGE Energia Odnawialna S.A.	100,00%	PGE Energia Odnawialna S.A.
9. Elektrownia Wiatrowa Baltica-2 sp. z o.o. Warszawa	100,00%	PGE Energia Odnawialna S.A.	100,00%	PGE Energia Odnawialna S.A.
10. Elektrownia Wiatrowa Baltica-3 sp. z o.o. Warszawa	100,00%	PGE Energia Odnawialna S.A.	100,00%	PGE Energia Odnawialna S.A.
11. Pelplin sp. z o.o. Warszawa	100,00%	PGE Energia Odnawialna S.A.	100,00%	PGE Energia Odnawialna S.A.
12. Żuromin sp. z o.o. Warszawa	100,00%	PGE Energia Odnawialna S.A.	100,00%	PGE Energia Odnawialna S.A.
13. Eolica Wojciechowo sp. z o.o. Gniewino	100,00%	PGE Energia Odnawialna S.A.	100,00%	PGE Energia Odnawialna S.A.
14. PGE Energia Natury S.A. Warszawa	100,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	100,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.
15. PGE Energia Natury sp. z o.o. Warszawa	100,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	100,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.
16. PGE Energia Natury Karnice sp. z o.o. Warszawa	100,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	100,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.
17. PGE Energia Natury Bukowo sp. z o.o. Warszawa	100,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	100,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.
18. PGE Energia Natury Olecko sp. z o.o. (poprzednia nazwa EPW Energia Olecko sp. z o.o.) Warszawa	100,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	81,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.
19. PGE Energia Natury Omikron sp. z o.o. Warszawa	100,00%	PGE Energia Natury S.A.	100,00%	PGE Energia Natury S.A.
20. PGE Energia Natury Kappa sp. z o.o. Warszawa	100,00%	PGE Energia Natury S.A.	100,00%	PGE Energia Natury S.A.
21. PGE Energia Natury PEW sp. z o.o. Warszawa	100,00%	PGE Energia Natury S.A.	100,00%	PGE Energia Natury S.A.
EPW Energia sp. z o.o. ** Warszawa	-	-	32,70%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.

**SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE ZA OKRES 3 MIESIĘCY  
ZAKOŃCZONY DNIA 31 MARCA 2014 ROKU ZGODNE Z MSSF UE (W MLN ZŁOTYCH)**

Jednostka		Udział spółek Grupy Kapitałowej na dzień 31 marca 2014	Jednostka posiadająca udziały na dzień 31 marca 2014	Udział spółek Grupy Kapitałowej na dzień 31 grudnia 2013	Jednostka posiadająca udziały na dzień 31 grudnia 2013
<b>SEGMENT: DYSTRYBUCJA</b>					
22.	PGE Dystrybucja S.A. Lublin	89,92%	PGE Obrót S.A.	89,92%	PGE Obrót S.A.
		10,08%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	10,08%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.
<b>SEGMENT: SPRZEDAŻ DETALICZNA</b>					
23.	PGE Obrót S.A. Rzeszów	100,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	100,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.
<b>SEGMENT: DZIAŁALNOŚĆ POZOSTAŁA</b>					
24.	PGE EJ 1 sp. z o.o. Warszawa	100,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	100,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.
25.	PGE Systemy S.A. Warszawa	100,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	100,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.
26.	EXATEL S.A. Warszawa	99,98%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	99,98%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.
27.	PGE Inwest sp. z o.o. Warszawa	100,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	100,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.
28.	NOM sp. z o.o. Warszawa	100,00%	EXATEL S.A.	100,00%	EXATEL S.A.
29.	ENERGO-TEL S.A. Warszawa	100,00%	EXATEL S.A.	100,00%	EXATEL S.A.
30.	ELBIS sp. z o.o. Rogowiec	100,00%	PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.	100,00%	PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.
31.	MEGAZEC sp. z o.o. Bydgoszcz	100,00%	PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.	100,00%	PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.
32.	„ELBEST” sp. z o.o. Bełchatów	91,30%	PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.	91,30%	PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.
		7,50%	PGE Dystrybucja S.A.	7,50%	PGE Dystrybucja S.A.
		1,11%	PGE Obrót S.A.	1,11%	PGE Obrót S.A.
		0,09%	PGE Energia Odnawialna S.A.	0,09%	PGE Energia Odnawialna S.A.
33.	MegaSerwis sp. z o.o. Bogatynia	100,00%	PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.	100,00%	PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.
34.	PGE Gubin sp. z o.o. Gubin	100,00%	PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.	100,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.
35.	Elektrownia Puławy sp. z o.o. Puławy	50,00%	PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.	50,00%	PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.
36.	„Energoserwis – Kleszczów” sp. z o.o. Kleszczów	51,00%	PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.	51,00%	PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.
37.	„ELMEN” sp. z o.o. Rogowiec	100,00%	PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.	100,00%	PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.
38.	Przedsiębiorstwo Usługowo- Produkcyjne „ELTUR-SERWIS” sp. z o.o. Bogatynia	100,00%	PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.	100,00%	PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.
39.	EPORE sp. z o.o. Bogatynia	85,38%	PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.	85,38%	PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.
40.	Przedsiębiorstwo Usługowo- Produkcyjne „TOP SERWIS” sp. z o.o. Bogatynia	100,00%	Przedsiębiorstwo Usługowo- Produkcyjne ELTUR- SERWIS sp. z o.o.	100,00%	Przedsiębiorstwo Usługowo- Produkcyjne ELTUR- SERWIS sp. z o.o.

**SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE ZA OKRES 3 MIESIĘCY  
ZAKOŃCZONY DNIA 31 MARCA 2014 ROKU ZGODNE Z MSSF UE (W MLN ZŁOTYCH)**

Jednostka	Udział spółek Grupy Kapitałowej na dzień 31 marca 2014	Jednostka posiadająca udziały na dzień 31 marca 2014	Udział spółek Grupy Kapitałowej na dzień 31 grudnia 2013	Jednostka posiadająca udziały na dzień 31 grudnia 2013
41. ENESTA sp. z o.o. Stalowa Wola	84,85%	PGE Dystrybucja S.A.	84,85%	PGE Dystrybucja S.A.
	2,48%	PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.	2,48%	PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.
42. RAMB sp. z o.o. Piaski	100,00%	PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.	100,00%	PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.
43. Przedsiębiorstwo Transportowo-Sprzętowe „BETRANS” sp. z o.o. Bełchatów	100,00%	PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.	100,00%	PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.
44. Przedsiębiorstwo Wulkanizacji Taśm i Produkcji Wyrobów Gumowych BESTGUM POLSKA sp. z o.o. Rogowiec	100,00%	PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.	100,00%	PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.
45. Przedsiębiorstwo Transportowo-Usługowe „ETRA” sp. z o.o. Białystok	100,00%	PGE Dystrybucja S.A.	100,00%	PGE Dystrybucja S.A.
46. Przedsiębiorstwo Produkcyjno-Handlowe EKTO sp. z o.o. Białystok	100,00%	PGE Dystrybucja S.A.	100,00%	PGE Dystrybucja S.A.
47. Energetyczne Systemy Pomiarowe sp. z o.o. Białystok	100,00%	PGE Dystrybucja S.A.	100,00%	PGE Dystrybucja S.A.
48. Zakład Obsługi Energetyki sp. z o.o. Zgierz	100,00%	PGE Dystrybucja S.A.	100,00%	PGE Dystrybucja S.A.

\* Udział bez uwzględnienia akcji własnych jednostki

\*\* W ciągu okresu sprawozdawczego PGE S.A. konsolidowała metoda pełną kontrolowane przez siebie oddziały spółki EPW Energia sp. z o.o.

W powyższej tabeli ujęto między innymi następujące zmiany w strukturze spółek Grupy Kapitałowej PGE, podlegających konsolidacji metodą pełną, które miały miejsce w ciągu okresu zakończonego dnia 31 marca 2014 roku:

- W dniu 7 lutego 2014 roku nastąpiło zakończenie podziału spółki EPW Energia Olecko sp. z o.o. W rezultacie udział PGE S.A. w kapitałach jednostki wynosi obecnie 100%. Podział nie miał wpływu na niniejsze skonsolidowane sprawozdanie finansowe.
- W dniu 28 lutego 2014 roku nastąpiło zakończenie podziału spółki EPW Energia sp. z o.o. Przynależne do PGE oddziały zostały połączone ze spółką PGE Energia Natury sp. z o.o. Podział nie miał wpływu na niniejsze skonsolidowane sprawozdanie finansowe.
- W ciągu okresu sprawozdawczego miał miejsce wykup akcji spółki PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. od akcjonariuszy mniejszościowych. Akcje były kupowane przez PGE S.A. oraz przez samą spółkę celem umorzenia.

Do dnia sprawozdawczego spółka PGE Dom Maklerski S.A. nie rozpoczęła działalności operacyjnej.

Po dniu sprawozdawczym PGE S.A. zakupiła spółkę Goldcup 5812 AB z siedzibą w Szwecji. Po dokonaniu zakupu nazwa spółki została zmieniona i obecnie brzmi PGE Sweden AB. Zakup spółki związany jest z prowadzonymi pracami dotyczącymi organizacji finansowania dla Grupy Kapitałowej PGE, opisanymi w nocie nr 20 niniejszego sprawozdania finansowego.

## 4 Podstawa sporządzenia sprawozdania finansowego

### 4.1 Oświadczenie o zgodności

Niniejsze Skrócone Śródroczne Skonsolidowane Sprawozdanie Finansowe Grupy Kapitałowej PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. zostało sporządzone zgodnie z Międzynarodowym Standardem Rachunkowości 34 *Śródroczna Sprawozdawczość Finansowa*, zgodnie z odpowiednimi standardami rachunkowości mającymi zastosowanie do śródrocznej sprawozdawczości finansowej przyjętymi przez Unię Europejską, opublikowanymi i obowiązującymi w czasie przygotowywania niniejszego sprawozdania oraz zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Finansów z dnia 19 lutego 2009 roku w sprawie informacji bieżących i okresowych przekazywanych przez emitentów papierów wartościowych oraz warunków uznawania za równoważne informacji wymaganych przepisami prawa państwa niebędącego państwem członkowskim (Dz.U. Nr 33, poz. 259) („Rozporządzenie”).

Międzynarodowe Standardy Sprawozdawczości Finansowej („MSSF”) obejmują standardy i interpretacje zaakceptowane przez Radę Międzynarodowych Standardów Rachunkowości („RMSR”) oraz Komitet ds. Interpretacji Międzynarodowej Sprawozdawczości Finansowej („KIMSF”).

W niniejszym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym przestrzegano tych samych zasad (polityki) rachunkowości i metod kalkulacji, co w ostatnim rocznym sprawozdaniu i należy je czytać łącznie ze zbadanym skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym Grupy Kapitałowej PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. sporządzonym według MSSF za rok zakończony dnia 31 grudnia 2013 roku.

