



PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.

**Skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe
zgodne z MSSF za okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2013 roku.**

SPIS TREŚCI

SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW	3
SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ	4
SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITAŁACH WŁASNYCH	6
SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITAŁACH WŁASNYCH	7
SPRAWOZDANIE Z PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH	9
1. Informacje ogólne	10
2. Skład Zarządu Spółki	11
3. Podstawa sporządzenia sprawozdania finansowego	11
4. Waluta prezentacji	12
5. Nowe standardy i interpretacje, które zostały opublikowane, a nie weszły jeszcze w życie	12
6. Przekształcenie danych porównywalnych	14
7. Zmiana szacunków	16
8. Metody wyceny do wartości godziwej instrumentów finansowych prezentowanych w sprawozdaniu z sytuacji finansowej w wartości godziwej (hierarchia wartości godziwej)	17
9. Przychody i koszty	19
10. Zawiązanie odpisów aktualizujących wartość aktywów i ich odwrócenie	22
11. Podatek dochodowy	22
12. Aktywa oraz rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	23
13. Rzeczowe aktywa trwałe	23
14. Aktywa finansowe	24
15. Kapitały własne	27
16. Dywidendy wypłacone i zaproponowane do zapłaty	28
17. Rezerwy	29
18. Zobowiązania i należności warunkowe. Sprawy sądowe	32
19. Zobowiązania finansowe	33
20. Informacja o podmiotach powiązanych	34
21. Istotne zdarzenia okresu sprawozdawczego oraz zdarzenia następujące po dniu bilansowym ...	36

SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW

	Nr noty	Okres zakończony 30 czerwca 2013 (po przeglądzie)	Okres zakończony 30 czerwca 2012 (po przeglądzie) <i>dane przekształcone*</i>
Przychody ze sprzedaży towarów i produktów	9	5.851.715	4.879.442
Przychody ze sprzedaży usług	9	268.365	178.445
Przychody z najmu	9	5.379	4.215
Przychody ze sprzedaży	9	6.125.459	5.062.102
Koszt własny sprzedaży	9	(5.571.693)	(4.849.176)
Zysk brutto ze sprzedaży		553.766	212.926
Pozostałe przychody operacyjne	9	5.454	34.317
Koszty sprzedaży i dystrybucji	9	(8.150)	(7.057)
Koszty ogólnego zarządu	9	(70.976)	(66.199)
Pozostałe koszty operacyjne	9	(944)	(21.079)
Zysk z działalności operacyjnej		479.150	152.908
Przychody finansowe	9	1.466.020	286.419
Koszty finansowe	9	(10.495)	(29.607)
Zysk brutto		1.934.675	409.720
Podatek dochodowy	11	(122.326)	(119.284)
Zysk netto z działalności kontynuowanej		1.812.349	290.436
Zysk netto za okres sprawozdawczy		1.812.349	290.436
INNE CAŁKOWITE DOCHODY Z TYTUŁU:			
Wyceny aktywów finansowych dostępnych do sprzedaży		-	776
Inne dochody za okres sprawozdawczy, netto		-	776
ŁĄCZNE CAŁKOWITE DOCHODY		1.812.349	291.212
Zysk na jedną akcję			
– podstawowy z zysku za rok obrotowy		0,97	0,16
– podstawowy z zysku z działalności kontynuowanej		0,97	0,16

*) Przekształcenie danych porównywalnych zostało opisane w notce 6 do niniejszego sprawozdania finansowego.

SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ

	Nr noty	Stan na dzień 30 czerwca 2013 (po przeglądzie)	Stan na dzień 31 grudnia 2012 (badane) dane przekształcone*	Stan na dzień 30 czerwca 2012 (po przeglądzie) dane przekształcone*
Aktywa trwałe				
Rzeczowe aktywa trwałe	13	202.176	203.673	209.280
Wartości niematerialne		6.298	6.687	15.730
Pożyczki i należności	14	4.173.409	3.627.204	3.722.165
Udziały i akcje w jednostkach zależnych	14	23.718.012	23.163.156	23.150.611
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	14	3.135	3.135	67.644
Pozostałe aktywa długoterminowe		2	-	-
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	12	-	-	-
Aktywa trwałe łącznie		28.103.032	27.003.855	27.165.430
Aktywa obrotowe				
Zapasy		326.926	492.218	205.171
Należności z tytułu podatku dochodowego		-	-	-
Udziały i akcje w jednostkach zależnych	14	-	25.477	3.872
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	14	146.064	18.833	12
Należności z tytułu dostaw i usług	14	704.454	739.278	529.557
Pożyczki i należności finansowe	14	385.647	1.086.547	615.054
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	14	36.717	36.717	36.717
Pozostałe aktywa krótkoterminowe		1.291.437	34.351	89.562
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty		1.810.295	953.282	4.616.521
Aktywa obrotowe łącznie		4.701.540	3.386.703	6.096.466
SUMA AKTYWÓW		32.804.572	30.390.558	33.261.896

*) Przekształcenie danych porównywalnych zostały opisane w notce 6 do niniejszego sprawozdania finansowego.

SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ

	Nr noty	Stan na dzień 30 czerwca 2013 (po przeglądzie)	Stan na dzień 31 grudnia 2012 (badane)	Stan na dzień 30 czerwca 2012 (po przeglądzie) dane przekształcone*
Kapitał własny				
Kapitał podstawowy	15	18.697.608	18.697.608	18.697.608
Kapitał z aktualizacji wyceny aktywów finansowych		-	-	-
Akcje własne		-	-	-
Kapitał zapasowy		8.941.152	9.687.596	9.687.596
Pozostałe kapitały rezerwowe		49.779	49.779	49.779
Zyski zatrzymane		1.812.644	861.551	369.711
Kapitał własny ogółem		29.501.183	29.296.534	28.804.694
Zobowiązania długoterminowe				
Oprocentowane kredyty bankowe, pożyczki, leasing	19	1.000.000	-	-
Rezerwy	17	21.495	22.201	68.163
Rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	12	73.493	66.242	18.604
Zobowiązania długoterminowe łącznie		1.094.988	88.443	86.588
Zobowiązania krótkoterminowe				
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług	19	296.050	478.992	379.653
Bieżąca część oprocentowanych kredytów bankowych i pożyczek, leasing	19	276	142.785	-
Pozostałe zobowiązania finansowe	19	5.070	4.048	4.412
Zobowiązania wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy		11.930	148	308
Pozostałe zobowiązania niefinansowe		1.817.741	46.657	3.464.373
Zobowiązania z tytułu podatku dochodowego		16.457	69.615	87.035
Rozliczenia międzyokresowe przychodów		36.343	36.172	30
Rezerwy krótkoterminowe	17	24.534	227.164	434.803
Zobowiązania krótkoterminowe łącznie		2.208.401	1.005.581	4.370.614
Zobowiązania razem		3.303.389	1.094.024	4.457.202
SUMA KAPITAŁÓW I ZOBOWIĄZAŃ		32.804.572	30.390.558	33.261.896

*) Przekształcenie danych porównywalnych zostało opisane w notce 6 do niniejszego sprawozdania finansowego.

SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITAŁACH WŁASNYCH
za okres zakończony dnia 30 czerwca 2013 roku (po przeglądzie)

	Kapitał podstawowy	Kapitał z aktualizacji wyceny aktywów finansowych	Akcje własne	Kapitał zapasowy	Pozostałe kapitały rezerwowe	Zyski zatrzymane	Razem
Na dzień 1 stycznia 2013 roku	18.697.608	-	-	9.687.596	49.779	861.551	29.296.534
Zysk za okres	-	-	-	-	-	1.812.349	1.812.349
Inne całkowite dochody	-	-	-	-	-	-	-
Całkowity dochód za okres	-	-	-	-	-	1.812.349	1.812.349
Podział zysków lat ubiegłych	-	-	-	77.552	-	(77.552)	-
Dywidenda	-	-	-	(823.996)	-	(783.998)	(1.607.994)
Korekta wpłaty z zysku	-	-	-	-	-	294	294
Na dzień 30 czerwca 2013 roku	18.697.608	-	-	8.941.152	49.779	1.812.644	29.501.183

SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITAŁACH WŁASNYCH

za rok zakończony dnia 31 grudnia 2012 roku

	Kapitał podstawowy	Kapitał z aktualizacji wyceny aktywów finansowych	Akcje własne	Kapitał zapasowy	Pozostałe kapitały rezerwowe	Zyski zatrzymane	Razem
Na dzień 1 stycznia 2012 roku	18.697.837	(776)	(229)	8.553.142	49.779	4.635.391	31.935.144
Zysk za rok	-	-	-	-	-	783.998	783.998
Inne całkowite dochody	-	776	-	-	-	(1.913)	(1.137)
<i>Całkowity dochód za rok</i>	-	776	-	-	-	782.085	782.861
Umorzenie akcji własnych	(229)		229	-	-	-	-
Podział zysków lat ubiegłych	-	-	-	1.134.454	-	(1.134.454)	-
Dywidenda oraz korekta wpłaty z zysku	-	-	-	-	-	(3.421.471)	(3.421.471)
Na dzień 31 grudnia 2012 roku	18.697.608	-	-	9.687.596	49.779	861.551	29.296.534

SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITAŁACH WŁASNYCH

za okres zakończony dnia 30 czerwca 2012 roku (po przeglądzie)

<i>(dane przekształcone)*</i>	Kapitał podstawowy	Kapitał z aktualizacji wyceny aktywów finansowych	Akcje własne	Kapitał zapasowy	Pozostałe kapitały rezerwowe	Zyski zatrzymane	Razem
Na dzień 1 stycznia 2012 roku	18.697.837	(776)	(229)	8.553.142	49.779	4.635.391	31.935.144
Zysk za okres	-	-	-	-	-	290.436	290.436
Inne całkowite dochody	-	776	-	-	-	-	776
Całkowity dochód za okres	-	776	-	-	-	290.436	291.212
Umorzenie akcji własnych	(229)	-	229	-	-	-	-
Podział zysków lat ubiegłych	-	-	-	1.134.454	-	(1.134.454)	-
Dywidenda	-	-	-	-	-	(3.421.662)	(3.421.662)
Na dzień 30 czerwca 2012 roku	18.697.608	-	-	9.687.596	49.779	369.711	28.804.694

*) Dane porównywalne zostały opisane w nocie 6 do niniejszego sprawozdania finansowego.

