



**Skonsolidowany raport kwartalny
za III kwartał 2010 roku
PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.**

15 listopada 2010 roku



**Polska Grupa
Energetyczna**

Wybrane skonsolidowane dane finansowe Grupy Kapitałowej PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.

	III kwartał narastająco okres od 1.01.2010 do 30.09.2010	III kwartał narastająco okres od 1.01.2009 do 30.09.2009	III kwartał narastająco okres od 1.01.2010 do 30.09.2010	III kwartał narastająco okres od 1.01.2009 do 30.09.2009
	w tys. PLN		w tys. EUR	
Przychody ze sprzedaży	14.984.531	15.482.830	3.743.616	3.519.412
Zysk/strata z działalności operacyjnej	3.073.689	4.025.761	767.906	915.098
Zysk/strata brutto (przed opodatkowaniem)	3.245.499	4.015.966	810.830	912.872
Zysk/strata netto	2.741.766	3.233.728	684.981	735.061
Całkowite dochody	2.743.217	3.230.839	685.344	734.404
Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej	5.006.011	5.486.567	1.250.662	1.247.155
Środki pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(2.874.748)	(2.623.208)	(718.204)	(596.283)
Środki pieniężne netto z działalności finansowej	(2.741.280)	(2.728.193)	(684.860)	(620.147)
Zmiana netto stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów	(610.017)	135.166	(152.402)	30.725
Zysk netto na akcję (w PLN/EUR na akcję)	1,29	1,71	0,32	0,39
Rozwodniony zysk na akcję (w PLN/EUR na akcję)	1,29	1,71	0,32	0,39
	Stan na dzień 30.09.2010	Stan na dzień 31.12.2009	Stan na dzień 30.09.2010	Stan na dzień 31.12.2009
Aktywa trwałe	42.987.137	41.964.446	10.781.825	10.214.801
Aktywa obrotowe	11.414.310	12.477.640	2.862.882	3.037.252
Aktywa grupy zaklasyfikowane jako przeznaczone do sprzedaży	5.295	5.712	1.328	1.390
Aktywa razem	54.406.742	54.447.798	13.646.035	13.253.444
Kapitał własny	39.902.798	38.849.752	10.008.226	9.456.636
Kapitał podstawowy	18.697.837	17.300.900	4.689.701	4.211.309
Zobowiązania długoterminowe	7.642.090	9.762.322	1.916.752	2.376.302
Zobowiązania krótkoterminowe	6.861.854	5.835.724	1.721.057	1.420.506
Liczba akcji	1.869.783.727	1.730.090.000	1.869.783.727	1.730.090.000
Wartość księgowa na akcję (w PLN/EUR na akcję)	19,14	18,02	4,80	4,39
Rozwodniona wartość księgowa na akcję (w PLN/EUR na akcję)	19,14	18,02	4,80	4,39

Wybrane jednostkowe dane finansowe PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.

	III kwartał narastająco okres od 1.01.2010 do 30.09.2010	III kwartał narastająco okres od 1.01.2009 do 30.09.2009	III kwartał narastająco okres od 1.01.2010 do 30.09.2010	III kwartał narastająco okres od 1.01.2009 do 30.09.2009
	w tys. PLN		w tys. EUR	
Przychody ze sprzedaży	7.608.491	8.098.464	1.900.845	1.840.867
Zysk/strata z działalności operacyjnej	105.294	277.162	26.306	63.002
Zysk/strata brutto (przed opodatkowaniem)	2.731.565	1.304.379	682.433	296.499
Zysk/strata netto	2.679.428	1.067.567	669.407	242.669
Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej	124.624	214.612	31.135	48.784
Środki pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(881.259)	883.790	(220.167)	200.895
Środki pieniężne netto z działalności finansowej	(534.604)	(1.199.315)	(133.561)	(272.617)
Zmiana netto stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów	(1.297.276)	(101.141)	(324.101)	(22.990)
Zysk netto na akcję (w PLN/EUR na akcję)	1,53	0,73	0,38	0,17
Rozwodniony zysk na akcję (w PLN/EUR na akcję)	1,53	0,73	0,38	0,17
	Stan na dzień 30.09.2010	Stan na dzień 31.12.2009	Stan na dzień 30.09.2010	Stan na dzień 31.12.2009
Aktywa trwałe	22.963.503	23.554.702	5.759.594	5.733.582
Aktywa obrotowe	7.637.942	5.068.708	1.915.712	1.233.803
Aktywa razem	30.601.445	28.623.410	7.675.306	6.967.385
Kapitał własny	28.220.342	26.876.245	7.078.089	6.542.098
Kapitał podstawowy	18.697.837	17.300.900	4.689.701	4.211.309

Powyższe dane finansowe za III kwartały 2010 i 2009 roku zostały przeliczone na EUR według następujących zasad:

- poszczególne pozycje aktywów i pasywów – według średniego kursu określonego przez Narodowy Bank Polski na dzień 30 września 2010 r. – 3,9870 PLN/EUR (na dzień 31 grudnia 2009 roku - 4,1082 PLN/EUR),
- poszczególne pozycje sprawozdania z całkowitych dochodów oraz sprawozdania z przepływów pieniężnych – według kursu stanowiącego średnią arytmetyczną średnich kursów określonych przez Narodowy Bank Polski na ostatni dzień każdego miesiąca okresu obrotowego od 1 stycznia 2010 roku do 30 września 2010 roku – 4,0027 PLN/EUR (dla okresu od 1 stycznia 2009 roku do 30 września 2009 roku - 4,3993 PLN/EUR).

SPIS TREŚCI

A	ŚRÓDROCZNE SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE SPORZĄDZONE ZGODNIE Z MSSF	6
	SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW	6
	SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ	7
	SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITAŁACH WŁASNYCH	9
	SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH	12
	1. INFORMACJE OGÓLNE	13
	2. SKŁAD GRUPY	14
	3. PODSTAWA SPORZĄDZENIA SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO	21
	4. WALUTA PREZENTACJI	22
	5. ZMIANY W STOSOWANYCH ZASADACH RACHUNKOWOŚCI	22
	6. NOWE STANDARDY I INTERPRETACJE, KTÓRE ZOSTAŁY OPUBLIKOWANE, A NIE WESZŁY JESZCZE W ŻYCIE	24
	7. ZMIANA SZACUNKÓW	25
	8. INFORMACJE DOTYCZĄCE SEGMENTÓW DZIAŁALNOŚCI	25
	9. PRZYCHODY I KOSZTY	28
	10. ZAWIĄZANIE ODPIŚÓW AKTUALIZUJĄCYCH WARTOŚĆ AKTYWÓW I ICH ODWRÓCENIE	32
	11. PODATEK DOCHODOWY	32
	12. KAPITAŁ PODSTAWOWY	33
	13. DYWIDENDY WYPŁACONE I ZAPROPONOWANE DO ZAPŁATY	34
	14. REZERWY	36
	15. SPRAWY SĄDOWE ORAZ ZOBOWIĄZANIA I NALEŻNOŚCI WARUNKOWE	40
	16. OPROCENTOWANE KREDYTY I POŻYCZKI, WYEMITOWANE OBLIGACJE	42
	17. ZOBOWIĄZANIA INWESTYCYJNE	43
	18. INFORMACJA O PODMIOTACH POWIĄZANYCH	43
	19. ROZLICZENIA PODATKOWE	45
	20. DZIAŁALNOŚĆ ZANIECHANA	47
	21. ISTOTNE ZDARZENIA OKRESU SPRAWOZDAWCZEGO ORAZ ZDARZENIA NASTĘPUJĄCE PO DNIU BILANSOWYM	48
B	DODATKOWE INFORMACJE DO SKONSOLIDOWANEGO RAPORTU KWARTALNEGO	55
	1. ORGANIZACJA GRUPY KAPITAŁOWEJ	55
	2. CZYNNIKI I ZDARZENIA, MAJĄCE WPŁYW NA OSIĄGNIĘTE WYNIKI FINANSOWE	60
	3. ISTOTNE DOKONANIA ORAZ NIEPOWODZENIA SPÓŁKI W OKRESIE, KTÓREGO DOTYCZY RAPORT, WRAZ Z WYKAZEM NAJWAŻNIEJSZYCH ZDARZEŃ ICH DOTYCZĄCYCH.	69
	4. POZOSTAŁE ISTOTNE INFORMACJE	76
	5. CZYNNIKI, KTÓRE W OCENIE SPÓŁKI BĘDĄ MIAŁY WPŁYW NA OSIĄGNIĘTE PRZEZ NIĄ WYNIKI W PERSPEKTYWIE CO NAJMNIEJ KOLEJNEGO KWARTAŁU	78
	6. AKCJONARIUSZE POSIADAJĄCY BEZPOŚREDNIO LUB POŚREDNIO PRZEZ PODMIOTY ZALEŻNE CO NAJMNIEJ 5% OGÓLNEJ LICZBY GŁOSÓW NA WALNYM ZGROMADZENIU SPÓŁKI NA DZIEŃ PRZEKAZANIA RAPORTU KWARTALNEGO	78
	7. ZESTAWIENIE STANU POSIADANIA AKCJI SPÓŁKI LUB UPRAWNIENI DO NICH PRZEZ OSOBY ZARZĄDZAJĄCE I NADZORUJĄCE SPÓŁKĘ NA DZIEŃ PRZEKAZANIA RAPORTU KWARTALNEGO.	79
	8. INFORMACJA DOTYCZĄCA EMISJI, WYKUPU I SPŁATY NIEUDZIAŁOWYCH I KAPITAŁOWYCH PAPIERÓW WARTOŚCIOWYCH.	79
	9. INFORMACJE O UDZIELENIU PRZEZ SPÓŁKĘ LUB PRZEZ JEDNOSTKĘ OD NIEJ ZALEŻNĄ PORĘCZEŃ KREDYTU LUB POŻYCZKI LUB UDZIELENIU GWARANCJI - ŁĄCZNIE JEDNEMU PODMIOTOWI LUB JEDNOSTCE ZALEŻNEJ OD TEGO PODMIOTU, JEŻELI ŁĄCZNA WARTOŚĆ ISTNIEJĄCYCH PORĘCZEŃ LUB GWARANCJI STANOWI RÓWNOWARTOŚĆ CO NAJMNIEJ 10% KAPITAŁÓW WŁASNYCH SPÓŁKI.	79
	10. POSTĘPOWANIA TOCZĄCE SIĘ PRZED SĄDEM, ORGANEM WŁAŚCIWYM DLA POSTĘPOWANIA ARBITRAŻOWEGO LUB ORGANEM ADMINISTRACJI PUBLICZNEJ	79
C	KWARTALNA JEDNOSTKOWA INFORMACJA FINANSOWA PGE POLSKA GRUPA ENERGETYCZNA S.A. SPORZĄDZONA ZGODNIE Z POLSKIMI ZASADAMI RACHUNKOWOŚCI	80
	BILANS	81
	RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT	83

ZESTAWIENIE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM	84
RACHUNEK PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH	86
1. DŁUGOTERMINOWE I KRÓTKOTERMINOWE AKTYWA FINANSOWE.	88
2. ZOBOWIĄZANIA WARUNKOWE.....	90
3. RÓŻNICE POMIĘDZY SPRAWOZDANIEM FINANSOWYM JEDNOSTKI DOMINUJĄCEJ SPORZĄDZONYM WG USTAWY O RACHUNKOWOŚCI A SPRAWOZDANIEM WG MSSF.	90
4. POŁĄCZENIE PGE POLSKA GRUPA ENERGETYCZNA S.A. ZE SPÓŁKAMI PGE GÓRNICTWO I ENERGETYKA S.A. (PGE GIE S.A.) ORAZ PGE ENERGIA S.A.....	91
5. INFORMACJA O TRANSAKCJACH Z JEDNOSTKAMI POWIĄZANYMI	96
6. ZMIANA ISTOTNYCH SZACUNKÓW W OKRESIE SPRAWOZDAWCZYM	98
7. PRZEDPŁATY UDZIELONE VATTENFALL AKTIEBOLAG	98
8. SPRAWY SĄDOWE W SPRAWIE WYPŁAT DYWIDEND W SPÓŁKACH ZALEŻNYCH ZA 2009 ROK.....	98

A ŚRÓDROCZNE SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE SPORZĄDZONE ZGODNIE Z MSSF

SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW

	3 m-ce zakończone 30 września 2010 (nie badane)	9 m-cy zakończone 30 września 2010 (nie badane)	3 m-ce zakończone 30 września 2009 (dane przekształcone)*	9 m-cy zakończone 30 września 2009 (dane przekształcone)*
SKONSOLIDOWANY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT				
Przychody ze sprzedaży	4.873.607	14.984.531	4.914.175	15.482.830
Koszt własny sprzedaży	(3.399.540)	(10.100.037)	(3.291.496)	(9.784.275)
Zysk brutto ze sprzedaży	1.474.067	4.884.494	1.622.679	5.698.555
Pozostałe przychody	125.948	495.429	140.406	396.085
Pozostałe koszty	(726.519)	(2.113.342)	(575.419)	(1.864.495)
Przychody/ koszty finansowe	94.422	(21.082)	(46.862)	(214.179)
Zysk brutto	967.918	3.245.499	1.140.804	4.015.966
Podatek dochodowy	(69.162)	(505.183)	(213.043)	(782.238)
Zysk netto z działalności kontynuowanej	898.756	2.740.316	927.761	3.233.728
Zysk za okres sprawozdawczy na działalności zaniechanej	600	1.450	-	-
Zysk netto za okres sprawozdawczy	899.356	2.741.766	927.761	3.233.728
INNE CAŁKOWITE DOCHODY Z TYTUŁU:				
Wyceny aktywów finansowych dostępnych do sprzedaży	260	149	(1.313)	(4.320)
Przeszacowania aktywów jednostek stowarzyszonych	-	-	-	41
Różnice kursowe z przeliczenia	(462)	1.302	40	1.390
Inne dochody za okres obrotowy, netto	(202)	1.451	(1.273)	(2.889)
ŁĄCZNE CAŁKOWITE DOCHODY	899.154	2.743.217	926.488	3.230.839
Zysk netto przypadający na:				
- akcjonariuszy jednostki dominującej	747.157	2.246.628	727.244	2.521.899
- udziały niekontrolujące	152.199	495.138	200.517	711.829
Łączne całkowite dochody przypadające na:				
- akcjonariuszy jednostki dominującej	746.955	2.248.079	725.971	2.519.772
- udziały niekontrolujące	152.199	495.138	200.517	711.067
Zysk na jedną akcję (w złotych)				
- podstawowy z zysku za rok obrotowy	0,42	1,29	0,49	1,71

* przekształcenie danych za okres zakończony dnia 30 września 2009 roku zostało przedstawione w notcie nr 5

SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ

AKTYWA	30 września 2010 <i>(nie badany)</i>	31 grudnia 2009 <i>(zbadany)</i>	30 września 2009 <i>(nie badany)</i>
Aktywa trwałe			
Rzeczowe aktywa trwałe	40.013.814	38.945.664	38.348.808
Nieruchomości inwestycyjne	24.972	25.431	25.634
Wartości niematerialne	170.154	153.335	149.192
Pożyczki i należności	401.824	389.566	401.108
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	100.633	198.211	201.658
Udziały i akcje w jednostkach stowarzyszonych wykazywane metodą praw własności	1.527.697	1.354.799	1.419.059
Pozostałe aktywa długoterminowe	372.463	485.087	470.878
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	375.580	412.353	421.585
Aktywa trwałe związane z działalnością zaniechaną	-	-	-
Aktywa trwałe łącznie	42.987.137	41.964.446	41.437.922
Aktywa obrotowe			
Zapasy	1.183.041	1.271.165	1.217.891
Należności z tytułu podatku dochodowego	50.294	49.827	29.123
Krótkoterminowe aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	3.165	-	-
Należności z tytułu dostaw i usług	1.939.104	2.059.119	1.733.562
Pozostałe pożyczki i należności finansowe	711.173	987.575	891.166
Krótkoterminowe aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	123.419	5.984	73.759
Pozostałe aktywa krótkoterminowe	308.575	391.147	422.057
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	7.095.539	7.712.823	2.271.891
Aktywa obrotowe związane z działalnością zaniechaną	-	-	-
Aktywa obrotowe łącznie	11.414.310	12.477.640	6.639.449
 Aktywa grupy zaklasyfikowane jako przeznaczone do sprzedaży	 5.295	 5.712	 3.261
SUMA AKTYWÓW	54.406.742	54.447.798	48.080.632

SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ

KAPITAŁY I ZOBOWIĄZANIA	30 września 2010	31 grudnia 2009	30 września 2009
	<i>(nie badany)</i>	<i>(zbadany)</i>	<i>(nie badany)</i>
Kapitał własny przypisany akcjonariuszom jednostki dominującej			
Kapitał podstawowy	18.697.837	17.300.900	14.705.765
Kapitał z aktualizacji wyceny aktywów finansowych	(1.012)	(1.161)	26.596
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	490	(812)	47
Kapitał zapasowy	6.721.703	5.449.549	2.144.433
Pozostałe kapitały rezerwowe	-	-	-
Zyski zatrzymane	10.367.232	8.419.848	7.340.118
Kapitały własny przypisany udziałom niekontrolującym	4.116.548	7.681.428	7.919.062
Kapitał własny ogółem	39.902.798	38.849.752	32.136.021
Zobowiązania długoterminowe			
Oprocentowane kredyty bankowe i pożyczki	1.977.870	4.056.270	4.609.679
Pozostałe zobowiązania	13.261	15.941	12.367
Rezerwy	3.295.916	3.238.759	2.985.541
Rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	1.248.117	1.358.546	1.296.179
Rozliczenia międzyokresowe przychodów i dotacje rządowe	1.106.926	1.092.806	1.063.141
Zobowiązania długoterminowe związane z działalnością zaniechaną	-	-	-
Zobowiązania długoterminowe łącznie	7.642.090	9.762.322	9.966.907
Zobowiązania krótkoterminowe			
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług	913.077	1.082.582	741.922
Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	54.530	37.701	46.906
Bieżąca część oprocentowanych kredytów bankowych i pożyczek	705.873	969.929	1.594.813
Pozostałe zobowiązania finansowe	672.597	555.758	359.215
Pozostałe zobowiązania niefinansowe	2.536.776	1.167.079	1.133.683
Zobowiązania z tytułu podatku dochodowego	266.018	372.888	302.464
Rozliczenia międzyokresowe przychodów	42.924	40.903	39.767
Rozliczenia międzyokresowe bierne kosztów	872.551	627.558	819.984
Rezerwy krótkoterminowe	797.508	981.326	938.950
Zobowiązania krótkoterminowe związane z działalnością zaniechaną	-	-	-
Zobowiązania krótkoterminowe łącznie	6.861.854	5.835.724	5.977.704
Zobowiązania razem	14.503.944	15.598.046	15.944.611
SUMA KAPITAŁÓW I ZOBOWIĄZAŃ	54.406.742	54.447.798	48.080.632

SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITAŁACH WŁASNYCH

za okres zakończony dnia 30 września 2010 roku

<i>(nie badany)</i>	Kapitał podstawowy	Kapitał z aktualizacji wyceny aktywów finansowych	Różnice kursowe z przeliczenia	Kapitał zapasowy	Pozostałe kapitały rezerwowe	Zyski zatrzymane	Razem	Udziały niekontrolujące	Kapitał własny ogółem
Na dzień 1 stycznia 2010 roku	17.300.900	(1.161)	(812)	5.449.549	-	8.419.848	31.168.324	7.681.428	38.849.752
Całkowite dochody za okres sprawozdawczy	-	149	1.302	-	-	2.246.628	2.248.079	495.138	2.743.217
Zmiana zasad rachunkowości	-	-	-	-	-	16.805	16.805	6.455	23.260
Podział zysków lat ubiegłych	-	-	-	130.205	-	(130.205)	-	-	-
Zakup udziałów mniejszości	-	-	-	-	-	15.771	15.771	(15.771)	-
Rozliczenie nabycia udziałów i akcji w spółkach zależnych	-	-	-	-	-	(12.008)	(12.008)	-	(12.008)
Emisja akcji w wyniku połączenia	1.396.937	-	-	1.141.949	-	(2.538.886)	-	-	-
Transfer udziałów mniejszości w wyniku połączenia	-	-	-	-	-	3.404.214	3.404.214	(3.404.214)	-
Objęcie dywidend przypisanych udziałowcom niekontrolującym przed połączeniem	-	-	-	-	-	280.406	280.406	-	280.406
Dywidenda	-	-	-	-	-	(1.335.341)	(1.335.341)	(646.488)	(1.981.829)
Na dzień 30 września 2010 roku	18.697.837	(1.012)	490	6.721.703	-	10.367.232	35.786.250	4.116.548	39.902.798

SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITAŁACH WŁASNYCH

za rok zakończony dnia 31 grudnia 2009 roku

(zbadany)	Kapitał podstawowy	Kapitał z aktualizacji wyceny aktywów finansowych	Różnice kursowe z przeliczenia	Kapitał zapasowy	Pozostałe kapitały rezerwowe	Zyski zatrzymane	Razem	Udziały niekontrolujące	Kapitał własny ogółem
Na dzień 1 stycznia 2009 roku	14.705.765	30.154	(1.343)	2.100.156	414.017	5.560.908	22.809.657	7.365.921	30.175.578
Całkowite dochody za rok obrotowy	-	(31.115)	531	-	-	3.370.753	3.340.169	956.339	4.296.508
Emisja akcji	2.595.135	-	-	3.373.676	-	-	5.968.811	-	5.968.811
Koszty emisji akcji	-	-	-	(68.560)	-	-	(68.560)	-	(68.560)
Podział zysków lat ubiegłych	-	-	-	44.277	-	(44.277)	-	-	-
Zakup udziałów mniejszości	-	-	-	-	-	521.473	521.473	(521.473)	-
Rozliczenie nabycia udziałów i akcji w spółkach zależnych	-	-	-	-	-	(264.838)	(264.838)	-	(264.838)
Dywidenda (w tym wypłata z zysku dla Skarbu Państwa)	-	-	-	-	(414.017)	(725.971)	(1.139.988)	(119.359)	(1.259.347)
Pozostałe	-	(200)	-	-	-	1.800	1.600	-	1.600
Na dzień 31 grudnia 2009 roku	17.300.900	(1.161)	(812)	5.449.549	-	8.419.848	31.168.324	7.681.428	38.849.752

SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITAŁACH WŁASNYCH

za okres zakończony dnia 30 września 2009 roku

<i>(nie badany)</i>	Kapitał podstawowy	Kapitał z aktualizacji wyceny aktywów finansowych	Różnice kursowe z przeliczenia	Kapitał zapasowy	Pozostałe kapitały rezerwowe	Zyski zatrzymane	Razem	Udziały niekontrolujące	Kapitał własny ogółem
Na dzień 1 stycznia 2009 roku	14.705.765	30.154	(1.343)	2.100.156	414.017	5.560.908	22.809.657	7.365.921	30.175.578
Całkowite dochody za okres sprawozdawczy	-	(3.558)	1.390	-	-	2.521.940	2.519.772	711.067	3.230.839
Podział zysków lat ubiegłych	-	-	-	44.277	-	(44.277)	-	-	-
Zakup udziałów mniejszości	-	-	-	-	-	36.195	36.195	(36.195)	-
Rozliczenie nabycia udziałów i akcji w spółkach zależnych	-	-	-	-	-	(26.430)	(26.430)	-	(26.430)
Likwidacja funduszu efektywności	-	-	-	-	-	1.800	1.800	-	1.800
Dywidenda (w tym wypłata z zysku dla Skarbu Państwa)	-	-	-	-	(414.017)	(710.018)	(1.124.035)	(121.731)	(1.245.766)
Na dzień 30 września 2009 roku	14.705.765	26.596	47	2.144.433	-	7.340.118	24.216.959	7.919.062	32.136.021

SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH

	Okres 9 m-cy zakończonych 30 września 2010 <i>(nie badany)</i>	Okres 9 m-cy zakończonych 30 września 2009 <i>(nie badany)</i>
Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej		
Zysk brutto z działalności zaniechanej	1.842	-
Zysk brutto z działalności kontynuowanej	3.245.499	4.015.966
Korekty o pozycje:		
Udział w wyniku jednostek stowarzyszonych wycenianych metodą praw własności	(192.892)	(204.384)
Amortyzacja	1.986.348	1.937.392
Odsetki i dywidendy, netto	113.786	309.402
(Zysk)/ strata na działalności inwestycyjnej	(34.446)	(2.137)
Zmiana stanu należności	403.075	(64.258)
Zmiana stanu zapasów	88.124	(93.318)
Zmiana stanu zobowiązań z wyjątkiem kredytów i pożyczek	(189.254)	(325.221)
Zmiana stanu rozliczeń międzyokresowych	343.706	141.635
Zmiana stanu rezerw	(126.661)	101.455
Podatek dochodowy zapłacony	(684.410)	(341.157)
Pozostałe	51.294	11.192
Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej	5.006.011	5.486.567
Przepływy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej		
Sprzedaż rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych	64.758	22.731
Nabycie rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych	(3.021.307)	(3.086.888)
Sprzedaż/ nabycie nieruchomości inwestycyjnych	-	(16)
Sprzedaż aktywów finansowych	145.160	329.934
Nabycie aktywów finansowych	(129.327)	(138.578)
Dywidendy	33.028	278.045
Odsetki otrzymane	6.503	8.716
Splata udzielonych pożyczek	3.860	9.495
Udzielenie pożyczek	32	(62.577)
Pozostałe	22.545	15.930
Środki pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(2.874.748)	(2.623.208)
Przepływy środków pieniężnych z działalności finansowej		
Wpływy z tytułu zaciągnięcia kredytów i emisji obligacji	244.868	7.596.358
Splata kredytów, obligacji i leasingu finansowego	(2.604.700)	(8.896.017)
Dywidendy wypłacone akcjonariuszom (w tym wpłata z zysku dla Skarbu Państwa)	(254.640)	(1.145.211)
Odsetki zapłacone	(130.799)	(288.444)
Pozostałe	3.991	5.121
Środki pieniężne netto z działalności finansowej	(2.741.280)	(2.728.193)
Zmiana netto stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów	(610.017)	135.166
Różnice kursowe netto	4.073	(2.415)
Środki pieniężne na początek okresu	7.705.934	2.137.316
Środki pieniężne na koniec okresu, w tym	7.095.917	2.272.482
O ograniczonej możliwości dysponowania	189.967	143.087
Przypisane działalności zaniechanej	-	-

1. Informacje ogólne

Grupa Kapitałowa PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.

Grupa Kapitałowa PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. („Grupa”, „Grupa Kapitałowa”, „Grupa PGE”) składa się z jednostki dominującej, którą jest PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. i jednostek zależnych (patrz punkt 2).

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.

Na dzień sporządzenia niniejszego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego siedziba jednostki dominującej znajduje się w Warszawie przy ul. Mysiej 2.

Podstawowym przedmiotem działania spółek Grupy jest prowadzenie działalności obejmującej:

- wytwarzanie energii elektrycznej,
- wytwarzanie i dystrybucja ciepła,
- obrót hurtowy i detaliczny energią elektryczną,
- dystrybucję energii elektrycznej,
- 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.

Podmiotem kontrolującym Spółkę jest Skarb Państwa.

Niniejsze skrócone skonsolidowane śródroczne sprawozdanie finansowe Grupy Kapitałowej obejmuje okres 9 miesięcy zakończony dnia 30 września 2010 roku. Sprawozdanie zawiera dane porównawcze za okres 9 miesięcy zakończony dnia 30 września 2009 roku oraz na dzień 31 grudnia 2009 roku.