### 4.2 Ogólne zasady sporządzania

Sprawozdanie finansowe zostało sporządzone przy założeniu kontynuowania działalności gospodarczej przez spółki Grupy w dającej się przewidzieć przyszłości. Na dzień sporządzenia niniejszego sprawozdania finansowego nie stwierdzono istnienia okoliczności wskazujących na zagrożenie kontynuowania działalności przez jednostkę dominującą lub jednostki zależne.

Ze względu na obowiązki sprawozdawcze wynikające z upublicznienia akcji jednostki dominującej PGE Polskiej Grupy Energetycznej S.A., Zarząd Spółki podjął decyzję o wdrożeniu Międzynarodowych Standardów Sprawozdawczości Finansowej zatwierdzonych przez Unię Europejską („UE”). Pierwszym skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym Grupy Kapitałowej PGE zawierającym bezwarunkowe stwierdzenie o zgodności z MSSF zatwierdzonymi przez UE było skonsolidowane sprawozdanie finansowe za rok zakończony dnia 31 grudnia 2007 roku.

Najbardziej istotne spółki z Grupy Kapitałowej PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. prowadzą swoje księgi rachunkowe wg MSSF zatwierdzonych przez UE. Spółka PGE Trading GmbH, której siedziba znajdują się na terenie Niemiec, prowadzi swoje księgi rachunkowe zgodnie z niemieckim prawem sprawozdawczym. Pozostałe spółki prowadzą swoje księgi rachunkowe zgodnie z polityką (zasadami) rachunkowości określonymi przez Ustawę z dnia 29 września 1994 roku o rachunkowości („Ustawa”) z późniejszymi zmianami i wydanymi na jej podstawie przepisami, w związku z powyższym skonsolidowane sprawozdanie finansowe zawiera korekty niezawarte w księgach rachunkowych jednostek Grupy wprowadzone w celu doprowadzenia sprawozdań finansowych tych jednostek do zgodności z MSSF zatwierdzonymi przez UE.

## 5 Waluta prezentacji

Sprawozdanie finansowe jest przedstawione w polskich złotych („PLN”), a wszystkie wartości liczbowe podano w milionach złotych, o ile nie zaznaczono inaczej.

Następujące kursy zostały przyjęte dla potrzeb wyceny pozycji sprawozdania z sytuacji finansowej:

	31 marca 2014	31 grudnia 2013	31 marca 2013
USD	3,0344	3,0120	3,2590
EUR	4,1713	4,1472	4,1774

## 6 Zmiana zasad rachunkowości i prezentacji danych

### Zmiana polityki rachunkowości – otrzymane nieodpłatnie uprawnienia do emisji CO<sub>2</sub>

W 2013 roku Grupa Kapitałowa PGE zmieniła zasady wyceny otrzymywanych nieodpłatnie uprawnień do emisji CO<sub>2</sub>. Zgodnie z poprzednią polityką rachunkowości Grupa ujmowała otrzymane nieodpłatnie uprawnienia do emisji gazów cieplarnianych w wartości godziwej a rezerwa na obowiązek umorzenia uprawnień była tworzona w odniesieniu do całości emisji CO<sub>2</sub>. Po zmianie polityki rachunkowości uprawnienia otrzymane nieodpłatnie prezentowane są w sprawozdaniu z sytuacji finansowej w wartości nominalnej, czyli w wartości zerowej. Z kolei rezerwę na zobowiązania z tytułu emisji CO<sub>2</sub> Grupa ewidencjonuje w odniesieniu do tej części emisji CO<sub>2</sub>, która nie jest pokryta otrzymanymi nieodpłatnie uprawnieniami.

Po zmianie polityki rachunkowości Grupa Kapitałowa PGE stosuje rozwiązanie najbardziej rozpowszechnione wśród polskich podmiotów rynku energetycznego, dzięki czemu jej sprawozdanie z sytuacji finansowej jest bardziej porównywalne do innych podmiotów z branży.

### Zmiana polityki rachunkowości w zakresie wyceny portfela handlowego uprawnień do emisji gazów cieplarnianych

W 2013 roku Grupa zmieniła zasady wyceny zakupionych uprawnień do emisji gazów cieplarnianych. Zgodnie ze zaktualizowaną polityką rachunkowości część uprawnień nabytych w celu realizacji zysków z tytułu wahań cen rynkowych, jest ujmowana w pozycji zapasów w wartości godziwej pomniejszonej o koszty sprzedaży. Z kolei zawierane kontrakty terminowe na zakup/sprzedaż uprawnień do emisji gazów cieplarnianych Grupa ujmuje jako instrumenty pochodne przeznaczone do obrotu. Wartość godziwa instrumentów finansowych związanych z handlem prawami do emisji gazów cieplarnianych (forwardy walutowe i towarowe) prezentowana jest w sprawozdaniu z sytuacji finansowej w pozycji instrumentów finansowych wycenianych w wartości godziwej przez wynik finansowy.

Zmiana polityki rachunkowości spowodowała bardziej wiarygodną wycenę transakcji.

### Reklasyfikacja

Ponadto Grupa Kapitałowa PGE dokonała zmiany prezentacji opłat przyłączeniowych z pozycji pozostałych zobowiązań niefinansowych do pozycji przychodów przyszłych okresów oraz prawa wieczystego użytkowania gruntów z pozycji pozostałych aktywów do pozycji wartości niematerialnych.

### Przekształcenie danych porównywalnych

W związku z powyższym Grupa przekształciła dane prezentowane w porównywalnym sprawozdaniu z sytuacji finansowej, sprawozdaniu z całkowitych dochodów oraz sprawozdaniu z przepływów pieniężnych. Przekształcenie zostało przedstawione w poniższych tabelach. Odpowiednio przekształcono również informacje prezentowane w dodatkowych notach objaśniających do niniejszego sprawozdania finansowego.

**SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW ZA OKRES ZAKOŃCZONY DNIA  
31 MARCA 2013 ROKU**

	Okres zakończony 31 marca 2013 (dane publikowane)	Zmiana wyceny CO <sub>2</sub> (handlowych)	Zmiana wyceny CO <sub>2</sub> (otrzymanych nieodpłatnie)	Okres zakończony 31 marca 2013 (dane przekształcone)
<b>RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT</b>				
<b>PRZYCHODY ZE SPRZEDAŻY</b>	<b>7.817</b>	<b>(25)</b>	-	<b>7.792</b>
Koszt własny sprzedaży	(5.855)	24	(166)	(5.997)
<b>ZYSK BRUTTO ZE SPRZEDAŻY</b>	<b>1.962</b>	<b>(1)</b>	<b>(166)</b>	<b>1.795</b>
Pozostałe przychody operacyjne	113	-	-	113
Koszty sprzedaży i dystrybucji	(237)	-	-	(237)
Koszty ogólnego zarządu	(175)	-	-	(175)
Pozostałe koszty operacyjne	(115)	-	-	(115)
<b>ZYSK Z DZIAŁALNOŚCI OPERACYJNEJ</b>	<b>1.548</b>	<b>(1)</b>	<b>(166)</b>	<b>1.381</b>
Przychody finansowe	78	-	-	78
Koszty finansowe	(98)	1	-	(97)
Udział w zysku jednostek stowarzyszonych	-	-	-	-
<b>ZYSK BRUTTO</b>	<b>1.528</b>	-	<b>(166)</b>	<b>1.362</b>
Podatek dochodowy	(294)	-	31	(263)
<b>ZYSK NETTO Z DZIAŁALNOŚCI KONTYNUOWANEJ</b>	<b>1.234</b>	-	<b>(135)</b>	<b>1.099</b>
<b>DZIAŁALNOŚĆ ZANIECHANA</b>				
Zysk/(strata) za okres obrotowy na działalności zaniechanej	-	-	-	-
<b>ZYSK NETTO ZA OKRES SPRAWOZDAWCZY</b>	<b>1.234</b>	-	<b>(135)</b>	<b>1.099</b>
<b>INNE CAŁKOWITE DOCHODY</b>				
Inne dochody za okres sprawozdawczy, netto	1	-	-	1
<b>ŁĄCZNE CAŁKOWITE DOCHODY</b>	<b>1.235</b>	-	<b>(135)</b>	<b>1.100</b>
<b>ZYSK NETTO PRZYPADAJĄCY NA:</b>				
- akcjonariuszy jednostki dominującej	1.228	-	(133)	1.095
- udziałowców niekontrolujących	6	-	(2)	4
<b>ŁĄCZNE CAŁKOWITE DOCHODY PRZYPADAJĄCE NA:</b>				
- akcjonariuszy jednostki dominującej	1.229	-	(133)	1.096
- udziałowców niekontrolujących	6	-	(2)	4
<b>ZYSK NA JEDNĄ AKCJĘ (W ZŁOTYCH)</b>				
- podstawowy z zysku za rok obrotowy	0,66	-	(0,07)	0,59
- podstawowy z zysku z działalności kontynuowanej	0,66	-	(0,07)	0,59

**SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ NA DZIEŃ 31 MARCA 2013 ROKU**

	Stan na 31 marca 2013 (dane publikowane)	PWUG	Zmiana wyceny CO <sub>2</sub> (handlowych)	Zmiana wyceny CO <sub>2</sub> (otrzymanych nieodpłatnie)	Stan na 31 marca 2013 (dane przekształcone)
<b>AKTYWA TRWAŁE</b>					
Rzeczowe aktywa trwałe	43.746	-	-	-	43.746
Nieruchomości inwestycyjne	27	-	-	-	27
Wartości niematerialne	474	50	-	-	524
Pożyczki i należności	340	-	-	-	340
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	29	-	-	-	29
Udziały i akcje w jednostkach stowarzyszonych wykazywane metodą praw własności	41	-	-	-	41
Pozostałe aktywa długoterminowe	469	(50)	-	-	419
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	268	-	-	-	268
<b>AKTYWA TRWAŁE ŁĄCZNIE</b>	<b>45.394</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>45.394</b>
<b>AKTYWA OBROTOWE</b>					
Zapasy	1.653	-	(86)	-	1.567
Uprawnienia do emisji gazów cieplarnianych	3.989	-	-	(2.972)	1.017
Należności z tytułu podatku dochodowego	30	-	-	-	30
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	3	-	86	-	89
Należności z tytułu dostaw i usług	2.183	-	-	-	2.183
Pożyczki i należności finansowe	763	-	-	-	763
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	4	-	-	-	4
Pozostałe aktywa krótkoterminowe	970	-	-	-	970
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	4.529	-	-	-	4.529
Aktywa grupy zaklasyfikowane jako przeznaczone do sprzedaży	6	-	-	-	6
<b>AKTYWA OBROTOWE ŁĄCZNIE</b>	<b>14.130</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(2.972)</b>	<b>11.158</b>
<b>SUMA AKTYWÓW</b>	<b>59.524</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(2.972)</b>	<b>56.552</b>



**SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ NA DZIEŃ 31 MARCA 2013 ROKU**

	Stan na 31 marca 2013 (dane publikowane)	Zmiana wyceny CO <sub>2</sub> (otrzymanych nieodpłatnie)	Opłaty przyłącze- niowe	Stan na 31 marca 2013 (dane przekształcone)
<b>KAPITAŁ WŁASNY</b>				
Kapitał podstawowy	18.698	-	-	18.698
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	5	-	-	5
Kapitał zapasowy	9.688	-	-	9.688
Pozostałe kapitały rezerwowe	50	-	-	50
Zyski zatrzymane	13.610	(236)	-	13.374
Kapitał własny przypisany udziałom niekontrolującym	302	(5)	-	297
<b>KAPITAŁ WŁASNY OGÓŁEM</b>	<b>42.353</b>	<b>(241)</b>	-	<b>42.112</b>
<b>ZOBOWIĄZANIA DŁUGOTERMINOWE</b>				
Oprocentowane kredyty bankowe, pożyczki, obligacje i leasing	1.076	-	-	1.076
Pozostałe zobowiązania	22	-	-	22
Rezerwy	4.752	-	-	4.752
Rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	1.587	(56)	-	1.531
Rozliczenia międzyokresowe przychodów i dotacje rządowe	1.126	-	-	1.126
<b>ZOBOWIĄZANIA DŁUGOTERMINOWE ŁĄCZNIE</b>	<b>8.563</b>	<b>(56)</b>	-	<b>8.507</b>
<b>ZOBOWIĄZANIA KRÓTKOTERMINOWE</b>				
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług	881	-	-	881
Zobowiązania wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	39	-	-	39
Bieżąca część oprocentowanych kredytów bankowych, pożyczek, obligacji i leasingu	510	-	-	510
Pozostałe zobowiązania finansowe	1.118	-	-	1.118
Pozostałe zobowiązania niefinansowe	1.467	-	(78)	1.389
Zobowiązania z tytułu podatku dochodowego	188	-	-	188
Rozliczenia międzyokresowe przychodów i dotacji rządowych	777	(653)	78	202
Rezerwy krótkoterminowe	3.628	(2.022)	-	1.606
<b>ZOBOWIĄZANIA KRÓTKOTERMINOWE ŁĄCZNIE</b>	<b>8.608</b>	<b>(2.675)</b>	-	<b>5.933</b>
<b>SUMA KAPITAŁÓW I ZOBOWIĄZAŃ</b>	<b>59.524</b>	<b>(2.972)</b>	-	<b>56.552</b>

**SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH ZA OKRES ZAKOŃCZONY DNIA  
31 MARCA 2013 ROKU**

	Okres zakończony 31 marca 2013 (dane publikowane)	Zmiana wyceny CO <sub>2</sub> (handlowych)	Zmiana wyceny CO <sub>2</sub> (otrzymanych nieodpłatnie)	Oplaty przyłącze- niowe	Okres zakończony 31 marca 2013 (dane przekształcone)
<b>PRZEPŁYWY ŚRODKÓW PIENIĘŻNYCH Z DZIAŁALNOŚCI OPERACYJNEJ</b>					
<b>Zysk brutto z działalności kontynuowanej</b>	<b>1.528</b>	-	<b>(166)</b>	-	<b>1.362</b>
<b>Korekty o pozycje:</b>					
Udział w wyniku jednostek stowarzyszonych wycenianych metodą praw własności	-	-	-	-	-
Amortyzacja	734	-	-	-	734
Odsetki i dywidendy, netto	9	-	-	-	9
Zysk/ strata na działalności inwestycyjnej	(9)	(69)	-	-	(78)
Zmiana stanu należności	(226)	(3)	-	-	(229)
Zmiana stanu zapasów	560	73	-	-	633
Zmiana stanu zobowiązań z wyjątkiem kredytów i pożyczek	(461)	(1)	-	(2)	(464)
Zmiana stanu rozliczeń międzyokresowych	(594)	-	218	2	(374)
Zmiana stanu rezerw	7	-	(52)	-	(45)
Podatek dochodowy zapłacony	(267)	-	-	-	(267)
Pozostałe	96	-	-	-	96
<b>ŚRODKI PIENIĘŻNE NETTO Z DZIAŁALNOŚCI OPERACYJNEJ</b>	<b>1.377</b>	-	-	-	<b>1.377</b>

**SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ NA DZIEŃ 31 GRUDNIA 2013 ROKU**

	Stan na 31 grudnia 2013 (dane publikowane)	Oplaty przyłączeniowe	Stan na 31 grudnia 2013 (dane przekształcone)
<b>ZOBOWIĄZANIA KRÓTKOTERMINOWE</b>			
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług	935	-	935
Zobowiązania wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	24	-	24
Bieżąca część oprocentowanych kredytów bankowych, pożyczek, obligacji i leasingu	528	-	528
Pozostałe zobowiązania finansowe	1.944	-	1.944
Pozostałe zobowiązania niefinansowe	1.673	(55)	1.618
Zobowiązania z tytułu podatku dochodowego	155	-	155
Rozliczenia międzyokresowe przychodów i dotacji rządowych	96	55	151
Rezerwy krótkoterminowe	2.435	-	2.435
<b>ZOBOWIĄZANIA KRÓTKOTERMINOWE</b>	<b>7.790</b>	-	<b>7.790</b>
<b>ŁĄCZNIE</b>			

## 7 Nowe standardy i interpretacje, które zostały opublikowane, a nie weszły jeszcze w życie

Następujące standardy, zmiany w obowiązujących standardach oraz interpretacje nie zostały przyjęte przez Unię Europejską i nie są obowiązujące na dzień 1 stycznia 2014 roku:

- MSSF 9 *Instrumenty finansowe* (wraz z aktualizacjami i zmianami do wybranych pozostałych standardów) – brak daty obowiązkowego zastosowania.
- MSSF 14 *Regulacyjne pozycje odroczone* – dla okresów rozpoczynających się 1 stycznia 2016 roku.
- MSR 19 *Świadczenia pracownicze* – dla okresów rozpoczynających się 1 lipca 2014 roku.
- Zestawy zmian do wielu standardów (MSSF 1, MSSF 2, MSSF 3, MSSF 8, MSSF 13, MSR 16, MSR 24, MSR 38, MSR 40) – dla okresów rozpoczynających się 1 lipca 2014 roku.

Ponadto wymienione poniżej standardy są obowiązujące od dnia 1 stycznia 2014 roku. Grupa skorzystała z możliwości wcześniejszego ich zastosowania i przyjęła je w 2013 roku:

- Zmiany do MSR 32 *Instrumenty finansowe: prezentacja*.
- MSSF 10 *Skonsolidowane sprawozdania finansowe*.
- MSSF 11 *Wspólne porozumienia*.
- MSSF 12 *Ujawnienia inwestycji w inne jednostki*.
- Zmieniony MSR 27 *Jednostkowe sprawozdania finansowe*.
- Zmieniony MSR 28 *Inwestycje w jednostkach stowarzyszonych i we wspólnych przedsięwzięciach*.

### Wpływ nowych regulacji na przyszłe skonsolidowane sprawozdania Grupy Kapitałowej

Nowy standard MSSF 9 *Instrumenty finansowe* dokonuje fundamentalnych zmian w klasyfikacji, prezentacji i wycenie instrumentów finansowych. Zmiany te potencjalnie będą miały istotny wpływ na przyszłe sprawozdania finansowe Grupy. Na dzień sporządzenia niniejszego sprawozdania finansowego MSSF 9 nie został jeszcze zatwierdzony przez Unię Europejską i nie jest znany jego wpływ na przyszłe sprawozdania PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.

Pozostałe standardy oraz ich zmiany nie powinny mieć istotnego wpływu na przyszłe sprawozdania finansowe Grupy.

## 8 Zmiana szacunków

W okresie objętym skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym miały miejsce następujące istotne zmiany szacunków, wpływające na wartości wykazywane w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym:

- Rezerwy są zobowiązaniami, których kwota lub termin zapłaty nie są pewne. W ciągu okresu sprawozdawczego Grupa zmieniła szacunki odnośnie zasadności lub wysokości niektórych rezerw. Zmiany szacunków zostały przedstawione w notcie nr 18 niniejszego sprawozdania finansowego.
- W ciągu okresu sprawozdawczego Grupa zaktualizowała wysokość odpisów aktualizujących aktywa finansowe i pozostałe. Zmiany zostały przedstawione w notkach nr 11 oraz 12 niniejszego sprawozdania finansowego.

## 9 Hierarchia wartości godziwej

Zasady wyceny zapasów, instrumentów pochodnych, udziałów i akcji oraz instrumentów nienotowanych na aktywnych rynkach, dla których wiarygodne ustalenie wartości godziwej nie jest możliwe, są analogiczne jak w sprawozdaniu finansowym za rok zakończony dnia 31 grudnia 2013 roku.

W okresie sprawozdawczym i okresie porównywalnym nie wystąpiły przesunięcia instrumentów finansowych pomiędzy pierwszym i drugim poziomem hierarchii wartości godziwej.

	Stan na dzień 31 marca 2014		Stan na dzień 31 grudnia 2013	
	Poziom 1	Poziom 2	Poziom 1	Poziom 2
<b>HIERARCHIA WARTOŚCI GODZIWEJ</b>				
- uprawnienia do emisji CO <sub>2</sub>	255	-	246	-
<b>Zapasy</b>	<b>255</b>	-	<b>246</b>	-
- forward towarowy	-	115	-	95
- forward walutowy	-	9	-	9
<b>Aktywa finansowe</b>	-	<b>124</b>	-	<b>104</b>
- forward walutowy	-	1	-	1
- swap	-	22	-	23
<b>Zobowiązania finansowe</b>	-	<b>23</b>	-	<b>24</b>

Wartość bilansowa zapasów na dzień sprawozdawczy wynosi 1.768 mln PLN. Pozycja ta zawiera uprawnienia do emisji CO<sub>2</sub> wyceniane w wartości godziwej o wartości 255 mln PLN, wykazywane w powyższej tabeli. Wycena forwardów towarowych, walutowych oraz swap wykazywana jest w sprawozdaniu z sytuacji finansowej w pozycji aktywów lub zobowiązań wycenianych w wartości godziwej przez wynik finansowy.