SPRAWOZDANIE Z PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH

	Okres zakończony 30 czerwca 2013 (po przeglądzie)	Okres zakończony 30 czerwca 2012 (po przeglądzie)
Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej		
Zysk brutto z działalności kontynuowanej	1.934.675	409.720
Korekty o pozycje:		
Amortyzacja	7.222	9.836
Odsetki i dywidendy, netto	(1.401.628)	(207.146)
Zysk/ strata na działalności inwestycyjnej	(115 368)	(19.994)
Zmiana stanu należności	19 613	68.478
Zmiana stanu zapasów	165 292	(172.704)
Zmiana stanu zobowiązań z wyjątkiem kredytów i pożyczek	(45 284)	(50.188)
Zmiana stanu rozliczeń międzyokresowych i pozostałych aktywów niefinansowych	22.073	5.720
Zmiana stanu rezerw	(203.336)	(5.200)
Podatek dochodowy zapłacony	(141.404)	(317.894)
Pozostałe	(15.524)	18.456
Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej	226.331	(260.916)
Przepływy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej		
Sprzedaż rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych	8.771	360
Nabycie rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych	(6.125)	(3.391)
Sprzedaż aktywów finansowych	15.485.505	10.213.752
Nabycie aktywów finansowych	(15.832.203)	(6.593.083)
Dywidendy otrzymane	-	3.048
Odsetki otrzymane	121.443	222.195
Splata udzielonych pożyczek	-	4.306
Udzielenie pożyczek	(1.400)	(3.000)
Pozostałe	1.619	4.360
Środki pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(222.390)	3.848.547
Przepływy środków pieniężnych z działalności finansowej		
Wpływy z tytułu zaciągnięcia pożyczek, kredytów i emisji obligacji	996.464	-
Splata pożyczek, kredytów, obligacji i leasingu finansowego	(142.785)	-
Dywidendy wypłacone	-	-
Odsetki zapłacone	(685)	(14)
Pozostałe	295	(2.700)
Środki pieniężne netto z działalności finansowej	853.289	(2.714)
Zmiana netto stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów	857.230	3.584.917
Różnice kursowe netto	(322)	(726)
Środki pieniężne na początek okresu	952.994	1.018.203
Środki pieniężne na koniec okresu	1.810.224	4.603.120

1. Informacje ogólne

PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. („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 Spółki znajduje się w Warszawie przy ulicy Mysiej 2.

Spółka PGE S.A. jest jednostką dominującą Grupy Kapitałowej PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. („GK PGE”, „Grupa Kapitałowa PGE”) i sporządza skonsolidowane sprawozdanie finansowe zgodnie z Międzynarodowymi Standardami Sprawozdawczości Finansowej („MSSF”).

Podmiotem kontrolującym Spółkę jest Skarb Państwa.

Podstawowym przedmiotem działania Spółki jest prowadzenie działalności obejmującej:

- działalność firm centralnych i holdingów, z wyłączeniem holdingów finansowych,
- działalność holdingów finansowych,
- kierowanie w zakresie efektywności gospodarowania,
- świadczenie innych usług związanych z realizacją zadań, o których mowa w punktach powyżej,
- handel energią elektryczną.

Działalność prowadzona jest na podstawie odpowiednich koncesji.

Niniejsze skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe Spółki zostało sporządzone za okres od dnia 1 stycznia 2013 roku do dnia 30 czerwca 2013 roku („sprawozdanie finansowe”).

2. Skład Zarządu Spółki

W skład Zarządu Spółki na dzień 1 stycznia 2013 roku oraz na dzień 30 czerwca 2013 roku wchodził:

- Pan Krzysztof Kilian – Prezes Zarządu,
- Pani Bogusława Matuszewska – Wiceprezes Zarządu,
- Pan Wojciech Ostrowski – Wiceprezes Zarządu,
- Pan Paweł Smoleń – Wiceprezes Zarządu,
- Pan Piotr Szymanek – Wiceprezes Zarządu.

W dniu 17 lipca 2013 roku Pan Paweł Smoleń złożył rezygnację z pełnienia funkcji Wiceprezesa Zarządu z dniem 19 lipca 2013 roku.

W skład Zarządu na dzień sporządzenia niniejszego sprawozdania finansowego wchodził:

- Pan Krzysztof Kilian – Prezes Zarządu,
- Pani Bogusława Matuszewska – Wiceprezes Zarządu
- Pan Wojciech Ostrowski – Wiceprezes Zarządu,
- Pan Piotr Szymanek – Wiceprezes Zarządu.

3. Podstawa sporządzenia sprawozdania finansowego

3.1 Oświadczenie o zgodności

Niniejsze sprawozdanie finansowe 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”).

Z uwzględnieniem przekształcenia danych porównywalnych opisanych w notce 6, w niniejszym sprawozdaniu finansowym przestrzegano tych samych zasad (polityki) rachunkowości i metod kalkulacji, co w ostatnim rocznym sprawozdaniu i należy je czytać łącznie ze zbadanym jednostkowym sprawozdaniem finansowym PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. sporządzonym według MSSF za rok zakończony dnia 31 grudnia 2012 roku.

3.2 Ogólne zasady sporządzania

Sprawozdanie finansowe zostało sporządzone przy założeniu kontynuowania działalności gospodarczej przez Spółkę w dającej się przewidzieć przyszłości. Na dzień sporządzenia niniejszego sprawozdania finansowego nie stwierdzono istnienia okoliczności wskazujących na zagrożenie kontynuowania działalności przez Spółkę.

Ze względu na obowiązki sprawozdawcze wynikające z upublicznienia akcji PGE Polskiej Grupy Energetycznej S.A., Zarząd Spółki podjął decyzję o wdrożeniu Międzynarodowych Standardów Sprawozdawczości Finansowej zatwierdzonych przez Unię Europejską („UE”). Pierwszym

jednostkowym sprawozdaniem finansowym PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. zawierającym bezwarunkowe stwierdzenie o zgodności z MSSF zatwierdzonymi przez UE było sprawozdanie finansowe za rok zakończony dnia 31 grudnia 2011 roku.

4. Waluta prezentacji

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

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

	30 czerwca 2013	31 grudnia 2012	30 czerwca 2012
USD	3,3175	3,0996	3,3885
EURO	4,3292	4,0882	4,2613

5. 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 2013 roku:

- MSSF 9 *Instrumenty finansowe* (wraz z aktualizacjami) – dla okresów rozpoczynających się 1 stycznia 2015 roku.
- Zmiany do MSSF 10 *Skonsolidowane sprawozdania finansowe*, MSSF 12 *Ujawnienia inwestycji w inne jednostki* oraz MSR 27 *Jednostkowe sprawozdania finansowe* (kwestie dotyczące inwestycji w jednostki) – dla okresów rozpoczynających się 1 stycznia 2014 roku.
- Zmiany do MSR 36 *Utrata wartości aktywów* (kwestie ujawnień dotyczących wartości odzyskiwanej aktywów niefinansowych) – dla okresów rozpoczynających się 1 stycznia 2014 roku.
- Zmiany do MSR 39 *Instrumenty finansowe: ujmowanie i wycena* (kwestie dotyczące nowacji instrumentów pochodnych a kontynuacji rachunkowości zabezpieczeń) – dla okresów rozpoczynających się 1 stycznia 2014 roku.
- KIMSF 21 *Obciążenia* – dla okresów rozpoczynających się 1 stycznia 2014 roku.

Następujące standardy, zmiany w obowiązujących standardach oraz interpretacje zostały przyjęte przez Unię Europejską ale nie są obowiązujące na dzień 1 stycznia 2013 roku:

- Zmiany do MSR 32 *Instrumenty finansowe: prezentacja* – dla okresów rozpoczynających się 1 stycznia 2014 roku.
- MSSF 10 *Skonsolidowane sprawozdania finansowe* – dla okresów rozpoczynających się 1 stycznia 2014 roku.
- MSSF 11 *Wspólne porozumienia* – dla okresów rozpoczynających się 1 stycznia 2014 roku.
- MSSF 12 *Ujawnienia inwestycji w inne jednostki* – dla okresów rozpoczynających się 1 stycznia 2014 roku.
- Zmieniony MSR 27 *Jednostkowe sprawozdania finansowe* – dla okresów rozpoczynających się 1 stycznia 2014 roku.
- Zmieniony MSR 28 *Inwestycje w jednostkach stowarzyszonych i we wspólnych przedsięwzięciach* – dla okresów rozpoczynających się 1 stycznia 2014 roku.