2. 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 30 września 2010	Jednostka posiadająca udziały na dzień 30 września 2010	Udział spółek Grupy Kapitałowej na dzień 31 grudnia 2009	Jednostka posiadająca udziały na dzień 31 grudnia 2009
Segment: obrót hurtowy				
1. PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. <i>Warszawa</i>		Jednostka dominująca Grupy Kapitałowej		
2. PGE Electra S.A. <i>Warszawa</i>	100,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	100,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.
3. ELBIS Sp. z o.o. <i>Rogowiec</i>	100,00%	PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.	100,00%	PGE Elektrownia Bełchatów S.A.
4. ELECTRA Deutschland GmbH Niemcy	74,07% 25,93%	PGE Electra S.A. PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	100,00%	PGE Electra S.A.
Segment: górnictwo i energetyka konwencjonalna				
5. PGE Górnictwo i Energetyka S.A. <i>Łódź</i>	-	a)	85,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.
6. PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. (dawniej PGE Elektrownia Bełchatów S.A.) <i>Bełchatów</i>	80,31% 7,88% 0,02%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. PGE Obrót S.A. PGE Energia Odnawialna S.A.	69,00% 19,10%	PGE Górnictwo i Energetyka S.A. PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.
7. PGE Elektrownia Opole S.A. <i>Brzezie</i>	85,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	69,00% 16,00%	PGE Górnictwo i Energetyka S.A. PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.
8. PGE Elektrownia Turów S.A. <i>Bogatynia</i>	-	b)	69,00% 16,00%	PGE Górnictwo i Energetyka S.A. PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.
9. PGE Kopalnia Węgla Brunatnego Bełchatów S.A. <i>Rogowiec</i>	-	b)	69,00% 16,00%	PGE Górnictwo i Energetyka S.A. PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.
10. PGE Kopalnia Węgla Brunatnego Turów S.A. <i>Bogatynia</i>	-	b)	69,00% 16,00%	PGE Górnictwo i Energetyka S.A. PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.
11. PGE Zespół Elektrowni Dolna Odra S.A. <i>Nowe Czarnowo</i>	-	b)	85,00%	PGE Energia S.A.
12. PGE Zespół Elektrociepłowni Bydgoszcz S.A. <i>Bydgoszcz</i>	-	b)	98,50% 0,53%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. PGE Energia Odnawialna S.A.
13. PGE Elektrociepłownia Kielce S.A. <i>Kielce</i>	-	b)	100,00%	PGE Zakłady Energetyczne Okręgu Radomsko-Kieleckiego S.A.
14. PGE Elektrociepłownia Lublin - Wrotków Sp. z o.o. <i>Lublin</i>	-	b)	100,00%	PGE Lubelskie Zakłady Energetyczne S.A.

	Jednostka	Udział spółek Grupy Kapitałowej na dzień 30 września 2010	Jednostka posiadająca udziały na dzień 30 września 2010	Udział spółek Grupy Kapitałowej na dzień 31 grudnia 2009	Jednostka posiadająca udziały na dzień 31 grudnia 2009
15.	PGE Elektrociepłownia Rzeszów S.A. <i>Rzeszów</i>	-	b)	100,00%	PGE Obrót S.A.
16.	PGE Elektrociepłownia Gorzów S.A. <i>Gorzów Wielkopolski</i>	-	b)	90,09%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.
17.	Energetyka Boruta Sp. z o.o. <i>Zgierz</i>	-	b)	96,91%	ELBIS Sp. z o.o.
18.	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Gorzów Sp. z o.o. <i>Gorzów Wielkopolski</i>	-	b)	100,00%	PGE Elektrociepłownia Gorzów S.A.
19.	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. <i>Gryfino</i>	-	b)	80,00%	PGE Zespół Elektrowni Dolna Odra S.A.
Segment: energetyka odnawialna					
20.	PGE Energia Odnawialna S.A. <i>Warszawa</i>	100,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	100,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.
21.	PGE Zespół Elektrowni Wodnych Dychów S.A. <i>Dychów</i>	-	b)	100,00%	PGE Energia Odnawialna S.A.
22.	Elektrownia Wodna Żarnowiec S.A. <i>Czymanowo</i>	-	b)	100,00 %	PGE Energia Odnawialna S.A.
23.	Elektrownia Wiatrowa Kamieńsk Sp. z o.o. <i>Kamieńsk</i>	100,00%	PGE Energia Odnawialna S.A.	50,00% 50,00%	PGE Energia Odnawialna S.A. ELBIS Sp. z o.o.
24.	Zespół Elektrowni Wodnych Porąbka-Żar S.A. <i>Międzybrodzie Białskie</i>	-	b)	100,00%	PGE Energia Odnawialna S.A.
25.	EGO-Odra S.A. <i>Warszawa</i>	-	b)	50,14% 49,86%	PGE Energia Odnawialna S.A. ZEW Porąbka-Żar S.A.
26.	Zespół Elektrowni Wodnych Solina- Myczkowce S.A. <i>Solina</i>	-	b)	100,00%	PGE Energia Odnawialna S.A.
Segment: dystrybucja					
27.	PGE Dystrybucja S.A. <i>Lublin</i>	89,92% 8,57%	PGE Obrót S.A. PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	100,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.
28.	PGE Dystrybucja Zamość Sp. z o.o. <i>Zamość</i>	-	b)	100,00%	PGE Zamojska Korporacja Energetyczna S.A.
29.	PGE Dystrybucja Rzeszów Sp. z o.o. <i>Rzeszów</i>	-	b)	100,00%	PGE Obrót S.A. (dawniej PGE Rzeszowski Zakład Energetyczny S.A.)
30.	PGE Dystrybucja LUBZEL Sp. z o.o. <i>Lublin</i>	-	b)	100,00%	PGE Lubelskie Zakłady Energetyczne S.A.
31.	PGE Zakłady Energetyczne Okęgu Radomsko-Kieleckiego Dystrybucja Sp. z o.o. <i>Skarżysko-Kamienna</i>	-	b)	100,00%	PGE Zakłady Energetyczne Okęgu Radomsko- Kieleckiego S.A.
32.	PGE Dystrybucja Łódź Sp. z o.o. <i>Łódź</i>	-	b)	100,00%	PGE Łódzki Zakład Energetyczny S.A.
33.	PGE Dystrybucja Białystok Sp. z o.o. <i>Białystok</i>	-	b)	100,00%	PGE Zakład Energetyczny Białystok S.A.

PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.
 Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres 3 i 9 m-cy zakończonych
 dnia 30 września 2010 roku (w tysiącach PLN)



	Jednostka	Udział spółek Grupy Kapitałowej na dzień 30 września 2010	Jednostka posiadająca udziały na dzień 30 września 2010	Udział spółek Grupy Kapitałowej na dzień 31 grudnia 2009	Jednostka posiadająca udziały na dzień 31 grudnia 2009
34.	PGE Dystrybucja Łódź-Teren S.A. Łódź	-	b)	85,00%	PGE Energia S.A.
35.	PGE Dystrybucja Warszawa-Teren Sp. z o.o.	-	b)	100,00%	PGE Zakład Energetyczny Warszawa-Teren S.A.
36.	PGE Energia S.A. Lublin	-	a)	85,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.
Segment: sprzedaż detaliczna					
37.	PGE Obrót S.A. (dawniej PGE Rzeszowski Zakład Energetyczny S.A.) Rzeszów	85,40%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	85,00%	PGE Energia S.A.
38.	PGE Zamojska Korporacja Energetyczna S.A. Zamość	-	b)	85,00%	PGE Energia S.A.
39.	PGE Lubelskie Zakłady Energetyczne S.A. Lublin	-	b)	85,00%	PGE Energia S.A.
40.	PGE Zakłady Energetyczne Okręgu Radomsko-Kieleckiego S.A. Skarżysko-Kamienna	-	b)	85,00%	PGE Energia S.A.
41.	PGE Łódzki Zakład Energetyczny S.A. Łódź	-	b)	85,00%	PGE Energia S.A.
42.	PGE Zakład Energetyczny Białystok S.A.	-	b)	85,00%	PGE Energia S.A.
43.	PGE ZEŁT Obrót Sp. z o.o. Łódź	-	b)	100,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.
44.	PGE Zakład Energetyczny Warszawa-Teren S.A. Warszawa	-	b)	85,00%	PGE Energia S.A.
Segment: działalność pozostała					
45.	EXATEL S.A. Warszawa	94,938%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	94,94%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.
		0,137%	PGE Obrót S.A.		
		0,001%	PGE Dystrybucja S.A.		
46.	MEGAZEC Sp. z o.o. Bydgoszcz	100,00%	PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.	100,00%	PGE Zespół Elektrociepłowni Bydgoszcz S.A.
47.	ELBEST Sp. z o.o. Rogowiec	100,00%	PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.	100,00%	PGE Elektrownia Bełchatów S.A.
48.	Energoserwis - Kleszczów Sp z o.o. Kleszczów	51,00%	ELBIS Sp. z o.o.	51,00%	ELBIS Sp. z o.o.
49.	Niepubliczny Zakład Opieki Zdrowotnej MegaMed Sp. z o.o. Bełchatów	100,00%	PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.	100,00%	PGE Elektrownia Bełchatów S.A.
50.	ELMEN Sp. z o.o. Rogowiec	100,00%	ELBIS Sp. z o.o.	100,00%	ELBIS Sp. z o.o.
51.	EnBud Sp. z o.o. Czymanowo	100,00%	PGE Energia Odnawialna S.A.	100,00%	Elektrownia Wodna Żarnowiec S.A.
52.	Bio-Energia ESP Sp. z o.o. Gdynia	99,65%	PGE Energia Odnawialna S.A.	65,72%	PGE Energia Odnawialna S.A.
				12,16%	Zespół Elektrowni Wodnych Porąbka-Żar S.A.
				21,77%	Elektrownia Wodna Żarnowiec S.A.

PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.
 Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres 3 i 9 m-cy zakończonych
 dnia 30 września 2010 roku (w tysiącach PLN)



	Jednostka	Udział spółek Grupy Kapitałowej na dzień 30 września 2010	Jednostka posiadająca udziały na dzień 30 września 2010	Udział spółek Grupy Kapitałowej na dzień 31 grudnia 2009	Jednostka posiadająca udziały na dzień 31 grudnia 2009
53.	Dychowskie Przedsiębiorstwo Eksploatacji Elektrowni ELDEKS Sp. z o.o. <i>Dychów</i>	100,00%	PGE Energia Odnawialna S.A.	100,00%	PGE Zespół Elektrowni Wodnych Dychów S.A.
54.	ESP Usługi Sp. z o.o. <i>Warszawa</i>	100,00%	PGE Energia Odnawialna S.A.	100,00%	PGE Energia Odnawialna S.A.
55.	Budownictwo Hydroenergetyka - Dychów Sp. z o.o. <i>Dychów</i>	100,00%	PGE Energia Odnawialna S.A.	100,00%	PGE Zespół Elektrowni Wodnych Dychów S.A.
56.	Przedsiębiorstwo Usługowo- Produkcyjne ELTUR-SERWIS Sp. z o.o. <i>Bogatynia</i>	100,00%	PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.	100,00%	PGE Elektrownia Turów S.A.
57.	Przedsiębiorstwo Produkcji Sorbentów i Rekultywacji ELTUR- WAPORE Sp. z o.o. <i>Bogatynia</i>	100,00%	PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.	100,00%	PGE Elektrownia Turów S.A.
58.	Przedsiębiorstwo Transportowe ELTUR-TRANS Sp. z o.o. <i>Bogatynia</i>	100,00%	PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.	100,00%	PGE Elektrownia Turów S.A.
59.	Przedsiębiorstwo Handlowo- Usługowe GLOBAL - TUR Sp. z o.o. <i>Bogatynia</i>	100,00%	PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.	84,46% 15,54%	PGE Elektrownia Turów S.A. PGE KWB Turów S.A.
60.	Centrum Medyczne Turów Sp. z o.o. <i>Bogatynia</i>	100,00%	PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.	36,06% 63,94%	PGE Elektrownia Turów S.A. PGE KWB Turów S.A.
61.	Energo-Invest-Broker S.A. <i>Toruń</i>	55,625%	PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.	30,62% 25,00%	PGE Elektrownia Bełchatów S.A. PGE Elektrownia Turów S.A.
62.	Przedsiębiorstwo Usługowo- Produkcyjne TOP SERWIS Sp. z o.o. <i>Bogatynia</i>	100,00%	Przedsiębiorstwo Usługowo-Produkcyjne ELTUR-SERWIS Sp. z o.o.	89,00%	Przedsiębiorstwo Usługowo-Produkcyjne ELTUR-SERWIS Sp. z o.o.
63.	ENESTA Sp. z o.o. <i>Stalowa Wola</i>	84,85% 2,48%	PGE Dystrybucja S.A. PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.	84,85% 2,48%	PGE Dystrybucja Rzeszów Sp. z o.o. PGE Elektrociepłownia Rzeszów S.A.
64.	NOM Sp. z o.o. <i>Warszawa</i>	100,00%	EXATEL S.A.	100,00%	EXATEL S.A.
65.	Energo-Tel S.A. <i>Warszawa</i>	51,10% 48,80%	EXATEL S.A. NOM Sp. z o.o.	51,10% -	EXATEL S.A. -
66.	E-Telbank S.A. <i>Warszawa</i>	100,00%	EXATEL S.A.	100,00%	EXATEL S.A.
67.	Towarzystwo Gospodarcze BEWA Sp. z o.o. <i>Kleszczów</i>	-	-	100,00%	PGE KWB Bełchatów S.A.
68.	RAMB Sp. z o.o. <i>Bełchatów</i>	100,00%	PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.	100,00%	PGE KWB Bełchatów S.A.
69.	BESTUR Sp. z o.o. <i>Bełchatów</i>	100,00%	PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.	100,00%	PGE KWB Bełchatów S.A.
70.	Przedsiębiorstwo Transportowo Sprzętowe BETRANS Sp. z o.o. <i>Rogowiec</i>	100,00%	PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.	100,00%	PGE KWB Bełchatów S.A.

PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.
 Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres 3 i 9 m-cy zakończonych
 dnia 30 września 2010 roku (w tysiącach PLN)



Jednostka	Udział spółek Grupy Kapitałowej na dzień 30 września 2010	Jednostka posiadająca udziały na dzień 30 września 2010	Udział spółek Grupy Kapitałowej na dzień 31 grudnia 2009	Jednostka posiadająca udziały na dzień 31 grudnia 2009
71. 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 KWB Bełchatów S.A.
72. Górniczy Klub Sportowy Bełchatów S.S.A. Bełchatów	-	-	100,00%	PGE KWB Bełchatów S.A.
73. ELECTRA Bohemia s.r.o. Czechy	100,00%	PGE Electra S.A.	100,00%	PGE Electra S.A.
74. Zakład Energetyczny Białystok Przedsiębiorstwo Transportowo- Usługowe ETRA Sp. z o.o. Białystok	100,00%	PGE Dystrybucja S.A.	100,00%	PGE Dystrybucja Białystok Sp. z o.o.
75. Zakład Energetyczny Białystok Przedsiębiorstwo Produkcyjno- Handlowe EKTO Sp. z o.o. Białystok	100,00%	PGE Dystrybucja S.A.	100,00%	PGE Dystrybucja Białystok Sp. z o.o.
76. Energetyczne Systemy Pomiarowe Sp. z o.o. Białystok	100,00%	PGE Dystrybucja S.A.	100,00%	PGE Dystrybucja Białystok Sp. z o.o.
77. Zakład Energetyczny Białystok Pracownia Projektowa ENSPRO Sp. z o.o. Białystok	100,00%	PGE Dystrybucja S.A.	100,00%	PGE Dystrybucja Białystok Sp. z o.o.
78. Zakład Usług Medycznych Dolna Odra Sp. z o.o. Nowe Czarnowo	100,00%	PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.	100,00%	PGE Zespół Elektrowni Dolna Odra S.A.
79. EPO Sp. z o.o. Opole	50,00%	PGE Elektrownia Opole S.A.	50,00%	PGE Elektrownia Opole S.A.
80. Przedsiębiorstwo Wielobranżowe Agtel Sp. z o.o. Zamość	-	-	70,62%	PGE Zamojska Korporacja Energetyczna S.A.
81. Centrum Szkolenia i Rekreacji „Energetyk” Sp. z o.o. Krasnobród	99,50%	PGE Obrót S.A.	99,50%	PGE Zamojska Korporacja Energetyczna S.A.
82. Zakład Obsługi Energetyki Sp. z o.o. Zgierz	100,00%	PGE Dystrybucja S.A.	100,00%	PGE Dystrybucja Łódź-Teren S.A.
83. PGE Serwis Sp. z o.o. Warszawa	100,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	100,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.
84. PGE Systemy S.A. Warszawa	100,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	100,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.
85. PGE Inwest S.A. Warszawa	100,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	100,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.
86. PGE Inwest spółka z ograniczoną odpowiedzialnością II S.K.A. Warszawa	100,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	-	-
87. PGE Energia Jądrowa S.A. Warszawa	100,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	100,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.
88. PGE EJ 1 Sp. z o.o. Warszawa	51,00%	PGE Energia Jądrowa S.A.	-	-
	49,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	-	-
89. PWE Gubin Sp. z o.o. Sękowice	100,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	-	-
90. Elektrownia Wiatrowa Resko Sp. z o.o. Czymanowo	100,00%	PGE Energia Odnawialna S.A.	-	-
91. Biogazownia Łapy Sp. z o.o. Warszawa	100,00%	PGE Energia Odnawialna S.A.	-	-

Jednostka	Udział spółek Grupy Kapitałowej na dzień 30 września 2010	Jednostka posiadająca udziały na dzień 30 września 2010	Udział spółek Grupy Kapitałowej na dzień 31 grudnia 2009	Jednostka posiadająca udziały na dzień 31 grudnia 2009
92. Biogazownia Woźuczyn Sp. z o.o. Warszawa	100,00%	PGE Energia Odnawialna S.A.	-	-

- a) Kwestia połączenia jednostki dominującej ze spółkami PGE Górnictwo i Energetyka S.A. oraz PGE Energia S.A. została opisana w nocie nr 21.2 niniejszego sprawozdania finansowego.
- b) Kwestia połączeń spółek Grupy Kapitałowej PGE w wyniku realizacji Programu Konsolidacja została opisana w nocie nr 21.2 niniejszego sprawozdania finansowego.

Oprócz wspomnianych wyżej przekształceń w ciągu okresu zakończonego dnia 30 września 2010 roku miały miejsce następujące istotne zmiany w strukturze spółek Grupy Kapitałowej podlegających konsolidacji metodą pełną:

- W dniu 7 stycznia 2010 roku zarejestrowana została w rejestrze przedsiębiorców KRS zmiana struktury właścicielskiej spółki Elektrownia Wiatrowa Resko Sp. z o.o. wynikająca z nabycia przez PGE Energia Odnawialna S.A. 50% udziałów w tej spółce – spółka została ujęta w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym począwszy od 2010 roku.
- W dniu 28 stycznia 2010 roku została zarejestrowana spółka EJ 1 Sp. z o.o., która pełni funkcję spółki celowej przeznaczonej do budowy i ewentualnej eksploatacji pierwszej elektrowni jądrowej.
- W dniu 28 stycznia 2010 roku została zarejestrowana spółka PGE Inwest spółka z ograniczoną odpowiedzialnością II S.K.A. Komplementariuszem spółki jest PGE Inwest Sp. z o.o.
- w dniu 5 lutego 2010 roku w rejestrze przedsiębiorców KRS zarejestrowana została Biogazownia Łapy Sp. z o.o. – spółka została ujęta w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym począwszy od 2010 roku.
- W dniu 17 lutego 2010 roku spółka Przedsiębiorstwo Usługowo-Produkcyjne „ELTUR-SERWIS” Sp. z o.o. nabyła 11% udziałów spółki Przedsiębiorstwo Usługowo-Produkcyjne „TOP-SERWIS” Sp. z o.o. i udział w tym podmiocie wzrósł do 100%.
- W dniu 23 lutego 2010 roku została zawarta umowa Datio In Solutum, w rozliczeniu (związany z wypłatą dywidendy przez ZEW Porąbka-Żar S.A.) z przeniesieniem własności akcji spółki EGO-ODRA S.A. posiadanych przez ZEW Porąbka-Żar S.A. na rzecz PGE Energia Odnawialna S.A. Akcje zostały przeniesione w dniu 8 marca 2010 roku.
- W dniu 29 marca 2010 roku PGE KWB Bełchatów S.A. zbyła spółkę GKS Bełchatów S.S.A.
- W dniu 31 maja 2010 roku NOM Sp. z o.o. nabyła akcje stanowiące 48,8% kapitału zakładowego ENERGO-TEL S.A. W wyniku powyższego nabycia NOM Sp. z o.o. posiada obecnie 48,8%, a Exatel S.A. 51,1% w kapitale zakładowym tej spółki.
- W dniu 11 czerwca 2010 roku zgromadzenie Electra Deutschland GmbH podjęło uchwałę o podwyższeniu kapitału zakładowego spółki. Udziały w podwyższonym kapitale zakładowym, stanowiące 25,93% całości udziałów, objęła PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. Podwyższenie zostało zarejestrowane w dniu 30 lipca 2010 roku.
- W dniu 18 czerwca 2010 roku PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. nabyła od Kopalni Węgla Brunatnego Konin S.A. 100% udziałów w PWE Gubin Sp. z o.o. z siedzibą w Sękowicach.
- W dniu 9 lipca 2010 roku PGE Zamojska Korporacja Energetyczna S.A. sprzedała udziały stanowiące 70,62% kapitału zakładowego Przedsiębiorstwa Wielobranżowego Agtel Sp. z o.o.
- W dniu 15 lipca 2010 roku spółka Elbis Sp. z o.o. zawarła z PGE Energia Odnawialna S.A. umowę sprzedaży posiadanych 50% udziałów w Elektrowni Wiatrowej Kamieńsk Sp. z o.o. - zamknięcie transakcji nastąpiło w dniu 28 lipca 2010 roku.
- w dniu 22 lipca 2010 roku spółka PGE Zespół Elektrowni Dolna Odra S.A. nabyła od Gminy Gryfino udziały stanowiące 19,74% kapitału zakładowego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. z siedzibą w Gryfinie. W dniu 23 lipca 2010 roku spółka nabyła kolejne udziały

stanowiące 0,26% kapitału zakładowego przez co osiągnęła 100% w kapitale Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.

- W dniu 6 września 2010 roku PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. sprzedała udziały stanowiące 100% kapitału zakładowego spółki Towarzystwo Gospodarcze BEWA Sp. z o.o.

3. Podstawa sporządzenia sprawozdania finansowego

Oświadczenie o zgodności

Niniejsze Skrócone Śródroczne Skonsolidowane Sprawozdanie Finansowe Grupy Kapitałowej PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. („sprawozdanie finansowe”) 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”).

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

Niniejsze sprawozdanie finansowe należy czytać łącznie ze zbadanym Skonsolidowanym Sprawozdaniem Finansowym Grupy Kapitałowej PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. sporządzonym według MSSF za rok zakończony dnia 31 grudnia 2009 roku.

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.

Spółki Grupy Kapitałowej PGE 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 („polskie zasady rachunkowości”), poza spółkami zależnymi od PGE Electra S.A., których siedziby znajdują się na terenie Niemiec i Republiki Czeskiej. Spółki zależne od PGE Electra S.A. prowadzą swoje księgi rachunkowe odpowiednio zgodnie z niemieckim lub czeskim prawem sprawozdawczym. Skonsolidowane sprawozdanie finansowe zawiera korekty nie zawarte w księgach rachunkowych jednostek Grupy wprowadzone w celu doprowadzenia sprawozdań finansowych tych jednostek do zgodności z MSSF zatwierdzonymi przez UE.

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 września 2010	31 grudnia 2009	30 września 2009
USD	2,9250	2,8503	2,8852
EURO	3,9870	4,1082	4,2226

5. Zmiany w stosowanych zasadach rachunkowości

Następujące standardy, zmiany w obowiązujących standardach oraz interpretacje przyjęte przez Unię Europejską i obowiązujące na dzień sporządzenia niniejszego sprawozdania finansowego istotnie zmieniły lub mogą istotnie zmienić stosowane przez Grupę zasady rachunkowości:

KIMSF 18 Przekazanie aktywów przez klientów

Celem wprowadzenia KIMSF 18 *Przekazanie aktywów przez klientów* było ujednolicenie stosowanej praktyki rachunkowej w sytuacji otrzymywania od klientów aktywów trwałych lub środków pieniężnych na ich wytworzenie. W sytuacji spółek Grupy PGE nowa interpretacja ma duże znaczenie dla spółek dystrybucyjnych w kwestii ujmowania tzw. opłat przyłączeniowych lub gotowych przyłączy. Przed wprowadzeniem KIMSF 18 zasady rachunkowości stosowane przez Grupę regulowały powyższe zagadnienie w sposób analogiczny do ujmowania dotacji rządowych według MSR 20, czyli wartość otrzymanych aktywów ujmowana była drugostronnie jako odroczony przychód a następnie ujmowana w rachunku zysków i strat w czasie odpowiadającym okresowi ekonomicznej użyteczności odpowiedniego rzeczowego aktywa trwałego. Zgodnie z nowym KIMSF 18 począwszy od 1 lipca 2009 roku nowe opłaty przyłączeniowe pobierane przez spółki dystrybucyjne są ujmowane bezpośrednio w przychodach. Opłaty przyłączeniowe otrzymane przed 1 lipca 2009 roku są ujmowane w rachunku zysków i strat na dotychczasowych zasadach.

Prezentacja przychodów i kosztów

Przygotowując sprawozdanie za okres zakończony dnia 30 września 2009 roku w ramach procedur konsolidacyjnych Grupa nie dokonywała eliminacji transakcji z niektórymi spółkami zależnymi w Grupie Kapitałowej, które zostały uznane za nieistotne z punktu widzenia rzetelności i prawidłowości skonsolidowanego sprawozdania finansowego traktowanego jako całość. Z uwagi na fakt, iż obroty z tymi spółkami uległy zwiększeniu, przygotowując niniejsze skonsolidowane sprawozdanie finansowe jednostka dominująca zaktualizowała zasady konsolidacji dokonując odpowiednich eliminacji. Ponadto w ciągu okresu sprawozdawczego Grupa zmieniła prezentację niektórych przychodów i kosztów operacyjnych. W związku z powyższym Grupa przekształciła dane prezentowane w porównywalnym skonsolidowanym sprawozdaniu z całkowitych dochodów jak przedstawiono w poniższej tabeli:

	Okres zakończony 30 września 2009 (dane opublikowane)	Zmiana zasad prezentacji przychodów i kosztów	Okres zakończony 30 września 2009 (dane przekształcone)
Działalność operacyjna			
Przychody ze sprzedaży towarów i produktów bez wyłączenia akcyzy	14.677.155	(525.104)	14.152.051
Podatek akcyzowy	(452.058)	-	(452.058)
Przychody ze sprzedaży towarów i produktów	14.225.097	(525.104)	13.699.993
Przychody ze sprzedaży usług	504.868	144.075	648.943
Przychody z wynajmu	24.454	(6.567)	17.887
Przychody z tytułu rekompensat KDT	1.116.007	-	1.116.007
Przychody ze sprzedaży	15.870.426	(387.596)	15.482.830
Koszt własny sprzedaży	(10.171.860)	387.585	(9.784.275)
Zysk brutto ze sprzedaży	5.698.566	(11)	5.698.555
Pozostałe przychody operacyjne	192.139	(438)	191.701
Koszty sprzedaży i dystrybucji	(937.036)	(29.189)	(966.225)
Koszty ogólnego zarządu	(665.913)	26.463	(639.450)
Pozostałe koszty operacyjne	(261.995)	3.175	(258.820)
Przychody finansowe	293.226	-	293.226
Koszty finansowe	(507.405)	-	(507.405)
Udział w zysku jednostek stowarzyszonych	204.384	-	204.384
Zysk brutto	4.015.966		4.015.966

Dla celów porównywalności Grupa przekształciła również dane prezentowane w notach nr 8 i 9 niniejszego sprawozdania finansowego.