## 10 Informacje dotyczące segmentów działalności

Grupa prezentuje informacje dotyczące segmentów działalności zgodnie z MSSF 8 Segmenty operacyjne za bieżący oraz porównywalny okres sprawozdawczy. Podział sprawozdawczości Grupy oparty jest na segmentach branżowych:

- Energetyka Konwencjonalna obejmuje poszukiwanie i wydobycie węgla brunatnego oraz produkcję energii w elektrowniach oraz elektrociepłowniach należących do Grupy.
- Energetyka Odnawialna obejmująca wytwarzanie przez Grupę energii elektrycznej w elektrowniach szczytowo-pompowych oraz ze źródeł odnawialnych.
- Obrót Hurtowy, obejmujący sprzedaż i zakup energii elektrycznej na rynku hurtowym, obrót uprawnieniami do emisji oraz prawami majątkowymi wynikającymi ze świadectw pochodzenia oraz zakup i dostawy paliw.
- Dystrybucja, obejmująca zarządzanie lokalnymi sieciami dystrybucyjnymi oraz przesyłanie energii elektrycznej.
- Sprzedaż Detaliczna, obejmująca sprzedaż energii elektrycznej oraz świadczenie usług odbiorcom końcowym.

Organizacja i zarządzanie Grupą odbywa się w podziale na segmenty, uwzględniające rodzaj oferowanych produktów i usług. Każdy z segmentów stanowi strategiczną jednostkę gospodarczą, oferującą inne wyroby i obsługującą inne rynki. Przepisanie poszczególnych jednostek do segmentów działalności zostało przedstawione w nocie nr 3 niniejszego sprawozdania finansowego. Grupa co do zasady rozlicza transakcje między segmentami w taki sposób, jakby dotyczyły one podmiotów niepowiązanych – na warunkach rynkowych.

### Sezonowość segmentów działalności

Czynniki atmosferyczne powodują sezonowość zapotrzebowania na energię elektryczną i ciepło oraz mają wpływ na techniczne i ekonomiczne warunki ich wytwarzania, dystrybucji i przesyłania, a tym samym wpływają na wyniki uzyskiwane przez spółki Grupy Kapitałowej PGE.

Poziom sprzedaży energii elektrycznej w ciągu roku jest zmienny i zależy przede wszystkim od temperatury powietrza i długości dnia. Co do zasady, niższe temperatury powietrza w zimie i krótsze dni powodują wzrost zapotrzebowania na energię elektryczną, podczas gdy wyższe temperatury powietrza i dłuższe dni w okresie letnim przyczyniają się do jego spadku. Ponadto, zmiany sezonowe widoczne są wśród wybranych grup odbiorców końcowych. Efekty sezonowości są w szczególności bardziej znaczące dla gospodarstw domowych, niż dla sektora przemysłowego.

Sprzedaż ciepła zależy w szczególności od temperatury powietrza i jest większa w okresie zimowym, a mniejsza w okresie letnim.

**INFORMACJE DOTYCZĄCE SEGMENTÓW BRANŻOWYCH ZA OKRES ZAKOŃCZONY 31 MARCA 2014 ROKU**

	SEGMENT: Energetyka Konwencjonalna	SEGMENT: Energetyka Odnawialna	SEGMENT: Obrót hurtowy	SEGMENT: Dystrybucja	SEGMENT: Sprzedaż detaliczna	SEGMENT: Działalność pozostała	Korekty konsolidacyjne	Razem działalność kontynuowana
<b>PRZYCHODY</b>								
Sprzedaż na rzecz klientów zewnętrznych	2.960	202	49	404	3.127	182	5	6.929
Sprzedaż między segmentami	94	1	2.408	1.081	47	216	(3.847)	-
<b>PRZYCHODY SEGMENTU OGÓŁEM</b>	<b>3.054</b>	<b>203</b>	<b>2.457</b>	<b>1.485</b>	<b>3.174</b>	<b>398</b>	<b>(3.842)</b>	<b>6.929</b>
<b>WYNIK</b>								
<b>EBIT *)</b>	<b>394</b>	<b>59</b>	<b>163</b>	<b>354</b>	<b>(1)</b>	<b>(2)</b>	<b>8</b>	<b>975</b>
<b>EBITDA **)</b>	<b>812</b>	<b>110</b>	<b>166</b>	<b>598</b>	<b>1</b>	<b>29</b>	<b>(2)</b>	<b>1.714</b>
Przychody (koszty) finansowe netto								7
Udział w wyniku jednostek stowarzyszonych								-
<b>ZYSK BRUTTO</b>								<b>982</b>
Podatek dochodowy								(190)
<b>ZYSK NETTO ZA OKRES SPRAWOZDAWCZY</b>								<b>792</b>
<b>AKTYWA I ZOBOWIĄZANIA</b>								
Aktywa segmentu z wyłączeniem należności z tytułu dostaw i usług	31.719	3.262	603	14.802	889	1.097	(327)	52.045
Należności z tytułu dostaw i usług	283	35	462	343	1.329	302	(884)	1.870
Udziały w jednostce stowarzyszonej								9
Aktywa nieprzypisane								6.992
<b>AKTYWA OGÓŁEM</b>								<b>60.916</b>
Zobowiązania segmentu z wyłączeniem zobowiązań z tytułu dostaw i usług	7.612	236	113	1.578	1.333	314	30	11.216
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług	510	15	193	162	603	179	(852)	810
Zobowiązania nieprzypisane								4.516
<b>ZOBOWIĄZANIA OGÓŁEM</b>								<b>16.542</b>
<b>POZOSTAŁE INFORMACJE DOTYCZĄCE SEGMENTU</b>								
Nakłady inwestycyjne	693	119	3	176	1	29	(20)	1.001
Odpisy aktualizujące wartość aktywów finansowych i niefinansowych	-	-	-	-	8	(1)	-	7
Amortyzacja	418	51	3	244	2	31	(10)	739
Pozostałe koszty niepieniężne ***)	418	6	6	6	259	5	47	747

\*) EBIT = zysk (strata) z działalności operacyjnej

\*\*) EBITDA = EBIT + amortyzacja

\*\*\*) Zmiany o charakterze niepieniężnym dotyczą rezerw m.in. na rekultywację, uprawnienia do emisji CO<sub>2</sub>, nagrody jubileuszowe, taryfę pracowniczą ujęte w wyniku oraz innych całkowitych dochodach.

**INFORMACJE DOTYCZĄCE SEGMENTÓW BRANŻOWYCH ZA OKRES ZAKOŃCZONY 31 MARCA 2013 ROKU**

<i>dane przekształcone</i>	SEGMENT: Energetyka Konwencjonalna	SEGMENT: Energetyka Odnawialna	SEGMENT: Obrót hurtowy	SEGMENT: Dystrybucja	SEGMENT: Sprzedaż detaliczna	SEGMENT: Działalność pozostała	Korekty konsolidacyjne	Razem działalność kontynuowana
<b>PRZYCHODY</b>								
Sprzedaż na rzecz klientów zewnętrznych	3.160	138	681	336	3.285	183	9	7.792
Sprzedaż między segmentami	204	20	2.730	1.099	80	188	(4.321)	-
<b>PRZYCHODY SEGMENTU OGÓŁEM</b>	<b>3.364</b>	<b>158</b>	<b>3.411</b>	<b>1.435</b>	<b>3.365</b>	<b>371</b>	<b>(4.312)</b>	<b>7.792</b>
<b>WYNIK</b>								
<b>EBIT *)</b>	<b>509</b>	<b>36</b>	<b>249</b>	<b>305</b>	<b>262</b>	<b>(11)</b>	<b>31</b>	<b>1.381</b>
<b>EBITDA **)</b>	<b>928</b>	<b>78</b>	<b>253</b>	<b>553</b>	<b>264</b>	<b>17</b>	<b>22</b>	<b>2.115</b>
Przychody (koszty) finansowe netto								(19)
Udział w wyniku jednostek stowarzyszonych								-
<b>ZYSK PRZED BRUTTO</b>								<b>1.362</b>
Podatek dochodowy								(263)
<b>ZYSK NETTO ZA OKRES SPRAWOZDAWCZY</b>								<b>1.099</b>
<b>AKTYWA I ZOBOWIĄZANIA</b>								
Aktywa segmentu z wyłączeniem należności z tytułu dostaw i usług	29.598	2.469	526	14.495	751	1.065	(634)	48.270
Należności z tytułu dostaw i usług	317	59	787	397	1.418	228	(1.023)	2.183
Udziały w jednostce stowarzyszonej								41
Aktywa nieprzypisane								6.058
<b>AKTYWA OGÓŁEM</b>								<b>56.552</b>
Zobowiązania segmentu z wyłączeniem zobowiązań z tytułu dostaw i usług	6.454	172	448	1.576	1.292	360	(48)	10.254
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług	509	25	395	201	601	144	(994)	881
Zobowiązania nieprzypisane								3.305
<b>ZOBOWIĄZANIA OGÓŁEM</b>								<b>14.440</b>
<b>POZOSTAŁE INFORMACJE DOTYCZĄCE SEGMENTU</b>								
Nakłady inwestycyjne	541	65	2	182	2	31	(28)	795
Nabycie rzeczowych aktywów trwałych netto w ramach zakupu nowych spółek	-	11	-	-	-	-	19	30
Odpisy aktualizujące wartość aktywów finansowych i niefinansowych	62	8	(1)	2	8	1	(14)	66
Amortyzacja	419	42	4	248	2	28	(9)	734
Pozostałe koszty niepieniężne ***)	546	4	-	36	141	10	-	737

\*) EBIT = zysk (strata) z działalności operacyjnej

\*\*) EBITDA = EBIT + amortyzacja

\*\*\*) Zmiany o charakterze niepieniężnym dotyczą rezerw m.in. na rekultywację, uprawnienia do emisji CO<sub>2</sub>, nagrody jubileuszowe, taryfę pracowniczą ujęte w wyniku oraz innych całkowitych dochodach.

## 11 Przychody i koszty

### 11.1 Przychody ze sprzedaży

	Okres zakończony 31 marca 2014	Okres zakończony 31 marca 2013 <i>dane przekształcone</i>
<b>PRZYCHODY Z DZIAŁALNOŚCI OPERACYJNEJ</b>		
<i>Przychody ze sprzedaży towarów i produktów bez wyłączenia akcyzy</i>	6.812	7.573
<i>Podatek akcyzowy</i>	(134)	(121)
<b>PRZYCHODY ZE SPRZEDAŻY TOWARÓW I PRODUKTÓW, W TYM:</b>	<b>6.678</b>	<b>7.452</b>
Sprzedaż energii elektrycznej	4.526	5.508
Sprzedaż usług dystrybucyjnych	1.399	1.344
Sprzedaż ciepła	255	287
Sprzedaż praw majątkowych pochodzenia energii	231	73
Regulacyjne usługi systemowe	114	100
Pozostała sprzedaż towarów i materiałów	153	140
<b>PRZYCHODY ZE SPRZEDAŻY USŁUG</b>	<b>120</b>	<b>139</b>
<b>PRZYCHODY Z TYTUŁU REKOMPENSAT KDT</b>	<b>131</b>	<b>201</b>
<b>PRZYCHODY ZE SPRZEDAŻY, RAZEM</b>	<b>6.929</b>	<b>7.792</b>

Spadek przychodów ze sprzedaży w okresie zakończonym dnia 31 marca 2014 roku w porównaniu do analogicznego okresu roku poprzedniego wynika głównie z wygaśnięcia kontraktu z Energa Obrót S.A. oraz spadku hurtowych cen energii elektrycznej na rynku terminowym.