Wpływ nowych regulacji na przyszłe sprawozdania Spółki

Nowy standard MSSF 9 dokonuje fundamentalnych zmian w klasyfikacji, prezentacji i wycenie instrumentów finansowych. Zmiany te potencjalnie będą miały istotny wpływ na przyszłe sprawozdania finansowe Spółki. 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 Spółki.

6. Przekształcenie danych porównywalnych

Jak opisano w sprawozdaniu finansowym za rok zakończony dnia 31 grudnia 2012 roku PGE S.A. zmieniła zasady (politykę rachunkowości) odnośnie wyceny udziałów i akcji w jednostkach zależnych, współzależnych i stowarzyszonych.

W 2013 roku Spółka 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 Spółka 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. Zmiany wyceny wartości godziwej tych instrumentów, a także zmiana wyceny zapasów uprawnień do emisji wycenianych w wartości godziwej (przeznaczonych na handel) ujmowana jest w osobnej pozycji w notcie objaśniającej odpowiednio koszty lub przychody finansowe.

W związku z powyższym Spółka przekształciła dane prezentowane w porównywalnym sprawozdaniu z sytuacji finansowej na dzień 30 czerwca 2012 roku (zmiana wyceny akcji) oraz na dzień 31 grudnia 2012 roku (wycena uprawnień do emisji dwutlenku węgla), a także w porównywalnym sprawozdaniu z całkowitych dochodów. Przekształcenie zostało przedstawione w poniższych tabelach. Odpowiednio przekształcono również informacje prezentowane w dodatkowych notach objaśniających do niniejszego sprawozdania finansowego.

SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ NA DZIEŃ 30 CZERWCA 2012 ROKU

	Stan na dzień 30 czerwca 2012 (po przeglądzie) <i>dane publikowane</i>	Zmiana zasad wyceny akcji	Stan na dzień 30 czerwca 2012 (po przeglądzie) <i>dane przekształcone</i>
Aktywa trwałe			
Rzeczowe aktywa trwałe	209.280	-	209.280
Wartości niematerialne	15.730	-	15.730
Pożyczki i należności	3.722.165	-	3.722.165
Udziały i akcje w jednostkach zależnych	22.961.785	188.826	23.150.611
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	67.644	-	67.644
Pozostałe aktywa długoterminowe	-	-	-
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	-	-	-
Aktywa trwałe łącznie	26.976.604	188.826	27.165.430
Aktywa obrotowe			
Aktywa obrotowe łącznie	6.096.466	-	6.096.466
SUMA AKTYWÓW	33.073.070	188.826	33.261.896

SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ NA DZIEŃ 30 CZERWCA 2012 ROKU

	Stan na dzień 30 czerwca 2012 (po przeglądzie) <i>dane publikowane</i>	Zmiana zasad wyceny akcji	Stan na dzień 30 czerwca 2012 (po przeglądzie) <i>dane przekształcone</i>
Kapitał własny			
Kapitał podstawowy	18.697.608	-	18.697.608
Kapitał z aktualizacji wyceny aktywów finansowych	-	-	-
Akcje własne	-	-	-
Kapitał zapasowy	9.687.596	-	9.687.596
Pozostałe kapitały rezerwowe	49.779	-	49.779
Zyski zatrzymane	216.667	153.044	369.711
Kapitał własny ogółem	28.651.650	153.044	28.804.694
Zobowiązania długoterminowe			
Rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	32.381	35.782	68.163
Rezerwy	18.425	-	18.425
Zobowiązania długoterminowe łącznie	50.806	35.782	86.588
Zobowiązania krótkoterminowe łącznie	4.370.614	-	4.370.614
Zobowiązania razem	4.421.420	35.782	4.457.202
SUMA KAPITAŁÓW I ZOBOWIĄZAŃ	33.073.070	188.826	33.261.896

SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW ZA OKRES ZAKOŃCZONY DNIA 30 CZERWCA 2012 ROKU

	Okres zakończony 30 czerwca 2012 (po przeglądzie) <i>dane publikowane</i>	Zmiana wyceny uprawnień do emisji	Okres zakończony 30 czerwca 2012 (po przeglądzie) <i>dane przekształcone</i>
Przychody ze sprzedaży towarów i produktów	4.916.283	(36.841)	4.879.442
Przychody ze sprzedaży usług	178.445	-	178.445
Przychody z najmu	4.215	-	4.215
Przychody ze sprzedaży	5.098.943	(36.841)	5.062.102
Koszt własny sprzedaży	(4.885.638)	36.462	(4.849.176)
Zysk brutto ze sprzedaży	213.305	(379)	212.926
Pozostałe przychody operacyjne	34.317	-	34.317
Koszty sprzedaży i dystrybucji	(7.057)	-	(7.057)
Koszty ogólnego zarządu	(66.199)	-	(66.199)
Pozostałe koszty operacyjne	(21.079)	-	(21.079)
Zysk z działalności operacyjnej	153.287	(379)	152.908
Przychody finansowe	286.347	72	286.419
Koszty finansowe	(29.914)	307	(29.607)
Zysk brutto	409.720	-	409.720

SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ NA DZIEŃ 31 GRUDNIA 2012 ROKU

	Stan na dzień 31 grudnia 2012 (badane) <i>dane publikowane</i>	Zmiana wyceny uprawnień do emisji	Stan na dzień 31 grudnia 2012 (badane) <i>dane przekształcone</i>
Aktywa trwałe			
Aktywa trwałe łącznie	27.003.855	-	27.003.855
Aktywa obrotowe			
Zapasy	505.525	(13.307)	492.218
Należności z tytułu podatku dochodowego	-	-	-
Udziały i akcje w jednostkach zależnych	25.477	-	25.477
 Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	 5.526	 13.307	 18.833
Należności z tytułu dostaw i usług	739.278	-	739.278
Pożyczki i należności finansowe	1.086.547	-	1.086.547
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	36.717	-	36.717
Pozostałe aktywa krótkoterminowe	34.351	-	34.351
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	953.282	-	953.282
Aktywa zaklasyfikowane jako przeznaczone do sprzedaży		-	
Aktywa obrotowe łącznie	3.386.703	-	3.386.703
SUMA AKTYWÓW	30.390.558	-	30.390.558

7. Zmiana szacunków

W okresie objętym sprawozdaniem finansowym nie miały miejsca istotne zmiany szacunków wpływające na wartości wykazywane w sprawozdaniu finansowym. Jak opisano w notcie 17 Spółka zaktualizowała wysokość rezerw wykazywanych w sprawozdaniu z sytuacji finansowej.

8. Metody wyceny do wartości godziwej instrumentów finansowych prezentowanych w sprawozdaniu z sytuacji finansowej w wartości godziwej (hierarchia wartości godziwej)

Instrumenty nienotowane na aktywnych rynkach, dla których wiarygodne ustalenie wartości godziwej jest możliwe

Wartość godziwa instrumentów nienotowanych na aktywnych rynkach Spółka ustala stosując odpowiednie techniki wyceny o ile możliwe jest wiarygodne oszacowanie tej wartości z wykorzystaniem cen z ostatnio przeprowadzonych transakcji na normalnych zasadach rynkowych, porównanie do cen z aktywnego rynku innych instrumentów, które są w swojej istocie identyczne, analizę zdyskontowanych przepływów pieniężnych oraz inne techniki/modele wyceny powszechnie stosowane na rynku, dostosowane do konkretnej specyfiki i parametrów wycenianego instrumentu finansowego oraz sytuacji wystawcy (emitenta).

Zapasy

Spółka posiada prawa do emisji gazów cieplarnianych, z których część jest nabyta w celu realizacji zysków z tytułu wahań cen rynkowych. Ta część uprawnień do emisji jest ujmowana w pozycji zapasów w wartości godziwej pomniejszonej o koszty sprzedaży, rozchód wycenia się wg szczegółowej identyfikacji. Wartość godziwa ustalana jest na podstawie notowań rynkowych na Towarowej Giełdzie Energii (Poziom 1).

Instrumenty pochodne

Spółka wycenia instrumenty pochodne w wartości godziwej przy zastosowaniu modeli wyceny instrumentów finansowych, wykorzystując ogólnie dostępne kursy walutowe, stopy procentowe, krzywe forward i zmienności dla walut i towarów pochodzące z aktywnych rynków. Wartość godziwa instrumentów pochodnych ustalana jest w oparciu o zdyskontowane przyszłe przepływy z tytułu zawartych transakcji kalkulowane w oparciu o różnicę między ceną terminową a transakcyjną. Terminowych kursów wymiany walut nie modeluje się jako osobnego czynnika ryzyka, ale wyprowadza z kursu spot i odpowiedniej terminowej stopy procentowej dla waluty obcej w stosunku do PLN.

Instrumenty pochodne wykazywane są jako aktywa, w przypadku gdy ich wycena jest dodatnia oraz jako zobowiązania, w przypadku wyceny ujemnej. Zyski i straty z tytułu zmian ich wartości są odnoszone w wynik finansowy roku sprawozdawczego.

W kategorii aktywów finansowych wycenianych w wartości godziwej przez wynik Spółka wykazuje instrumenty finansowe związane z handlem prawami do emisji gazów cieplarnianych – forward walutowy i towarowy (Poziom 2).

W kategorii zobowiązań finansowych wycenianych w wartości godziwej przez wynik Spółka wykazuje forward walutowy (Poziom 2).