6. Nowe standardy i interpretacje, które zostały opublikowane, a nie weszły jeszcze w życie

Następujące standardy, zmiany w obowiązujących standardach oraz interpretacje są przyjęte przez Unię Europejską ale nie są obowiązujące na dzień 1 stycznia 2010 roku:

- zmiany do MSR 32 Instrumenty finansowe: Prezentacja – dla okresów rozpoczynających się 1 lutego 2010 roku;
- zmiany do MSSF 1 Ograniczenie stosowania ujawnień danych porównawczych zgodnie z MSSF 7 dla stosujących MSSF po raz pierwszy – dla okresów rozpoczynających się 1 lipca 2010 roku;
- zmiany do MSSF 8 Segmenty operacyjne – dla okresów rozpoczynających się 1 stycznia 2011 roku;
- zaktualizowany MSR 24 Ujawnianie informacji na temat podmiotów powiązanych – dla okresów rozpoczynających się 1 stycznia 2011 roku;
- zmiany do KIMSF 14 Limit wyceny aktywów z tytułu określonych świadczeń, minimalne wymogi finansowania oraz ich wzajemne zależności – dla okresów rozpoczynających się 1 stycznia 2011 roku;
- KIMSF 19 Regulowanie zobowiązań finansowych przy pomocy instrumentów kapitałowych – dla okresów rozpoczynających się 1 lipca 2010 roku.

Następujące standardy, zmiany w obowiązujących standardach oraz interpretacje nie zostały przyjęte przez Unię Europejską i nie są obowiązujące na dzień 1 stycznia 2010 roku:

- MSSF 9 Instrumenty finansowe – dla okresów rozpoczynających się 1 stycznia 2013 roku.

Wpływ nowych regulacji na przyszłe skonsolidowane sprawozdania Grupy Kapitałowej

Jednostka dominująca jest spółką zależną od Skarbu Państwa i zgodnie z obecnie obowiązującym MSR 24 *Ujawnianie informacji na temat podmiotów powiązanych* prezentuje w sprawozdaniu finansowym wartość transakcji z innymi spółkami zależnymi od Skarbu Państwa. Zaktualizowany MSR 24 pozwala w szczególności (przy spełnieniu opisanych warunków) na ograniczenie uznawania innych spółek zależnych od Skarbu Państwa za podmioty powiązane. W przypadku gdyby Grupa spełniła warunki ujęte w zaktualizowanym MSR 24 informacje ujawniane przez Grupę na temat podmiotów powiązanych ulegną ograniczeniu.

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 Grupy. Na dzień sporządzenia niniejszego sprawozdania finansowego MSSF 9 nie został jeszcze zatwierdzony i nie jest znane jego wpływ na przyszłe sprawozdania Grupy PGE.

Poza kwestiami przedstawionymi powyżej Zarząd nie przewiduje, aby wprowadzenie nowych standardów lub interpretacji miało istotny wpływ na stosowane przez Grupę zasady (politykę) rachunkowości.

7. Zmiana szacunków

W okresie objętym skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym miały miejsce zmiany następujących istotnych szacunków:

- 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 nocie nr 14 niniejszego sprawozdania finansowego.
- Na dzień sporządzenia skonsolidowanego sprawozdania finansowego Grupy Kapitałowej PGE za rok zakończony dnia 31 grudnia 2009 roku sprawozdanie finansowe spółki stowarzyszonej Polkomtel S.A. nie było jeszcze zbadane przez biegłego rewidenta i nie było zatwierdzone przez zarząd tej spółki. Na podstawie dostępnych danych finansowych Grupa Kapitałowa PGE ujęła w 2009 roku udział w zysku jednostki stowarzyszonej Polkomtel S.A. w wysokości 241.931 tysięcy złotych. Po publikacji skonsolidowanego sprawozdania finansowego za rok 2009 dane finansowe spółki stowarzyszonej zostały skorygowane. Zmiana została ujęta w sprawozdaniu finansowym Grupy Kapitałowej PGE w roku 2010 i spowodowała zmniejszenie skonsolidowanego wyniku brutto o kwotę 27.419 tysięcy złotych.

8. 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 (wcześniej: Wydobycie i Wytwarzanie) obejmuje poszukiwanie i wydobywanie 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 CO₂ oraz prawami majątkowymi wynikającymi ze świadectw pochodzenia oraz zakup i dostawy paliw;
- Dystrybucja, obejmująca zarządzanie lokalnymi sieciami dystrybucyjnymi oraz przesyłanie przez nie 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. Grupa zazwyczaj rozlicza transakcje między segmentami w taki sposób, jakby dotyczyły one podmiotów niepowiązanych – przy zastosowaniu bieżących cen rynkowych.

PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.
*Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres 3 i 9 m-cy zakończonych
dnia 30 września 2010 roku (w tysiącach PLN)*



Okres zakończony dnia 30 września 2010 roku	Działalność kontynuowana								Działalność zaniechana	Działalność ogółem
	Segment: Energetyka Konwencjonalna	Segment: Energetyka Odnawialna	Segment: Obrót Hurtowy	Segment: Dystrybucja	Segment: Sprzedaż Detaliczna	Działalność pozostała	Eliminacje międzysegmentowe	Działalność ogółem		
Przychody										
Sprzedaż na rzecz klientów zewnętrznych	1.687.465	388.638	3.385.963	484.945	8.479.984	557.536		14.984.531	51.841	15.036.372
Sprzedaż między segmentami	7.414.488	89.787	5.399.746	3.246.656	680.966	734.932	(17.566.575)	-	-	
Przychody segmentu ogółem	9.101.953	478.425	8.785.709	3.731.601	9.160.950	1.292.468	(17.566.575)	14.984.531	51.841	15.036.372
Wynik										
Zysk (strata) segmentu	2.107.027	123.418	148.315	447.716	172.919	77.266	(2.972)	3.073.689	1.710	3.075.399
Zysk (strata) przed opodatkowaniem i przychodami (kosztami) finansowymi								3.073.689	1.710	3.075.399
Przychody (koszty) finansowe netto								(21.082)	132	(20.950)
Udział w wyniku jednostek stowarzyszonych								192.892	-	192.892
Zysk (strata) przed opodatkowaniem								3.245.499	1.842	3.247.341
Podatek dochodowy								(505.183)	(392)	(505.575)
Zysk (strata) netto za rok obrotowy								2.740.316	1.450	2.741.766
Aktywa i zobowiązania										
Aktywa segmentu	25.679.512	1.640.052	627.316	13.355.837	1.641.617	1.069.039	(1.249)	44.012.124	-	44.012.124
Udziały w jednostce stowarzyszonej	9.416					1.518.281		1.527.697	-	1.527.697
Aktywa nieprzypisane								8.866.921	-	8.866.921
Aktywa ogółem								54.406.742	-	54.406.742
Zobowiązania segmentu	4.605.701	94.275	727.818	2.016.382	1.127.842	281.660	(2.491)	8.851.187	-	8.851.187
Zobowiązania nieprzypisane								5.652.757	-	5.652.757
Zobowiązania łącznie								14.503.944	-	14.503.944
Pozostałe informacje dotyczące segmentu										
Nakłady inwestycyjne	2.287.869	96.890	14.287	601.873	22.277	150.076		3.173.272	-	3.173.272
Amortyzacja i odpisy aktualizujące wartość aktywów finansowych i niefinansowych	1.136.901	94.344	22.889	654.116	19.154	83.407		2.010.811	4.081	2.014.892
Pozostałe koszty niepieniężne	214.376	1.977	(13.272)	33.063	134.490	20.361		390.995	-	390.995

PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.
*Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres 3 i 9 m-cy zakończonych
dnia 30 września 2010 roku (w tysiącach PLN)*



Okres zakończony dnia 30 września 2009 roku (dane przekształcone)	Działalność kontynuowana							Działalność ogółem
	Segment: Energetyka Konwencjonalna	Segment: Energetyka Odnawialna	Segment: Obrót Hurtowy	Segment: Dystrybucja	Segment: Sprzedaż Detaliczna	Działalność pozostała	Eliminacje międzysegmentowe	
Przychody								
Sprzedaż na rzecz klientów zewnętrznych	2.205.089	304.473	3.732.225	256.404	8.434.773	549.866		15.482.830
Sprzedaż między segmentami	7.417.991	91.793	5.408.368	3.189.435	644.985	433.816	(17.186.388)	
Przychody segmentu ogółem	9.623.080	396.266	9.140.593	3.445.839	9.079.758	983.682	(17.186.388)	15.482.830
Wynik								
Zysk (strata) segmentu	2.970.236	78.668	352.272	268.021	288.728	67.836		4.025.761
Zysk (strata) z działalności kontynuowanej przed opodatkowaniem i przychodami (kosztami) finansowymi								4.025.761
Przychody (koszty) finansowe netto								(214.179)
Udział w wyniku jednostek stowarzyszonych								204.384
Zysk (strata) przed opodatkowaniem								4.015.966
Podatek dochodowy								(782.238)
Zysk (strata) netto za rok obrotowy								3.233.728
Aktywa i zobowiązania								
Aktywa segmentu	24.117.858	1.734.390	792.064	13.271.129	1.495.374	957.207		42.368.022
Udziały w jednostce stowarzyszonej	9.402					1.409.657		1.419.059
Aktywa nieprzypisane								4.293.551
Aktywa ogółem								48.080.632
Zobowiązania segmentu	3.800.007	93.184	914.271	2.037.455	985.543	302.807		8.133.267
Zobowiązania nieprzypisane								7.811.344
Zobowiązania łącznie								15.944.611
Pozostałe informacje dotyczące segmentu								
Nakłady inwestycyjne	1.730.954	50.947	7.069	626.871	3.070	66.414		2.485.325
Amortyzacja i odpisy aktualizujące wartość aktywów finansowych i niefinansowych	1.149.955	89.547	16.605	621.663	13.649	78.570		1.969.989
Pozostałe koszty niepieniężne	270.368	1.204	60.373	33.381	86.034	16.502		467.862

9. Przychody i koszty

9.1. Przychody ze sprzedaży

	Okres 3 m-cy zakończonych 30 września 2010	Okres 9 m-cy zakończonych	Okres 3 m-cy zakończonych 30 września 2009 <i>(dane przekształcone)</i>	Okres 9 m-cy zakończonych
Przychody ze sprzedaży				
<i>Przychody ze sprzedaży towarów i produktów bez wyłączenia akcyzy</i>	4.694.844	14.417.522	4.544.850	14.152.051
<i>Podatek akcyzowy</i>	(104.378)	(328.535)	(116.396)	(452.058)
Przychody ze sprzedaży towarów i produktów	4.590.466	14.088.987	4.428.454	13.699.993
Przychody ze sprzedaży usług	156.944	585.983	180.082	648.943
Przychody z wynajmu	16.333	29.773	7.799	17.887
Przychody z tytułu rekompensat KDT	109.864	279.788	297.840	1.116.007
Razem przychody ze sprzedaży	4.873.607	14.984.531	4.914.175	15.482.830

Kwestia przychodów z tytułu rekompensat KDT została opisana w nocie 21 niniejszego sprawozdania finansowego.

9.2. Koszty w układzie rodzajowym i kalkulacyjnym

	Okres 3 m-cy zakończonych 30 września 2010	Okres 9 m-cy zakończonych	Okres 3 m-cy zakończonych 30 września 2009 <i>(dane przekształcone)</i>	Okres 9 m-cy zakończonych
Koszty w układzie rodzajowym				
Amortyzacja	672.926	1.986.348	640.873	1.934.945
Zużycie materiałów i energii	895.064	2.672.759	825.301	2.564.483
Usługi obce	606.859	1.828.530	700.368	1.972.215
Podatki i opłaty	428.006	1.392.547	385.112	1.219.968
Koszty świadczeń pracowniczych	992.660	2.884.432	789.013	2.629.084
Pozostałe koszty rodzajowe	68.780	446.601	44.616	296.554
Koszty według rodzaju, razem	3.664.295	11.211.217	3.385.283	10.617.249
 Zmiana stanu produktów	 194.216	 63.988	 133.434	 29.231
Koszt wytworzenia świadczeń na własne potrzeby jednostki	(248.124)	(856.241)	(100.626)	(657.973)
Koszt wytworzenia sprzedanych produktów	3.610.387	10.418.964	3.418.091	9.988.507
Koszty sprzedaży	(367.609)	(1.119.182)	(298.572)	(966.225)
Koszty ogólnego zarządu	(243.354)	(691.353)	(220.544)	(639.450)
Wartość sprzedanych towarów i materiałów	400.116	1.491.608	392.521	1.401.443
Koszt własny sprzedaży	3.399.540	10.100.037	3.291.496	9.784.275

9.3. Pozostałe przychody i koszty

	Okres 3 m-cy zakończonych 30 września 2010	Okres 9 m-cy zakończonych 30 września 2010	Okres 3 m-cy zakończonych 30 września 2009 <i>(dane przekształcone)</i>	Okres 9 m-cy zakończonych 30 września 2009 <i>(dane przekształcone)</i>
Pozostałe przychody operacyjne	45.304	302.537	65.780	191.701
Koszty sprzedaży i dystrybucji	(367.609)	(1.119.182)	(298.572)	(966.225)
Koszty ogólnego zarządu	(243.354)	(691.353)	(220.544)	(639.450)
Pozostałe koszty operacyjne	(115.556)	(302.807)	(56.303)	(258.820)
Przychody finansowe	101.851	356.347	103.311	293.226
Koszty finansowe	(7.429)	(377.429)	(150.173)	(507.405)
Udział w zysku jednostek stowarzyszonych	80.644	192.892	74.626	204.384

Udział w zysku jednostek stowarzyszonych dotyczy głównie udziału jednostki dominującej w zyskach spółki Polkomtel S.A.

9.4. Pozostałe przychody operacyjne

	Okres 9 m-cy zakończonych 30 września 2010	Okres 9 m-cy zakończonych 30 września 2009 <i>(dane przekształcone)</i>
Zysk ze zbycia rzeczowych aktywów trwałych	7.127	16.155
Rozwiązanie odpisów aktualizujących należności	19.540	20.800
Rozwiązanie odpisów aktualizujących wartość pozostałych aktywów	694	1.068
Rozwiązanie rezerw bilansowych	124.443	41.062
Otrzymane kary, grzywny, odszkodowania	94.517	38.868
Dotacje	6.360	4.969
Zwrot podatków	9.548	5.248
Zwrot kosztów postępowania sądowego	1.696	1.667
Środki otrzymane nieodpłatnie	1.079	1.239
Umorzone zobowiązania	492	366
Przychody refakturowane	169	255
Zmiana wyceny rezerwy rekultywacyjnej	-	22.410
Nadwyżki/ujawnienia aktywów	8.768	-
Pozostałe	28.104	37.594
Pozostałe przychody operacyjne ogółem	302.537	191.701

9.5. Pozostałe koszty operacyjne

	Okres 9 m-cy zakończonych 30 września 2010	Okres 9 m-cy zakończonych 30 września 2009 <i>(dane przekształcone)</i>
Utworzenie odpisów aktualizujących należności	41.864	53.741
Utworzenie odpisów aktualizujących wartość pozostałych aktywów	2.884	8.939
Strata ze zbycia rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych	5.205	13.621
Utworzenie rezerw bilansowych	83.658	88.832
Udzielone darowizny	5.067	3.148
Odszkodowania	3.427	6.496
Koszty postępowania spornego	4.124	2.882
Likwidacja szkód/ usuwanie awarii	90.727	16.727
Likwidacja rzeczowych aktywów trwałych	31.728	25.844
Umorzenie należności	1.661	10.141
Koszty działalności socjalnej	4.355	4.404
Rekompensaty za akcje pracownicze	8.336	-
Pozostałe	19.771	24.045
Pozostałe koszty operacyjne ogółem	302.807	258.820

9.6. Przychody finansowe

	Okres 9 m-cy zakończonych 30 września 2010	Okres 9 m-cy zakończonych 30 września 2009
Przychody finansowe z tytułu instrumentów finansowych	336.634	277.612
Dywidendy	8.804	19.010
Odsetki	244.851	97.634
Aktualizacja wartości/ rozwiązanie odpisów aktualizujących	11.145	28.285
Zysk ze zbycia inwestycji	29.561	10.591
Dodatnie różnice kursowe	42.273	122.092
Pozostałe przychody finansowe	19.713	15.614
Rozwiązanie rezerw bilansowych	12.387	383
Odsetki od należności budżetowych	4.398	12.403
Pozostałe	2.928	2.828
Przychody finansowe ogółem	356.347	293.226

9.7. Koszty finansowe

	Okres 9 m-cy zakończonych 30 września 2010	Okres 9 m-cy zakończonych 30 września 2009
Koszty finansowe z tytułu instrumentów finansowych	229.846	390.956
Odsetki	150.511	230.420
Aktualizacja wartości	19.032	31.189
Odpis aktualizujący	12.164	15.238
Strata ze zbycia inwestycji	440	12
Różnice kursowe	47.699	114.097
Pozostałe koszty finansowe	147.583	116.449
Odwrócenie dyskonta	120.643	92.885
Odsetki od zobowiązań budżetowych	933	4.245
Pozostałe	26.007	19.319
Koszty finansowe ogółem	377.429	507.405

10. Zawiązanie odpisów aktualizujących wartość aktywów i ich odwrócenie

	Okres 9 m-cy zakończonych 30 września 2010	Okres 9 m-cy zakończonych 30 września 2009
Odpisy aktualizujące wartość rzeczowych aktywów trwałych		
- zawiązanie odpisu	6.371	38
- odwrócenie odpisu	19.494	1.333
Odpisy aktualizujące wartości niematerialne		
- zawiązanie odpisu	-	-
- odwrócenie odpisu	-	-
Odpisy aktualizujące wartość zapasów		
- zawiązanie odpisu	18.793	20.953
- odwrócenie odpisu	5.410	2.742

W okresach przed dniem bilansowym jednostka dominująca dokonała przedpłat na usługi przesyłowe na rzecz Vattenfall Aktiebolag („VAB”). Udzielenie przedpłat wynikało z realizacji Umowy Restrukturyzacyjnej zawartej w dniu 28 maja 2003 roku pomiędzy PGE S.A. oraz VAB i było związane z zakupem udziałów w SwePol Link AB oraz budową i eksploatacją stałoprądowego połączenia pomiędzy polskim i szwedzkim systemem elektroenergetycznym. Przedpłaty były rozliczane w ramach realizacji powyższej umowy, która wygasła w sierpniu 2010 roku. Z uwagi na charakter powyższych transakcji w niniejszym sprawozdaniu finansowym według MSSF część udzielonych przedpłat jest ujmowana jako koszt nabycia udziałów w spółce stowarzyszonej a pozostała część jest prezentowana jako pożyczka. Na dzień 30 września 2010 roku wartość przedpłat prezentowanych jako pożyczka wynosi 166 milionów złotych a część korygująca wartość udziałów w spółce stowarzyszonej wynosi 57 milionów złotych.

W ciągu okresu sprawozdawczego trwały prace mające na celu uregulowanie kwestii realizacji przedpłat pozostałych po wygaśnięciu umowy z VAB. Na dzień sporządzenia niniejszego sprawozdania finansowego nie ma pewności co do zakończenia sukcesem wysiłków Spółki w zakresie przedłużenia współpracy a w związku z tym istnieje niepewność związana z odzyskaniem kwoty zaangażowanej. Jednakże Spółka zakłada pozytywne rozwiązanie kwestii i w konsekwencji nie widzi na dzień sporządzenia sprawozdania finansowego wystarczających przesłanek do dokonania odpisu aktualizującego wartość wyżej wymienionych aktywów.

11. Podatek dochodowy

	Okres 9 m-cy zakończonych 30 września 2010	Okres 9 m-cy zakończonych 30 września 2009
Podatek dochodowy wykazany w rachunku zysków i strat		
Bieżący podatek dochodowy	(581.454)	(546.183)
Podatek odroczony	76.271	(236.055)
Razem	(505.183)	(782.238)

Ponadto w sprawozdaniu finansowym Grupa ujęła kwotę 35 tysięcy złotych aktywa z tytułu podatku odroczonego w innych całkowitych dochodach.

12. Kapitał podstawowy

W dniu 31 sierpnia 2010 roku Sąd Rejonowy dla miasta stołecznego Warszawy dokonał rejestracji połączenia PGE S.A. ze spółkami zależnymi PGE Górnictwo i Energetyka S.A. oraz z PGE Energia S.A. Połączenie nastąpiło w trybie art. 492 § 1 pkt 1 KSH, tj. poprzez przeniesienie całego majątku Spółek Przejmowanych na PGE S.A. w zamian za akcje połączeniowe, które zostały wyemitowane przez Spółkę na potrzeby połączenia i wydane akcjonariuszom Spółek Przejmowanych. W wyniku przeprowadzonego połączenia akcjonariusze Spółek Przejmowanych w zamian za posiadane akcje PGE Energia S.A. oraz PGE Górnictwo i Energetyka S.A. otrzymali akcje w podwyższonym kapitale zakładowym PGE S.A. Szczegółowy opis przekształceń Grupy Kapitałowej PGE w okresie sprawozdawczym został zamieszczony w nocie 21.2 niniejszego sprawozdania finansowego.

W wyniku połączenia podwyższono kapitał podstawowy PGE S.A. z kwoty 17.300.900 tysięcy złotych do kwoty 18.697.837 tysięcy złotych, tj. o kwotę 1.396.937 tysięcy złotych, w drodze emisji 139.693.727 akcji, w tym 73.241.482 akcji na okaziciela serii C oraz 66.452.245 akcji na okaziciela serii D o wartości nominalnej 10 złotych każda.

Seria/ emisja	Rodzaj akcji	Rodzaj uprzywilejowania	Liczba akcji	Wartość serii/emisji wg wartości nominalnej	Sposób pokrycia kapitału
"A"	zwykłe	nie dotyczy	1.470.576.500	14.705.765.000,00	aport/gotówka
"B"	zwykłe	nie dotyczy	259.513.500	2.595.135.000,00	gotówka
"C"	zwykłe	nie dotyczy	73.241.482	732.414.820,00	połączenie z PGE Energia S.A.
"D"	zwykłe	nie dotyczy	66.452.245	664.522.450,00	połączenie z PGE GiE S.A.
Razem			1.869.783.727	18.697.837.270,00	

Po rejestracji podwyższenia kapitału struktura własnościowa kapitału podstawowego PGE S.A. na 30 września 2010 roku jest następująca:

	Skarb Państwa		Pozostali Akcjonariusze		Suma	
	wartość nominalna	udział %	wartość nominalna	udział %	wartość nominalna	udział %
Akcje na 1 stycznia 2010	14.705.765.000	85,00	2.595.135.000	15,00	17.300.900.000	100,00
Emisja akcji w wyniku połączenia PGE S.A. z PGE GiE S.A. i PGE Energia S.A.	120.420.380	-	1.276.516.890	-	1.396.937.270	-
Akcje na 30 września 2010	14.826.185.380	79,29	3.871.651.890	20,71	18.697.837.270	100,00

Ponadto w dniu 8 października 2010 roku Skarb Państwa dokonał zbycia 186.978.000 akcji PGE S.A., stanowiących 9,99% kapitału zakładowego Spółki oraz uprawniających do wykonywania 186.978.000 głosów na Walnym Zgromadzeniu Spółki reprezentujących 9,99% ogólnej liczby głosów. Po tej transakcji sprzedaży Skarb Państwa posiada 1.295.640.538 akcji, reprezentujących 69,29% kapitału zakładowego Spółki.

13. Dywidendy wypłacone i zaproponowane do zapłaty

	Okres 9 m-cy zakończonych 30 września 2010	Rok zakończony 31 grudnia 2009
<i>Dywidendy gotówkowe z akcji zwykłych</i>		
Dywidenda z zysków zatrzymanych	1.335.341	527.829
Dywidenda z pozostałych kapitałów rezerwowych	-	414.017
Wpłata z zysku	-	198.142
Dywidendy gotówkowe z akcji zwykłych łącznie	1.335.341	1.139.988
Dywidendy gotówkowe na akcję (w złotych)	0,71**	0,78*

* We wrześniu 2009 roku Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie Akcjonariuszy PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. podjęło uchwałę o podniesieniu kapitału podstawowego. Podniesienie kapitału zostało zarejestrowane w Krajowym Rejestrze Sądowym w dniu 30 listopada 2009 roku. W celu wyliczenia wartości dywidendy gotówkowej na jedną akcję przyjęto liczbę akcji z okresu uchwalenia dywidendy, czyli przed podniesieniem kapitału.

** W dniu 31 sierpnia 2010 roku nastąpiła emisja akcji w wyniku połączenia PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. ze spółkami PGE Górnictwo i Energetyka S.A. oraz PGE Energia S.A. Ponieważ przedstawiona wartość wypłaconych i zaproponowanych do wypłaty dywidend obejmuje wszystkie połączone spółki w celu wyliczenia wartości dywidendy gotówkowej na jedną akcję przyjęto liczbę akcji z okresu po podniesieniu kapitału.

Dywidenda uchwalona w roku 2009

W dniu 30 czerwca 2009 roku Walne Zgromadzenie Spółki przeznaczyło z zysku roku 2008 kwotę 509.185 tysięcy złotych na wypłatę dywidendy. Ponadto na wypłatę dywidendy przeznaczono niepodzielony wynik z lat ubiegłych w kwocie 18.644 tysięcy złotych oraz kapitały rezerwowe w kwocie 414.017 tysięcy złotych. Dywidenda określona uchwałami Zwyczajnego Walnego Zgromadzenia z dnia 30 czerwca 2009 roku została wypłacona w dniu 31 sierpnia 2009 roku.

Dywidenda uchwalona w roku 2010

Ponieważ połączenie PGE S.A. ze spółkami przejmowanymi zostało rozliczone metodą łączenia udziałów, kwota dywidendy przedstawiona w sprawozdaniu finansowych obejmuje wartość dywidend uchwalonych przez Walne Zgromadzenia Akcjonariuszy każdej z łączących się spółek, po dokonaniu wyłączeń dotyczących transakcji wzajemnych.

Walne Zgromadzenia Akcjonariuszy PGE S.A., PGE Górnictwo i Energetyka S.A. i PGE Energia S.A. dokonały podziału zysków osiągniętych za 2009 rok odpowiednio:

- Zysk netto PGE S.A. w wysokości 1.440.497.736,84 złotych, przeznaczono na kapitał zapasowy - 125.629.336,84 złotych i wypłatę dywidendy – 1.314.868.400,00 złotych.
- Zysk netto PGE GiE S.A. w wysokości 221.366.510,63 złotych, przeznaczono w całości na wypłatę dywidendy – 221.366.510,63 złotych, z tym że kwota 111.006.481,30 złotych wypłacona została w 2009 roku w formie dywidendy zaliczkowej.
- Zysk netto PGE Energia S.A. w wysokości 57.204.775,33 złotych, przeznaczono na kapitał zapasowy – 4.576.383,00 złotych i na wypłatę dywidendy – 52.628.392,33 złotych, z tym że kwotę 26.574.253,04 złotych wypłacono w 2009 roku w formie dywidendy zaliczkowej.

Dla PGE S.A Walne Zgromadzenie ustaliło dzień dywidendy na 22 września 2010 roku a termin wypłaty dywidendy na 12 października 2010 roku, a dla Połączonych Spółek dzień dywidendy ustalono na 17 sierpnia 2010 roku a termin wypłaty dywidendy na 31 sierpnia 2010 roku.

Ostatecznie po połączeniu PGE S.A. ze spółkami PGE Górnictwo i Energetyka S.A. oraz PGE Energia S.A. i dokonaniu odpowiednich wyłączeń, niepodzielone zyski jednostki dominującej rozliczono w następujący sposób:

- 130.205.719,84 złotych przeznaczono na kapitał zapasowy;
- 1.335.330.330,48 złotych przeznaczono na wypłatę dywidendy dla akcjonariuszy Spółki.