Kwestia przychodów z tytułu rekompensat KDT została opisana w nocie 24.1 niniejszego sprawozdania finansowego.

### 11.2 Koszty w układzie rodzajowym i kalkulacyjnym

	Okres zakończony 31 marca 2014	Okres zakończony 31 marca 2013 <i>dane przekształcone</i>
<b>KOSZTY W UKŁADZIE RODZAJOWYM</b>		
Amortyzacja	739	734
Zużycie materiałów i energii	777	1.090
Usługi obce	589	547
Podatki i opłaty	821	805
Koszty świadczeń pracowniczych	1.199	1.083
Pozostałe koszty rodzajowe	73	78
<b>KOSZTY WEDŁUG RODZAJU, RAZEM</b>	<b>4.198</b>	<b>4.337</b>
Zmiana stanu produktów	(34)	(10)
Koszt wytworzenia świadczeń na własne potrzeby jednostki	(331)	(345)
Koszty sprzedaży	(363)	(237)
Koszty ogólnego zarządu	(183)	(175)
Wartość sprzedanych towarów i materiałów	2.159	2.427
<b>KOSZT WŁASNY SPRZEDAŻY</b>	<b>5.446</b>	<b>5.997</b>

Jak opisano w nocie 6 niniejszego sprawozdania Grupa Kapitałowa zmieniła wybrane zasady rachunkowości dotyczące wyceny uprawnień do emisji dwutlenku węgla. W celu zachowania porównywalności odpowiednie pozycje kosztów rodzajowych za okres zakończony dnia 31 marca 2013 roku zostały przekształcone.

### 11.3 Pozostałe przychody i koszty operacyjne

	Okres zakończony 31 marca 2014	Okres zakończony 31 marca 2013
<b>POZOSTAŁE PRZYCHODY OPERACYJNE</b>		
Zysk ze zbycia rzeczowych aktywów trwałych	3	7
Rozwiązanie odpisów aktualizujących należności	8	3
Rozwiązanie odpisów aktualizujących wartość pozostałych aktywów	2	9
Rozwiązanie rezerw bilansowych	33	12
Kary, grzywny, odszkodowania	31	66
Dotacje	6	4
Zwrot podatków	1	-
Zwrot kosztów postępowania sądowego	2	1
Rzeczowe aktywa trwałe otrzymane nieodpłatnie	1	1
Nadwyżki / ujawnienia aktywów	2	-
Przychody z nielegalnego poboru energii	2	3
Pozostałe	7	7
<b>POZOSTAŁE PRZYCHODY OPERACYJNE OGÓŁEM</b>	<b>98</b>	<b>113</b>

	Okres zakończony 31 marca 2014	Okres zakończony 31 marca 2013
<b>POZOSTAŁE KOSZTY OPERACYJNE</b>		
Utworzenie odpisów aktualizujących należności	11	17
Utworzenie odpisów aktualizujących wartość pozostałych aktywów	-	60
Strata ze zbycia rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych	4	-
Utworzenie rezerw bilansowych	13	18
Odszkodowania	1	1
Koszty postępowania spornego	4	3
Likwidacja szkód/ usuwanie awarii	16	8
Likwidacja rzeczowych aktywów trwałych	4	3
Pozostałe	7	5
<b>POZOSTAŁE KOSZTY OPERACYJNE OGÓŁEM</b>	<b>60</b>	<b>115</b>

Utworzenie odpisów aktualizujących wartość pozostałych aktywów w okresie porównywalnym dotyczy przede wszystkim Projektu Opole II. Odpis ten został odwrócony w kolejnych okresach sprawozdawczych.



## 11.4 Przychody i koszty finansowe

	Okres zakończony 31 marca 2014	Okres zakończony 31 marca 2013
<b>PRZYCHODY FINANSOWE Z TYTUŁU INSTRUMENTÓW FINANSOWYCH</b>		
Odsetki	53	52
Aktualizacja wartości/ rozwiązanie odpisów aktualizujących	10	5
Dodatnie różnice kursowe	2	11
<b>PRZYCHODY FINANSOWE Z TYTUŁU INSTRUMENTÓW FINANSOWYCH</b>	<b>65</b>	<b>68</b>
Rozwiązanie rezerw bilansowych	14	5
Pozostałe	1	5
<b>POZOSTAŁE PRZYCHODY FINANSOWE</b>	<b>15</b>	<b>10</b>
<b>PRZYCHODY FINANSOWE OGÓŁEM</b>	<b>80</b>	<b>78</b>

	Okres zakończony 31 marca 2014	Okres zakończony 31 marca 2013 <i>dane przekształcone</i>
<b>KOSZTY FINANSOWE Z TYTUŁU INSTRUMENTÓW FINANSOWYCH</b>		
Odsetki	20	18
Aktualizacja wartości	1	8
Odpis aktualizujący	1	1
Różnice kursowe	3	24
<b>KOSZTY FINANSOWE Z TYTUŁU INSTRUMENTÓW FINANSOWYCH</b>	<b>25</b>	<b>51</b>
<b>POZOSTAŁE KOSZTY FINANSOWE</b>		
Koszty odsetkowe, w tym efekt zwijania dyskonta	46	45
Pozostałe	2	1
<b>POZOSTAŁE KOSZTY FINANSOWE</b>	<b>48</b>	<b>46</b>
<b>KOSZTY FINANSOWE OGÓŁEM</b>	<b>73</b>	<b>97</b>

## 12 Odpisy aktualizujące wartość aktywów

W ciągu okresu sprawozdawczego oraz okresu porównywalnego Grupa Kapitałowa PGE nie dokonywała istotnych odpisów aktualizujących wartość aktywów.

## 13 Podatek dochodowy

	Okres zakończony 31 marca 2014	Okres zakończony 31 marca 2013 <i>dane przekształcone</i>
<b>PODATEK DOCHODOWY WYKAZYWANY W RACHUNKU ZYSKÓW I STRAT</b>		
Bieżący podatek dochodowy	(150)	(231)
Podatek odroczony	(40)	(32)
<b>RAZEM</b>	<b>(190)</b>	<b>(263)</b>

## 14 Aktywo oraz rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego

	Stan na dzień 31 marca 2014	Stan na dzień 31 grudnia 2013
<b>ELEMENTY AKTYWA Z TYTUŁU PODATKU ODROZONEGO</b>		
Różnica pomiędzy podatkową a bilansową wartością rzeczowych aktywów trwałych	468	494
Różnica pomiędzy podatkową a bilansową wartością aktywów finansowych	24	24
Różnica pomiędzy podatkową a bilansową wartością zobowiązań finansowych	27	19
Różnica pomiędzy podatkową a bilansową wartością zapasów	43	41
Rekompensaty z tytułu rozwiązania KDT	204	215
Rezerwy na rekultywację wyrobisk końcowych i rekultywację składowisk popiołów	376	369
Rezerwa na zakup uprawnień do emisji CO <sub>2</sub>	324	272
Rezerwy na świadczenia pracownicze	455	453
Pozostałe rezerwy bilansowe	118	141
Koszty okresu niezrealizowane podatkowo	214	216
Nieodpłatnie otrzymana infrastruktura i otrzymane opłaty przyłączeniowe	153	155
Straty podatkowe	35	6
Pozostałe	102	101
<b>AKTYWA BRUTTO Z TYTUŁU ODROZONEGO PODATKU DOCHODOWEGO</b>	<b>2.543</b>	<b>2.506</b>
Odpis aktualizujący wartość aktywów	(4)	(4)
<b>AKTYWA NETTO Z TYTUŁU ODROZONEGO PODATKU DOCHODOWEGO</b>	<b>2.539</b>	<b>2.502</b>
<b>ELEMENTY REZERWY Z TYTUŁU PODATKU ODROZONEGO</b>		
Różnica pomiędzy podatkową a bilansową wartością rzeczowych aktywów trwałych	2.559	2.487
Różnica pomiędzy podatkową a bilansową wartością pozostałych aktywów finansowych	34	31
Różnica pomiędzy podatkową a bilansową wartością zobowiązań finansowych	152	151
Różnica pomiędzy podatkową a bilansową wartością praw majątkowych pochodzenia energii	648	647
Uprawnienia do emisji CO <sub>2</sub>	245	235
Rekompensaty z tytułu rozwiązania KDT	135	138
Przychody okresu niezrealizowane podatkowo	127	122
Doszacowanie przychodów	32	-
Pozostałe	10	54
<b>REZERWA Z TYTUŁU PODATKU ODROZONEGO</b>	<b>3.942</b>	<b>3.865</b>
<b>PO SKOMPENSOWANIU SALD PODATEK ODROZONY GRUPY PREZENTOWANY JEST JAKO:</b>		
Aktywo z tytułu podatku dochodowego	328	302
Rezerwa z tytułu podatku dochodowego	(1.731)	(1.665)

## 15 Uprawnienia do emisji gazów cieplarnianych

Jednostki wytwórcze należące do Grupy Kapitałowej PGE utrzymują instalacje, które są objęte postanowieniami ustawy z dnia 28 kwietnia 2011 roku o systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych. Począwszy od 2013 roku bezwarunkowo przyznawana jest tylko część uprawnień emisyjnych na produkcję ciepła, natomiast na produkcję energii elektrycznej co do zasady brak jest bezpłatnych EUA. Jedynie na mocy art. 10c) Dyrektywy 2003/87/WE ustanawiającej system handlu przydziałami emisji gazów cieplarnianych we Wspólnocie możliwa jest derogacja w zakresie uprawnień do emisji gazów cieplarnianych, pod warunkiem realizacji zadań inwestycyjnych ujętych w Krajowym Planie Inwestycyjnym. Warunkiem otrzymania bezpłatnych uprawnień do emisji CO<sub>2</sub> na pokrycie produkcji energii elektrycznej jest coroczne przedstawienie sprawozdań rzeczowo-finansowych z realizacji zadań wymienionych w Krajowym Planie Inwestycyjnym.

PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. złożyła wymagane sprawozdania z realizacji inwestycji w dniu 9 grudnia 2013 roku, lecz uprawnienia nie zostały zapisane na rachunku jednostek Grupy Kapitałowej PGE przed dniem 31 marca 2014 roku.