Udziały i akcje

W odrębnej linii sprawozdania z sytuacji finansowej prezentowane są udziały i akcje w spółkach zależnych nie notowane na aktywnych rynkach. Zgodnie z przyjętą polityką rachunkowości aktywa te wyceniane są zgodnie z MSR 27 według ceny nabycia pomniejszonej o odpisy z tytułu utraty wartości, tak więc są wyłączone z zakresu MSSF 13.

Hierarchia wartości godziwej

	Stan na 30 czerwca 2013		Stan na 31 grudnia 2012	
	Poziom 1	Poziom 2	Poziom 1	Poziom 2
Zapasy	248.585	-	194.207	-
Aktywa finansowe		146.064		18.833
- forward towarowy		145.345		13.307
- forward walutowy		719		5.526
Zobowiązania finansowe		11.930		148
- forward walutowy		11.930		148

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

9. Przychody i koszty

9.1 Przychody ze sprzedaży

	Okres 6 m-cy zakończony 30 czerwca 2013	Okres 6 m-cy zakończony 30 czerwca 2012 <i>dane przekształcone</i>
Przychody ze sprzedaży towarów i produktów	5.851.715	4.879.442
Przychody ze sprzedaży usług	268.365	178.445
Przychody z najmu	5.379	4.215
Przychody ze sprzedaży	6.125.459	5.062.102

Wzrost przychodów ze sprzedaży towarów i produktów w odniesieniu do okresu porównywalnego jest wynikiem zwiększenia wolumenu sprzedanej energii elektrycznej oraz wolumenu uprawnień do emisji dwutlenku węgla.

9.2 Koszty w układzie rodzajowym i kalkulacyjnym

	Okres 6 m-cy zakończony 30 czerwca 2013	Okres 6 m-cy zakończony 30 czerwca 2012 <i>dane przekształcone</i>
Koszty w układzie rodzajowym		
Amortyzacja	7.222	9.836
Zużycie materiałów i energii	2.190	1.635
Usługi obce	19.613	24.926
Podatki i opłaty	5.052	4.627
Koszty świadczeń pracowniczych	41.331	33.086
Pozostałe koszty rodzajowe	42.944	38.772
Koszty według rodzaju, razem	118.352	112.882
Koszty sprzedaży i dystrybucji	(8.150)	(7.057)
Koszty ogólnego zarządu	(70.976)	(66.199)
Wartość sprzedanych towarów i materiałów	5.532.467	4.809.550
Koszt własny sprzedaży	5.571.693	4.849.176

Wzrost wartości sprzedanych towarów i materiałów w odniesieniu do okresu porównywalnego jest wynikiem wzrostu kosztów związanych z wyższym obrotem energią elektryczną i zwiększoną ilością sprzedanych uprawnień do emisji dwutlenku węgla.

9.3 Pozostałe przychody operacyjne

	Okres 6 m-cy zakończony 30 czerwca 2013	Okres 6 m-cy zakończony 30 czerwca 2012
Zysk ze zbycia rzeczowych aktywów trwałych	176	-
Rozwiązanie odpisów aktualizujących należności	717	21
Rozwiązanie rezerw	3.320	12.553
Kary, grzywny, odszkodowania	9	20.194
Dotacje	743	1.308
Zwrot podatków	-	225
Zwrot kosztów postępowania sądowego	466	10
Pozostałe	23	6
Pozostałe przychody operacyjne ogółem	5.454	34.317

W okresie porównywalnym przychody z tytułu rozwiązania rezerw dotyczą głównie sporu z Alpiq Holding, opisanego w nocie 18.2 niniejszego sprawozdania, a naliczone kary, grzywny i odszkodowania wynikają przede wszystkim z roszczeń Spółki w stosunku do kontrahentów na rynku handlu węglem kamiennym. Z uwagi na charakter roszczenia należności zostały objęte odpisem aktualizującym, wykazanym w pozostałych kosztach operacyjnych.

9.4 Pozostałe koszty operacyjne

	Okres 6 m-cy zakończony 30 czerwca 2013	Okres 6 m-cy zakończony 30 czerwca 2012
Utworzenie odpisów aktualizujących należności	46	20.043
Strata ze zbycia rzeczowych aktywów trwałych	-	35
Odszkodowania	150	-
Udzielone darowizny	-	1.000
Koszty postępowania spornego	735	1
Likwidacja rzeczowych aktywów trwałych	5	-
Pozostałe	8	-
Pozostałe koszty operacyjne ogółem	944	21.079

9.5 Przychody finansowe

	Okres 6 m-cy zakończony 30 czerwca 2013	Okres 6 m-cy zakończony 30 czerwca 2012 <i>dane przekształcone</i>
Przychody finansowe z tytułu instrumentów finansowych	1.461.918	284.408
Dywidendy	1.278.989	-
Odsetki	138.506	263.939
Aktualizacja wartości/ rozwiązanie odpisów aktualizujących	21.859	85
<i>w tym aktualizacja instrumentów związanych z uprawnieniami do emisji dwutlenku węgla</i>	<i>21.835</i>	<i>84</i>
Zysk ze zbycia inwestycji	844	20.029
Dodatnie różnice kursowe	21.720	355
Pozostałe przychody finansowe	4.102	2.011
Rozwiązanie rezerw	4.102	1.998
Odsetki od należności budżetowych	-	13
Przychody finansowe ogółem	1.466.020	286.419

Przychody z tytułu dywidend dotyczą przede wszystkim spółki PGE Obrót S.A. (1.184.455 tysięcy złotych) oraz spółki PGE Dystrybucja S.A. (94.115 tysięcy złotych). Na dzień 30 czerwca 2013 roku należności z tytułu dywidend są wykazywane w pozycji pozostałych aktywów krótkoterminowych.

Po dniu bilansowym część dywidendy od spółki PGE Obrót S.A. o wartości 303.075 tysięcy złotych została wypłacona w formie dywidendy rzeczowej w postaci przeniesienia na PGE SA 16.865.600 akcji spółki PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.

Ponadto w ciągu okresu sprawozdawczego Spółka wykazuje przychody z tytułu odsetek głównie od obligacji wyemitowanych przez spółki zależne oraz od lokowania środków pieniężnych. Z kolei zysk ze zbycia inwestycji w okresie porównywalnym dotyczy głównie sprzedaży mniejszościowego pakietu akcji spółki Towarowa Giełda Energii S.A.

9.6 Koszty finansowe

	Okres 6 m-cy zakończony 30 czerwca 2013	Okres 6 m-cy zakończony 30 czerwca 2012 <i>dane przekształcone</i>
Koszty finansowe z tytułu instrumentów finansowych	6.425	20.042
Odsetki	5.020	2.870
Aktualizacja wartości	-	380
Odpis aktualizujący	-	6
Różnice kursowe	1.405	16.786
Pozostałe koszty finansowe	4.070	9.565
Koszty odsetkowe, w tym efekt zwijania dyskonta	483	9.440
Odsetki od zobowiązań budżetowych	2	-
Pozostałe	3.585	125
Koszty finansowe ogółem	10.495	29.607

Jak opisano w punkcie 6 niniejszego sprawozdania finansowego w pozycji „aktualizacja wartości instrumentów finansowych” w przychodach i kosztach finansowych Spółka ujmuje wynik na transakcjach związanych z prawami do emisji dwutlenku węgla na tzw. portfelu handlowym. Poniżej przedstawiono wpływ poszczególnych pozycji związanych z uprawnieniami do emisji dwutlenku węgla na przychody i koszty finansowe.

	Okres 6 m-cy zakończony 30 czerwca 2013	Okres 6 m-cy zakończony 30 czerwca 2012
Przychody finansowe		
Wycena forward towarowy	145.345	-
Wycena forward walutowy	867	12
Zysk na sprzedaży uprawnień do emisji dwutlenku węgla poza GK PGE	1.284	-
Odpis aktualizujący magazyn handlowy	555	459
Koszty finansowe		
Wycena magazynu handlowego	(108.760)	-
Wycena forward walutowy	(17.456)	(307)
Strata na sprzedaży uprawnień do emisji dwutlenku węgla poza GK PGE	-	(80)
Przychody/(Koszty) finansowe z tytułu aktualizacji wartości związanych z handlem uprawnieniami do emisji dwutlenku węgla.	21.835	84

10. Zawiązanie odpisów aktualizujących wartość aktywów i ich odwrócenie

	Okres 6 m-cy zakończony 30 czerwca 2013	Okres 6 m-cy zakończony 30 czerwca 2012
Odpisy aktualizujące wartość zapasów		
- zawiązanie odpisu	-	-
- odwrócenie odpisu	143	459

Odpisy aktualizujące wartość zapasów wykazywane przez Spółkę dotyczą przede wszystkim wyceny uprawnień do emisji gazów cieplarnianych.

11. Podatek dochodowy

Podatek dochodowy wykazany w rachunku zysków i strat	Okres 6 m-cy zakończony 30 czerwca 2013	Okres 6 m-cy zakończony 30 czerwca 2012
Bieżący podatek dochodowy	115.075	82.758
Podatek odroczony	7.251	36.526
Razem	122.326	119.284

Ponadto w sprawozdaniu finansowym w pozycji innych całkowitych dochodów Spółka ujęła kwotę 182 tysięcy złotych z tytułu rozwiązania aktywów podatkowych w okresie zakończonym dnia 30 czerwca 2012 roku.