Wpłata z zysku

Do dnia 30 listopada 2009 roku PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. była płatnikiem wpłaty z zysku do Skarbu Państwa, która wynosiła 15% od wyniku brutto Spółki wykazywanego w jednostkowym sprawozdaniu finansowym i pomniejszonego o bieżący podatek dochodowy od osób prawnych. Zgodnie z MSSF wpłata z zysku jest traktowana jako dywidenda wypłacana akcjonariuszowi i prezentowana w zestawieniu zmian w kapitale własnym.

14. Rezerwy

Okres zakończony dnia 30 września 2010 roku	Świadczenia po okresie zatrudnienia	Nagrody jubileuszowe	Roszczenia od kontrahentów	Na spory sądowe	Rezerwa na zakup uprawnień do emisji CO ₂	Sprawy pracownicze	Na rekultywację końcowych i rekultywację składowisk popiołów	Koszty likwidacji rzeczowych aktywów trwałych	Pozostałe	Razem
Na dzień 1 stycznia 2010 roku	1.131.702	801.866	351.023	85.378	383.025	29.349	903.661	102.055	432.026	4.220.085
Koszty bieżącego zatrudnienia / wypłacone świadczenia	(56.990)	(36.687)	-	-	-	-	-	-	-	(93.677)
Zyski i straty aktuarialne z wyłączeniem korekty stopy dyskonta	(1.931)	(269)	-	-	-	-	-	-	-	(2.200)
Koszty przeszłego zatrudnienia	7.034	-	-	-	-	-	-	-	-	7.034
Korekta stopy dyskontowej	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Koszty odsetek	46.581	32.172	-	-	-	-	37.497	4.393	-	120.643
Utworzone w ciągu okresu sprawozdawczego	-	-	81.234	23.007	224.902	23.438	20.435	-	114.468	487.484
Rozwiązane	-	-	(112.083)	(11.758)	(84.239)	(813)	(12.337)	-	(120.086)	(341.316)
Wykorzystane	-	-	-	(611)	(310.638)	(4.376)	(4.465)	(93)	(17.710)	(337.893)
Pozostałe zmiany	5.502	(1.288)	-	(2.621)	32.063	(2.544)	409	-	1.743	33.264
Na dzień 30 września 2010 roku	1.131.898	795.794	320.174	93.395	245.113	45.054	945.200	106.355	410.441	4.093.424
Krótkoterminowe na dzień 30 września 2010 roku	60.077	74.606	320.174	59.678	176.794	2.188	5.080	3.809	95.102	797.508
Długoterminowe na dzień 30 września 2010 roku	1.071.821	721.188	-	33.717	68.319	42.866	940.120	102.546	315.339	3.295.916

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

PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.
Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres 3 i 9 m-cy zakończonych
dnia 30 września 2010 roku (w tysiącach PLN)



Okres zakończony dnia 31 grudnia 2009 roku	Świadczenia po okresie zatrudnienia	Nagrody jubileuszowe	Roszczenia od kontrahentów	Na spory sądowe	Rezerwa na zakup uprawnień do emisji CO ₂	Sprawy pracownicze	Na rekultywację końcowych i rekultywację składowisk popiołów	Koszty likwidacji rzeczowych aktywów trwałych	Pozostałe	Razem
Na dzień 1 stycznia 2009 roku	1.085.578	825.453	285.285	99.613	391.271	27.619	983.768	73.183	60.662	3.832.432
Koszty bieżącego zatrudnienia	23.714	38.438	-	-	-	-	-	-	-	62.152
Zyski i straty aktuarialne z wyłączeniem korekty stopy dyskonta	76.172	17.328	-	-	-	-	-	-	-	93.500
Wypłacone świadczenia	(46.677)	(77.044)	(100)	-	-	-	-	-	-	(123.821)
Koszty przeszłego zatrudnienia	9.867	-	-	-	-	-	-	-	-	9.867
Korekta stopy dyskontowej	(76.061)	(29.898)	-	-	-	-	(147.811)	-	-	(253.770)
Koszty odsetek	63.644	42.064	-	-	-	-	48.734	3.865	1.650	159.957
Utworzone w ciągu roku obrotowego	-	-	61.874	29.192	170.509	965	55.023	25.775	396.452	739.790
Rozwiązane	-	-	-	(34.016)	(10.405)	(286)	(30.730)	-	(42.265)	(117.702)
Wykorzystane	-	-	-	(9.446)	(168.350)	(329)	(5.323)	(768)	(2.766)	(186.982)
Pozostałe zmiany	(4.535)	(14.475)	3.964	35	-	1.380	-	-	18.293	4.662
Na dzień 31 grudnia 2009 roku	1.131.702	801.866	351.023	85.378	383.025	29.349	903.661	102.055	432.026	4.220.085
Krótkoterminowe na dzień 31 grudnia 2009 roku	88.906	82.597	351.023	52.756	311.004	5.357	6.236	3.902	79.545	981.326
Długoterminowe na dzień 31 grudnia 2009 roku	1.042.796	719.269	-	32.622	72.021	23.992	897.425	98.153	352.481	3.238.759

14.1. Rezerwy na świadczenia po okresie zatrudnienia oraz nagrody jubileuszowe

Wartość rezerw wykazywana w sprawozdaniu finansowym pochodzi z wyceny przygotowanej przez niezależnego aktuarusza.

14.2. Rezerwy na roszczenia od kontrahentów

W 2010 roku jednostka dominująca zmniejszyła kwotę rezerwy na spory związane z realizacją umów handlowych – zgodnie z MSR 37 par. 92 ze względu na tajemnicę przedsiębiorstwa Spółka nie podaje dalszych szczegółów.

14.3. Rezerwy na spory sądowe

Rezerwy na korzystanie z gruntów

Spółki dystrybucyjne tworzą rezerwę na odszkodowania za bezumowne korzystanie z nieruchomości łącznie na około 48.922 tysięcy złotych. Rezerwa tworzona jest na sprawy rozpatrywane w postępowaniu sądowym.

Roszczenie Tajfun Real Sp. z o.o.

EXATEL S.A. złożył w 2005 roku oświadczenie o rozwiązaniu z dniem 1 sierpnia Umowy Najmu budynku Tajfun w Warszawie. Spółka Tajfun Real Sp. z o.o. wniosła do Sądu Arbitrażowego przy Krajowej Izbie Gospodarczej o ustalenie, że Umowa Najmu wiąże strony do dnia 31 lipca 2010 roku oraz o zapłatę czynszu za sierpień 2005 roku. Z dniem 24 stycznia 2006 roku Tajfun Real Sp. z o.o. wypowiedziała umowę najmu bez zachowania okresu wypowiedzenia. Sąd Najwyższy wyrokiem z dnia 11 maja 2007 roku oddalił skargę kasacyjną złożoną przez EXATEL S.A. na wyrok Sądu Apelacyjnego w Warszawie z dnia 8 listopada 2006 roku potwierdzający obowiązywanie Umowy Najmu budynku Tajfun do dnia 31 lipca 2010 roku. W dniu 11 września 2007 roku Tajfun Real Sp. z o.o. wniosła do Sądu Arbitrażowego przy KIG w Warszawie pozew o zapłatę czynszu za okres wrzesień-styczeń 2006 roku. Wyrokami z dnia 30 lipca 2009 roku Sąd Arbitrażowy oddalił powództwo Tajfun Real Sp. z o.o. w zakresie zapłaty przez EXATEL S.A. przedmiotowego czynszu. Na dzień 31 grudnia 2009 roku rezerwa została rozwiązana w części dotyczącej roszczeń objętych wyrokami. Na dzień bilansowy wysokość rezerwy dotyczącej sporu wynosi 16.888 tysięcy złotych. Zarząd EXATEL S.A. podjął działania zmierzające do polubownego zakończenia sporu, których celem ma być zawarcie przez EXATEL S.A. i Tajfun Real Sp. z o.o. ugody w przedmiotowej sprawie.

14.4. Rezerwy na koszty rekultywacji

Rezerwa na rekultywację składowisk kopalnianych

Zgodnie z przepisami ustawy z dnia 3 lutego 1995 roku o ochronie gruntów rolnych i leśnych oraz ustawy z dnia 4 lutego 1994 roku Prawo geologiczne i górnicze przedsiębiorca powodujący utratę albo ograniczenie wartości użytkowej gruntu zobowiązany jest do ich rekultywacji na własny koszt.

PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A., do której należą kopalnie węgla brunatnego, tworzy rezerwy na rekultywację wyrobisk końcowych. Koszty rekultywacji wyrobisk końcowych ujmowane są i rozliczane w okresie eksploatacji kopalń, z wykorzystaniem metody naturalnej opartej na proporcji wydobycia węgla w stosunku do całych zasobów złoża. Rezerwa na koniec danego roku liczona jest jako iloczyn zdyskontowanej na dany rok łącznej kwoty kosztów rekultywacji oraz wskaźnika wydobycia węgla, pomniejszona o wartość na koniec danego roku Funduszu Likwidacji Zakładu Górniczego tworzonego zgodnie z ustawą Prawo geologiczne i górnicze.

Zgodnie z ustawą „Prawo ochrony środowiska” z 27 kwietnia 2001 roku oraz wydanym na jej podstawie pozwoleniem zintegrowanym w przypadku zakończenia eksploatacji Spółka jest zobowiązana do likwidacji instalacji oraz rekultywacji terenu zakładu produkcyjnego. W związku z powyższym na Grupie ciąży obowiązek poniesienia w przyszłości powyższych kosztów, tym samym tworzy rezerwę na rekultywację składowisk popiołów.

Rezerwa na rekultywację składowisk popiołów

Spółki wytwórcze należące do Grupy PGE tworzą rezerwę na rekultywację składowisk odpadów paleniskowych. Rezerwa tworzona jest z wykorzystaniem metody naturalnej proporcjonalnie do

stopnia zapełnienia składowiska. Rezerwa na koniec danego roku liczona jest jako iloczyn zdyskontowanej na dany rok łącznej kwoty kosztów rekultywacji oraz stopnia zapełnienia składowiska.

14.5. Rezerwa na zakup uprawnień do emisji CO₂

Podstawą rezerwy jest niedobór praw do emisji CO₂ w danym okresie, ustalany na podstawie faktycznej i planowanej w okresie rozliczeniowym emisji CO₂. Kwota rezerwy na dany dzień bilansowy jest liczona narastająco od początku okresu rozliczeniowego do dnia bilansowego, przy uwzględnieniu faktycznej emisji CO₂ w danym okresie.

Wartość rezerwy na dzień bilansowy jest ustalana na podstawie cen w kontraktach zawartych na pokrycie niedoborów praw do emisji a pozostały niedobór na podstawie średnioważonej ceny kontraktów SPOT na dzień bilansowy, obowiązującej na giełdach Powernext, EEX i Nord Pool.

14.6. Rezerwa na sprawy pracownicze

PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. Oddział Kopalnia Węgla Brunatnego Bełchatów tworzy rezerwę na roszczenia byłych i obecnych pracowników dotyczące wysokości podstawy naliczania świadczeń emerytalnych a także na roszczenia związane z toczącymi się postępowaniami o nieprzyznane akcje pracownicze oraz o wypłatę zaniżonej dywidendy. Wartość rezerw na powyższe spory na dzień 30 września 2010 roku wynosi 43 miliony złotych.

14.7. Koszty likwidacji rzeczowych aktywów trwałych

Rezerwa na koszty likwidacji dotyczy części aktywów PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A., których wyłączenie z produkcji planowane jest na lata 2010-2013. Obowiązek przeprowadzenia likwidacji i rekultywacji terenu wynika z „Pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji produkującej energię elektryczną oraz energię ciepłą”, w którym określono sposób restytucji terenu. Utworzona rezerwa, której wysokość ustalono w oparciu o przewidywane koszty likwidacji, jest drugostronnie ujmowana w wartości początkowej rzeczowych aktywów trwałych. Na wynik finansowy Grupy wpływa amortyzacja aktywowanych kosztów likwidacji, która oszacowana jest na podstawie okresu ekonomicznej użyteczności odpowiednich aktywów oraz zmiana wysokości rezerwy wynikająca z odwracania dyskonta na dzień bilansowy. Wartość rezerwy na dzień bilansowy wynosi 106 milionów złotych.

14.8. Pozostałe rezerwy

Spór dotyczący zakresu opodatkowania podatkiem od nieruchomości

Główną pozycję pozostałych rezerw stanowi rezerwa na zgłoszone i przewidywane roszczenia dotyczące podatku od nieruchomości. Kwestia sporu została opisana w notce nr 19 niniejszego sprawozdania finansowego.

Obowiązek umorzenia praw pochodzenia energii

Zakłady energetyczne wchodzące w skład Grupy są stroną postępowań prowadzonych przez Urząd Regulacji Energetyki, dotyczących wywiązania się z obowiązku umorzenia praw pochodzenia energii – tzw. zielonych, czerwonych oraz żółtych certyfikatów. Na dzień 30 września 2010 roku rezerwa utworzona na poczet potencjalnych kar wynosi 37,6 milionów złotych. Ostateczna wysokość ewentualnych kar będzie zależeć od wyników prowadzonych postępowań i może ulec zmianie.

15. Sprawy sądowe oraz zobowiązania i należności warunkowe

Zobowiązania warunkowe	30 września 2010	31 grudnia 2009
Poręczenie spłaty kredytu	-	250
Poręczenie spłaty weksli	600	4.425
Zobowiązania z tytułu gwarancji bankowych	49	50
Poręczenie spłaty gwarancji bankowych udzielone	25	25
Zobowiązania z tytułu pozwów sądowych	4.954	11.556
Roszczenia z tytułu kary umownej	12.481	6.880
Odszkodowania w zakresie bezumownego korzystania z nieruchomości	2.251	7.099
Wykup nieruchomości	-	536
Inne zobowiązania warunkowe	123.090	85.097
Razem zobowiązania warunkowe	143.450	115.918

Poniżej przedstawiono najbardziej istotne sprawy sądowe oraz pozostałe zobowiązania warunkowe występujące w Grupie Kapitałowej PGE

15.1. Zobowiązania z tytułu pozwów sądowych

Zobowiązania z tytułu pozwów sądowych dotyczą sporów z kontrahentami oraz z organami administracji państwowej. Wartość pojedynczego sporu nie przekracza 3 milionów złotych.

15.2. Roszczenia z tytułu kary umownej

Zobowiązanie warunkowe dotyczy naliczonych kar umownych za opóźnienia w realizacji inwestycji wystawionych przez Burmistrza Miasta i Gminy Gryfino spółce PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna SA Oddział Zespół Elektrowni Dolna Odra. Strony są w trakcie negocjowania porozumienia w powyższej sprawie.

15.3. Bezumowne korzystanie z nieruchomości

Ze względu na rodzaj prowadzonej działalności spółki dystrybucyjne Grupy korzystają z bardzo dużej liczby nieruchomości, na których posadowione są urządzenia, budynki i budowle służące działalności przesyłowej. W stosunku do znacznej liczby nieruchomości istnieją wątpliwości co do prawidłowości tytułu uprawniającego do ich wykorzystywania. W sierpniu 2008 roku, w drodze nowelizacji Kodeksu Cywilnego, wprowadzono instytucję służebności przesyłu. Służebność taka może być ustanawiana m.in. na rzecz przedsiębiorstw dystrybucyjnych na nieruchomościach, na których istnieją urządzenia infrastruktury dystrybucyjnej należące do tych przedsiębiorstw. W związku z powyższym, zarówno właściciele nieruchomości jak i spółki dystrybucyjne otrzymały dodatkową możliwość uregulowania stanu prawnego dotyczącego korzystania z takich nieruchomości.

W przypadku nieruchomości, w stosunku do których spółki Grupy nie mają tytułu prawnego lub tytuł prawny jest wątpliwy, istnieje ryzyko roszczeń ze strony ich właścicieli, domniemych właścicieli lub innych osób o wynagrodzenie z tytułu bezumownego korzystania z tych nieruchomości. Jak opisano w nocie nr 14.3 niniejszego sprawozdania finansowego odpowiednia rezerwa tworzona jest na wartość roszczeń zgłoszonych w postępowaniu sądowym. Jako zobowiązanie warunkowe wykazywane są zgłoszone roszczenia, co do których zdaniem poszczególnych podmiotów istnieje niższe ryzyko wypłacenia odszkodowań. Grupa nie oszacowała ryzyka nie zgłoszonych roszczeń.

15.4. Inne zobowiązania warunkowe

Pozycja innych zobowiązań warunkowych stanowi w głównej mierze (100 milionów złotych) wartość możliwego przyszłego zwrotu środków otrzymanych przez spółki Grupy PGE z funduszy środowiskowych na wybrane inwestycje. Zwrot środków będzie musiał nastąpić jeżeli inwestycje, na które otrzymano dofinansowanie, nie przyniosą oczekiwanego efektu środowiskowego.

15.5. Inne sprawy sądowe i sporne

Ryzyko związane ze sporem pomiędzy PGE S.A. a Aare-Tessin Ltd. For Electricity ("Atel")

W dniu 28 października 1997 roku PSE S.A. (obecnie PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.) zawarło umowę ze spółką Atel na dostawę energii elektrycznej przez okres 16 lat, tj. od 1 stycznia 1998 roku do dnia 30 września 2014 roku. Umowa ta była wykonywana - w sposób w niej określony - przez

obydwie strony, jednakże w związku ze zmianami prawa polskiego oraz prawa wspólnotowego pomiędzy stronami powstał spór prawny.

W związku z akcesją Rzeczypospolitej Polski do Unii Europejskiej z dniem 1 maja 2004 roku prawo polskie uległo zmianom w zakresie wynikającym z obowiązku implementacji instrumentów prawa wspólnotowego regulujących działalność podmiotów w sektorze energetycznym. Po pierwsze, na skutek przeobrażeń podmiotowych po stronie PSE S.A. polegających na rozdzieleniu podmiotów zajmujących się wytwarzaniem i sprzedażą energii elektrycznej (obecne PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.) od podmiotu zajmującego się jej przesyłem (obecnie PSE Operator S.A.), PGE S.A. zawarło w dniu 2 lipca 2004 roku umowę z PSE Operator S.A. na udostępnianie zdolności przesyłowych dla realizacji kontraktów historycznych zawartych przez PSE S.A. Na podstawie tej umowy możliwe było kontynuowanie dostaw w ramach realizacji kontraktu z 1997 roku pomiędzy PGE S.A. a Atel. Po drugie od 2006 roku PSE Operator S.A. zaprzestał rezerwacji mocy przesyłowych w ramach AAC (Already Allocated Capacity). Po trzecie w okresie od marca 2008 roku do grudnia 2008 roku PSE Operator S.A. nie oferował mocy przesyłowych na aukcjach na przesył energii z Polski na Słowację.

Od jesieni 2007 roku strony podjęły negocjacje dotyczące realizacji umowy. Jednakże pismem z dnia 3 marca 2009 roku Atel poinformował Spółkę o braku woli kontynuowania negocjacji. W dniu 13 marca 2009 roku pełnomocnik Spółki umocowany do prowadzenia w/w negocjacji został poinformowany o złożeniu przez Atel pozwu dotyczącego braku realizacji umowy z 1997 roku w okresie od 1 marca 2008 roku do dnia 28 lutego 2009 roku, a także nieprawidłowości związanych z realizacją umowy w lipcu 2006 roku. W dniu 29 maja 2009 roku jednostka dominująca złożyła odpowiedź na pozew.

We wrześniu 2009 roku został ostatecznie wybrany arbiter przewodniczący w sporze pomiędzy Atel i PGE. Zgodnie z opracowanym harmonogramem w ciągu 2010 roku postępowanie przed Trybunałem będzie miało formę pisemną – dotyczy to zarówno gromadzenia dokumentów, wymiany pism procesowych jak i zeznań świadków w formie pisemnej. Ostateczna rozprawa ustna, podsumowująca całość zgromadzonego materiału planowana jest na kwiecień 2011 roku.

W dniu 4 października 2010 roku do Trybunału Arbitrażowego wpłynęło zaktualizowane roszczenie Alpiq Ltd. na kwotę prawie 150 milionów Euro plus należne odsetki. Na podstawie dostępnych danych oraz według swojej najlepszej wiedzy PGE S.A. dokonała rzetelnego szacunku roszczeń, co do których istnieje prawdopodobieństwo, iż mogą być uznane przez Trybunał Arbitrażowy za zasadne. Na tak oszacowane roszczenie Spółka utworzyła rezerwę w wysokości ponad 81 milionów Euro (w tym kwota główna w wysokości 72 milionów Euro).

Na obecnym etapie postępowania arbitrażowego nie jest możliwe przewidzenie wyniku postępowania oraz określenie ostatecznej kwoty odszkodowania.

Zobowiązania kontraktowe dotyczące zakupu gazu z PGNiG

Wszystkie umowy zostały zawarte na czas określony i mają charakter długoterminowy. Zgodnie z umowami elektrociepłownie zobowiązane są do odebrania określonej w umowie minimalnej ilości paliwa gazowego, a także do nieprzekroczenia określonej wielkości maksymalnej poboru gazu w poszczególnych godzinach i miesiącach. W razie nieodebrania minimalnych ilości gazu elektrociepłownie zobowiązane są do uiszczenia odpowiedniej opłaty obliczonej zgodnie z formułą zawartą w umowie, przy czym umowy przewidują, iż ilości paliwa gazowego nie odebrane przez poszczególne elektrociepłownie, ale opłacone mogą być odebrane w ciągu kolejnych trzech lat umownych. Postanowienia nakładające na elektrociepłownie obowiązek zapłaty za nieodebrane dostawy gazu mogą być źródłem istotnych zobowiązań finansowych po stronie elektrociepłowni w przypadku nieodebrania znacznych ilości gazu. W ocenie kierownictwa jednostki warunki dostaw gazu przez PGNiG do elektrociepłowni z Grupy PGE nie odbiegają jednak od warunków dostaw gazu do innych elektrowni stosowanych na polskim rynku.

Cena paliwa składa się z opłaty stałej za moc umowną oraz opłaty zmiennej za rzeczywiście pobrane ilości paliwa gazowego. Wielkość obu tych opłat podlega okresowym zmianom.

Spór z Urzędem Regulacji Energetyki

Spór z Urzędem Regulacji Energetyki dotyczący przychodów z tytułu tzw. rekompensat za rozwiązanie kontraktów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej został opisany w notce nr 21 niniejszego sprawozdania finansowego.

15.6. Należności i inne aktywa warunkowe

Na dzień 30 września 2010 roku Grupa Kapitałowa PGE posiadała 702 miliony złotych należności warunkowych z tytułu dotacji udzielanych na realizację wybranych projektów. Na kwotę tą składa się w głównej mierze dotacja, która będzie udzielona PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. Oddział Elektrownia Bełchatów ze środków wspólnotowych w ramach Europejskiego Planu Energetycznego na Rzecz Naprawy Gospodarczej (EEPR – ang. European Economic Plan for Recovery). Komisja Europejska zadeklarowała na mocy umowy dofinansowanie projektu demonstracyjnego pod nazwą „Budowa instalacji do wychwytywania, transportu i geologicznego składowania dwutlenku węgla (CO₂)” na kwotę 180 milionów Euro.

Środki uzyskane przez PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. Oddział Elektrownia Bełchatów zostaną przeznaczone na komponent wychwytywania CO₂ - jeden z trzech kluczowych komponentów instalacji CCS (ang. Carbon Capture and Storage). Realizowany projekt jest projektem nowatorskim w skali światowej energetyki, który niesie korzyści dla ochrony środowiska naturalnego, poprzez znaczącą redukcję emisji dwutlenku węgla do atmosfery. Wydajność wychwytywania CO₂ w wybudowanej instalacji ma przekroczyć 80%. Ponadto instalacja CCS będzie zintegrowana z największym i najbardziej nowoczesnym w Polsce blokiem energetycznym o mocy 858 MW, budowanym w Elektrowni Bełchatów.

16. Oprocentowane kredyty i pożyczki, wyemitowane obligacje

Zobowiązania finansowe wyceniane wg zamortyzowanego kosztu (stan na 30 września 2010)	Część długo- terminowa	Część krótco- terminowa	Razem
Oprocentowane kredyty i pożyczki	1.977.870	705.873	2.683.743
Wyemitowane obligacje	-	-	-
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług	-	913.077	913.077
Pozostałe zobowiązania finansowe	13.261	672.597	685.858
Razem	1.991.131	2.291.547	4.282.678

W ramach zaprezentowanych wyżej kredytów i pożyczek Grupa wykazuje między innymi:

- kredyt inwestycyjny zaciągnięty przez PGE Elektrownię Opole S.A. w Banku PEKAO S.A. w celu sfinansowania budowy bloków 1-4 – o wartości bilansowej na dzień 30 września 2010 roku równej 938.486 tysięcy złotych;
- 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 30 września 2010 roku równej 592.940 tysięcy złotych.

PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. w III kwartale 2010 roku posiadała możliwość emisji obligacji w ramach 2 Programów emisji obligacji.

W dniu 19 maja 2009 roku Spółka zawarła umowy emisji obligacji z konsorcjum banków (z ING Bankiem Śląskim S.A. jako agentem emisji) udostępniające finansowanie gwarantowane, przeznaczone na refinansowanie zadłużenia spółek Grupy Kapitałowej PGE oraz na finansowanie działalności Spółki. Kwota całego Programu Emisji wynosi 2 mld zł. Na dzień 30 września 2010 maksymalna kwota gwarancji emisji wynosiła 2 mld złotych z podziałem na poszczególnych gwarantów emisji. Na dzień 30 września 2010 roku Spółka nie posiadała zadłużenia z tytułu obligacji wyemitowanych w ramach tego Programu. Termin zapadalności umów Programu przypada na 15 listopada 2010 roku.

W dniu 11 maja 2009 roku Spółka zawarła Umowę Agencyjną z ING Bankiem Śląskim S.A. (jako Agentem ds. Emisji i Płatności) dotyczącą ustanowienia programu emisji obligacji kierowanych do

spółek z Grupy PGE. Maksymalna kwota Programu dla Grupy wynosi 5 mld złotych. W ramach Programu dla Grupy Spółka może emitować obligacje kuponowe lub zerokuponowe. Intencją Spółki jest skierowanie oferty nabycia obligacji wyemitowanych w ramach Programu do ograniczonego grona inwestorów składającego się z podmiotów, w stosunku do których Spółka jest podmiotem dominującym bezpośrednio lub pośrednio. Na dzień 30 września 2010 roku Spółka nie posiadała zadłużenia z tytułu obligacji wyemitowanych w ramach Programu dla Grupy. Termin zapadalności Programu przypada na 11 maja 2012 roku. Obligacje emitowane w ramach tego Programu nie są wykazywane w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym.

Przepływy pieniężne z obligacji emitowanych przez jednostkę dominującą przedstawiają się następująco:

	Okres 9 m-cy zakończonych 30 września 2010	Okres 9 m-cy zakończonych 30 września 2009
Emisja	-	6.966.965
Wykup	506.000	7.700.000

17. Zobowiązania inwestycyjne

Na dzień 30 września 2010 roku Grupa zobowiązała się ponieść nakłady na rzeczowe aktywa trwałe w kwocie 3.331.169 tysięcy złotych. Nakłady te przeznaczone będą na modernizację majątku jednostek Grupy oraz zakup maszyn i urządzeń. Największą inwestycją prowadzoną obecnie w Grupie Kapitałowej jest budowa bloku 858 MW wraz z linią przesyłową w PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. Oddział Elektrownia Bełchatów. Planowane nakłady pozostałe do poniesienia na tą inwestycję wynoszą 686 milionów złotych. Pozostałe istotne zobowiązania inwestycyjne dotyczą:

- modernizacji bloków nr 5 i nr 6 w PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. Oddział Elektrownia Bełchatów na łączną kwotę około 912 milionów złotych;
- budowy instalacji odsiarczania spalin i budowy kotła na biomasę w PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. Oddział Zespół Elektrowni Dolna Odra na łączną kwotę około 347 milionów złotych;
- zobowiązań inwestycyjnych spółek dystrybucyjnych w łącznej wysokości około 518 milionów złotych.

18. 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.