	EUA		CER/ERU		Razem wartość
	Ilość (mln Mg)	Wartość	Ilość (mln Mg)	Wartość	
<b>STAN NA 1 STYCZNIA 2013</b>	<b>76</b>	<b>597</b>	<b>6</b>	<b>194</b>	<b>791</b>
Zakup	38	772	-	-	772
Przyznane nieodpłatnie	-	-	-	-	-
Umorzenie	(55)	(42)	(6)	(193)	(235)
Pozostałe zmiany	-	77	-	(1)	76
<b>STAN NA 31 GRUDNIA 2013</b>	<b>59</b>	<b>1.404</b>	-	-	<b>1.404</b>
Zakup	3	54	-	-	54
Przyznane nieodpłatnie	-	-	-	-	-
Umorzenie	-	-	-	-	-
<b>STAN NA 31 MARCA 2014</b>	<b>62</b>	<b>1.458</b>	-	-	<b>1.458</b>

W dniu 12 kwietnia 2014 roku jednostki z Grupy Kapitałowej PGE otrzymały nieodpłatnie uprawnienia do emisji CO<sub>2</sub> w ilości blisko 31 mln ton.

## 16 Kapitały własne

	Stan na dzień 31 marca 2014	Stan na dzień 31 grudnia 2013
Ilość akcji zwykłych serii A o wartości nominalnej 10 złotych każda	1.470.576.500	1.470.576.500
Ilość akcji zwykłych serii B o wartości nominalnej 10 złotych każda	259.513.500	259.513.500
Ilość akcji zwykłych serii C o wartości nominalnej 10 złotych każda	73.228.888	73.228.888
Ilość akcji zwykłych serii D o wartości nominalnej 10 złotych każda	66.441.941	66.441.941
<b>ŁĄCZNA ILOŚĆ AKCJI</b>	<b>1.869.760.829</b>	<b>1.869.760.829</b>

W ciągu okresu sprawozdawczego nie nastąpiły zmiany w strukturze i wysokości kapitału podstawowego.

Poniżej przedstawiono strukturę własnościową Spółki na dni sprawozdawcze.

	Skarb Państwa	Pozostali akcjonariusze	Razem
Stan na dzień 1 stycznia 2014 roku	61,89%	38,11%	100,00%
Stan na dzień 31 marca 2014 roku	61,89%	38,11%	100,00%

Struktura własnościowa na poszczególne dni sprawozdawcze została zaprezentowana na podstawie informacji dostępnych Spółce.

Po dniu sprawozdawczym do dnia sporządzenia niniejszego sprawozdania finansowego nie wystąpiły zmiany w wysokości kapitału podstawowego Spółki.

## 17 Dywidendy wypłacone i zaproponowane do zapłaty

	Dywidenda wypłacona lub zadeklarowana z zysków okresu/ roku zakończonego dnia		
	31 marca 2014	31 grudnia 2013	31 grudnia 2012
<b>DYWIDENDY GOTÓWKOWE Z AKCJI ZWYKŁYCH</b>	-	-	-
Dywidenda z zysków zatrzymanych	-	-	784
Dywidenda z kapitału zapasowego	-	-	824
<b>DYWIDENDY GOTÓWKOWE Z AKCJI ZWYKŁYCH</b>	-	-	<b>1.608</b>
<b>ŁĄCZNIE</b>	-	-	<b>1.608</b>
Dywidendy gotówkowe na akcję (w złotych)	-	-	0,86

### Dywidenda z zysków okresu zakończonego dnia 31 marca 2014 roku

W ciągu okresu sprawozdawczego oraz do dnia sporządzenia niniejszego sprawozdania finansowego Spółka nie dokonywała wypłat zaliczek na poczet dywidendy.

### Dywidenda z zysków roku 2013

Niniejsze sprawozdanie finansowe sporządzone zostało przed podziałem zysku za rok zakończony dnia 31 grudnia 2013 roku i ustaleniem wysokości dywidendy. Zarząd Spółki rekomenduje wypłatę dywidendy na poziomie 50% zysku netto przypadającego akcjonariuszom jednostki dominującej, wykazywanego w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym sporządzonym na dzień 31 grudnia 2013 roku, to jest kwotę 2.057 mln PLN (co stanowi 1,10 złotych na akcję).

### Dywidenda z zysków roku 2012

W dniu 27 czerwca 2013 roku Walne Zgromadzenie Spółki przeznaczyło z zysku roku 2012 kwotę 784 mln PLN na wypłatę dywidendy. Ponadto na wypłatę dywidendy przeznaczono część kapitału zapasowego w kwocie 824 mln PLN. Dywidenda określona uchwałami Zwyczajnego Walnego Zgromadzenia z dnia 27 czerwca 2013 roku została wypłacona w dniu 26 września 2013 roku.

## 18 Rezerwy

	Świadczenia po okresie zatrudnienia	Nagrody jubileuszowe	Roszczenia z tytułu bezumownego korzystania z nieruchomości	Rezerwa na zakup uprawnień do emisji CO <sub>2</sub>	Rezerwy na koszty rekultywacji	Koszty likwidacji rzeczowych aktywów trwałych	Rezerwa na wartość praw majątkowych przeznaczonych do umorzenia	Pozostałe	Razem
<b>NA DZIEŃ 1 STYCZNIA 2014</b>	<b>1.342</b>	<b>941</b>	<b>161</b>	<b>1.432</b>	<b>2.054</b>	<b>63</b>	<b>395</b>	<b>509</b>	<b>6.897</b>
Koszty odsetek	14	10	-	-	21	-	-	-	45
Koszty bieżącego zatrudnienia /wykorzystane rezerwy	(28)	(34)	-	-	-	(4)	(378)	(208)	(652)
Utworzone w ciągu roku obrotowego	-	-	7	272	16	-	341	313	949
Rozwiązane	-	-	(31)	-	-	-	(89)	(44)	(164)
Pozostałe zmiany	-	-	-	-	-	-	-	(3)	(3)
<b>NA DZIEŃ 31 MARCA 2014</b>	<b>1328</b>	<b>917</b>	<b>137</b>	<b>1.704</b>	<b>2.091</b>	<b>59</b>	<b>269</b>	<b>567</b>	<b>7.072</b>
<b>KRÓTKOTERMINOWE</b>	<b>90</b>	<b>98</b>	<b>28</b>	<b>1.704</b>	<b>-</b>	<b>13</b>	<b>269</b>	<b>419</b>	<b>2.621</b>
<b>DŁUGOTERMINOWE</b>	<b>1.238</b>	<b>819</b>	<b>109</b>	<b>-</b>	<b>2.091</b>	<b>46</b>	<b>-</b>	<b>148</b>	<b>4.451</b>

Według obecnych planów rekultywacji wyrobisk końcowych kopalnie węgla brunatnego wchodzące w skład Grupy Kapitałowej szacują, iż koszty będą ponoszone w latach 2032 – 2081 (w przypadku PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. Oddział Kopalnia Węgla Brunatnego Bełchatów) oraz w latach 2041 – 2090 (w przypadku PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. Oddział Kopalnia Węgla Brunatnego Turów).

SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE ZA OKRES 3 MIESIĘCY ZAKOŃCZONY DNIA 31 MARCA 2014 ROKU ZGODNE  
Z MSSF UE (W MLN ZŁOTYCH)

	Świadczenia po okresie zatrudnienia	Nagrody jubileuszowe	Roszczenia z tytułu bezumownego korzystania z nieruchomości	Rezerwa na zakup uprawnień do emisji CO <sub>2</sub>	Rezerwy na koszty rekultywacji	Koszty likwidacji rzeczowych aktywów trwałych	Rezerwa na wartość praw majątkowych przeznaczonych do umorzenia	Pozostałe	Razem
<b>NA DZIEŃ 1 STYCZNIA 2013</b> (dane przekształcone)	<b>1.552</b>	<b>990</b>	<b>91</b>	<b>163</b>	<b>2.076</b>	<b>83</b>	<b>751</b>	<b>698</b>	<b>6.404</b>
Zmiana składu Grupy	-	(1)	-	-	26	-	-	(2)	23
Koszty bieżącego zatrudnienia	33	46	-	-	-	-	-	-	79
Zyski i straty aktuarialne z wyłączeniem korekty stopy dyskonta	(255)	(15)	-	-	-	-	-	-	(270)
Aktualizacja wartości rezerwy/ korekta stopy dyskontowej	(56)	(25)	-	-	(226)	-	-	-	(307)
Koszty odsetek	60	37	-	-	88	2	-	-	187
Wypłacone świadczenia / Wykorzystane rezerwy	(57)	(94)	(1)	(158)	-	(21)	(1.178)	(446)	(1.955)
Utworzone	-	-	109	1.427	66	-	979	348	2.929
Rozwiązane	-	-	(39)	-	(36)	(1)	(157)	(89)	(322)
Pozostałe zmiany	65	3	1	-	60	-	-	-	129
<b>NA DZIEŃ 31 GRUDNIA 2013</b>	<b>1.342</b>	<b>941</b>	<b>161</b>	<b>1.432</b>	<b>2.054</b>	<b>63</b>	<b>395</b>	<b>509</b>	<b>6.897</b>
<b>KRÓTKOTERMINOWE</b>	<b>93</b>	<b>97</b>	<b>37</b>	<b>1.432</b>	<b>-</b>	<b>18</b>	<b>395</b>	<b>363</b>	<b>2.435</b>
<b>DŁUGOTERMINOWE</b>	<b>1.249</b>	<b>844</b>	<b>124</b>	<b>-</b>	<b>2.054</b>	<b>45</b>	<b>-</b>	<b>146</b>	<b>4.462</b>

## 18.1 Rezerwa na zobowiązania z tytułu emisji dwutlenku węgla

Co do zasady rezerwę na zobowiązania z tytułu emisji CO<sub>2</sub> jednostki Grupy Kapitałowej PGE ewidencjonują w odniesieniu do niedoboru uprawnień do emisji CO<sub>2</sub> przyznanych nieodpłatnie. Wysokość rezerwy uwzględnia wartość EUA zakupionych, a także możliwość pokrycia niedoboru certyfikatami CER lub ERU. Jak opisano w nocie 15 niniejszego sprawozdania finansowego Grupa Kapitałowa PGE jest uprawniona do otrzymania nieodpłatnych uprawnień do emisji CO<sub>2</sub> w związku z poniesionymi nakładami na inwestycje zgłoszone do Krajowego Planu Inwestycyjnego. Do dnia sprawozdawczego nie zostały ogłoszone odpowiednie akty prawne i nie dokonano przydziału należnych jednostkom Grupy Kapitałowej PGE nieodpłatnych uprawnień do emisji CO<sub>2</sub>. W związku z powyższym do wyliczenia wartości rezerwy na dzień sprawozdawczy te uprawnienia nie zostały uwzględnione.

W kwietniu 2014 roku zostało opublikowane Rozporządzenie Rady Ministrów w sprawie wykazu instalacji wytwarzających energię elektryczną (...), w którym określono liczbę uprawnień do emisji CO<sub>2</sub>, do otrzymania których są uprawnieni wytwórcy z Grupy Kapitałowej za lata 2013-2020. Z uwagi na zmieniony stan prawny w wynikach drugiego kwartału 2014 roku Grupa Kapitałowa PGE zamierza uwzględnić odpowiednią część uprawnień przynależnych za rok 2014. Gdyby Grupa Kapitałowa uwzględniła te uprawnienia w wynikach okresu zakończonego dnia 31 marca 2014 roku to rezerwa byłaby niższa o około 136 mln PLN.