12. Aktywa oraz rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego

Elementy aktywa z tytułu podatku odroczonego	Stan na dzień 30 czerwca 2013	Stan na dzień 31 grudnia 2012
Koszty okresu niezrealizowane podatkowo	-	180
Rezerwy na świadczenia pracownicze	4.485	4.585
Naliczenie premii dla pracowników	1.484	2.968
Różnica pomiędzy podatkową a bilansową wartością aktywów finansowych	2.319	-
Różnica pomiędzy podatkową a bilansową wartością zobowiązań finansowych	-	28
Różnica pomiędzy podatkową a bilansową wartością zapasów	20.664	106
Wynagrodzenia i świadczenia dla pracowników	2.290	-
Pozostałe rezerwy bilansowe	33	616
Pozostałe	807	238
Aktywa brutto z tytułu odroczonego podatku dochodowego	32.082	8.721
Odpis aktualizujący wartość aktywów	-	-
Aktywa netto z tytułu odroczonego podatku dochodowego	32.082	8.721

Elementy rezerwy z tytułu podatku odroczonego	Stan na dzień 30 czerwca 2013	Stan na dzień 31 grudnia 2012
Różnica pomiędzy podatkową a bilansową wartością rzeczowych aktywów trwałych	25.680	26.307
Naliczone odsetki od lokat, udzielonych pożyczek, obligacji i należności	51.548	47.606
Różnica pomiędzy podatkową a bilansową wartością aktywów finansowych	27.752	1.050
Pozostałe	595	-
Rezerwa z tytułu podatku odroczonego	105.575	74.963

Po skompensowaniu sald podatek odroczonej Spółki prezentowany jest jako:

aktywo z tytułu podatku dochodowego	-	-
rezerwa z tytułu podatku dochodowego	(73.493)	66.242

13. Rzeczowe aktywa trwałe

W okresie sprawozdawczym Spółka nie dokonała istotnych transakcji nabycia lub sprzedaży rzeczowych aktywów trwałych.

14. Aktywa finansowe

Wybrane kategorie i klasy aktywów finansowych:	30 czerwca 2013		Wartość bilansowa		31 grudnia 2012	
	Część długo-terminowa	Część krótko-terminowa	Razem	Część długo-terminowa	Część krótko-terminowa	Razem
Pożyczki i należności, w tym:						
(i) Należności z tytułu dostaw i usług	-	704.454	704.454	-	739.278	739.278
(ii) Pozostałe pożyczki i należności finansowe	4.173.409	385.647	4.559.056	3.627.204	1.086.547	4.713.751
▪ Nabyte obligacje, weksle, bony	4.173.409	77.040	4.250.449	3.627.204	1.032.402	4.659.606
▪ Pożyczki udzielone	-	247.846	247.846	-	-	-
▪ Pozostałe należności finansowe	-	60.761	60.761	-	54.145	54.145
Pożyczki i należności, razem:	4.173.409	1.090.101	5.263.510	3.627.204	1.825.825	5.453.029
Udziały i akcje w jednostkach zależnych	23.718.012	-	23.718.012	23.163.156	25.477	23.188.633
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	-	146.064	146.064	-	5.526	5.526
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży, w tym:						
(i) Udziały i akcje w podmiotach nie notowanych na aktywnych rynkach	3.135	36.717	39.852	3.135	36.717	39.852
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży, razem:	3.135	36.717	39.852	3.135	36.717	39.852
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	-	1.810.295	1.810.295	-	953.282	953.282

14.1 Należności z tytułu dostaw i usług

Należności z tytułu dostaw i usług dotyczą głównie sprzedaży energii elektrycznej i węgla do spółek zależnych w Grupie Kapitałowej PGE. Na dzień 30 czerwca 2013 roku saldo trzech największych odbiorców, tj.: PGE Obrót S.A., PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. oraz PGE Dystrybucja S.A., stanowiło 68% salda należności z tytułu dostaw i usług.

14.2 Pożyczki i należności, w tym nabyte obligacje, weksle, bony

Stan na dzień 30 czerwca 2013	Część długoterminowa	Część krótkoterminowa
Obligacje wyemitowane przez PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.	2.971.991	66.515
Obligacje wyemitowane przez PGE Energia Odnawialna S.A.	845.156	10.525
Obligacje wyemitowane przez Autostradę Wielkopolską S.A.	356.262	-
Pożyczka udzielona PGE Gubin sp. z o.o.	-	1.423
Pożyczka udzielona DONG Energy Polska S.A.	-	225.525
Pożyczka udzielona DONG Energy Bukowo sp. z o.o.	-	18
Pożyczka udzielona DONG Energy Karnice III sp. z o.o.	-	706
Pożyczka udzielona DONG Energy Olecko sp. z o.o.	-	1.620
Pożyczka udzielona DONG Energy Renewables sp. z o.o.	-	18.554
Kaucje i wadia	-	60.688
Pozostałe	-	73
Razem	4.173.409	385.647

Nabycie spółek z grupy Dong zostało opisane w nocie nr 21.3 niniejszego sprawozdania finansowego.

Obligacje emitowane przez spółki Grupy Kapitałowej PGE

PGE S.A. nabywa obligacje emitowane przez spółki Grupy Kapitałowej PGE. Środki uzyskane z emisji obligacji są wykorzystywane na finansowanie inwestycji, spłatę zobowiązań finansowych zabezpieczonych cesją umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej oraz na finansowanie bieżącej działalności. Obligacje są oprocentowane w oparciu o stopę WIBOR (1M, 3M, 6M) powiększoną o marżę.

14.3 Udziały i akcje w jednostkach zależnych

Stan na dzień 30 czerwca 2013	Część długoterminowa
PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.	14.483.032
PGE Obrót S.A.	6.653.224
PGE Dystrybucja S.A.	949.758
PGE Energia Odnawialna S.A.	414.989
Exatel S.A.	427 885
DONG Energy Polska S.A.	421.252
PGE Systemy S.A.	125 002
PGE Energia Jądrowa S.A.	113.500
PGE EJ 1 sp. z o.o.	54.390
DONG Energy Bukowo sp. z o.o.	28.029
PGE Dom Maklerski S.A.	16.501
DONG Energy Karnice III sp. z o.o.	14.015
PGE Trading GmbH	13.990
DONG Energy Olecko sp. z o.o.	1.385
PGE Inwest sp. z o.o.	1.050
Fundacja PGE Energia z serca	10
Razem	23.718.012

Nabycie spółek z grupy Dong zostało opisane w nocie nr 21.3 niniejszego sprawozdania finansowego.

14.4 Udziały i akcje w podmiotach nie notowanych na aktywnych rynkach

Stan na dzień 30 czerwca 2013	Część długoterminowa	Część krótkoterminowa
Udziały i akcje w podmiotach współzależnych		
Energopomiar Sp. z o.o.	3.135	-
Udziały i akcje w podmiotach stowarzyszonych		
Swe-Pol Link AB	-	36.717
Razem	3.135	36.717

15. Kapitały własne

	Stan na 30 czerwca 2013	Stan na 31 grudnia 2012
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
Łączna ilość akcji	1.869.760.829	1.869.760.829

Wszystkie akcje Spółki zostały opłacone.

Poniżej przedstawiono strukturę własnościową Spółki na dni bilansowe.

	Skarb Państwa	Pozostali akcjonariusze	Razem
Stan na 1 stycznia 2013	61,89%	38,11%	100,00%
Stan na 30 czerwca 2013	61,89%	38,11%	100,00%

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

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

15.1 Zysk przypadający na jedną akcję

Zasadniczo zysk podstawowy przypadający na jedną akcję oblicza się poprzez podzielenie zysku netto za dany okres przypadającego na zwykłych akcjonariuszy Spółki przez średnią ważoną liczbę wyemitowanych akcji zwykłych występujących w ciągu okresu.

Natomiast zysk rozwodniony przypadający na jedną akcję oblicza się poprzez podzielenie zysku netto za okres przypadającego na zwykłych akcjonariuszy (po potrąceniu odsetek od umarzalnych akcji uprzywilejowanych zamiennych na akcje zwykłe) przez średnią ważoną liczbę wyemitowanych akcji zwykłych występujących w ciągu okresu (skorygowaną o wpływ opcji rozwadniających oraz rozwadniających umarzalnych akcji uprzywilejowanych zamiennych na akcje zwykłe).

16. Dywidendy wypłacone i zaproponowane do zapłaty

	Dywidenda wypłacona lub zadeklarowana z zysków okresu/ roku zakończonego dnia		
	30 czerwca 2013	31 grudnia 2012	31 grudnia 2011
<i>Dywidendy gotówkowe z akcji zwykłych</i>			
Dywidenda z kapitału zapasowego	-	823.996	-
Dywidenda z zysków zatrzymanych	-	783.998	3.421.662
Dywidendy gotówkowe z akcji zwykłych łącznie	-	1.607.994	3.421.662
Dywidendy gotówkowe na akcję (w złotych)	-	0,86	1,83

Dywidenda z zysków roku 2012

W dniu 27 czerwca 2013 roku Walne Zgromadzenia Akcjonariuszy PGE S.A. podjęło uchwałę w sprawie podziału zysku netto za 2012 rok w wysokości 783.998 tysięcy złotych oraz część kapitału zapasowego w kwocie 823.996 tysięcy złotych i postanowiło przeznaczyć na dywidendę dla akcjonariuszy w wysokości 1.607.994 tysięcy złotych tj. 86 groszy na jedną akcję.