18.1. Jednostki stowarzyszone

	Sprzedaż na rzecz podmiotów powiązanych	Zakupy od podmiotów powiązanych	Należności handlowe od podmiotów powiązanych	Zobowiązania handlowe wobec podmiotów powiązanych
01.01.-30.09.2010	31.720	20.198	4.680	2.261
01.01.-30.09.2009	26.664	13.980	3.261	1.122

18.2. Spółki zależne od Skarbu Państwa

Jednostką nadrzędną Grupy 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 prawie 40 najważniejszymi spółkami zależnymi od Skarbu Państwa. Łączna wartość transakcji z działalności kontynuowanej z powyższymi jednostkami została przedstawiona w tabeli poniżej.

	Sprzedaż na rzecz podmiotów powiązanych	Zakupy od podmiotów powiązanych	Należności handlowe od podmiotów powiązanych	Zobowiązania handlowe wobec podmiotów powiązanych
01.01.-30.09.2010	3.279.812	3.544.299	229.194	455.801
01.01.-30.09.2009	3.102.291	2.598.013	361.465	526.457

Największe transakcje z udziałem spółek Skarbu Państwa dotyczą spółki PSE Operator S.A., elektrowni zawodowych, zakładów energetycznych oraz zakupów węgla od polskich kopalń.

18.3. Wynagrodzenie kadry kierowniczej

Kadra kierownicza obejmuje Zarządy i Rady Nadzorcze głównych spółek Grupy PGE, tj. spółek wchodzących w skład podstawowych linii biznesowych przedstawionych w nocie nr 2 sprawozdania finansowego.

	Okres 9 m-cy zakończonych 30 września 2010	Okres 9 m-cy zakończonych 30 września 2009
Krótkoterminowe świadczenia pracownicze (wynagrodzenia i narzuty)	38.682	34.821
Nagrody jubileuszowe i odprawy emerytalne	901	969
Świadczenia po okresie zatrudnienia	826	711
Świadczenia z tytułu rozwiązania stosunku pracy	964	1.060
Łączna kwota wynagrodzenia głównej kadry kierowniczej	41.373	37.561

	Okres 9 m-cy zakończonych 30 września 2010	Okres 9 m-cy zakończonych 30 września 2009
Zarząd Jednostki Dominującej	1.857	2.278
Rada Nadzorcza Jednostki Dominującej	438	482
Zarządy - jednostki zależne	32.342	27.929
Rady Nadzorcze - jednostki zależne	6.736	6.872
Razem	41.373	37.561

Ponadto wynagrodzenia Zarządów i Rad Nadzorczych spółek działalności pozostałej w okresie sprawozdawczym wyniosły 16.888 tysięcy złotych.

19. Rozliczenia podatkowe

Obowiązki i uprawnienia podatkowe są określone w Konstytucji, ustawach podatkowych oraz ratyfikowanych umowach międzynarodowych. Zgodnie z ordynacją podatkową podatek definiuje się jako publicznoprawne, nieodpłatne przymusowe oraz bezzwrotne świadczenie pieniężne na rzecz Skarbu Państwa, województwa, powiatu lub gminy, wynikające z ustawy podatkowej. Uwzględniając kryterium przedmiotowe, obowiązujące w Polsce podatki można uszeregować w pięciu grupach: opodatkowanie dochodów, opodatkowanie obrotu, opodatkowanie majątku, opodatkowanie czynności, oraz inne opłaty, nie zaklasyfikowane gdzie indziej.

Z punktu widzenia działalności podmiotów gospodarczych zasadnicze znaczenie ma opodatkowanie dochodów (podatek dochodowy od osób prawnych), opodatkowanie obrotów (podatek od towarów i usług VAT, podatek akcyzowy) oraz opodatkowanie majątku (podatek od nieruchomości i od środków transportowych). Nie można pominąć innych opłat i wpłat, które zaklasyfikować można jako quasi – podatki. Wśród nich wymienić należy między innymi składki na ubezpieczenia społeczne.

Podstawowe stawki podatkowe w 2010 roku kształtują się następująco: stawka podatku dochodowego od osób prawnych – 19%, podstawowa stawka podatku VAT - 22%, obniżone: 7%, 3%, 0%, ponadto, niektóre towary i usługi objęte są zwolnieniem podatkowym.

System podatkowy w Polsce charakteryzuje duża zmienność przepisów podatkowych, stopień ich skomplikowania, wysokie potencjalne kary przewidziane w razie popełnienia przestępstwa lub wykroczenia skarbowego oraz ogólnie pro-fiskalne podejście władz skarbowych. Rozliczenia podatkowe oraz inne obszary działalności, podlegające regulacjom (kontroli celnej, czy dewizowej) mogą być przedmiotem kontroli odpowiednich władz, które uprawnione są do nakładania kar i sankcji wraz z odsetkami karnymi. Kontrolą mogą być objęte rozliczenia podatkowe przez okres 5 lat od końca roku kalendarzowego, w którym upłynął termin płatności podatku.

Poniżej przedstawiono istotne postępowania dotyczące rozliczeń publiczno-prawnych toczące się w spółkach Grupy Kapitałowej w ciągu okresu sprawozdawczego.

19.1. Podatek akcyzowy

W związku z niezgodnością polskich przepisów dotyczących akcyzy od energii elektrycznej z przepisami wspólnotowymi w dniu 11 lutego 2009 roku elektrownie i elektrociepłownie należące do Grupy PGE złożyły korekty deklaracji wraz z wnioskami stwierdzającymi nadpłatę podatku akcyzowego za lata 2006 – 2008 oraz miesiące styczeń i luty 2009 roku. Łączna wartość nadpłaty stwierdzona w przedmiotowych wnioskach (bez kosztów odsetek) wyniosła około 3,4 miliarda PLN.

W dniu 12 lutego 2009 roku zapadł wyrok Europejskiego Trybunału Sprawiedliwości potwierdzający, iż Polska złamała unijne prawo poprzez zaniechanie dostosowania do dnia 1 stycznia 2006 roku swojego systemu opodatkowania energii elektrycznej do wymogów art. 21 ust. 5 dyrektywy Rady 2003/96/WE z dnia 27 października 2003 roku w sprawie restrukturyzacji wspólnotowych przepisów ramowych dotyczących opodatkowania produktów energetycznych i energii elektrycznej (zmienionej dyrektywą Rady 2004/74/WE z dnia 29 kwietnia 2004 roku) jako że obowiązek podatkowy w zakresie podatku akcyzowego od energii elektrycznej w Polsce powstaje w momencie jej wydania przez producenta, a nie w momencie jej dostawy przez dystrybutora lub redystrybutora.

W świetle powyższego, istnieją znaczące szanse na uzyskanie zwrotu akcyzy uiszczonej niezgodnie z prawem unijnym. Ministerstwo Finansów stoi jednak na stanowisku, że taki zwrot wiązałby się z bezpodstawnym wzbogaceniem przez wytwórców, stąd jest niezasadny. Dlatego proces odzyskiwania akcyzy może się przeciągnąć aż do rozstrzygnięć sądowych.

Ponadto w dniu 15 października 2009 roku Naczelny Sąd Administracyjny zwrócił się do Trybunału Konstytucyjnego z pytaniem prawnym dotyczącym zgodności z Konstytucją Rzeczypospolitej Polskiej przepisów Ordynacji Podatkowej stanowiących podstawę ubiegania się przez spółki wytwórcze z Grupy o zwrot nadpłaconej akcyzy. Nie można obecnie przewidzieć, jaką treść będzie miało orzeczenie Trybunału i kiedy zapadnie. Zwrócenie się do Trybunału może jednak spowodować zawieszenie toczących się postępowań a w razie stwierdzenia niekonstytucyjności powołanych przepisów – istnieje ryzyko, że wytwórcy z Grupy PGE mogą zostać pozbawieni możliwości odzyskania zwrotu nadpłaconej akcyzy.

Z uwagi na istotną niepewność odnośnie ostatecznego rozstrzygnięcia powyższej kwestii Grupa nie ujmuje w sprawozdaniu finansowym żadnych skutków związanych z ewentualnym zwrotem nadpłaconego podatku akcyzowego.

Istnieje również ryzyko, że w przypadku odzyskania przez spółki wytwórcze wchodzące w skład Grupy PGE nienależnie zapłaconego podatku akcyzowego, przeciwko tym jednostkom mogą zostać skierowane roszczenia cywilnoprawne ze strony odbiorców energii elektrycznej, którzy w przeszłości faktycznie ponieśli ekonomiczny ciężar podatku akcyzowego (np. w oparciu o zarzut bezpodstawnego wzbogacenia). W ciągu okresu sprawozdawczego oraz po dniu bilansowym odbiorcy energii zaczęli występować do spółek Grupy PGE o zapłatę kwot z tego tytułu i Grupa spodziewa się, że liczba takich wystąpień będzie rosła. Oszacowanie skali potencjalnych roszczeń w tym zakresie nie jest obecnie możliwe, lecz kwestia ta może mieć istotny niekorzystny wpływ na przyszłą działalność, wyniki lub sytuację finansową Grupy.

Dodatkowo we wrześniu 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. W lutym 2010 roku Spółka otrzymała decyzje za okres styczeń-grudzień 2006 roku odmawiające stwierdzenia istnienia nadpłaty w podatku akcyzowym, pobranym z tytułu importu energii elektrycznej. W maju 2010 roku Spółka otrzymała część decyzji odmawiających stwierdzenia wnioskowanej nadpłaty oraz decyzje określające zobowiązanie podatkowe w podatku akcyzowym z tytułu wewnątrzwspólnotowych nabyć energii elektrycznej, od których złożyła odwołanie. Na dzień sporządzenia niniejszego sprawozdania finansowego kwestia nie została ostatecznie rozstrzygnięta. Łączna kwota roszczenia wynosi 54 miliony złotych plus należne odsetki.

19.2. Podatek od nieruchomości

W elektrowniach Grupy Kapitałowej PGE prowadzone są postępowania podatkowe w zakresie opodatkowania podatkiem od nieruchomości. Na podstawie prowadzonych postępowań określono wysokość zobowiązań podatkowych w poszczególnych podmiotach, gdzie postępowaniem objęto wszystkie lata, które nie uległy przedawnieniu. Spór toczy się w zakresie przedmiotu opodatkowania i dotyczy głównie rozstrzygnięcia czy instalacje w budynkach oraz wolno stojące urządzenia techniczne podlegają odrębnemu opodatkowaniu jako samoistne budowle. W zakresie prowadzonych postępowań elektrownie toczą spory na poziomie organów podatkowych, a wyrok, który zapadł dla jednej z elektrowni w w/w przedmiocie nie przyniósł rozstrzygnięcia merytorycznego. Orzecznictwo Wojewódzkich Sądów Administracyjnych w powyższym zakresie jest rozbieżne przy czym najnowsze wyroki (w tym wyrok Naczelny Sąd Administracyjny z dnia 2 lutego 2010 roku sygn. II FSK 1292/08) wskazują, że urządzenia zlokalizowane w budynkach mogą stanowić budowle podlegające odrębnemu opodatkowaniu.

Niekorzystna w tym zakresie jest także nowelizacja prawa budowlanego, do którego w zakresie definicji przedmiotu opodatkowania odsyła ustawa o podatkach i opłatach lokalnych. Definicję budynku zmieniono ustawą z dnia 23 kwietnia 2009 roku o zmianie ustawy prawo budowlane oraz niektórych innych ustaw (w tym ustawy o podatkach i opłatach lokalnych). Według nowej definicji pojęcie budynku będzie obejmować instalacje i urządzenia techniczne służące do eksploatacji tego budynku. Nie można wykluczyć, iż zmiana powyższej definicji spowoduje rozszerzenie pojęcia budowli na instalacje i urządzenia techniczne zlokalizowane w budynkach, w tym w budynkach podmiotów wytwarzających energię elektryczną, które dotychczas traktowano jako część budynku. Według Ministerstwa Finansów zmiana definicji obiektu budowlanego stanowi jedynie doprecyzowanie przepisu i nie powinna wpływać na zakres opodatkowania poszczególnych obiektów budowlanych podatkiem od nieruchomości. Zmiana w prawie budowlanym może zatem oznaczać, że zakres opodatkowania zawsze był tak szeroko rozumiany lub prowadzić do wniosku, iż uległ on rozszerzeniu od chwili wejścia w życie nowelizacji.

Mając na uwadze powyższe zmiany prawne oraz toczące się spory na poziomie poszczególnych spółek w załączonym sprawozdaniu z sytuacji finansowej Grupa utworzyła rezerwy w odpowiedniej wysokości. Zgodnie z MSR 37.92 ze względu na tajemnicę przedsiębiorstwa Grupa nie podaje dalszych szczegółów.

20. Działalność zaniechana

Jak opisano w nocie 21.3 niniejszego sprawozdania finansowego w Grupie PGE przeprowadzany jest Program „Non-core”. Na dzień sporządzenia niniejszego sprawozdania finansowego Grupa zidentyfikowała dwie spółki zależne, które spełniają definicję działalności zaniechanej w rozumieniu MSSF 5: Towarzystwo Gospodarcze BEWA Sp. z o.o. oraz Przedsiębiorstwo Wielobranżowe Agtel Sp. z o.o. W sprawozdaniu na dzień 30 września 2010 roku przychody oraz koszty tych spółek zostały pokazane odrębnie od działalności pozostałych podmiotów Grupy Kapitałowej.

Poniżej przedstawiono wielkości dotyczące działalności, która w okresie sprawozdawczym spełniła definicję przeznaczoną do zaniechania:

	TG BEWA	PW Agtel	Razem
Wielkości ujęte w sprawozdaniu finansowym za okres od 1 stycznia 2010 do 30 września 2010 roku			
Przychody	43.725	8.472	52.197
Koszty	(41.687)	(8.668)	(50.355)
Zysk brutto	2.038	(196)	1.842
Podatek dochodowy	(392)	-	(392)
Zysk netto	1.646	(196)	1.450

W roku 2009 zysk netto wyżej wymienionych spółek wyniósł 1.361 tysięcy złotych. Na dzień 31 grudnia 2009 roku suma ich aktywów wynosiła 60.484 tysięcy złotych a suma ich zobowiązań wynosiła 12.690 tysięcy złotych.

W skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym zysk ze zbycia powyższych spółek wyniósł 10.493 tysięcy złotych.

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

21.1. Ujęcie przychodów z tytułu tzw. rekompensat za rozwiązanie kontraktów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej

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 o KDT”) niektóre spółki z Grupy Kapitałowej PGE otrzymały prawo do środków na pokrycie kosztów osieroconych (tzw. „rekompensat”). Maksymalna wysokość kosztów osieroconych, włączając w to koszty osierocone przypadające na rok 2007, wraz z uwzględnieniem kosztów dodatkowych (o których mowa w art. 44 Ustawy o KDT) na podstawie załącznika nr 2 wynosi:

- PGE Elektrownia Opole S.A. – 1.965.700 tys. złotych;
- PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. Oddział Elektrownia Turów – 2.571.151 tys. złotych;
- PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. Oddział Zespół Elektrowni Dolna Odra – 633.496 tys. złotych;
- PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. Oddział Elektrociepłownia Rzeszów – 421.810 tys. złotych;
- PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. Oddział Elektrociepłownia Lublin Wrotków – 616.743 tys. złotych;
- PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. Oddział Elektrociepłownia Gorzów – 108.028 tys. złotych.

Zgodnie z Ustawą o KDT spółki Grupy Kapitałowej PGE otrzymują rekompensaty na pokrycie kosztów osieroconych w formie zaliczek kwartalnych. Po upływie każdego roku dokonywana jest korekta roczna, zaś po całym okresie, na który zawarta została umowa KDT, korekta końcowa.

Spółki jako przychód okresu ujmują otrzymane w formie zaliczek środki pieniężne, skorygowane odpowiednio o korektę roczną oraz odpowiednią część planowanej korekty końcowej. Alokacja korekty końcowej do danego okresu sprawozdawczego dokonywana jest w oparciu o planowany rozkład przychodów ze sprzedaży energii elektrycznej i usług systemowych w okresie korygowania.

Zapisy Ustawy o KDT są w wielu punktach niejednoznaczne i rodzą istotne wątpliwości interpretacyjne. Przeprowadzając obliczenia prognozowanych wyników poszczególnych spółek oraz wynikających z nich rekompensat, korekt rocznych kosztów osieroconych, korekt końcowych oraz wynikających z nich wysokości przychodów ujmowanych w rachunku zysków i strat, Grupa zastosowała swoją najlepszą wiedzę w tym zakresie a także korzystała ze wsparcia zewnętrznych ekspertów. W trakcie 2008 roku wymienione powyżej spółki otrzymały dwie zaliczki na pokrycie kosztów osieroconych w łącznej kwocie 715.957 tys. złotych. Natomiast na podstawie modelu, opierającego się między innymi na wymienionych wyżej założeniach, zgodnie z przyjętą polityką rachunkowości, w przychodach za 2008 rok ujęta została kwota 1.322.329 tys. złotych. Różnica pomiędzy wysokością otrzymanych zaliczek a wysokością przychodów rozpoznanych w rachunku zysków i strat została ujęta na dzień 31 grudnia 2008 roku w pozycji pozostałych należności.

Rekompensaty dotyczące roku 2008

W dniu 31 lipca 2009 roku Prezes URE wydał w stosunku do wytwórców z Grupy PGE uprawnionych do otrzymywania środków na pokrycie kosztów osieroconych na podstawie Ustawy o KDT decyzje dotyczące korekty rocznej kosztów osieroconych za 2008 rok (będący pierwszym, niepełnym rokiem wykonywania tej ustawy). Decyzje te były niekorzystne dla poszczególnych podmiotów Grupy PGE i zdaniem Grupy zostały wydane z naruszeniem Ustawy o KDT.

Gdyby Grupa PGE w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym za rok 2008 zastosowała interpretację zapisów Ustawy KDT wynikającą z powyższych Decyzji URE, ujęłaby przychody w wysokości niższej o około 0,4 miliarda złotych w porównaniu do zaewidencjonowanej kwoty 1.322 mln złotych.

W dniach 19 i 20 sierpnia 2009 roku zainteresowane spółki z Grupy Kapitałowej PGE odwołały się od wyżej wymienionych decyzji Prezesa URE do Sądu Okręgowego w Warszawie, Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, podnosząc między innymi:

- kwestię obliczenia wielkości korekty rocznej kosztów osieroconych poszczególnych spółek niezgodnie z wzorami matematycznymi zawartymi w Ustawie o KDT;
- nieuwzględnienie w kalkulacji korekty rocznej kosztów osieroconych poszczególnych spółek ponoszonych kosztów uprawnień do emisji CO₂;
- skorygowanie korekty rocznej kosztów osieroconych poszczególnych spółek niezgodnie z zasadami dotyczącymi wytwórców wchodzących w skład grupy kapitałowej zawartymi w art. 32 Ustawy o KDT;
- błędne ustalenie (i oparcie na tym błędnym ustaleniu zaskarżonej Decyzji URE), że poszczególne spółki nie działają na konkurencyjnym rynku energii elektrycznej, co pozostaje w sprzeczności z wcześniejszym stanowiskiem Prezesa URE stwierdzającym, że spółki Grupy PGE działają na rynku konkurencyjnym i z tego powodu, w szczególności, nie są obowiązane do przedkładania Prezesowi URE do zatwierdzenia stosowanych przez siebie taryf.

W dniu 17 maja 2010 roku przed Sądem Okręgowym w Warszawie – Sądem Ochrony Konkurencji i Konsumentów, XVII Wydział Gospodarczy odbyła się rozprawa dotycząca odwołań spółek Grupy Kapitałowej PGE od decyzji Prezesa URE w sprawie korekty rocznej kosztów osieroconych dla roku 2008. W dniu 26 maja 2010 roku sąd ogłosił wyroki uwzględniając odwołania spółek, tj. zmieniając zaskarżone Decyzje URE w całości poprzez ustalenie dla każdego z wytwórców wysokości korekty rocznej kosztów osieroconych dla roku 2008 na kwotę żadaną w odwołaniach. Kwoty powinny zostać wypłacone powodom przez spółkę Zarządca Rozliczeń S.A. Powyższe wyroki nie są prawomocne a Prezes URE złożył od nich apelacje. We wrześniu, październiku i listopadzie 2010 roku uprawnieni wytwórcy z Grupy PGE wystosowali odpowiedzi na apelacje Prezesa URE.

Rekompensaty dotyczące roku 2009

W dniach pomiędzy 3 a 9 sierpnia 2010 roku uprawnieni wytwórcy z Grupy Kapitałowej PGE otrzymali Decyzje Prezesa URE dotyczące ustalenia korekty rocznej kosztów osieroconych oraz korekty rocznej kosztów powstałych w jednostkach opalanych gazem ziemnych za 2009 rok. Zgodnie z decyzjami wytwórcy z Grupy Kapitałowej PGE zostali zobowiązani do zwrotu do Zarządcy Rozliczeń S.A. łącznej kwoty około 566 milionów złotych.

Zarząd PGE jak i Zarządy wytwórców z Grupy Kapitałowej PGE objętych systemem rekompensat nie zgadzają się z decyzjami Prezesa URE. W dniach pomiędzy 16 a 23 sierpnia 2010 roku zainteresowane spółki złożyły odwołania do Sądu Okręgowego w Warszawie, Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów. Spółki podnoszą przede wszystkim:

- skorygowanie korekty rocznej kosztów osieroconych poszczególnych spółek niezgodnie z zasadami dotyczącymi wytwórców wchodzących w skład grupy kapitałowej zawartymi w art. 32 Ustawy o KDT;
- błędne ustalenie (i oparcie na tym błędnym ustaleniu zaskarżonej Decyzji URE), że poszczególne spółki nie działają na konkurencyjnym rynku energii elektrycznej, co pozostaje w sprzeczności z wcześniejszym stanowiskiem Prezesa URE stwierdzającym, że spółki Grupy PGE działają na rynku konkurencyjnym i z tego powodu, w szczególności, nie są obowiązane do przedkładania Prezesowi URE do zatwierdzenia stosowanych przez siebie taryf.

Gdyby Grupa PGE w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym za rok 2009 zastosowała interpretację zapisów Ustawy KDT wynikającą z powyższych Decyzji URE, ujęłaby przychody w wysokości niższej o około 0,6 miliarda złotych w porównaniu do zaewidencjonowanej kwoty 1.532 mln złotych (po uwzględnieniu szacowanego efektu korekty końcowej).

Podsumowanie

Zarząd Grupy jest przekonany, iż odwołania zostaną rozstrzygnięte w sposób korzystny dla poszczególnych spółek objętych systemem rekompensat, dlatego Grupa rozpoznaje w dalszym ciągu przychody z tytułu KDT zgodnie z interpretacją ustawy o KDT przyjętą przez Grupę. W związku z powyższym w niniejszym sprawozdaniu finansowym nie ujęto korekt wynikających z niekorzystnych interpretacji zawartych w Decyzjach URE zarówno w stosunku do przychodów za 2008 i 2009 rok jak i do oszacowania przychodów za okres zakończony dnia 30 września 2010 roku. Dodatkowo jak

przedstawiono dalej w nocie 21.2 niniejszego sprawozdania finansowego w Grupie PGE realizowany jest „Program Konsolidacja”. Zdaniem Zarządu Grupy połączenie spółek wytwórczych w jeden podmiot prawny nie powinno wpłynąć na interpretację Prezesa URE odnośnie sposobu kalkulacji rekompensat KDT. Jednakże zwracamy uwagę na niepewność odnośnie ostatecznych interpretacji Prezesa URE w tym zakresie.

21.2. Konsolidacja Grupy Kapitałowej PGE

W 2009 roku w Grupie Kapitałowej PGE rozpoczęto proces konsolidacji, realizowany w ramach Programu Konsolidacji GK PGE. Celem Programu było formalno-prawne połączenie podmiotów w następujących obszarach działalności:

- górnictwo i energetyka konwencjonalna (dawniej: wydobywanie i wytwarzanie);
- energetyka odnawialna;
- dystrybucja energii elektrycznej;
- sprzedaż detaliczna energii elektrycznej;

a także połączenie spółek PGE Górnictwo i Energetyka S.A. oraz PGE Energia S.A. z PGE Polska Grupa Energetyczna S.A., jak również przeprowadzenie zmian organizacyjno-prawnych w obszarze handlu hurtowego energii. Łączenie spółek w poszczególnych liniach biznesowych odbyło się zgodnie z art. 492 par.1 pkt 1 KSH, czyli w formie łączenia przez przejęcie.

Przed 31 sierpnia 2010 roku w skład GK PGE wchodziły 42 spółki objęte programem konsolidacji. Dzięki Programowi konsolidacji GK PGE w każdej z linii biznesowych Grupy działa jedna spółka skupiająca całość aktywów oraz działalność operacyjną z danego obszaru działalności GK PGE.

Górnictwo i energetyka konwencjonalna

Spółką skupiającą całość aktywów wydobywczo – wytwórczych w obszarze górnictwa i energetyki konwencjonalnej jest PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. Połączenie w tym obszarze zostało zarejestrowane w dniu 1 września 2010 roku.

W obszarze górnictwa i energetyki konwencjonalnej (wydobycia i wytwarzania) połączyły się następujące Spółki:

1. PGE Elektrownia Bełchatów S.A. – spółka przejmująca
2. PGE Kopalnia Węgla Brunatnego Bełchatów S.A.
3. PGE Kopalnia Węgla Brunatnego Turów S.A.
4. PGE Elektrownia Turów S.A.
5. PGE Zespół Elektrowni Dolna Odra S.A.
6. PGE Zespół Elektrociepłowni Bydgoszcz S.A.
7. PGE Elektrociepłownia Lublin-Wrotków Sp. z o.o.
8. PGE Elektrociepłownia Gorzów S.A.
9. PGE Elektrociepłownia Rzeszów S.A.
10. PGE Elektrociepłownia Kielce S.A.
11. Energetyka Boruta Sp. z o.o.
12. Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Gryfinie
13. PEC Gorzów Sp. z o.o.

Ponadto połączenie z PGE Elektrownią Opolo S.A. jest obecnie w trakcie realizacji.

Energetyka odnawialna

Spółką skupiającą całość aktywów wytwórczych w obszarze energetyki odnawialnej (wyłączając instalacje współpalające biomasę) jest PGE Energetyka Odnawialna S.A. Połączenie w tym obszarze zostało zarejestrowane w dniu 31 sierpnia 2010 roku.

W obszarze energetyki odnawialnej połączyły się następujące Spółki:

1. PGE Energia Odnawialna S.A. – spółka przejmująca
2. Elektrownia Wodna Żarnowiec S.A.
3. PGE Zespół Elektrowni Wodnych Dychów S.A.
4. Zespół Elektrowni Wodnych Porąbka-Żar S.A.
5. EGO-Odra S.A.
6. Zespół Elektrowni Wodnych Solina-Myczkowce S.A.

Ponadto połączenie z Elektrownią Wiatrową Kamieński Sp. z o.o. jest obecnie w trakcie realizacji.

Dystrybucja energii elektrycznej

Spółką skupiającą całość działalności w obszarze dystrybucji energii elektrycznej jest PGE Dystrybucja S.A. Połączenie w tym obszarze zostało zarejestrowane w dniu 31 sierpnia 2010 roku.

W obszarze dystrybucji energii elektrycznej połączyły się następujące spółki:

1. PGE Dystrybucja S.A. – spółka przejmująca
2. PGE Dystrybucja LUBZEL Sp. z o.o.
3. PGE Dystrybucja Łódź Sp. z o.o.
4. PGE Dystrybucja Rzeszów Sp. z o.o.
5. PGE Dystrybucja Białystok Sp. z o.o.
6. PGE Dystrybucja Łódź-Teren S.A.
7. PGE Zakłady Energetyczne Okręgu Radomsko-Kieleckiego Dystrybucja Sp. z o.o.
8. PGE Dystrybucja Warszawa-Teren Sp. z o.o.
9. PGE Dystrybucja Zamość Sp. z o.o.