Dodatkowo Grupa Kapitałowa PGE zamierza w drugim kwartale 2014 roku rozwiązać rezerwę o wartości 751 mln PLN utworzoną w roku 2013, dotyczącą uprawnień przynależnych za rok 2013.

## 18.2 Pozostałe rezerwy

Główną pozycję pozostałych rezerw stanowi rezerwa na zgłoszone i przewidywane roszczenia dotyczące podatku od nieruchomości. Ponadto w tej pozycji ujęte są również rezerwy na spory z kontrahentami, na premię roczną dla pracowników oraz na niewykorzystane urlopy.

## 19 Zobowiązania i należności warunkowe. Sprawy sądowe

### 19.1 Zobowiązania warunkowe

	Stan na dzień 31 marca 2014	Stan na dzień 31 grudnia 2013
Zobowiązania z tytułu gwarancji bankowych	3	3
Zabezpieczenie zwrotu dotacji z funduszy środowiskowych	271	271
Zobowiązania z tytułu pozwów sądowych	16	11
Roszczenia z tytułu kar umownych	12	12
Inne zobowiązania warunkowe	26	23
<b>RAZEM ZOBOWIĄZANIA WARUNKOWE</b>	<b>328</b>	<b>320</b>

#### Inne zobowiązania warunkowe

Na inne zobowiązania warunkowe składa się wartość odszkodowania w wysokości 15 mln PLN za szkody powstałe w wyniku zdarzeń losowych oraz wartość potencjalnych kar pieniężnych w wysokości 7 mln PLN związanych prowadzonymi postępowaniami dotyczącymi ochrony środowiska (naruszenie warunków odprowadzania ścieków oraz wycinki drzew w wybranych spółkach Grupy Kapitałowej PGE).

### 19.2 Pozostałe istotne kwestie związane ze zobowiązaniami warunkowymi

#### Bezumowne korzystanie z nieruchomości

Grupa Kapitałowa PGE tworzy rezerwę na spory dotyczące bezumownego korzystania z nieruchomości służących działalności dystrybucyjnej, które zostały zgłoszone w postępowaniu sądowym. Ponadto w Grupie Kapitałowej PGE występują spory na wcześniejszych etapach postępowania a także nie można wykluczyć zwiększenia liczby i wartości podobnych roszczeń w przyszłości.

### 19.3 Należności warunkowe

Na dzień sprawozdawczy Grupa Kapitałowa PGE nie posiadała istotnych należności warunkowych. Warunkowe składniki aktywów dotyczą przede wszystkim dofinansowania z Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej na realizację projektu budowy bloku kogeneracyjnego, zwrotu podatków oraz zgłoszonych roszczeń do ubezpieczycieli za szkody losowe.

### 19.4 Inne sprawy sądowe i sporne

#### Kwestia odszkodowania dotyczącego konwersji akcji

Byli akcjonariusze PGE Górnictwo i Energetyka S.A. występują do sądów z wnioskami o zawiązanie PGE S.A. do prób ugodowych o zapłatę odszkodowania z tytułu nieprawidłowego ich zdaniem ustalenia parytetu wymiany akcji spółki PGE Górnictwo i Energetyka S.A. na akcje PGE S.A. w procesie konsolidacji jaki miał miejsce w 2010 roku. Łączna wartość dotychczasowych roszczeń wynikających z zawiązań do prób ugodowych skierowanych przez byłych akcjonariuszy PGE Górnictwo i Energetyka S.A. wynosi prawie 8 mln PLN.

Niezależnie od powyższego z dwoma zawiązaniami do prób ugodowych wystąpił do sądu nabywca wierzytelności od byłych akcjonariuszy PGE Górnictwo i Energetyka S.A. tj. spółka Socrates Investment S.A. Spółka ta domaga się od PGE S.A. odszkodowania w łącznej kwocie prawie 371 mln PLN za szkodę poniesioną w związku z nieprawidłowym (jej zdaniem) ustaleniem parytetu wymiany akcji w procesie połączenia spółki PGE Górnictwo i Energetyka S.A. z PGE S.A.

PGE S.A. nie uznaje żądań Socrates Investment S.A. oraz pozostałych akcjonariuszy występujących z zawiązaniami do prób ugodowych. Roszczenia te są nieudokumentowane i bezzasadne. Wartość akcji spółek podlegających procesowi konsolidacji (połączenia) została wyceniona przez spółkę PwC. Plan połączenia spółek, w tym parytet wymiany akcji spółki przejmowanej na akcje spółki przejmującej, były badane w zakresie poprawności i rzetelności przez wyznaczonego przez sąd rejestrowy biegłego, który nie znalazł żadnych nieprawidłowości. Następnie niezawisły sąd zarejestrował połączenie spółek. Występujący do sądów nie wykazali zaś na jakiej podstawie, w jaki sposób oraz w oparciu o jakie dane i jakie dokumenty ich roszczenia zostały wyliczone.

W przedmiotowych sprawach PGE S.A. odmawia zawarcia ugód. Wskazać jednak należy, iż istnieje ryzyko wystąpienia przez Socrates Investment S.A. oraz przez pozostałych akcjonariuszy na drogę sądową z pozwami o zapłatę kwot dochodzonych uprzednio w postępowaniach o zawiązanie do prób ugodowych. Na zgłoszone roszczenie Spółka nie utworzyła rezerwy.

#### Pozew o stwierdzenie nieważności uchwał Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia

W dniu 1 kwietnia 2014 roku do PGE S.A. wpłynął odpis pozwu wniesiony przez jednego z akcjonariuszy do Sądu Okręgowego w Warszawie. Akcjonariusz w pozwie wnosi o stwierdzenie nieważności uchwał nr 1, 2 oraz 4 Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia Spółki z dnia 6 lutego 2014 roku. Spółka wniosła odpowiedź na pozew.

## 20 Zobowiązania finansowe

	Część długoterminowa	Część krótkoterminowa
<b>ZOBOWIĄZANIA FINANSOWE WYCENIANE WEDŁUG ZAMORTYZOWANEGO KOSZTU (STAN NA 31 MARCA 2014)</b>		
Oprocentowane kredyty i pożyczki	981	725
Obligacje	1.000	9
Leasing	2	2
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług	-	810
Rekompensaty z tytułu KDT	-	758
Pozostałe zobowiązania finansowe	12	561
<b>RAZEM</b>	<b>1.995</b>	<b>2.865</b>



Na pozycję pozostałych zobowiązań finansowych składają się głównie zobowiązania z tytułu zakupu rzeczowych aktywów trwałych w wysokości 268 mln PLN oraz otrzymane wadia, kaucje i zabezpieczenia wykonania umów w łącznej wysokości 71 mln PLN.

W ramach kredytów i pożyczek zaprezentowanych w tabeli Grupa wykazuje między innymi:

- kredyt inwestycyjny zaciągnięty przez PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. Oddział Elektrownia Bełchatów w Nordyckim Banku Inwestycyjnym w celu sfinansowania budowy bloku 858 MW – o wartości bilansowej na dzień 31 marca 2014 roku równej 621 mln PLN;
- kredyty inwestycyjne zaciągnięte przez PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. Oddział Elektrownia Turów w Nordyckim Banku Inwestycyjnym i UBS Investment Bank AG na modernizację urządzeń wytwórczych o łącznej wartości bilansowej na dzień 31 marca 2014 roku 277 mln PLN.

## **Emisja obligacji**

Jednostka dominująca posiada możliwość finansowania działalności swojej oraz jednostek zależnych Grupy Kapitałowej poprzez dwa programy emisji obligacji:

- Program emisji obligacji na kwotę 5 mld PLN kierowany do inwestorów z polskiego rynku kapitałowego. W dniu 27 czerwca 2013 roku została przeprowadzona pierwsza niepubliczna emisja 5-letnich, kuponowych obligacji na okaziciela o zmiennym oprocentowaniu w ramach niniejszego programu. Wartość nominalna emisji wyniosła 1 mld PLN a termin zapadalności obligacji to 27 czerwca 2018 roku. W dniu 29 sierpnia 2013 roku obligacje zostały wprowadzone do obrotu w Alternatywnym Systemie Obrotu organizowanym przez BondSpot S.A. oraz Giełdę Papierów Wartościowych w Warszawie S.A.
- Program emisji obligacji na kwotę 5 mld PLN kierowany do podmiotów w ramach Grupy Kapitałowej PGE.

W kwietniu 2014 roku PGE S.A. zawarła 2 transakcje IRS zabezpieczające stopę procentową od wyemitowanych obligacji o wartości nominalnej 1 mld PLN. Płatności wynikające z transakcji IRS są skorelowane z płatnościami odsetek od obligacji.

Ponadto PGE S.A. prowadzi prace zmierzające do zapewnienia innych źródeł finansowania działalności oraz wydatków inwestycyjnych Grupy Kapitałowej PGE. Jednym z analizowanych narzędzi jest ustanowienie programu emisji euroobligacji, które byłyby emitowane przez podmiot zależny i następnie środki pozyskane z emisji byłyby przekazywane do Spółki.

## **21 Przyszłe zobowiązania inwestycyjne**

Na dzień sporządzenia niniejszego skonsolidowanego sprawozdania finansowego największą inwestycją w Grupie Kapitałowej PGE jest budowa bloków nr 5 i 6 w PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. oddział Elektrownia Opole. Zgodnie z podpisaną umową z Generalnym Wykonawcą wartość tej inwestycji wynosi 9.397 mln PLN, w tym zawarte są wypłacone zaliczki w kwocie 752 mln PLN. W dniu 31 stycznia 2014 roku zostało wydane Generalnemu Wykonawcy Polecenie Rozpoczęcia Prac. Poza wymienioną inwestycją na dzień 31 marca 2014 roku Grupa Kapitałowa PGE zobowiązała się ponieść nakłady na rzeczowe aktywa trwałe w kwocie około 5.042 mln PLN. Kwoty te przeznaczone będą głównie na budowę nowych bloków, modernizację majątku jednostek Grupy oraz zakup maszyn i urządzeń. Najbardziej istotne przyszłe zobowiązania inwestycyjne dotyczą:

- PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. Oddział Elektrownia Bełchatów – rekonstrukcja i modernizacja bloków, w tym również instalacji odsiarczania spalin – około 2.467 mln PLN,
- PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. Oddział Elektrociepłownia Gorzów – budowa nowego bloku parowo-gazowego wraz z umową serwisową oraz przyłączem do sieci przesyłowej – około 688 mln PLN,
- PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. Oddział Elektrownia Turów, Elektrownia Opole i Elektrownia Dolna Odra – inwestycje mające na celu ograniczenie emisji tlenków azotu – około 612 mln PLN,
- PGE Dystrybucja S.A. zobowiązania inwestycyjne związane z majątkiem sieciowym w łącznej wysokości około 684 mln PLN.