Walne Zgromadzenie Spółki zyski zatrzymane w wysokości 77.552 tysięcy złotych, powstałe w wyniku zmian zasad rachunkowości oraz strat aktuarialnych, postanowiło przeznaczyć na kapitał zapasowy.

Walne Zgromadzenie ustaliło dzień dywidendy na dzień 5 września 2013 roku a termin wypłaty dywidendy na dzień 26 września 2013 roku.

W sprawozdaniu z sytuacji finansowej na dzień 30 czerwca 2013 roku zobowiązanie z tytułu dywidendy jest prezentowane w pozycji pozostałych zobowiązań niefinansowych.

Dywidenda z zysków okresu zakończonego dnia 30 czerwca 2013 roku

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

17. Rezerwy

Okres zakończony dnia 30 czerwca 2013 roku	Świadczenia po okresie zatrudnienia	Nagrody jubileuszowe	Roszczenia od kontrahentów	Sprawy pracownicze, w tym rezerwy na premie	Na wartość praw majątkowych przeznaczonych do umorzenia	Pozostałe	Razem
Na dzień 1 stycznia 2013 roku	20.351	3.783	206.158	15.623	206	3.244	249.365
Koszty bieżącego zatrudnienia	204	157	-	-	-	-	361
Wypłacone świadczenia	(1.039)	(333)	-	-	-	-	(1.372)
Koszty przeszłego zatrudnienia	-	-	-	-	-	-	-
Koszty odsetek	408	75	-	-	-	-	483
Utworzone w ciągu okresu sprawozdawczego	-	-	-	11.501	92	849	12.442
Rozwiązane	-	-	(7.422)	-	(206)	(74)	(7.702)
Wykorzystane	-	-	(196.269)	(11.279)	-	-	(207.548)
Na dzień 30 czerwca 2013 roku	19.924	3.682	2.467	15.845	92	4.019	46.029
Krótkoterminowe na dzień 30 czerwca 2013 roku	1.350	761	2.467	15.845	92	4.019	24.534
Długoterminowe na dzień 30 czerwca 2013 roku	18.574	2.921	-	-	-	-	21.495

Okres zakończony dnia 31 grudnia 2012 roku	Świadczenia po okresie zatrudnienia	Nagrody jubileuszowe	Roszczenia od kontrahentów	Sprawy pracownicze, w tym rezerwy na premie	Na wartość praw majątkowych przeznaczonych do umorzenia	Pozostałe	Razem
Na dzień 1 stycznia 2012 roku	17.658	3.411	410.799	10.520	225	15.814	458.427
Koszty bieżącego zatrudnienia	365	267	-	-	-	-	632
Zyski i straty aktuarialne z wyłączeniem korekty stopy dyskonta	(751)	573	-	-	-	-	(178)
Wypłacone świadczenia	(1.260)	(1.005)	-	-	-	-	(2.265)
Koszty przeszłego zatrudnienia	-	-	-	-	-	-	-
Korekta stopy dyskontowej	3.113	362	-	-	-	-	3.475
Koszty odsetek	996	175	-	-	-	-	1.171
Utworzone w ciągu okresu sprawozdawczego	-	-	-	21.449	206	2.248	23.903
Rozwiązane	-	-	(204.641)	-	(225)	(13.161)	(218.027)
Wykorzystane	-	-	-	(16.346)	-	(1.657)	(18.003)
Pozostałe zmiany	230	-	-	-	-	-	230
Na dzień 31 grudnia 2012 roku	20.351	3.783	206.158	15.623	206	3.244	249.365
Krótkoterminowe na dzień 31 grudnia 2012 roku	1.284	649	206.158	15.623	206	3.244	227.164
Długoterminowe na dzień 31 grudnia 2012 roku	19.067	3.134	-	-	-	-	22.201

17.1 Rezerwy na świadczenia po okresie zatrudnienia oraz nagrody jubileuszowe

Wartość rezerw na świadczenia po okresie zatrudnienia wykazywana w sprawozdaniu finansowym jest wyliczana na podstawie prognozy przygotowanej przez niezależnego aktuarusza.

Zgodnie z zakładowym systemem wynagradzania pracownicy Spółki mają prawo do nagród jubileuszowych. Nagrody są wypłacane pracownikom po przepracowaniu określonej liczby lat. Wysokość nagród jubileuszowych zależy od stażu pracy oraz średniego wynagrodzenia pracownika. Jednostka tworzy rezerwę na przyszłe zobowiązania z tytułu nagród jubileuszowych w celu przyporządkowania kosztów do okresów, których dotyczą. Wartość rezerwy na nagrody jubileuszowe wykazywana w sprawozdaniu finansowym jest wyliczana na podstawie prognozy przygotowanej przez niezależnego aktuarusza.

17.2 Rezerwy na roszczenia od kontrahentów

Rezerwa na roszczenia z tytułu szkody powstałej w wyniku awarii systemu CSOEE

Spółka utworzyła rezerwę na roszczenia kontrahentów z tytułu awarii systemu CSOEE (Centralny System Obrotu Energią Elektryczną), który jest udostępniany spółkom z Grupy Kapitałowej PGE. Wartość utworzonej rezerwy z tego tytułu na dzień 30 czerwca 2013 roku wynosi 2.467 tysięcy złotych.

17.3 Rezerwy na świadczenia pracownicze w tym rezerwy na premie

Spółka tworzy rezerwę na wynagrodzenia, w tym w szczególności na premię roczną i kwartalną dla pracowników oraz dla osób świadczących pracę na podstawie umów cywilno-prawnych o zarządzanie, do których pracownik i osoba świadcząca pracę nabyli prawo na dzień 30 czerwca 2013 roku. Prawo do wypłaty premii wynika odpowiednio z regulaminów wynagrodzeń i umów.

17.4 Rezerwa na wartość praw majątkowych przeznaczonych do umorzenia

Spółka tworzy rezerwę na wartość praw pochodzenia energii, dotyczących sprzedaży zrealizowanej w okresie sprawozdawczym, w części nieumorzonej do dnia bilansowego. Konieczność utworzenia rezerwy zgodnie z obowiązującymi przepisami, wynika z obowiązku przedstawienia do umorzenia określonych wielkości praw majątkowych oraz określonej dla nich opłaty zastępczej.

17.5 Pozostałe rezerwy

Rezerwa na niewykorzystane urlopy

Rezerwę na niewykorzystane urlopy tworzy się w wysokości odpowiadającej przyszłym wynagrodzeniom związanym z niewykorzystanymi urloпами, do których prawo pracownik nabył w mijającym okresie oraz w latach ubiegłych.

18. Zobowiązania i należności warunkowe. Sprawy sądowe

18.1 Zobowiązania warunkowe

	Stan na dzień 30 czerwca 2013	Stan na dzień 31 grudnia 2012
Zobowiązania warunkowe		
Udzielone poręczenie spłaty gwarancji bankowych	23.839	22.469
Inne zobowiązania warunkowe	869	869
Razem zobowiązania warunkowe	24.708	23.338

Poręczenie za zobowiązania PGE Trading GmbH

PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. udzieliła poręczenia spłaty gwarancji bankowych za zobowiązania PGE Trading GmbH w stosunku do podmiotów zagranicznych niepowiązanych. Odpowiedzialność Spółki na dzień 30 czerwca 2013 roku ograniczona jest do kwoty 21.155 tysięcy złotych. Gwarancje wygasają w latach 2013-2015.

18.2 Sprawy sądowe

Spór PGE – ATEL (obecnie Alpiq Holding AG)

Od 2009 roku PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. była stroną postępowania arbitrażowego ze spółką Atel. Postępowanie toczyło się przed Trybunałem Arbitrażowym w Wiedniu. Przedmiotem sporu były roszczenia Atel podnoszone przeciwko PGE, a wynikające z braku realizacji umowy na dostawę energii elektrycznej, która zawarta była między stronami 28 października 1997 roku. Roszczenia zgłoszone przez Atel w uzupełnionym (zmienionym) pozwie z dnia 4 października 2010 roku opiewały łącznie na kwotę około 155 milionów euro. Po wymianie ostatnich pism procesowych (tzw. post-hearing briefs) ostatecznie Alpiq zażądał kwoty około 168 mln euro plus odsetki. Postępowanie arbitrażowe odbywało się w formie pisemnej i polegało na wymianie pism procesowych między stronami i przedstawianiu Trybunałowi dowodów w postaci pisemnych oświadczeń świadków, biegłych oraz samych stron.

W dniu 12 września 2012 roku Trybunał wydał orzeczenie w przedmiotowej sprawie, na mocy którego PGE zobowiązano do zapłaty na rzecz Alpiq kwoty 43.204 tysięcy EUR, powiększonej o należne odsetki.

Spółka i Atel osiągnęły porozumienie dotyczące wykonania ww. wyroku. Zgodnie z tym porozumieniem Spółka ma zapłacić zasądzoną kwotę główną wraz z odsetkami do dnia wydania wyroku, pomniejszoną o koszty postępowania arbitrażowego zasądzone od Alpiq na rzecz PGE, w dwóch ratach. Pierwsza część w wysokości 22.898 tysięcy EUR została zapłacona w dniu 15 kwietnia 2013 roku, a pozostała kwota ma być zapłacona do końca 2013 roku. Kwota pozostała do zapłaty jest wykazywana w pozycji pozostałych zobowiązań.