Sprzedaż detaliczna energii elektrycznej

Spółką skupiającą całość działalności w obszarze sprzedaży energii elektrycznej odbiorcom końcowym jest PGE Obrót S.A. Połączenie w tym obszarze nastąpiło 31 sierpnia 2010 roku.

W obszarze sprzedaży detalicznej energii elektrycznej:

1. PGE Obrót S.A. (dawniej PGE Rzeszowski Zakład Energetyczny S.A.) – spółka przejmująca
2. PGE Lubelskie Zakłady Energetyczne S.A.
3. PGE Łódzki Zakład Energetyczny S.A.
4. PGE Zakład Energetyczny Białystok S.A.
5. PGE ZEŁT Obrót Sp. z o.o.
6. PGE Zakłady Energetyczne Okręgu Radomsko-Kieleckiego S.A.
7. PGE Zakład Energetyczny Warszawa-Teren S.A.
8. PGE Zamojska Korporacja Energetyczna S.A.

Ponadto w wyniku realizacji Programu Konsolidacji PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. została połączona ze spółkami PGE Górnictwo i Energetyka S.A. oraz PGE Energia S.A. co zostało opisane w nocie 12 niniejszego sprawozdania finansowego.

Program Konsolidacji objął również zbudowanie struktury organizacyjnej oraz identyfikację programów poprawy efektywności i konkurencyjności. Prace w tym zakresie będą kontynuowane.

Dodatkowo w dniu 16 lutego 2010 roku Zarząd Spółki podjął decyzję o zamiarze połączenia PGE S.A. z jednostką zależną PGE Electra S.A. Planowane połączenie nastąpi w trybie art. 492 § 1 pkt 1 oraz art. 515 § 1 Kodeksu Spółek Handlowych, tj. przez przeniesienie całego majątku Spółki Przejmowanej na PGE (połączenie przez przejęcie) bez podwyższenia kapitału zakładowego PGE S.A. W dniu

20 października 2010 roku Zarząd Spółki zatwierdził Plan Połączenia z PGE Electra S.A. Połączenie planowane jest na dzień 31 grudnia 2010 roku.

Połączenie spółek w wyniku realizacji Programu Konsolidacja nie miało wpływu na wartość aktywów, zobowiązań, przychodów oraz kosztów wykazywanych w niniejszym sprawozdaniu finansowym. Tym niemniej w wyniku opisanych wyżej przekształceń (w tym w szczególności w wyniku połączenia PGE S.A. ze spółkami PGE Górnictwo i Energetyka S.A. oraz PGE Energia S.A.) zwiększył się udział jednostki dominującej w kapitałach własnych spółek konsolidowanych oraz w zyskach wypracowywanych przez te spółki. Połączenie miało następujący wpływ na wielkości wykazywane w niniejszym sprawozdaniu finansowym:

- Dokonano przeniesienia części kapitałów własnych przynależnych udziałowcom niekontrolującym na kapitał własny przynależny akcjonariuszom jednostki dominującej – w wysokości 3.404 milionów złotych.
- Zwiększono zyski zatrzymane przynależne akcjonariuszom jednostki dominującej o wartość dywidend, które przed połączeniem były przypisane udziałowcom niekontrolującym – w wysokości 280 milionów złotych.
- Począwszy od września 2010 roku udział jednostki dominującej w zyskach jednostek zależnych wyliczany jest na podstawie zaktualizowanego udziału w kapitałach własnych tych spółek.

21.3. Program „Non-core”

W 2009 roku w Grupie Kapitałowej PGE przyjęta została „Koncepcja zarządzania aktywami pozaenergetycznymi w ramach GK PGE”, której celem jest transparentne rozdzielanie działalności podstawowej od pozostałej oraz zbywanie i reorganizacja ww. aktywów.

Zakłada się, iż poprzez uproszczenie struktury zależności kapitałowych oraz struktur organizacyjnych Grupy PGE, a także poprzez ujednolicenie standardów zarządzania osiągnięte zostaną następujące efekty:

- uzyskanie przejrzystego modelu biznesowego Grupy PGE (koncentracja na działalności podstawowej),
- zapewnienie transparentności w zarządzaniu majątkiem i kosztami spółek energetycznych,
- uwolnienie zasobów spółek energetycznych związanych z zaangażowaniem w aktywa pozaenergetyczne,
- obniżenie kosztów usług niezwiązanych z podstawową działalnością.

W ramach realizowanej Koncepcji zidentyfikowano aktywa pozaenergetyczne funkcjonujące w formie spółek i obszarów niewydzielonych ze struktur spółek z działalności podstawowej oraz uruchomiono procesy zbywania i reorganizacji tych aktywów w ramach GK PGE.

Kwestia oceny poszczególnych spółek będących przedmiotem Programu „Non-core” pod względem spełnienia warunków MSSF 5 *Aktywa trwałe przeznaczone do sprzedaży oraz działalność zaniechana* została opisana w nocie 20 niniejszego sprawozdania finansowego.

21.4. Wcześniejsza spłata kredytu PGE Elektrowni Bełchatów S.A.

PGE Elektrownia Bełchatów S.A. w 2006 roku podpisała umowy długoterminowego finansowania na łączną kwotę 879 mln EUR z Bankami komercyjnymi oraz Europejskimi Instytucjami Multilateralnymi. W 2008 roku PGE Elektrownia Bełchatów S.A. otrzymała od Globalnego Agenta zawiadomienie o zarzucanym naruszeniu warunków umów finansowania. W trakcie 2008 i 2009 roku trwały pomiędzy spółką a kredytodawcami uzgodnienia odnośnie kluczowych warunków zniesienia naruszenia (negocjacje dotyczyły m.in. zmian do dokumentacji finansowania – w tym głównie mechanizmu ustalania cen sprzedaży energii elektrycznej, przedłużenia umowy z doradcą rynkowym banków oraz podniesienia marży oprocentowania i opłat za niewykorzystaną część kredytu).

W dniu 4 marca 2010 roku Globalny Agent Kredytu zawiadomił spółkę, iż w wyniku publikacji planu połączenia (o którym mowa w nocie 20.2 niniejszego sprawozdania finansowego) wystąpiła tzw. Pierwsza Data Uruchomienia Mechanizmu zgodnie z Umową w Sprawie Ogólnych Warunków finansowania. W związku z powyższym Globalny Agent Kredytu domagał się spełnienia warunków umownych poprzez zapewnienie, że wszelkie wpływy otrzymywane przez spółkę z tytułu sprzedaży energii elektrycznej i zdolności wytwórczych będą wpłacane na wskazany Rachunek Przychodów, z którego mogą być realizowane wydatki związane z działalnością spółki.

W dniu 12 marca 2010 roku Zarząd PGE Elektrowni Bełchatów S.A. podjął uchwałę o zamiarze wcześniejszej spłaty w kwietniu 2010 roku większości zadłużenia na finansowanie inwestycji. Spłata nastąpiła w dniu 12 kwietnia 2010 roku ze środków uzyskanych z emisji obligacji, objętych przez PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.

21.5. Szkody w majątku PGE Elektrownia Turów S.A. oraz PGE KWB Turów S.A.

Na początku sierpnia 2010 roku silne opady deszczu spowodowały szkody w majątku spółek PGE Elektrownia Turów S.A. oraz PGE KWB Turów S.A. (obecnie: PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.) W wyniku szkód przejściowo zmniejszone zostało wydobycie węgla brunatnego oraz wytwarzanie energii elektrycznej w tych zakładach. Spadek produkcji PGE Elektrowni Turów S.A. został skompensowany wzrostem produkcji w innych zakładach Grupy Kapitałowej. Do dnia 30 września 2010 roku jednostki dotknięte powodzią ujęły w rachunku zysków i strat koszty związane z usuwaniem szkód, naprawą infrastruktury oraz utratą wartości majątku wytwórczego w wysokości 49.989 tysięcy złotych (w tym rezerwa pozostała na dzień bilansowy wynosi 23.152 tysiące złotych).

Majątek dotknięty powodzią był ubezpieczony i w poszkodowanych jednostkach rozpoczęto postępowania likwidacyjne z ubezpieczycielami.

21.6. Umowa nabycia akcji spółki Energa S.A.

W dniu 29 września 2010 roku zarząd spółki PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. zawarł ze Skarbem Państwa reprezentowanym przez Ministra Skarbu Państwa umowę zakupu akcji spółki Energa S.A. z siedzibą w Gdańsku, dotyczącą nabycia 4.183.285.468 akcji spółki, stanowiących 84,19% jej kapitału zakładowego. Cena zakupu wszystkich akcji stanowiących 84,19% kapitału zakładowego spółki wynosi 7.529.913 tysięcy złotych.

Kupujący zadeklarował program gwarantowanych inwestycji do realizacji w Grupie Kapitałowej Energa w okresie 10 lat w kwocie 5 miliardów złotych, których niewykonanie wiązać się będzie z karami umownymi płatnymi na rzecz Sprzedawcy, przy czym łączna odpowiedzialność Kupującego nie może przekroczyć kwoty 1 miliarda złotych. Ponadto PGE zobowiązała się do zachowania kontroli nad spółką, nieograniczania prowadzenia przez spółkę i jej główne podmioty zależne podstawowej działalności obejmującej wytwarzanie, sprzedaż i dystrybucję energii elektrycznej i ciepła oraz do niedokonywania zmiany siedziby spółki. Ponadto Spółka zobowiązała się do spowodowania wprowadzenia akcji Energa S.A. do obrotu na rynku regulowanym, na Giełdzie Papierów Wartościowych w Warszawie.

Przeprowadzenie transakcji wymaga dla swej skuteczności uzyskania przez PGE S.A. zgody Prezesa Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów na koncentrację (warunek zawieszający). Do dnia sporządzenia niniejszego sprawozdania finansowego taka decyzja nie została wydana.

21.7. Ocena wartości odzyskiwalnej rzeczowych aktywów trwałych spółek energetyki konwencjonalnej i spółek dystrybucyjnych

Rzeczowe aktywa trwałe spółek energetyki konwencjonalnej oraz spółek dystrybucyjnych stanowią ponad 63% wartości skonsolidowanych aktywów wg ich stanu na dzień 30 września 2010 roku. Sporządzając niniejsze sprawozdanie finansowe Grupa Kapitałowa PGE nie zidentyfikowała przesłanek zarówno wewnętrznych jak i zewnętrznych, które wskazywałyby na konieczność aktualizacji testów na utratę wartości tych rzeczowych aktywów trwałych. Analiza przesłanek została oparta na szeregu założeń, w tym m.in. prognozowanych hurtowych cenach energii elektrycznej oraz

stopach dyskontowych, których wartość pozostaje poza kontrolą Grupy Kapitałowej PGE. Ostatni test na utratę wartości powyższych aktywów Grupa Kapitałowa PGE wykonywała wg stanu na dzień 31 grudnia 2009 roku.

21.8. Ustanowienie Programu emisji obligacji gwarantowanych na kwotę 10 miliardów złotych

W dniu 9 listopada 2010 roku PGE S.A. zawarła dwie umowy, na mocy których został ustanowiony program emisji obligacji („Program”):

- Umowę Zobowiązującą do Nabycia Obligacji („Umowa Zobowiązująca”), której stronami oprócz Spółki są Bank Polska Kasa Opieki S.A., Banca Infrastrutture Innovazione e Sviluppo S.p.A., Nordea Bank Polska S.A., ING Bank Śląski S.A. (jako Wiodący Organizatorzy) oraz Bank Polska Kasa Opieki S.A., Banca Infrastrutture Innovazione e Sviluppo S.p.A., Nordea Bank AB, Nordea Bank Polska S.A. oraz ING Bank N.V. (jako Gwarantci Programu) oraz ING Bank Śląski S.A. (jako Agent Emisji),
- Umowę Programu Emisji Obligacji („Umowa Programu”), której stronami oprócz Spółki są ING Bank Śląski S.A. (jako Agent, Agent Emisji, Agent Płatnik i Depozytariusz) oraz Bank Polska Kasa Opieki S.A. i Nordea Bank Polska S.A. (jako Agenci, Sub-Agenci Płatnicy i Sub-Depozytariusze).

Maksymalna kwota Programu (stanowiąca maksymalną dopuszczalną łączną kwotę nominalną wyemitowanych i niewykupionych obligacji w ramach Programu) wynosi 10 miliardów złotych. Program został zawarty na okres 36 miesięcy od dnia podpisania umów i wygasa nie później niż w dniu 8 listopada 2013 roku.

Obligacje objęte są gwarancją emisji, tj. zobowiązaniem Gwarantów Programu do nabywania obligacji emitowanych przez Spółkę w ramach Programu, zawartym w Umowie Zobowiązującej. Po przystąpieniu do Umowy Zobowiązującej dodatkowych gwarantów emisji (zdefiniowanych w Umowie Zobowiązującej) maksymalna łączna kwota gwarancji emisji nie przekroczy maksymalnej kwoty Programu tj. 10 miliardów złotych. Gwarantci Programu zobowiązani są do nabywania obligacji w okresie od dnia 15 listopada 2010 roku do dnia 31 października 2013 roku.

Obligacje mają być emitowane w sposób określony w art. 9 ust. 3 Ustawy z dnia 29 czerwca 1995 r. o obligacjach (Dz. U. z 2001 roku Nr 120, poz. 1300 ze zmianami) na podstawie Umowy Programu oraz Warunków Emisji, jako obligacje z dyskontem (zerokuponowe), na okaziciela, nie mające formy dokumentu.

W ramach Programu Spółka może emitować obligacje zerokuponowe, o okresie zapadalności, co do zasady, wynoszącym 1, 3 albo 6 miesięcy, przy czym okres zapadalności nie będzie dłuższy niż 6 miesięcy. Okres zapadalności ostatniej serii obligacji, może być odmienny (z tym, że nie krótszy, niż 7 dni i nie dłuższy, niż 6 miesięcy) i ustalony tak, aby dzień wykupu ostatniej serii obligacji przypadał nie później niż w dniu zapadalności Programu.

Emisje obligacji w ramach Programu będą dokonywane w złotych polskich, przy czym wartość nominalna jednej obligacji będzie wynosić 100.000 złotych. Co do zasady obligacje będą posiadać rentowność gwarantowaną, określoną jako stopa referencyjna powiększona o marżę gwarantowaną. Stopa referencyjna oznacza odpowiedni WIBOR dla depozytów o okresie odpowiadającym danemu okresowi zapadalności obligacji (odmienne zasady ustalania rentowności mają zastosowanie dla obligacji ostatniej serii i obligacji emitowanych w celu tzw. rolowania obligacji poprzednich serii). Z tytułu posiadania obligacji obligatariuszom będą przysługiwały wyłącznie świadczenia o charakterze pieniężnym.

B DODATKOWE INFORMACJE DO SKONSOLIDOWANEGO RAPORTU KWARTALNEGO

1. Organizacja Grupy Kapitałowej.

Opis organizacji Grupy Kapitałowej PGE oraz wykaz podmiotów podlegających konsolidacji zostały zamieszczone w nocie nr 1 oraz w nocie nr 2 skonsolidowanego sprawozdania finansowego.

1.1. Zmiany w organizacji Grupy Kapitałowej

W okresie dziewięciu miesięcy zakończonym 30 września 2010 roku nie nastąpiły żadne istotne zmiany w strukturze Grupy poza wymienionymi w nocie nr 2 skonsolidowanego sprawozdania finansowego oraz opisanymi poniżej. Informacje poniżej należy czytać łącznie z informacjami zawartymi w punkcie 1.2. Opis działalności Grupy Kapitałowej.

Udziały i akcje w jednostkach zależnych i stowarzyszonych

- w dniu 8 stycznia 2010 roku uchwałą Nadzwyczajnego Zgromadzenia Wspólników podniesiony został kapitał zakładowy spółki PGE Inwest Sp. z o.o. do 1.050.000 PLN. Wszystkie udziały w podwyższonym kapitale zakładowym objęła PGE S.A. Objęte udziały zostały w całości pokryte wkładem pieniężnym. Podwyższenie kapitału zakładowego zostało zarejestrowane w Krajowym Rejestrze Sądowym („KRS”) w dniu 23 lutego 2010 roku;
- w dniu 28 stycznia 2010 roku zarejestrowana została w KRS spółka PGE Inwest Sp. z o.o. II S.K.A. Spółka została zawiązana przez PGE S.A. w dniu 24 listopada 2009 roku;
- w dniu 28 stycznia 2010 roku zarejestrowana została w KRS spółka EJ1 Sp. z o.o. Spółka została zawiązana przez PGE S.A. oraz PGE Energia Jądrowa S.A. w dniu 29 grudnia 2009 roku;
- w dniu 10 czerwca 2010 roku PGE S.A. nabyła od Skarbu Państwa 5,92 % akcji w PGE EC Gorzów S.A. Obecnie – po realizacji Programu Konsolidacji – PGE Elektrociepłownia Gorzów S.A. oraz PEC Gorzów Sp. z o.o. stanowią jeden z oddziałów PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.;
- w dniu 30 lipca 2010 roku zarejestrowane zostało w KRS podwyższenie kapitału zakładowego spółki Electra Deutschland GmbH do kwoty 1.350.000 EUR, to jest o kwotę 350.000 EUR. Udział w podwyższonym kapitale zakładowym spółki objęła PGE S.A. Obecnie udział PGE S.A. w kapitale zakładowym spółki Electra Deutschland GmbH wynosi 25,93%, zaś PGE Electra S.A. 74,07%;
- w dniu 18 czerwca 2010 roku PGE S.A. nabyła od Kopalni Węgla Brunatnego Konin S.A. 100% udziałów (12.000 udziałów) w PWE Gubin Sp. z o.o. z siedzibą w Sękowicach;
- w trakcie okresu raportowego w 2010 roku spółka PGE S.A. kontynuowała wykup akcji PGE ZEC Bydgoszcz S.A. od jej pracowników (obecnie spółka ta stanowi oddział PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.). Nabyte przez PGE S.A. akcje podmiotu nie stanowiły więcej niż 0,2% kapitału zakładowego spółki. W dniu 10 czerwca 2010 roku PGE S.A. nabyła od Skarbu Państwa 0,32% akcji w PGE ZEC Bydgoszcz S.A. Od tej chwili udział PGE S.A. w kapitale zakładowym PGE ZEC Bydgoszcz S.A. wynosił 98,97%, natomiast łączny udział w kapitale zakładowym spółki wraz z akcjami PGE EO S.A. wynosił 99,5%.

W okresie dziewięciu miesięcy zakończonym 30 września 2010 roku spółki z Grupy PGE dokonały zwiększenia swojego zaangażowania kapitałowego w następujących podmiotach:

- w dniu 7 stycznia 2010 roku zarejestrowana została w KRS zmiana struktury właścicielskiej spółki Elektrownia Wiatrowa Resko Sp. z o.o. Powyższa zmiana spowodowana była dokonaniem w dniu 30 listopada 2009 roku nabyciem przez PGE Energia Odnawialna S.A. 1.500 udziałów w Elektrowni Wiatrowej Resko Sp. z o.o., stanowiących 50% kapitału zakładowego spółki;
- w dniu 22 stycznia 2010 roku zarejestrowana została w KRS spółka Biogazownia Woźuczyn Sp. z o.o. Spółka została zawiązana przez PGE Energia Odnawialna S.A. w dniu 29 grudnia 2009 roku;
- w dniu 5 lutego 2010 roku zarejestrowana została w KRS spółka Biogazownia Łapy Sp. z o.o. Spółka została zawiązana przez PGE Energia Odnawialna S.A. w dniu 29 grudnia 2009 roku;

- w dniu 17 lutego 2010 roku spółka Przedsiębiorstwo Usługowo-Produkcyjne „ELTUR-SERWIS” Sp. z o.o. nabyła 11% udziałów w spółce Przedsiębiorstwo Usługowo-Produkcyjne „TOP-SERWIS” Sp. z o.o. W wyniku dokonania powyższej transakcji udział spółki Przedsiębiorstwo Usługowo-Produkcyjne „ELTUR-SERWIS” Sp. z o.o. w podmiocie wzrósł do 100%;
- w dniu 7 maja 2010 roku zostało zarejestrowane w KRS podwyższenie kapitału zakładowego spółki Elektrownia Wiatrowa Resko Sp. z o.o. Kapitał zakładowy spółki został podwyższony o kwotę 5.640.000 PLN poprzez utworzenie 5.640 nowych udziałów o wartości nominalnej 1.000 PLN każdy udział. Wszystkie udziały w podwyższonym kapitale zakładowym spółki objęła PGE Energia Odnawialna S.A. jako jedyny udziałowiec;
- w dniu 19 marca 2010 roku zostało zarejestrowane w KRS podwyższenie kapitału zakładowego spółki Eolica Wojciechowo Sp. z o.o. Kapitał zakładowy spółki został podwyższony o kwotę 3.500.000 PLN. Udziały w podwyższonym kapitale zakładowym spółki zostały objęte przez Elektrownię Wodną Żarnowiec S.A. (obecnie – po realizacji Programu Konsolidacji oddział PGE Energia Odnawialna S.A.) oraz Greentech Energy Systems A/S. Skutkiem powyższego podwyższenia nastąpiła zmiana struktury własnościowej - udział Greentech Energy Systems A/S nie zmienił się, natomiast udział spółki PGE Energia Odnawialna S.A. w podmiocie wynosi obecnie 0,49%, zaś Elektrowni Wodnej Żarnowiec S.A. 49,51%. Obecnie – po realizacji Programu Konsolidacji – PGE Energia Odnawialna S.A. posiada 50% udział w kapitale zakładowym spółki Eolica Wojciechowo Sp. z o.o.;
- w dniu 28 kwietnia 2010 roku została zarejestrowana zmiana w KRS spółki EGO-ODRA S.A. wynikająca z zawarcia umowy Datio In Solutum, pomiędzy ZEW Porąbka-Żar S.A. a PGE Energia Odnawialna S.A., na podstawie której została przeniesiona własność akcji spółki EGO-ODRA S.A. przez ZEW Porąbka-Żar S.A. na rzecz PGE Energia Odnawialna S.A. jako wypełnienie zobowiązania do wypłaty dywidendy.
- w dniu 17 maja 2010 roku zostało zarejestrowane w KRS podwyższenie kapitału zakładowego spółki Energoutech 1 Sp. z o.o. Kapitał zakładowy spółki został podwyższony z kwoty 10.000 PLN do 500.000 PLN poprzez zwiększenie wartości nominalnej udziału z 1.000 PLN do 10.000 PLN. Energoutech 1 Sp. z o.o. stanowi 100% spółkę zależną od ETF-L Energo Utech S.A.;
- w dniu 28 maja 2010 roku zarejestrowane zostało podwyższenie kapitału zakładowego Bełchatowsko Kleszczowskiego Parku Przemysłowo Technologicznego Sp. z o.o. Na skutek podwyższenia kapitał zakładowy spółki wynosi 14.095.500 PLN (udział PGE Elektrowni Bełchatów S.A. oraz PGE KWB Bełchatów S.A. wyniósł po 6,07% w kapitale zakładowym) – obecnie po realizacji Programu Konsolidacji - udział PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. w kapitale zakładowym Bełchatowsko Kleszczowskiego Parku Przemysłowo Technologicznego Sp. z o.o. wynosi 12,14%;
- w dniu 31 maja 2010 roku NOM Sp. z o.o. nabyła 14.152 akcji spółki ENERGO-TEL S.A., stanowiących 48,8% kapitału zakładowego tej spółki. W skutek dokonanego zakupu udział NOM Sp. z o.o. w kapitale zakładowym spółki wzrósł do 48,8%. Drugim znaczącym akcjonariuszem spółki jest Exatel S.A., który posiada 51,1% w kapitale zakładowym spółki;
- w dniu 2 czerwca 2010 roku zarejestrowane zostało – na mocy uchwały nr 3/2009 NWZ z dnia 10 grudnia 2009 roku podwyższenie kapitału zakładowego ETF-L Energo Utech S.A. z kwoty 2.400.000 PLN do 12.400.000 PLN (udział PGE Energia Odnawialna S.A. w kapitale zakładowym nie zmienił się i w dalszym ciągu spółka ta posiada 50% udział w kapitale zakładowym). Następnie w wykonaniu uchwały nr 4/2009 Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia z dnia 10 grudnia 2009 roku, PGE Energia Odnawialna S.A. objęła z dniem 30 września 2010 roku za wkład pieniężny w wysokości 5.000.000 PLN 500 akcji imiennych serii C o wartości nominalnej 10.000 PLN każda;
- w dniu 23 czerwca 2010 roku zarejestrowane zostało podwyższenie kapitału zakładowego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Gorzów Sp. z o.o. (spółka w 100% zależna od PGE Elektrociepłownia Gorzów S.A.). Kapitał zakładowy spółki wzrósł o 900.000 PLN do kwoty 46.348.500 PLN, a wszystkie udziały w podwyższonym kapitale zakładowym zostały objęte przez PGE EC Gorzów S.A. Obecnie – po realizacji Programu Konsolidacji – PGE Elektrociepłownia Gorzów S.A. i PEC Gorzów Sp. z o.o. tworzą jeden z oddziałów PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.;

- w dniu 30 czerwca 2010 roku sąd rejestrowy wydał postanowienie o podwyższeniu kapitału zakładowego spółki Elektrownia Wiatrowa Gniewino Sp. z o.o. (spółka w 100% zależna od Elektrowni Wodnej Żarnowiec Sp. z o.o. – obecnie PGE Energia Odnawialna S.A.) z kwoty 14.000.000 PLN do kwoty 39.612.000 PLN;
- w dniu 15 lipca 2010 roku PGE Elektrownia Opole S.A. dokonała zakupu 42 udziałów w spółce Zakład Usług Profilaktyczno – Lecznicznych Megavita Sp. z o.o., zwiększając swój udział w kapitale zakładowym spółki z 58% do 100%;
- w dniu 16 lipca 2010 roku zarejestrowane zostało podwyższenie kapitału zakładowego spółki Biogazownia Woźuczyn Sp. z o.o. Kapitał zakładowy spółki wzrósł z kwoty 50.000 PLN do kwoty 250.000 PLN, a wszystkie nowe udziały w podwyższonym kapitale zakładowym zostały objęte przez spółkę PGE Energia Odnawialna S.A.;
- w dniu 16 lipca 2010 roku zarejestrowane zostało podwyższenie kapitału zakładowego w spółce Biogazownia Łapy Sp. z o.o. Kapitał zakładowy spółki wzrósł z kwoty 50.000 PLN do kwoty 250.000 PLN, a wszystkie nowe udziały w podwyższonym kapitale zakładowym zostały objęte przez spółkę PGE Energia Odnawialna S.A.;
- w dniu 22 lipca 2010 roku PGE Zespół Elektrowni Dolna Odra S.A. nabyła od Gminy Gryfino kolejne 2.229 udziałów (19,74% w kapitale zakładowym) w Przedsiębiorstwie Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. z siedzibą w Gryfinie (do tego czasu PGE ZEDO S.A. posiadała 80% w kapitale zakładowym PEC Sp. z o.o.). W dniu 23 lipca 2010 roku PGE Zespół Elektrowni Dolna Odra S.A. nabyła od mniejszościowego wspólnika kolejne 29 udziałów w PEC Sp. z o.o. (0,26% w kapitale zakładowym), przez co PGE ZEDO S.A. osiągnęła 100% w kapitale zakładowym PEC Sp. z o.o. Obecnie – po realizacji Programu Konsolidacji – PGE Zespół Elektrociepłowni Dolna Odra S.A. oraz PEC Sp. z o.o. w Gryfinie stanowią jeden z oddziałów PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.;
- w dniu 10 sierpnia 2010 roku PGE Elektrownia Opole S.A. dokonała zakupu 10 udziałów w spółce ELKOM Sp. z o.o., zwiększając swój udział w kapitale zakładowym spółki z 47,9% do 52,58%;

W okresie dziewięciu miesięcy zakończonym 30 września 2010 roku spółki z Grupy PGE zmniejszyły swoje zaangażowanie kapitałowe w następujących podmiotach:

- w dniu 28 stycznia 2010 roku spółka PGE Dystrybucja Łódź Sp. z o.o. (obecnie – po realizacji Programu Konsolidacji - oddział PGE Dystrybucja S.A.) zbyła wszystkie posiadane udziały w spółce ElectriclightBox Sp. z o.o. stanowiące 6% w kapitale zakładowym tej spółki;
- w dniu 1 marca 2010 roku spółka PGE Obrót S.A. zbyła wszystkie posiadane akcje spółki Autosan S.A., stanowiące poniżej 1% w kapitale zakładowym tej spółki;
- w dniu 5 marca 2010 roku PGE Elektrownia Turów S.A. (obecnie – po realizacji Programu Konsolidacji – oddział PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.) zbyła wszystkie posiadane akcje w spółce Energoaparatura S.A., stanowiące poniżej 1 % w kapitale zakładowym tej spółki;
- w dniu 18 marca 2010 roku spółka PGE Łódzki Zakład Energetyczny S.A. (obecnie – po realizacji Programu Konsolidacji - oddział PGE Obrót S.A.) zbyła wszystkie posiadane udziały w Zakładach Przemysłu Pasmanteryjnego Lenora Sp. z o.o., stanowiące poniżej 1% w kapitale zakładowym tej spółki;
- w dniu 29 marca 2010 roku spółka PGE Kopalnia Węgla Brunatnego Bełchatów S.A. (obecnie – po realizacji Programu Konsolidacji – oddział PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.) zbyła 100% akcji spółki Górniczy Klub Sportowy Bełchatów S.S.A.;
- w dniu 30 marca 2010 roku PGE Elektrociepłownia Gorzów S.A. (obecnie – po realizacji Programu Konsolidacji – oddział PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.) zbyła wszystkie posiadane przez siebie udziały w spółce Przedsiębiorstwo Robót Remontowych Energorem Sp. z o.o. oraz Przedsiębiorstwo Robót Remontowych EI-Gore Sp. z o.o., stanowiące odpowiednio po 34% w kapitałach zakładowych tychże spółek;
- w dniu 4 maja 2010 roku ETF-L Energo Utech S.A. zbyło posiadane przez siebie 1.740 udziałów w spółce Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej we Wrześni S.A., obecnie ETF-L Energo Utech S.A. nie posiada już udziałów ww. spółce;

- w dniu 14 czerwca 2010 roku PGE Energia Odnawialna S.A. zbyła wszystkie posiadane przez siebie udziały (1.288 udziałów, tj. 51,52% kapitału zakładowego) w spółce Polskie Elektrownie Gazowe Sp. z o.o. w likwidacji;
- w dniu 30 czerwca 2010 roku spółka PGE Zespół Elektrowni Wodnych Dychów S.A. (obecnie – po realizacji Programu Konsolidacji – oddział PGE Energia Odnawialna S.A.) zbyła wszystkie posiadane 142 udziały w Ekologiczne Projekty Energetyczne Madex Sp. z o.o.
- w dniu 9 lipca 2010 roku PGE Zamojska Korporacja Energetyczna S.A. (obecnie – po realizacji Programu Konsolidacji - oddział PGE Obrót S.A.) zbyła wszystkie posiadane udziały (tj. 3.683 udziałów) w Przedsiębiorstwie Wielobranżowym Agtel Sp. z o.o., stanowiących 70,62 % kapitału zakładowego tej spółki;
- w dniu 15 lipca 2010 roku spółka Elbis Sp. z o.o. zawarła umowę sprzedaży 50% udziałów w spółce Elektrownia Wiatrowa Kamieńsk Sp. z o.o. z PGE Energia Odnawialna S.A. Zamknięcie transakcji nastąpiło 28 lipca 2010 roku. W wyniku przeprowadzonej transakcji PGE Energia Odnawialna S.A. stała się jedynym udziałowcem w spółce Elektrownia Wiatrowa Kamieńsk Sp. z o.o.;
- w dniu 19 lipca 2010 roku spółka PGE Zespół Elektrociepłowni Bydgoszcz S.A. (obecnie – po realizacji Programu Konsolidacji – oddział PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.) zbyła wszystkie posiadane akcje (stanowiące 11,11% kapitału zakładowego) Przedsiębiorstwa Produkcyjno-Handlowego i Usługowego Agavis S.A.;

Tabela: Spółki wykreślone z Krajowego Rejestru Sądowego w okresie dziewięciu miesięcy zakończonym 30 września 2010 roku, w których spółki z Grupy PGE posiadały akcje / udziały.

Nazwa spółki	Data wykreślenia z rejestru	Spółka Grupy PGE posiadająca udziały / akcje spółki likwidowanej
Labud Sp. z o.o. w likwidacji	20 stycznia 2010	PGE Zespół Elektrowni Dolna Odra S.A. (obecnie oddział PGE GiEK S.A.)
Zamojska Spółka Elektroenergetyczna Sp. z o.o. w likwidacji	21 stycznia 2010	PGE Zamojska Korporacja Energetyczna S.A. (obecnie oddział PGE Obrót S.A.)
Elektrownia Turów B.V.	6 lipca 2010	PGE Elektrownia Turów S.A. (obecnie oddział PGE GiEK S.A.)
Elektrociepłownia Ekologiczna Szczytno Sp. z o.o. w likwidacji	23 lipca 2010	BIO-Energia ESP Sp. z o.o.

W dniu 9 lutego 2010 roku nastąpiło obniżenie kapitału zakładowego spółki Elektrownia Turów B.V. w likwidacji z 2.001.000 EUR do 18.000 EUR w formie umorzenia za wynagrodzeniem przekazanego do PGE Elektrownia Turów S.A. W dniu 30 marca 2010 roku w Holenderskiej Izbie Handlowej została zarejestrowana likwidacja spółki.

W dniu 8 marca 2010 roku PGE Kopalnia Węgla Brunatnego Bełchatów S.A. (obecnie – po realizacji Programu Konsolidacji – oddział PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.) zawarła warunkową umowę sprzedaży spółki Towarzystwo Gospodarcze BEWA Sp. z o.o. W dniu 6 września 2010 roku w związku ze spełnieniem przez strony warunków zawieszających, nastąpiło przeniesienie na nabywcę 100% udziałów w spółce. W celu zabezpieczenia wierzytelności, w dniu 6 września 2010 roku nabywca udziałów ustanowił na rzecz PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. zastaw rejestrowy i sądowy na udziałach.

W dniu 18 marca 2010 roku, w związku z ogłoszeniem upadłości likwidacyjnej, dokonano zmiany wpisu w KRS dla Mega Sp. z o.o. (spółka, w której PGE Energia Odnawialna S.A. posiada 14,72% w kapitale zakładowym) – spółka od tego dnia posługuje się firmą MEGA Sp. z o.o. w upadłości likwidacyjnej.

W dniu 21 czerwca 2010 roku w związku z ogłoszeniem upadłości likwidacyjnej, dokonano zmiany wpisu w KRS dla WIND 1 Koszalin Sp. z o.o. (spółka, w której PGE Energia Odnawialna S.A. posiada 50% w kapitale zakładowym) – spółka od tego dnia posługuje się firmą WIND 1 Koszalin Sp. z o.o. w upadłości likwidacyjnej. Przetarg likwidacyjny majątku ogłoszono na 11 października 2010 roku.

W ciągu okresu dziewięciu miesięcy zakończonego dnia 30 września 2010 roku Grupa Kapitałowa PGE nie zaniechała żadnych istotnych obszarów swojej działalności. W skonsolidowanym

sprawozdaniu finansowym wyodrębniono działalność zaniechaną dla spółek opisanych w nocie nr 20 skonsolidowanego sprawozdania finansowego.

1.2. Opis działalności Grupy Kapitałowej

Działalność Grupy jest obecnie zorganizowana w pięciu segmentach:

(i) Energetyka Konwencjonalna (dawniej Wydobycie i Wytwarzanie), która obejmuje wydobycie węgla brunatnego i wytwarzanie energii elektrycznej i ciepła w źródłach konwencjonalnych oraz przesyłanie i dystrybucję ciepła, (ii) Energetyka Odnawialna, która obejmuje wytwarzanie energii elektrycznej w źródłach odnawialnych oraz w elektrowniach szczytowo-pompowych, (iii) Obrót Hurtowy energią elektryczną i produktami powiązаныmi oraz paliwami, (iv) Dystrybucja energii elektrycznej, oraz (v) Sprzedaż Detaliczna energii elektrycznej. Oprócz powyższych pięciu głównych linii biznesowych, Grupa PGE prowadzi również działalność w innych obszarach, w tym w obszarze telekomunikacji. W skład Grupy wchodzi także spółki, których głównym przedmiotem działalności jest świadczenie usług pomocniczych na rzecz spółek z sektora energetycznego i górniczego. Usługi te obejmują m.in.: (i) roboty budowlane, remontowe, modernizacyjne oraz inwestycyjne w zakresie urządzeń energetycznych, (ii) wykonywanie kompleksowych badań diagnostycznych oraz pomiarów maszyn i urządzeń elektroenergetycznych, (iii) zagospodarowywanie produktów ubocznych spalania węgla, opracowywanie i wdrażanie technologii ich wykorzystywania oraz rekultywację terenów zdegradowanych, (iv) usługi medyczne i socjalne.

W 2009 roku w Grupie Kapitałowej PGE rozpoczęto proces konsolidacji, realizowany w ramach Programu Konsolidacji GK PGE. Celem Programu było formalno-prawne połączenie podmiotów w następujących obszarach działalności:

- energetyka konwencjonalna (wydobycie i wytwarzanie);
- energetyka odnawialna;
- dystrybucja energii elektrycznej;
- sprzedaż detaliczna energii elektrycznej;

a także połączenie spółek PGE Górnictwo i Energetyka S.A. oraz PGE Energia S.A. z PGE Polska Grupa Energetyczna S.A., jak również przeprowadzenie zmian organizacyjno-prawnych w obszarze handlu hurtowego energią elektryczną. Łączenie spółek w poszczególnych liniach biznesowych odbyło się zgodnie z art. 492 par.1 pkt 1 KSH, czyli w formie łączenia przez przejęcie.

Programem Konsolidacji GK PGE objęte były 42 spółki. W wyniku realizacji Programu Konsolidacji GK PGE w każdej z linii biznesowych Grupy działa jedna spółka skupiająca całość aktywów oraz działalność operacyjną z danego obszaru działalności GK PGE, tj.:

- spółka skupiająca całość aktywów wydobywczo – wytwórczych **w obszarze energetyki konwencjonalnej** - spółką tą jest PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. Połączenie w tym obszarze zostało zarejestrowane 1 września 2010 roku. Rejestracja połączenia PGE Elektrownia Opole S.A jest w trakcie realizacji.
- spółka skupiająca całość aktywów wytwórczych **w obszarze energetyki odnawialnej** (wyluczając instalacje współpalające biomasę) - spółką tą jest PGE Energetyka Odnawialna S.A. Połączenie w tym obszarze nastąpiło w dwóch etapach (rejestracja 31 sierpnia 2010 roku), a ostatni – trzeci etap (połączenie z Elektrownią Wiatrową Kamieńsk Sp. z o.o.) jest w trakcie realizacji.
- spółka skupiająca całość działalności **w obszarze dystrybucji energii elektrycznej** - spółką tą jest PGE Dystrybucja S.A. Połączenie w tym obszarze zostało zarejestrowane 31 sierpnia 2010 roku.
- spółka skupiająca całość działalności **w obszarze sprzedaży energii elektrycznej** odbiorcom końcowym - spółką tą jest PGE Obrót S.A. Połączenie w tym obszarze nastąpiło 31 sierpnia 2010 roku.

W wyniku realizacji Programu Konsolidacji nastąpiło połączenie PGE S.A. ze spółkami PGE Górnictwo i Energetyka S.A. oraz PGE Energia S.A. Rejestracja połączenia nastąpiła 31 sierpnia 2010 roku.

W ramach programu Konsolidacji w dniach 3 i 16 sierpnia 2010 r. nadzwyczajne walne zgromadzenia spółek Grupy Kapitałowej PGE, objętych tym programem, podjęły uchwały o połączeniu (uchwały połączeniowe). Do przedmiotowych uchwał nieliczni akcjonariusze spółek wnieśli pozwy o

stwierdzenie nieważności uchwały wraz z ewentualnym żądaniem o uchylenie przedmiotowych uchwał. Dodatkowo powodowie wnosili o zabezpieczenie roszczeń poprzez zawieszenie wykonalności uchwał połączeniowych oraz zawieszenie postępowania rejestrowego.

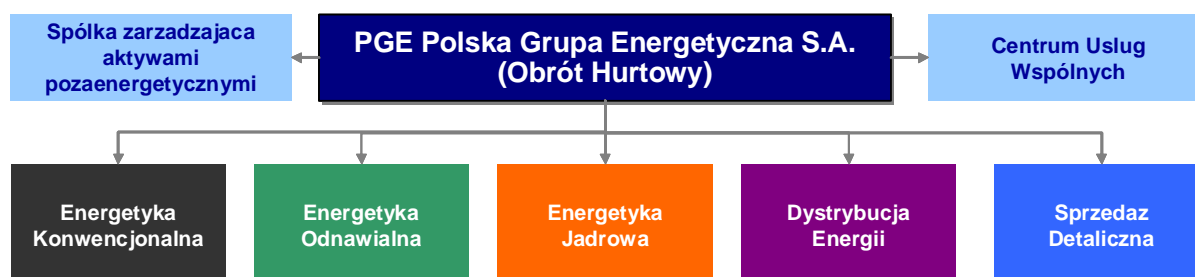
Przedmiotowe pozwy dotyczą uchwały połączeniowej PGE Elektrownia Opole S.A., oraz uchwał połączeniowych PGE Elektrownia Bełchatów S.A. oraz PGE KWB Bełchatów S.A. (sprawy prowadzone przez PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.) oraz uchwały połączeniowej podjętej przez akcjonariuszy PGE Górnictwo i Energetyka S.A. (sprawa prowadzona jest przez PGE S.A.). Ponadto obecnie prowadzone są sprawy rejestrowe wynikające z zaskarżenia postanowień o wpisie połączenia w ramach linii biznesowej energetyka konwencjonalna.

W przedmiotowych sprawach PGE S.A. oraz pozostałe spółki pozwane przygotowały stosowne odpowiedzi na pozwy i aktywnie uczestniczą w prowadzonych postępowaniach, w których kwestionują wszystkie zarzuty sformułowane przez akcjonariuszy. W opinii PGE S.A. oraz pozostałych spółek pozwanych zarzuty akcjonariuszy są pozorne a celem akcjonariuszy jest zakwestionowanie parytetu wymiany akcji, co jest niedopuszczalne w trybie zaskarżania uchwał. O wyniku przedmiotowych procesów oraz postępach w postępowaniach Spółka będzie informować w stosownych raportach.

Na obecnym etapie procesów nie jest możliwe jednoznaczne przewidzenie decyzji sądów orzekających w przedmiotowych postępowaniach.

Dodatkowo w dniu 16 lutego 2010 roku Zarząd PGE S.A. podjął decyzję o zamiarze połączenia PGE S.A. z jednostką zależną PGE Electra S.A. Planowane połączenie nastąpi w trybie art. 492 § 1 pkt 1 oraz art. 515 § 1 Kodeksu Spółek Handlowych, tj. przez przeniesienie całego majątku Spółki Przejmowanej na PGE S.A. (połączenie przez przejęcie) bez podwyższenia kapitału zakładowego PGE S.A. W dniu 20 października 2010 roku Zarząd PGE S.A. zatwierdził Plan Połączenia z PGE Electra S.A. Połączenie planowane jest na 31 grudnia 2010 roku.

Rysunek: Uproszczony schemat docelowej struktury Grupy.



2. Czynniki i zdarzenia, mające wpływ na osiągnięte wyniki finansowe.

Sytuacja makroekonomiczna

Grupa PGE prowadzi działalność głównie w Polsce, dlatego też była i nadal będzie uzależniona od trendów makroekonomicznych w Polsce. Co do zasady istnieje dodatnia korelacja pomiędzy wzrostem zapotrzebowania na energię elektryczną, a wzrostem gospodarczym, dlatego sytuacja makroekonomiczna kraju ma bezpośrednie przełożenie na wyniki finansowe osiągane przez Grupę PGE. W szczególności obserwowane odbudowywanie aktywności w gospodarce przyczyniło się do wzrostu popytu na energię elektryczną w Krajowym Systemie Elektroenergetycznym w tym okresie o około 4,6% w porównaniu do okresu 9 miesięcy 2009 roku.

Tabela: Kluczowe wskaźniki ekonomiczne związane z polską gospodarką.

Najważniejsze dane	III kwartał 2010	III kwartał 2009	9M 2010	9M 2009
Realny wzrost PKB (% wzrostu) ¹	3,7*	1,8	-	-
Wskaźnik inflacji (% cen konsumpcyjnych) ²	-	3,5	2,5	3,5
Krajowe zużycie energii elektrycznej (TWh) ³	36,6	35,0	113,5	108,5

* dane szacunkowe Bank Handlowy w Warszawie S.A.

Źródło: ¹ Główny Urząd Statystyczny, Realny wzrost PKB w cenach stałych roku poprzedniego, przy podstawie analogiczny okres roku poprzedniego = 100; ² Główny Urząd Statystyczny, wskaźnik inflacji przy podstawie analogiczny okres roku poprzedniego = 100; ³ PSE Operator S.A.

Rozwiązanie kontraktów długoterminowych KDT

W związku z rozwiązaniem KDT zgodnie z „Ustawą o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej” („Ustawa KDT”), wytwórcy będący wcześniej stronami tychże umów uzyskali prawo do otrzymywania rekompensat na pokrycie tzw. kosztów osieroconych (wydatki wytwórcy wynikające z nakładów poniesionych przez tego wytwórcę do dnia 1 maja 2004 roku na majątek związany z wytwarzaniem energii elektrycznej niepokryte przychodami uzyskanymi ze sprzedaży wytworzonej energii elektrycznej, rezerw mocy i usług systemowych na rynku konkurencyjnym po przedterminowym rozwiązaniu umowy długoterminowej). Ustawa KDT ogranicza całkowitą kwotę środków, które mogą być wypłacone wszystkim wytwórcom na pokrycie kosztów osieroconych, zdyskontowanych na dzień 1 stycznia 2007 roku, do kwoty 11,6 mld PLN.

Tabela: Podstawowe dane dotyczące wytwórców Grupy objętych Ustawą KDT.

Wytwórca	Czas obowiązywania KDT	Maksymalna kwota kosztów osieroconych i dodatkowych
PGE Elektrownia Opole S.A.	do 2012	1.966 mln PLN
PGE GiEK S.A. (Oddział Elektrownia Turów)	do 2016	2.571 mln PLN
PGE GiEK S.A. (oddział Zespół Elektrowni Dolna Odra)	do 2010	633 mln PLN
PGE GiEK S.A. (Oddział Elektrociepłownia Gorzów)	do 2009	108 mln PLN
PGE GiEK S.A. (Oddział Elektrociepłownia Lublin-Wrotków)	do 2010	617 mln PLN
PGE GiEK S.A. (Oddział Elektrociepłownia Rzeszów)	do 2012	422 mln PLN
RAZEM		6.317 mln PLN

W założonym przepisami Ustawy KDT terminie, tj. do dnia 31.12.2007 r., spółka PGE S.A. podpisała umowy rozwiązujące z wytwórcami będącymi stronami obowiązujących wówczas KDT. Tym samym wytwórcy uzyskali prawo do otrzymywania środków na pokrycie kosztów osieroconych.

Wpływ rekompensat KDT na wyniki osiągnięte przez Grupę PGE został opisany w notce nr 21.1 skonsolidowanego sprawozdania finansowego.

Sprzedaż energii elektrycznej

Tabela: Zestawienie sprzedaży energii elektrycznej poza Grupę Kapitałową PGE (w TWh).

	9 M 2010	9 M 2009	% zmiana
Sprzedaż w TWh, z czego:	42,56	43,86	-3%
Sprzedaż do odbiorców finalnych *	22,37	22,13	1%
Sprzedaż na rynku hurtowym	15,60	16,75	-7%
Sprzedaż do klientów zagranicznych	0,84	1,30	-35%
Sprzedaż na rynku bilansującym	3,16	2,73	16%
Sprzedaż do PSE Operator (na straty)	0,59	0,95	-38%
Zużycie własne **	3,56	3,71	-4%
RAZEM rozchody energii elektrycznej	46,12	47,57	-3%

* po wyeliminowaniu sprzedaży wewnątrz Grupy PGE

** zużycie własne obejmuje między innymi zakup energii na pokrycie różnicy bilansowej, zużycie energii w kopalniach oraz w elektrowniach szczytowo-pompowych

W okresie dziewięciu miesięcy zakończonym 30 września 2010 roku oraz w okresie dziewięciu miesięcy zakończonym 30 września 2009 roku Grupa sprzedała odpowiednio 42,56 TWh oraz 43,86 TWh energii elektrycznej. Zmiany w strukturze sprzedaży w okresie dziewięciu miesięcy zakończonym 30 września 2010 roku w porównaniu do okresu dziewięciu miesięcy zakończonego 30 września 2009 roku wynikały głównie ze zwiększenia sprzedaży do odbiorców finalnych i na rynku bilansującym oraz zmniejszenia sprzedaży na rynku hurtowym i na rynkach zagranicznych. Wzrost sprzedaży energii elektrycznej do odbiorców finalnych z 22,13 TWh w okresie dziewięciu miesięcy zakończonym 30 września 2009 roku do 22,37 TWh w okresie dziewięciu miesięcy zakończonym 30 września 2010 roku wynikał przede wszystkim ze wzrostu popytu na energię elektryczną, wynikającego z poprawiającej się sytuacji gospodarczej oraz pozyskania nowych odbiorców. Spadek o 7% sprzedaży energii na rynku hurtowym spowodowany został niższymi zakupami energii na rynku oraz niższą

produkcją energii przez wytwórców Grupy. Niższa o 35% sprzedaż do klientów zagranicznych wynika z mniejszej sprzedaży realizowanej przez spółkę Electra Deutschland GmbH na skutek niekorzystnej relacji cen między rynkiem niemieckim i polskim oraz mniejszej sprzedaży energii z Polski.

Zakup energii elektrycznej

Tabela: Zestawienie zakupu energii elektrycznej spoza Grupy Kapitałowej PGE (w TWh).

	9 M 2010	9 M 2009	% zmiana
Suma zakupu w TWh, z czego:	7,14	8,00	-11%
Zakupy od spółek spoza Grupy	0,66	0,74	-11%
Zakupy poza granicami kraju.....	0,91	1,69	-46%
Zakupy na rynku bilansującym	5,57	5,57	0%

W okresie dziewięciu miesięcy 2010 roku oraz w okresie dziewięciu miesięcy 2009 roku spółki z Grupy zakupiły odpowiednio 7,14 TWh oraz 8,00 TWh energii elektrycznej spoza Grupy PGE. Zmiany w strukturze zakupu w okresie dziewięciu miesięcy zakończonym 30 września 2010 roku w porównaniu do okresu dziewięciu miesięcy zakończonego 30 września 2009 roku wynikały głównie ze zmniejszenia zakupu poza granicami kraju oraz zakupu od spółek spoza GK PGE. Zakupy poza granicami kraju spadły o około 46% w okresie dziewięciu miesięcy zakończonym 30 września 2010 roku w porównaniu z okresem dziewięciu miesięcy zakończonym 30 września 2009 roku głównie w związku z występowaniem niekorzystnej sytuacji rynkowej na rynkach zagranicznych oraz występowaniem ograniczeń systemowych dla importu energii. W okresie dziewięciu miesięcy zakończonym 30 września 2010 roku w porównaniu z okresem dziewięciu miesięcy zakończonym 30 września 2009 roku spadł także wolumen energii elektrycznej zakupionej od spółek spoza Grupy PGE głównie w wyniku zmniejszenia zakupu energii elektrycznej spoza Grupy przez kopalnię węgla brunatnego w Bełchatowie.

Produkcja energii elektrycznej

Tabela: Zestawienie produkcji energii elektrycznej w Grupie Kapitałowej PGE (w TWh).

	9 M 2010	9 M 2009	% zmiana
Produkcja energii ogółem w TWh, z czego:	38,98	39,57	-1%
Elektrownie opalane węglem brunatnym	26,66	26,94	-1%
Elektrownie opalane węglem kamiennym.....	9,29	9,54	-3%
Elektrociepłownie węglowe.....	0,94	1,05	-10%
Elektrociepłownie gazowe	1,20	1,26	-5%
Elektrownie szczytowo-pompowe.....	0,38	0,36	6%
Elektrownie wodne	0,47	0,38	24%
Elektrownie wiatrowe.....	0,04	0,04	-

W III kwartałach 2010 oraz w III kwartałach 2009 roku Grupa wyprodukowała odpowiednio 38,98 TWh oraz 39,57 TWh energii elektrycznej. Spadek produkcji energii elektrycznej w elektrowniach opalanych węglem brunatnym jest wynikiem niższej produkcji energii elektrycznej w Elektrowni Turów co jest spowodowane dłuższym czasem postoju bloków w remontach bieżących i awaryjnych oraz w rezerwie. Pogłębienie odchylenia jest związane z powodzią w sierpniu i sukcesywnym wyłączeniem z pracy kolejno pięciu bloków Elektrowni Turów. Od 25 sierpnia 2010 roku Elektrownia Turów pracuje wszystkimi sprawnymi blokami, jednakże nie jest to normalny układ pracy ze względu na rezerwowe zasilanie z rzeki Nysa oraz logistykę (dostawy surowców) opartą wyłącznie o transport samochodowy. Łączny czas postoju bloków spowodowany skutkami powodzi wyniósł 1.724,7 godzin.

Niższa produkcja energii elektrycznej w elektrowniach opalanych węglem kamiennym jest wynikiem niższej produkcji w Elektrowni Opole z powodu niższego planu zakupu energii elektrycznej przez PGE S.A. oraz ograniczenia produkcji ze względu na limity CO₂ a tym samym zwiększenia udziału energii kupowanej na rynku bilansującym na cele odsprzedaży.

Wzrost produkcji energii elektrycznej wystąpił w elektrowniach szczytowo-pompowych i wodnych, natomiast zmniejszenie produkcji energii elektrycznej wystąpiło zarówno w elektrociepłowniach opalanych węglem jak i gazem. Spadek produkcji energii elektrycznej w elektrociepłowniach

gazowych był w głównej mierze związany z awarią bloku gazowo-parowego w Elektrociepłowni Rzeszów, która miała miejsce 31 stycznia 2010 roku. Jej skutkiem było całkowite zaprzestanie produkcji energii elektrycznej od miesiąca lutego do czerwca. Spadek produkcji w elektrociepłowniach węglowych wynikał z awarii dwóch bloków w Elektrociepłowni Pomorzany, która przyczyniła się do pogorszenia dyspozycyjności bloków i ich pracy na obniżonych parametrach. Od lutego bloki pracowały na zaniżonych parametrach produkując tym samym mniej energii elektrycznej. Od maja do sierpnia w remoncie był blok A natomiast od września do października w remoncie był blok B. Pomimo przeprowadzonych prac remontowych nadal na zaniżonych parametrach pracuje, wymagający dalszego remontu, blok A. Remont prawdopodobnie będzie miał miejsce w maju przyszłego roku.

Produkcja i sprzedaż ciepła

W okresie dziewięciu miesięcy zakończonym 30 września 2010 roku w Grupie PGE produkcja ciepła netto oraz jego sprzedaż wyniosły odpowiednio 16,7 mln GJ oraz 15,8 mln GJ i były wyższe w porównaniu z okresem dziewięciu miesięcy zakończonym 30 września 2009 roku odpowiednio o około 14% i 13% z uwagi na panujące warunki atmosferyczne - znaczący spadek temperatur w porównaniu ze średnimi temperaturami w ubiegłych latach.