## 22 Informacja o istotnych transakcjach zakupu i sprzedaży rzeczowych aktywów trwałych

W bieżącym okresie sprawozdawczym Grupa Kapitałowa PGE zakupiła rzeczowe aktywa trwałe oraz rzeczowe aktywa trwałe w budowie o wartości 982 mln PLN. Największe nakłady poniesione zostały przez PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. (691 mln PLN), Eolica Wojciechowo Sp. z o.o. (111 mln PLN) oraz PGE Dystrybucja S.A. (174 mln PLN). Główne pozycje nakładów stanowiły:

- kompleksowa rekonstrukcja i modernizacja bloków 7 – 12 w Elektrowni Bełchatów w wysokości 221 mln PLN;
- budowa farmy wiatrowej przez Eolica Wojciechowo o mocy 28 MW w wysokości 111 mln PLN.

## 23 Informacja o podmiotach powiązanych

Transakcje z jednostkami powiązаныmi są dokonywane w oparciu o ceny rynkowe dostarczanych towarów, produktów i usług lub oparte są o koszt ich wytworzenia.

### 23.1 Jednostki stowarzyszone

Sprzedaż spółek z Grupy Kapitałowej PGE do jednostek stowarzyszonych w okresie trzech miesięcy zakończonym dnia 31 marca 2014 roku wynosiła 2 mln PLN oraz 3 mln PLN w okresie porównywalnym. Grupa wykazywała należności handlowe od jednostek stowarzyszonych na dzień 31 grudnia 2013 roku w kwocie 1 mln PLN. Na dzień 31 marca 2014 roku należności handlowe od jednostek stowarzyszonych nie wystąpiły.

### 23.2 Spółki zależne od Skarbu Państwa

Dominującym właścicielem PGE Polskiej Grupy Energetycznej S.A. jest Skarb Państwa, w związku z tym zgodnie z MSR 24 Ujawnianie informacji na temat podmiotów powiązanych spółki Skarbu Państwa są traktowane jako podmioty powiązane. Spółki Grupy PGE identyfikują szczegółowo transakcje z około 40 najważniejszymi spółkami zależnymi od Skarbu Państwa. Łączna wartość transakcji z działalności kontynuowanej z powyższymi jednostkami została przedstawiona w tabeli poniżej.

	Okres zakończony 31 marca 2014	Okres zakończony 31 marca 2013
Sprzedaż na rzecz podmiotów powiązanych	626	953
Zakupy od podmiotów powiązanych	733	968

  

	Stan na dzień 31 marca 2014	Stan na dzień 31 grudnia 2013
Należności handlowe od podmiotów powiązanych	230	523
Zobowiązania handlowe wobec podmiotów powiązanych	355	351

Największe transakcje z udziałem spółek Skarbu Państwa dotyczą spółki Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. oraz zakupu węgla od polskich kopalń.

Spadek sprzedaży i należności od jednostek powiązanych wynika z wygaśnięcia kontraktu jednostki dominującej z Energa Obrót S.A.

Ponadto Grupa Kapitałowa PGE dokonuje istotnych transakcji na rynku energii za pośrednictwem Towarowej Giełdy Energii S.A. Z uwagi na fakt, iż jednostka ta zajmuje się jedynie organizacją obrotu giełdowego, zakup i sprzedaż za jej pośrednictwem nie jest traktowana jako transakcja z podmiotem powiązany.

### 23.3 Wynagrodzenie kadry kierowniczej

Główna kadra kierownicza obejmuje Zarząd oraz Radę Nadzorczą jednostki dominującej, spółek koncernowych podstawowych linii biznesowych, PGE EJ1 sp. z o.o., PGE Systemy S.A. oraz Exatel S.A.

<i>tys. PLN</i>	Okres zakończony 31 marca 2014	Okres zakończony 31 marca 2013
Krótkoterminowe świadczenia pracownicze (wynagrodzenia i narzuty)	5.193	6.012
Świadczenia po okresie zatrudnienia oraz z tytułu rozwiązania stosunku pracy	1.783	897
<b>ŁĄCZNA KWOTA WYNAGRODZENIA GŁÓWNEJ KADRY KIEROWNICZEJ</b>	<b>6.976</b>	<b>6.909</b>
Wynagrodzenie kadry kierowniczej spółek działalności pozostałej	4.049	3.794
<b>ŁĄCZNA KWOTA WYNAGRODZENIA KADRY KIEROWNICZEJ</b>	<b>11.025</b>	<b>10.703</b>

<i>tys. PLN</i>	Okres zakończony 31 marca 2014	Okres zakończony 31 marca 2013
Zarząd jednostki dominującej	2.488	2.855
Rada Nadzorcza jednostki dominującej	66	73
Zarządy - jednostki zależne	4.164	3.769
Rady Nadzorcze - jednostki zależne	258	212
<b>RAZEM</b>	<b>6.976</b>	<b>6.909</b>
Wynagrodzenie kadry kierowniczej spółek działalności pozostałej	4.049	3.794
<b>ŁĄCZNA KWOTA WYNAGRODZENIA KADRY KIEROWNICZEJ</b>	<b>11.025</b>	<b>10.703</b>

Członkowie Zarządów niektórych spółek Grupy Kapitałowej zatrudnieni są na podstawie umów cywilno-prawnych o zarządzanie (tzw. kontrakty menadżerskie). W nocy nr 11.2 Koszty w układzie rodzajowym i kalkulacyjnym wynagrodzenia z tego tytułu są prezentowane w pozycji pozostałych kosztów rodzajowych.

## 24 Istotne zdarzenia okresu sprawozdawczego oraz zdarzenia następujące po dniu sprawozdawczym

### 24.1 Rekompensaty z tytułu rozwiązania Kontraktów Długoterminowych

Jak opisano w poprzednich sprawozdaniach finansowych, niektórzy wytwórcy wchodzący obecnie w skład PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. („PGE GiEK S.A.”) otrzymali prawo do środków na pokrycie kosztów osieroconych (tzw. „rekompensat”) w myśl ustawy z dnia 29 czerwca 2007 roku o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. Nr 130 poz. 905 z 2007 r.) („Ustawa KDT”). Zapisy Ustawy KDT są w wielu punktach niejednoznaczne i rodzą istotne wątpliwości interpretacyjne. Przeprowadzając obliczenia prognozowanych wyników poszczególnych wytwórców oraz wynikających z nich rekompensat, korekt rocznych kosztów osieroconych, korekt końcowych oraz wynikających z nich wysokości przychodów ujmowanych w sprawozdaniu z całkowitych dochodów, Grupa Kapitałowa PGE zastosowała swoją najlepszą wiedzę w tym zakresie, a także korzystała ze wsparcia zewnętrznych ekspertów.

W poprzednich latach uprawnieni wytwórcy (obecnie oddziały spółki PGE GiEK S.A.) otrzymali decyzje dotyczące korekt rocznych kosztów osieroconych oraz kosztów powstałych w jednostkach opalanych gazem ziemnym za lata 2008-2012.

W większości decyzje te były niekorzystne dla poszczególnych wytwórców i zdaniem spółki zostały wydane z naruszeniem Ustawy KDT. W konsekwencji począwszy od 2009 roku trwa szereg postępowań przed Sądem Okręgowym w Warszawie – Sądem Ochrony Konkurencji i Konsumentów („SOKiK”) oraz przed Sądem Apelacyjnym dotyczących odwołań wytwórców od decyzji Prezesa URE. Postępowania te znajdują się na różnym etapie zaawansowania.

W I kwartale 2014 roku nie zapadły żadne nowe rozstrzygnięcia w postępowaniach dotyczących odwołań od decyzji Prezesa URE dotyczących korekt rocznych kosztów osieroconych oraz kosztów powstałych w jednostkach opalanych gazem ziemnym za lata 2008 - 2012.

## **Wpływ na sprawozdanie za okres zakończony dnia 31 marca 2014 roku**

W niniejszym sprawozdaniu finansowym Grupa Kapitałowa PGE ujęła w przychodach ze sprzedaży przychody z tytułu rekompensat KDT w wysokości 131 mln PLN.

Wartość przedmiotu sporu we wszystkich sprawach dotyczących lat 2008 - 2012 wynosi 1.660 mln PLN, w tym wartość przedmiotu sporu z tytułu korzystnie rozstrzygniętych dla PGE GiEK S.A. wyroków Sądu Apelacyjnego oraz korzystnego prawomocnego wyroku SOKiK w wysokości 742 mln PLN.

## **24.2 Przygotowania do budowy i eksploatacji pierwszej polskiej elektrowni jądrowej**

W dniu 28 stycznia 2014 roku Rada Ministrów przyjęła w drodze uchwały Program Polskiej Energetyki Jądrowej.

Przyjęcie Programu było jednym z warunków zawieszających do zawarcia umowy współników przez PGE Polska Grupa Energetyczna S.A., KGHM Polska Miedź S.A., Tauron Polska Energia S.A. oraz ENEA S.A. (dalej łącznie "Strony"). Drugim z warunków zawieszających jest uzyskanie wymaganego prawem pozytywnego stanowiska Prezesa UOKiK odnośnie zamiaru koncentracji.

Umowa współników została parafowana w dniu 23 września 2013 roku, w wyniku prac związanych z wypracowaniem projektu umowy nabycia udziałów w spółce celowej do budowy i eksploatacji elektrowni jądrowej. W ten sposób Strony zgodnie oświadczyły, że parafowany dokument stanowi projekt przyszłej umowy współników, która zostanie podpisana po uzyskaniu niezbędnych zgód korporacyjnych każdej ze Stron.

Umowa współników zobowiąże jej strony do zawarcia umowy nabycia udziałów w PGE EJ1 sp. z o.o., spółce celowej do budowy i eksploatacji elektrowni jądrowej. Zgodnie z zapisami umowy współników PGE S.A. sprzeda na rzecz pozostałych stron pakiet udziałów stanowiących łącznie 30% w kapitale zakładowym PGE EJ1 sp. z o.o., w następstwie czego:

- PGE S.A. będzie posiadała 70% w kapitale zakładowym PGE EJ1 sp. z o.o.
- KGHM Polska Miedź S.A. będzie posiadała 10% w kapitale zakładowym PGE EJ1 sp. z o.o.
- Tauron Polska Energia S.A. będzie posiadał 10% w kapitale zakładowym PGE EJ1 sp. z o.o.
- ENEA S.A. będzie posiadała 10% w kapitale zakładowym PGE EJ1 sp. z o.o.

Warszawa, 13 maja 2014 roku

Podpisy Członków Zarządu PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.

---

**Marek Woszczyk**  
**Prezes Zarządu**

---

**Jacek Drozd**  
**Wiceprezes Zarządu**

**Grzegorz Krystek**  
**Wiceprezes Zarządu**

**Dariusz Marzec**  
**Wiceprezes Zarządu**