18.3 Inne zobowiązania warunkowe

Promesa dotycząca zapewnienia finansowania nowych inwestycji w spółkach Grupy Kapitałowej PGE

W związku z planowanymi inwestycjami strategicznymi w Grupie Kapitałowej PGE, Spółka udzieliła kilku promes swoim spółkom zależnym, w których zobowiązała się do zapewnienia finansowania planowanych inwestycji. Promesy dotyczą ściśle określonych postępowań inwestycyjnych i mogą być wykorzystywane tylko w tych celach. Szacunkowa wartość promes na dzień 30 czerwca 2013 roku wynosiła około 15,2 miliarda złotych.

Roszczenia pracowników

Przeciwko Spółce toczą się sprawy z powództwa byłych pracowników o przywrócenie do pracy lub wypłatę odszkodowania. Co do zasady odszkodowanie może być przyznane do wysokości rocznego wynagrodzenia. Mając na uwadze charakter sporu, stwierdza się, że kwota roszczeń jest nieistotna dla Spółki.

Kwestia odszkodowania dotyczącego konwersji akcji

W dniach 20 czerwca i 12 sierpnia 2013 roku do PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. wpłynęło zawiadomienie Socrates Investment S.A. o nabyciu od byłych akcjonariuszy PGE Górnictwo i Energetyka S.A. wierzytelności wobec PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. o odszkodowanie za szkodę poniesioną w związku z nieprawidłowym ustaleniem stosunku wymiany akcji w procesie połączenia spółki PGE Górnictwo i Energetyka S.A. z PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. wraz z wezwaniem do zapłaty łącznej kwoty 294.658 tysięcy złotych.

PGE S.A. uznaje żądania Socrates Investment S.A. za nieudokumentowane i całkowicie bezzasadne, co wskazała w odpowiedzi na wezwanie do Socrates Investment S.A. Istnieje ryzyko wystąpienia przez Socrates Investment S.A. z pozwem o zapłatę przez PGE ww. kwoty. Na zgłoszone roszczenie Spółka nie utworzyła żadnej rezerwy.

18.4 Należności i inne aktywa warunkowe

Na dzień 30 czerwca 2013 roku Spółka nie posiadała istotnych należności warunkowych.

Zwrot podatku akcyzowego

W 2009 roku Spółka wystąpiła z wnioskiem o stwierdzenie nadpłaty podatku akcyzowego z tytułu importu oraz nabycia wewnątrzwspólnotowego energii elektrycznej w okresie od stycznia 2006 roku do lutego 2009 roku. Spółka argumentuje, iż nadpłata powstała w wyniku niezgodności polskich przepisów z prawem wspólnotowym. Na dzień sporządzenia niniejszego sprawozdania finansowego kwestia nie została ostatecznie rozstrzygnięta. Łączna kwota roszczenia wynosi 54 miliony złotych plus należne odsetki.

19. Zobowiązania finansowe

Zobowiązania finansowe wyceniane wg zamortyzowanego kosztu (stan na 30 czerwca 2013)	Część długo-terminowa	Część krótko-terminowa	Razem
Wyemitowane obligacje	1.000.000	276	1.000.276
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług	-	296.050	296.050
Pozostałe zobowiązania finansowe	-	5.070	5.070
Razem	1.000.000	301.396	1.301.396

Zobowiązania z tytułu dostaw i usług dotyczą głównie transakcji na rynku energii elektrycznej oraz zakupu węgla kamiennego.

PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. w I półroczu 2013 roku posiadała możliwość emisji obligacji w ramach 3 programów emisji obligacji: programu skierowanego do nabywców zewnętrznych na kwotę maksymalną 10 miliardów złotych, programu skierowanego do inwestorów na polskim rynku kapitałowym na kwotę 5 miliardów złotych oraz programu skierowanego do podmiotów w ramach Grupy Kapitałowej PGE na kwotę 5 miliardów złotych. W dniu 27 czerwca 2013 roku. Spółka dokonała emisji obligacji w ramach programu skierowanego do inwestorów na polskim rynku kapitałowym w kwocie 1 miliarda złotych. Termin zapadalności wyemitowanych obligacji przypada na dzień 27 czerwca 2018 roku.

20. Informacja o podmiotach powiązanych

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

20.1 Jednostki zależne w Grupie Kapitałowej PGE

	Sprzedaż na rzecz podmiotów zależnych w GK PGE	Zakupy od podmiotów zależnych w GK PGE	Należności handlowe od podmiotów zależnych w GK PGE	Zobowiązania handlowe wobec podmiotów zależnych w GK PGE
01.01.-30.06.2013	4.885.419	514.624	484.121	28.044
01.01.-30.06.2012	4.604.986	811.460	452.058	124.329

Sprzedaż do jednostek zależnych w Grupie Kapitałowej PGE dotyczy głównie węgla oraz energii elektrycznej. Zakupy od jednostek zależnych w Grupie Kapitałowej PGE dotyczą głównie energii elektrycznej.

Ponadto na dzień 30 czerwca 2013 roku Spółka posiadała w pozycji pożyczek i należności obligacje wyemitowane przez jednostki zależne o wartości bilansowej 3.894.188 tysięcy złotych oraz pożyczki udzielone jednostkom zależnym na kwotę 247.846 tysięcy złotych.

20.2 Spółki zależne od Skarbu Państwa

Jednostką nadrzędną Spółki oraz Grupy Kapitałowej PGE 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. Spółka identyfikuje 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.

	Sprzedaż na rzecz spółek zależnych od Skarbu Państwa	Zakupy od spółek zależnych od Skarbu Państwa	Należności handlowe od spółek zależnych od Skarbu Państwa	Zobowiązania handlowe wobec spółek zależnych od Skarbu Państwa
01.01.-30.06.2013	1.024.137	777.832	193.212	159.551
01.01.-30.06.2012	195.860	952.454	19.901	136.561

Największe transakcje z udziałem spółek Skarbu Państwa dotyczą transakcji na rynku energii elektrycznej ze spółkami energetycznymi zależnymi od Skarbu Państwa, spółką PSE S.A. oraz zakupu węgla od polskich kopalń. Ponadto Spółka 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 traktowany jako transakcja z podmiotem powiązanym.

Wzrost wartości sprzedaży w porównaniu do okresu porównywalnego jest wynikiem zwiększenia wolumenu sprzedanej energii elektrycznej.

20.3 Wynagrodzenie kadry kierowniczej

Kadra kierownicza obejmuje Zarząd i Radę Nadzorczą Spółki PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.

	Okres 6 m-cy zakończony 30 czerwca 2013	Okres 6 m-cy zakończony 30 czerwca 2012 <i>dane przekształcone</i>
Wynagrodzenie za okres pełnienia funkcji w Zarządzie i Radzie Nadzorczej	4.687	3.370
Świadczenia po okresie zatrudnienia	690	523
Łączna kwota wynagrodzenia głównej kadry kierowniczej	5.377	3.893

	Okres 6 m-cy zakończony 30 czerwca 2013	Okres 6 m-cy zakończony 30 czerwca 2012 <i>dane przekształcone</i>
Zarząd Spółki	5.232	3.713
Rada Nadzorcza Spółki	145	180
Razem	5.377	3.893

Dane w powyższych tabelach przedstawiają koszty wynagrodzeń kadry kierowniczej ujęte w danym okresie w Spółce. Za okres zakończony dnia 30 czerwca 2013 w pozycji wynagrodzeń ujęto również odpowiednią część naliczenia rezerw na nagrody, do których członkowie zarządu są uprawnieni na podstawie zawartych kontraktów. Ostateczna wysokość premii lub nagród zależy będzie między innymi od wyników osiągniętych przez Spółkę i całą Grupę Kapitałową PGE.

Wzrost wynagrodzeń Zarządu w okresie zakończonym dnia 30 czerwca 2013 roku w porównaniu do okresu zakończonego dnia 30 czerwca 2012 roku wynika głównie z niepełnego składu Zarządu w pierwszym kwartale roku 2012.

Członkowie Zarządu Spółki zatrudnieni są na podstawie umów cywilno-prawnych o zarządzanie (tzw. kontrakty menadżerskie). W sprawozdaniu z całkowitych dochodów wynagrodzenia z tego tytułu są prezentowane w pozycji pozostałych kosztów rodzajowych.

21. Istotne zdarzenia okresu sprawozdawczego oraz zdarzenia następujące po dniu bilansowym

21.1 Umowa dotycząca poszukiwania i wydobywania węglowodorów z łupków

W dniu 4 lipca 2012 roku PGE S.A. zawarła ramową umowę w sprawie poszukiwania i wydobywania węglowodorów z łupków („Umowa”). Stronami Umowy są PGE Polska Grupa Energetyczna S.A., Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. (PGNiG), ENEA S.A., KGHM Polska Miedź S.A. oraz TAURON Polska Energia S.A.

Przedmiotem umowy jest poszukiwanie, rozpoznawanie i wydobywanie węglowodorów w utworach geologicznych objętych koncesją na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego dotyczącą obszaru Wejherowo, którą posiada PGNiG (Koncesja Wejherowo). W ramach Koncesji Wejherowo ścisła współpraca dotyczy powierzchni około 160 km² (Obszar Współpracy). Umowa przewiduje ponadto preferencje dla Stron w możliwości współpracy na pozostałym obszarze Koncesji Wejherowo (z wyjątkiem sytuacji, gdy PGNiG dokonuje samodzielnego poszukiwania, rozpoznawania lub wydobywania węglowodorów oraz z wyjątkiem obszaru, na którym PGNiG już prowadzi prace poszukiwawcze w rejonie miejscowości Opalino i Lubocino).

Szacowane nakłady na poszukiwanie, rozpoznawanie i wydobywanie w ramach pierwszych trzech lokalizacji (padów Kochanowo, Częstkowo i Tępcz) w ramach Obszaru Współpracy są przewidziane na kwotę 1,72 miliarda złotych. Zgodnie z Umową oraz aneksami szczegółowe warunki współpracy, w tym: szczegółowy budżet i harmonogram projektu, udziały Stron w finansowaniu wydatków wynikających z uzgodnionego budżetu, udziały w zyskach z projektu oraz zasady odpowiedzialności, w tym kary umowne, na wypadek niewykonania, w szczególności przez PGNiG, niektórych zobowiązań wynikających z umowy, miały zostać ustalone do dnia 4 maja 2013 roku. Umowa przewiduje, iż gdy w terminie do dnia 4 maja 2013 roku strony Umowy nie uzgodnią szczegółowych warunków współpracy, może zostać ona wypowiedziana przez każdą ze Stron. Do dnia sporządzenia niniejszego sprawozdania żadna ze stron nie wypowiedziała Umowy ramowej z dnia 4 lipca 2012 roku. Obecnie trwają prace związane z uzgodnieniem dalszych warunków współpracy.

21.2 Podpisanie listu intencyjnego w sprawie wspólnego uczestnictwa w przygotowaniu, budowie i eksploatacji pierwszej polskiej elektrowni jądrowej

W dniu 5 września 2012 roku PGE S.A. podpisała List Intencyjny dotyczący uczestnictwa w przygotowaniu, budowie i eksploatacji elektrowni jądrowej („Projekt”). Stronami Listu Intencyjnego są PGE Polska Grupa Energetyczna S.A., KGHM Polska Miedź S.A., Tauron Polska Energia S.A. oraz ENEA S.A. (dalej łącznie „Strony”).

Na podstawie podpisanego Listu Intencyjnego Strony podejmą prace nad wypracowaniem projektu umowy nabycia udziałów w spółce celowej PGE EJ1 sp. z o.o. („Spółka Celowa”), która odpowiada za bezpośrednie przygotowanie procesu inwestycyjnego budowy i eksploatacji pierwszej polskiej elektrowni jądrowej. Projekt umowy uwzględniał będzie prawa i obowiązki każdej ze Stron przy realizacji Projektu, przy założeniu że PGE będzie pełnić, bezpośrednio lub poprzez podmiot zależny rolę wiodącą w procesie realizacji Projektu. Warunki nabycia udziałów w Spółce Celowej uwzględniać będą poniesione dotychczas przez PGE i jej spółki zależne nakłady finansowe związane z dotychczasową realizacją Projektu.

W dniu 28 grudnia 2012 roku Strony Listu Intencyjnego dotyczącego uczestnictwa w przygotowaniu, budowie i eksploatacji elektrowni jądrowej z dnia 5 września 2012 roku, przedłużyły termin jego obowiązywania do dnia 30 czerwca 2013 roku.

W dniu 25 czerwca 2013 roku Strony Listu Intencyjnego zawarły Porozumienie w sprawie kontynuowania prac związanych z wypracowaniem projektu umowy nabycia udziałów z spółce celowej do budowy i eksploatacji elektrowni jądrowej. Porozumienie obowiązuje do dnia 30 września 2013 roku z możliwością przedłużenia okresu jego obowiązywania o jeden kwartał za zgodą wszystkich stron Porozumienia.

21.3 Nabycie farm wiatrowych

Nabycie spółek z grupy Dong

W dniu 28 czerwca 2013 roku PGE S.A. oraz Energa Hydro sp. z o.o. (spółka zależna Energa S.A.) zawarły z DONG Energy Wind Power A/S ("DONG Energy") umowę nabycia akcji i udziałów w spółkach zarządzających operującymi farmami wiatrowymi oraz rozwijającymi projekty farm wiatrowych w Polsce. Podpisanie umowy było konsekwencją umowy warunkowej zawartej w dniu 19 lutego 2013 roku oraz uzyskania przez PGE zgody Prezesa Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów na koncentrację decyzją z dnia 4 czerwca 2013 roku.

Zgodnie z umową z DONG Energy, PGE S.A. nabyła operujące farmy wiatrowe w Karnicach o zainstalowanej mocy 30 MW oraz Jagniątkowie o zainstalowanej mocy 30,5 MW, z zabezpieczonymi kontraktowo odbiorem energii i certyfikatów, odpowiednio dla farmy w Karnicach do końca 2020 roku oraz dla farmy w Jagniątkowie do końca 2017 roku. Ponadto PGE S.A. przejęło pakiet projektów o planowanej mocy około 555 MW.

Wartość nabycia udziałów i akcji w spółkach z grupy Dong przypadająca na PGE SA wyniosła 464 miliony złotych. Ponadto zgodnie z umową PGE SA spłaciła zobowiązania wewnątrzgrupowe nabywanych spółek w wysokości 246 milionów złotych, jak przedstawiono w nocie 13.2 niniejszego sprawozdania.

Nabycie udziałów w spółce Iberdrola Renewables Polska Sp. z o.o.

31 lipca 2013 roku, PGE Polska Grupa Energetyczna SA oraz Energa Hydro sp. z o.o. zawarły z Iberdrola Renovables Energía, S.A.U. oraz Europejskim Bankiem Odbudowy i Rozwoju dwie umowy nabycia łącznie 100% udziałów w spółce Iberdrola Renewables Polska Sp. z o.o., zarządzającej portfelem farm wiatrowych w Polsce.

Podpisanie umów jest konsekwencją umów warunkowych zawartych z Iberdrolą (26 lutego 2013) i z EBOiR (21 czerwca 2013) oraz uzyskania przez PGE zgody Prezesa Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów na koncentrację (4 czerwca 2013).

Zgodnie z umowami z Iberdrolą oraz EBOiR, PGE S.A. nabyła trzy operujące farmy wiatrowe o łącznej zainstalowanej mocy 70,5 MW, z zabezpieczonym kontraktowo odbiorem energii i certyfikatów do 2029 roku.

PGE dodatkowo przejęła dwa projekty na zaawansowanym etapie rozwoju o mocy 36 MW.

Wartość transakcji (Enterprise Value) obejmującej nabycie udziałów w Iberdrola Renewables Polska Sp. z o.o. zrealizowanej przez PGE S.A. wynosi 366 milionów złotych i odpowiada 32,7% kapitałów własnych jednostki.

21.4 Podpisanie listu intencyjnego w sprawie rozbudowy Elektrowni Opole

W dniu 27.06.2013 r. podpisano list intencyjny pomiędzy Kompanią Węglową S.A. a PGE S.A. dotyczący współpracy przy rozbudowie Elektrowni Opole o dwa nowe bloki, w którym strony zobowiązały się m.in. do przeanalizowania ekonomicznych i prawnych możliwości zawarcia umowy długoterminowej na dostawy węgla kamiennego dla elektrowni Opole.

W dniu 13 sierpnia 2013 roku zawarta została umowa na dostawy węgla kamiennego, w latach 2018 - 2038. Stronami umowy są PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. i Kompania Węglowa S.A.

21.5 Połączenie PGE S.A. z PGE Energia Jądrowa S.A.

W dniu 23 kwietnia 2013 roku Zarząd PGE S.A. podjął decyzję o zamiarze połączenia PGE S.A. z jednostką zależną PGE Energia Jądrowa S.A. ("spółka przejmowana"). Celem połączenia jest uproszczenie struktury kapitałowej Grupy PGE, ograniczenie kosztów związanych z utrzymywaniem osobnego podmiotu oraz zwiększenie efektywności zarządzania przygotowaniem projektu budowy elektrowni jądrowej z poziomu Centrum Korporacyjnego. Połączenie zostało zarejestrowane w dniu 31 lipca 2013 roku.

Połączenie nastąpiło w trybie art. 492 § 1 pkt 1 w związku z art. 515 § 1 oraz art. 516 § 5 i 6 Kodeksu Spółek Handlowych, tj. przez przeniesienie całego majątku spółki przejmowanej (czyli PGE Energia Jądrowa) na PGE S.A. (połączenie przez przejęcie) bez podwyższenia kapitału zakładowego PGE S.A. oraz bez wymiany akcji spółki przejmowanej na akcje PGE S.A. Gdyby połączenie było zarejestrowane w dniu 30 czerwca 2013 obniżyłoby kapitały własne PGE S.A. o kwotę 43.191 tysięcy złotych straty z lat ubiegłych oraz o 4.558 tysięcy złotych straty za okres do 30 czerwca 2013 roku. Poszczególne pozycje sprawozdania z całkowitych dochodów zmieniłyby się o następujące kwoty:

	Okres zakończony 30 czerwca 2013
Przychody ogółem	6.051
Koszty ogółem	(10.681)
Zysk brutto	(4.630)
Zysk netto	(4.558)

Warszawa, 27 sierpnia 2013 roku

Podpisy Członków Zarządu PGE Polska Grupa Energetyczna S.A

Krzysztof Kilian
Prezes Zarządu

Bogusława Matuszewska
Wiceprezes Zarządu

Wojciech Ostrowski
Wiceprezes Zarządu

Piotr Szymanek
Wiceprezes Zarządu