Ceny energii elektrycznej

Istotny wpływ na wyniki PGE S.A. jak i całej Grupy PGE mają ceny energii elektrycznej zarówno na rynku krajowym jak i międzynarodowym.

Rynek krajowy

Rynek SPOT

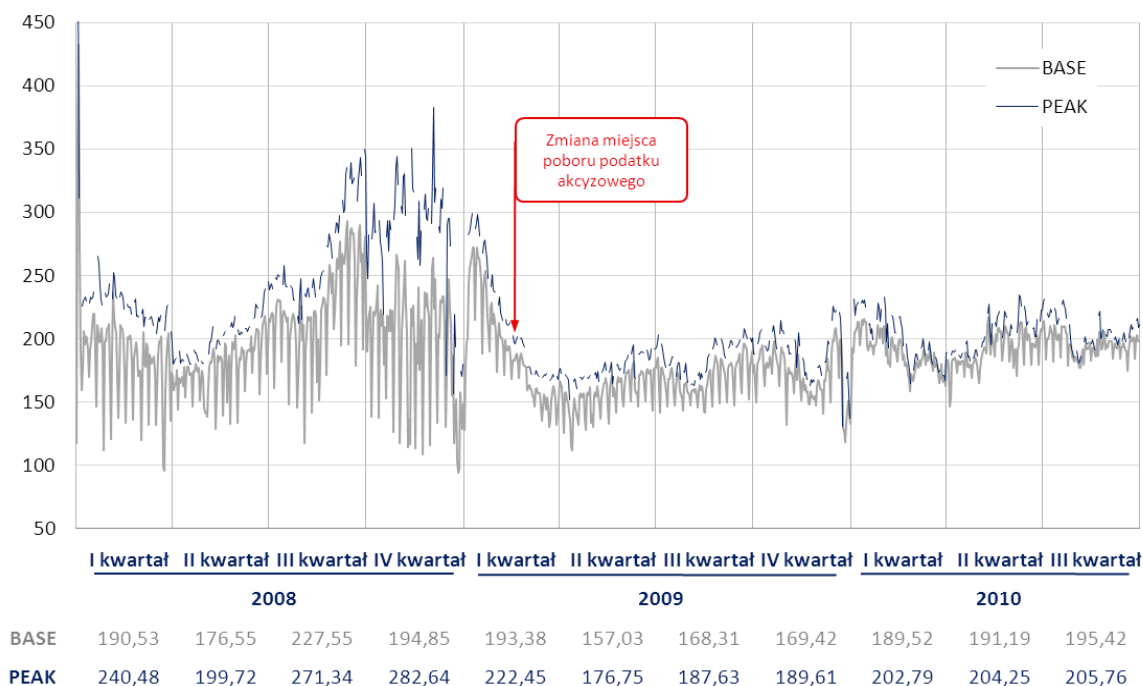
W III kwartale 2010 roku utrzymywała się tendencja zapoczątkowana na początku 2010 roku polegająca na wzroście cen energii w porównaniu do roku poprzedniego. W perspektywie III kwartału 2010 roku ceny zachowywały się dość stabilnie, na poziomie 195,4 PLN/MWh dla pasma i 205,8 PLN/MWh dla szczytu i były w lekkim trendzie wzrostowym. Taki stan rzeczy może wiązać się z niewielkim, choć w kilku miesiącach tego roku wyraźnym wzrostem zużycia energii elektrycznej. Wzrost zapotrzebowania na energię elektryczną związany jest zapewne ze wzrostem PKB, który od początku 2010 roku systematycznie rośnie.

Łączne obroty energią elektryczną na TGE i POEE w transakcjach SPOT w III kwartale bieżącego roku w porównaniu z poprzednimi kwartałami nieznacznie wzrosły, natomiast w porównaniu do analogicznego okresu roku poprzedniego wzrosły o ponad 80% (z 1,73 TWh do ponad 3,14 TWh). Zmianie uległ udział w rynku TGE oraz POEE. Odmienne niż miało to miejsce dotychczas większość obrotów zanotowano na TGE, co wiąże się z wejściem w życie nałożonego na wytwórców obowiązku sprzedaży energii w trybie art. 49a ustawy Prawo energetyczne.

Wysoka jak na polskie warunki stabilność cen na rynku SPOT w III kwartale 2010 roku wywołana była między innymi relatywnie niewielkim spread'em pomiędzy rynkami polskim i niemieckim a tym samym niską opłacalnością handlu transgranicznego na tym połączeniu. Mimo tego średnia cena SPOT dla produktu base w III kwartale tego roku kształtująca się na poziomie 195 PLN/MWh, była w porównaniu do analogicznego okresu ubiegłego roku wyższa średnio o 16% (ok. 27 PLN/MWh).

W podobnym kierunku podążały dobowe ceny energii w szczycie. W III kwartale 2010 roku ceny powróciły do poziomów z początku roku a trend wzrostowy, jaki zarysował się szczególnie w dwóch ostatnich kwartałach był minimalny. Pomimo tak niewielkiego trendu wzrostowego dzienna zmienność cen dla produktu szczytowego była nieco większa niż dla produktu pasmowego. Średnia cena w omawianym kwartale wyniosła 205,76 PLN/MWh i była niespełna o 10 % wyższa od ceny z analogicznego okresu roku 2009.

Rysunek: Ceny Base i Peak w transakcjach SPOT w latach 2009–2010 (TGE) oraz średnie kwartalne ceny SPOT*



* średnie kwartalne ceny spot liczone jako średnie ważone z cen godzinowych w danym kwartale

Na rynku bilansującym średnia cena w badanym okresie ukształtowała się na poziomie zbliżonym do rynku TGE i wyniosła 194,57 PLN/MWh, poruszając się także w lekkim trendzie wzrostowym. Również wolumen obrotów na rynku bilansującym nie odbiegał wielkością od zanotowanych w kwartałach poprzednich.

Rynek terminowy

Transakcje terminowe na rynku energii elektrycznej w Polsce zawierane są obecnie w przeważającej części na rynku bilateralnym za pośrednictwem internetowych platform obrotu, takich jak TFS, GFI czy POEE. Udział Towarowej Giełdy Energii w obrocie kontraktami terminowymi jednak systematycznie wzrasta.

Rynek kontraktów terminowych na wspomnianych platformach w III kwartale 2010 roku bez względu na termin dostawy to ok 16 TWh. Jest to jak dotąd niewątpliwie najlepszy wynik, zarówno co do ilości zawieranych transakcji, jak również wielkości energii będącej w obrocie.

- Na najbardziej w obecnej chwili płynnym rynku w Polsce – platformie TFS – obrót kontraktami typu base w trzecim kwartale roku 2010 (uwzględniając transakcje na lata 2011 i 2012) wyniósł około 4,9 TWh, wobec 7,4 TWh w kwartale drugim. Biorąc pod uwagę także kontrakty na dostawę w godzinach szczytowych i pozaszczytowych wolumen wszystkich zawartych w tym kwartale transakcji wynosi ponad 5,7 TWh. Łącznie w trzech kwartałach bieżącego roku na TFS zrealizowano obrót w wysokości 22,2 TWh energii elektrycznej, z czego na kontrakty z dostawą w latach następnych (2011 i 2012) przypada trochę ponad 50% tego wolumenu.
- Na GFI łączny wolumen transakcji dokonanych w analizowanych ostatnich trzech miesiącach tego roku sięga 1,75 TWh, z czego około 50% stanowią transakcje z kontraktów rocznych na 2011 i 2012 rok. Łączna wielkość obrotów w 2010 roku na tej platformie przekroczyła 7,6 TWh.
- Platforma POEE w obecnej chwili przechodzi zmiany profilu działania, co przyczyniło się do zmarginalizowania obrotów na rynku terminowym. W minionym kwartale bieżącego roku zawarto tu transakcje o łącznym wolumenie 81 GWh, wobec 172 GWh z kwartału drugiego, z czego w większości były to transakcje o dziennym, względnie tygodniowym okresie dostaw.

- W ostatnim okresie w większym niż dotychczas zakresie rozwinął się rynek terminowy na TGE. Łączny wolumen transakcji w trzecim kwartale wyniósł ponad 7,8 TWh, na co w 72% składały się transakcje roczne z dostawą pasmową w 2011. Dla porównania w kwartale drugim wolumen zawartych transakcji kształtował się poniżej 1,5 TWh.

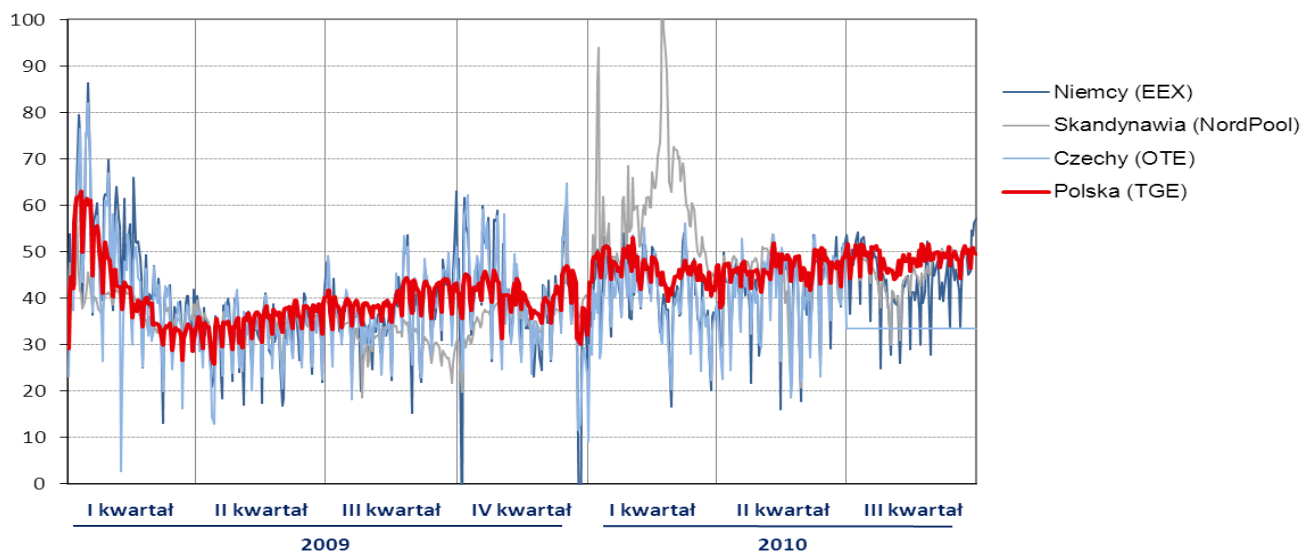
Największym zainteresowaniem na powyższych rynkach cieszyły się, tak jak w poprzednich miesiącach, produkty typu Base na najbliższe miesiące, a także roczne kontrakty typu Base 2011 i w mniejszym stopniu Base 2012.

Analizując ceny dla powyższych najbardziej płynnych produktów w III kwartale b.r. można zaobserwować oczekiwania rynku co do poziomu cen w dostawie pasmowej w okresach przyszłych. Średnio, kontrakty miesięczne na październik i listopad, wyceniane były przez rynek na poziomie około 190 PLN/MWh, na grudzień około 186 PLN/MWh. Kontrakty kwartalne na ostatnie trzy miesiące roku notowane były na poziomie 188 PLN/MWh. Średnia cena jaka ukształtowała się na rynku terminowym dla produktu Base 2011 wyniosła w trzecim kwartale bieżącego roku około 194,5 PLN/MWh.

Rynek międzynarodowy

W ostatnich latach na rynku polskim można zaobserwować tendencję kształtowania się cen, zbliżoną do rynków zagranicznych, w szczególności rynku niemieckiego i czeskiego. Dodatkowo w okresie III kwartału średnie różnice cen pomiędzy rynkami były mniejsze niż w okresach poprzednich. Tendencje te są wyraźniejsze na rynku SPOT niż na rynku terminowym. Ceny SPOT na rynku polskim (TGE), niemieckim (EEX) i czeskim (OTE) w III kwartale 2010 roku ustabilizowały się i cechowały się nieznacznym trendem wzrostowym. Rynki EEX i PXE tak jak dotychczas są względem siebie nieomal symetryczne. Nieco inaczej zachowywały się ceny na NordPool i TGE, gdzie ich zmienność jest zdecydowanie mniejsza niż na pozostałych dwóch rynkach.

Rysunek: Dienne ceny BASE na poszczególnych rynkach energii (2009-2010).



Stabilna sytuacja na rynkach paliw, zarówno gazu, jak i węgla oraz CO₂, spowodowała iż rynek energii zarówno w Niemczech jak i Czechach, nie przyniósł nadzwyczajnych wydarzeń. Tak jak dotychczas ceny na rynku SPOT i terminowym na tych obszarach były do siebie zbliżone. Jedynie ceny w kontraktach terminowych na NordPool znajdowały się na nieco niższym poziomie niż na pozostałych analizowanych rynkach.

Taryfy

Spółki wchodzące w skład Grupy PGE realizują część swoich przychodów w oparciu o taryfy zatwierdzone przez Prezesa URE: (i) taryfy dotyczące sprzedaży energii elektrycznej gospodarstwom domowym (grupa taryfowa G); (ii) taryfy spółek dystrybucyjnych („OSD”), oraz (iii) taryfy dotyczące ciepła.

Sprzedaż energii elektrycznej do odbiorców grup taryfowych G przyłączonych do sieci dystrybucyjnej, na terenie której Spółki Sprzedaży Detalicznej („SSD”) pełnią rolę sprzedawców z urzędu, w okresie dziewięciu miesięcy zakończonym 30 września 2010 roku odbywała się na podstawie taryf zatwierdzanych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki („URE”). Postępowanie w sprawie zatwierdzenia taryf na 2010 rok rozpoczęło się 8 września 2009 roku i zakończyło 22 stycznia 2010 roku. Zatwierdzone taryfy weszły w życie 14 dni po ich opublikowaniu, tj. 6 lutego 2010 roku, do tego czasu obowiązywały poprzednio obowiązujące taryfy. W okresie dziewięciu miesięcy 2010 roku sprzedaż energii do odbiorców biznesowych (grupy taryfowe A, B oraz C) odbywała się na podstawie cenników oraz indywidualnie negocjowanych ofert. Cenniki dla odbiorców biznesowych nie uległy zmianie w okresie dziewięciu miesięcy zakończonym 30 września 2010 roku w stosunku do cenników z końca 2009 roku.

Taryfy dystrybucyjne spółek OSD wchodzących w skład Grupy PGE na 2010 rok zostały zatwierdzone przez Prezesa URE w dniach 7-18 stycznia 2010 roku. Taryfy na 2010 rok, w zależności od spółki, weszły w życie między 22 stycznia a 2 lutego 2010 roku.

PGE Dystrybucja S.A. oraz PGE Obrót S.A. na podstawie § 32 Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2007 r. w sprawie szczególnych zasad kształtowania i kalkulacji taryfy oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz.U. z 2007 r. Nr 128, poz. 895 z późniejszymi zmianami) zwanego „rozporządzeniem taryfowym” zachowały do końca 2010 roku prawo do prowadzenia rozliczeń z odbiorcami na podstawie stawek ustalonych w poszczególnych taryfach spółek OSD i SSD wchodzących w skład Grupy PGE, które obecnie są oddziałami w strukturze PGE Dystrybucja S.A. oraz PGE Obrót S.A.

Obowiązujące taryfy na energię elektryczną, usługi dystrybucyjne oraz ciepło, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa URE, nie pokrywają w pełni kosztów ponoszonych przez Spółki z Grupy. Aktualnie poziom kosztów uznanych przez Prezesa URE za uzasadnione do kalkulacji taryf dla spółek z Grupy PGE jest niższy od kosztów faktycznie ponoszonych przez te spółki.

Dystrybucja energii elektrycznej

Taryfa obowiązująca w okresie dziewięciu miesięcy zakończonym 30 września 2010 roku była trzecią, samodzielną taryfą spółek OSD od momentu wydzielenia działalności dystrybucyjnej ze struktur zakładów energetycznych. Stawki opłat za usługi dystrybucji zatwierdzone przez Prezesa URE na 2010 rok spowodowały zmiany średnich płatności dla klientów w poszczególnych grupach taryfowych w porównaniu z rokiem 2009:

- grupa taryfowa A – wzrost o 4,7%,
- grupa taryfowa B – wzrost o 6,5%,
- grupa taryfowa C+R – wzrost o 8,4%,
- grupa taryfowa G – wzrost o 5,2%.

Średnia cena usług dystrybucji energii elektrycznej w porównaniu z ostatnimi obowiązującymi taryfami w 2009 roku zwiększyła się o około 8,6%.

Sprzedaż energii elektrycznej

W okresie dziewięciu miesięcy zakończonym 30 września 2010 roku Spółki Sprzedaży Detalicznej Grupy PGE, a po konsolidacji PGE Obrót S.A., prowadziła sprzedaż energii elektrycznej dla odbiorców z grupy taryfowej G (gospodarstwa domowe) w oparciu o Taryfy zatwierdzane przez Prezesa URE. Wobec innych odbiorców Prezes URE w listopadzie 2007 roku uznał, że rynek sprzedaży detalicznej ma charakter konkurencyjny i zwolnił przedsiębiorstwa z obowiązku przedstawiania tych taryf do zatwierdzenia.

Średnia stawka opłat za energię elektryczną dla gospodarstw domowych według taryf zatwierdzonych przez Prezesa URE na 2010 rok wyniosła 247,8 PLN/MWh, co oznacza wzrost o około 5,0% w porównaniu ze średnimi stawkami obowiązującymi w poprzednio obowiązującej Taryfie.

Ceny paliw

Tabela: Ilość i koszt zakupu paliw od dostawców zewnętrznych w okresie dziewięciu miesięcy zakończonym 30 września 2010 oraz 2009 roku.

	Ilość (w tys. ton)		Koszt (mln PLN)	
	Za okres dziewięciu miesięcy zakończony 30 września		Za okres dziewięciu miesięcy zakończony 30 września	
	2010	2009	2010	2009
Węgiel kamienny	4.550	4.817	1.180	1.325
Gaz (tys. m ³).....	362.170	357.860	247	266
Biomasa	361	271	125	83
Olej opałowy	33	30	49	34
RAZEM			1.601	1.708

W okresie dziewięciu miesięcy zakończonym 30 września 2010 roku koszty zakupu głównych paliw od dostawców spoza Grupy wyniosły 1.601 mln PLN i były niższe o około 6% w porównaniu z okresem dziewięciu miesięcy zakończonym 30 września 2009 roku. Niższe ceny zakupu paliw były w głównej mierze związane ze spadkiem cen zakupu węgla kamiennego o około 6%. W okresie dziewięciu miesięcy zakończonym 30 września 2010 roku zakupy węgla kamiennego dla Grupy były realizowane przez PGE Electra S.A.

W okresie dziewięciu miesięcy zakończonym 30 września 2010 roku około 68% energii elektrycznej zostało wyprodukowane z węgla brunatnego pochodzącego z kopalń wchodzących w skład Grupy, którego koszt jest mniej podatny na zmiany cen niż paliwo z zewnętrznych źródeł. Jednakże, pewne czynniki, w tym całkowita ilość wydobytego węgla brunatnego, koszty zdjęcia nakładu zalegającego nad węglem, koszty pracownicze oraz opłaty środowiskowe wpływają na ponoszone przez Grupę koszty wydobycia i tym samym koszty wytwarzania energii elektrycznej w Grupie PGE.

Krajowy Plan Rozdziału Uprawnień Emisyjnych na lata 2008-2012 („KPRU II”)

Krajowy Plan Rozdziału Uprawnień do emisji CO₂ („KPRU”), w odniesieniu do wspólnotowego systemu handlu uprawnieniami do emisji, podlega notyfikacji Komisji Europejskiej. W związku z tym, iż Komisja Europejska przy okazji obu dotychczasowych okresów rozliczeniowych ograniczyła ilość przyznanych Polsce uprawnień do emisji CO₂ w stosunku do wnioskowanej w KPRU, przyznawane limity stanowią istotne ograniczenie dla sektora elektroenergetycznego.

Na okres rozliczeniowy, obejmujący lata 2008-2012, Polska starała się o przyznanie limitu w wysokości 284 mln ton CO₂. Decyzją Komisji Europejskiej przyznano Polsce średnioroczny limit w wysokości 208,5 mln ton. Zgodnie z obecnym KPRU II na elektrownie zawodowe przypada jedynie 110,8 mln ton CO₂, podczas gdy jego emisja w normalnych warunkach szacowana jest na około 120 mln ton.

Tabela: Podział limitów uprawnień do emisji (w Mg).

Sektor	Przydział średnioroczny uprawnień Mg CO ₂
Elektrownie zawodowe	110.791.200
Elektrociepłownie zawodowe	25.391.008

Poniższa tabela przedstawia dane dotyczące emisji CO₂ z głównych instalacji Grupy w roku 2009 (w porównaniu z ilością uprawnień przyznanych w drodze nieodpłatnych alokacji).

Tabela: Emisja CO₂ (w Mg) z głównych instalacji Grupy w okresie dziewięciu miesięcy zakończonym 30 września 2010 roku w porównaniu do średniorocznego przydziału uprawnień do emisji CO₂.

Operator	Emisja CO ₂ w Okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2010 roku	Przydział średnioroczny wg KPRU II na 2010 rok
PGE GiEK S.A. (Oddział Elektrownia Bełchatów)	22.276.423	26.937.155
PGE GiEK S.A. (Oddział Elektrownia Turów)	8.105.897	11.158.636
PGE GiEK S.A. (Oddział Zespół Elektrowni Dolna Odra)	4.728.043	5.680.137
PGE GiEK S.A. (Oddział Zespół Elektrociepłowni Bydgoszcz)	782.003	1.155.252
PGE GiEK S.A. (Oddział Elektrociepłownia Gorzów*)	305.426	479.305
PGE GiEK S.A. (Oddział Elektrociepłownia Lublin-Wrotków)	380.079	570.840
PGE GiEK S.A. (Oddział Elektrociepłownia Rzeszów)	177.312	303.155
PGE Elektrociepłownia Kielce S.A.	111.433	194.547**
Energetyka Boruta S.A.	56.762	104.988
PGE Elektrownia Opole S.A.	4.912.000	6.475.340
RAZEM	41.835.368	53.059.355

* Oddział Elektrociepłownia Gorzów powstał ze spółek PGE Elektrociepłownia Gorzów S.A. oraz PEC Gorzów S.A.

** Oddział Elektrociepłownia Kielce otrzymał z rezerwy na nowe instalacje dodatkowy przydział uprawnień dla lat 2009-2012 w wysokości 5.190 ton rocznie. Decyzję w zakresie przyznania dodatkowego przydziału wydano 18 grudnia 2009 r., jednakże do 30 września 2010 roku uprawnienia nie zostały wytwórcy przekazane.

3. Istotne dokonania oraz niepowodzenia Spółki w okresie, którego dotyczy raport, wraz z wykazem najważniejszych zdarzeń ich dotyczących.

3.1. Wyniki finansowe Grupy

Skonsolidowane sprawozdanie z całkowitych dochodów

W III kwartale 2010 roku Grupa wykazała całkowite przychody ze sprzedaży na poziomie 4.873,6 mln PLN, w porównaniu do 4.914,2 mln PLN w III kwartale 2009 roku. Największy przyrost przychodów nastąpił w przychodach ze sprzedaży towarów i produktów, które wzrosły o 162,0 mln PLN głównie z powodu: (i) wzrostu przychodów ze sprzedaży energii elektrycznej do odbiorców finalnych, (ii) wzrostu przychodów z tytułu sprzedaży świadectw pochodzenia energii, (iii) wzrostu przychodów ze sprzedaży ciepła, oraz (iv) wzrostu przychodów z tytułu dystrybucji energii elektrycznej. Jednocześnie Wytwórcy Grupy PGE osiągnęli niższe przychody z tytułu rekompensat KDT o 188,0 mln PLN.

Koszt własny sprzedaży w III kwartale 2010 roku wyniósł 3.399,5 mln PLN, co oznacza wzrost o około 3% w porównaniu do III kwartału 2009 roku. Wzrost kosztu własnego sprzedaży był spowodowany przede wszystkim wzrostem kosztów świadczeń pracowniczych o 203,6 mln PLN, wzrostem kosztów zużycia materiałów i energii o 69,8 mln PLN oraz wzrostem kosztów podatków i opłat o 42,9 mln PLN. Wzrost kosztu własnego sprzedaży został częściowo skompensowany niższymi o 93,5 mln PLN kosztami usług obcych głównie w wyniku niższych kosztów usług transportowych oraz kosztów remontów i eksploatacji.

Zysk brutto ze sprzedaży w III kwartale 2010 roku wyniósł 1.474,1 mln PLN w porównaniu do 1.622,7 mln PLN w III kwartale 2009 roku, co oznacza spadek o około 9%.

W III kwartale 2010 roku łączne koszty sprzedaży i dystrybucji Grupy PGE wyniosły 367,6 mln PLN, co stanowiło wzrost o około 23% w porównaniu z III kwartałem 2009 roku. Wzrost kosztów sprzedaży i dystrybucji był głównie związany z poniesieniem przez PGE Obrót S.A. wyższych kosztów umorzenia praw majątkowych.

W III kwartale 2010 roku koszty ogólnego zarządu wyniosły 243,4 mln PLN, co oznacza wzrost o około 10% w porównaniu do III kwartału 2009 roku.

Wynik na pozostałej działalności operacyjnej w III kwartale 2010 roku był ujemny i wyniósł 70,3 mln PLN w porównaniu do dodatniego wyniku w wysokości 9,5 mln PLN w III kwartale 2009 roku.

Pozostałe przychody operacyjne Grupy w III kwartale 2010 roku wyniosły 45,3 mln PLN, co oznacza spadek o około 31% w stosunku do kwoty 65,8 mln PLN osiągniętej w III kwartale 2009 roku. Zmniejszenie pozostałych przychodów operacyjnych jest związane przede wszystkim z: (i) niższym o 17,2 mln PLN poziomem rozwiązanych odpisów aktualizujących wartość pozostałych aktywów, (ii) niższym o 11,2 mln PLN poziomem rozwiązanych rezerw bilansowych, (iii) niższym o 9,3 mln PLN zyskiem ze zbycia rzeczowych aktywów trwałych oraz (iv) niższymi o 10,5 mln PLN pozostałymi przychodami operacyjnymi. Spadek ten został częściowo skompensowany wzrostem otrzymanych kar, grzywien i odszkodowań o 9,3 mln PLN, wyższymi przychodami z tytułu zwrotu podatków o 6,9 mln PLN oraz nadwyżkami / ujawnieniami związanymi z inwentaryzacją zapasów i rzeczowych aktywów trwałych w wysokości 8,8 mln PLN.

Wzrost pozostałych kosztów operacyjnych o 59,3 mln PLN w III kwartale 2010 roku w porównaniu z III kwartałem 2009 roku wynika głównie z wyższych o 57,0 mln PLN kosztów likwidacji szkód / usuwania awarii, wyższym o 22,5 mln PLN poziomem utworzonych rezerw bilansowych oraz wyższymi o 11,5 mln PLN kosztami likwidacji rzeczowych aktywów trwałych. Wzrost ten został częściowo skompensowany niższym o 12,9 mln PLN poziomem strat ze zbycia rzeczowych aktywów trwałych oraz niższymi o 16,5 mln PLN pozostałymi kosztami operacyjnymi.

W III kwartale 2010 roku wynik na działalności finansowej był dodatni i wyniósł 94,4 mln PLN w porównaniu do ujemnego wyniku na działalności finansowej w wysokości 46,9 mln PLN w III kwartale 2009 roku.

Przychody finansowe Grupy w III kwartale 2010 roku wyniosły 101,9 mln PLN, co oznacza spadek o około 1% w stosunku do kwoty 103,3 mln PLN osiągniętej w III kwartale 2009 roku. Zmniejszenie przychodów finansowych jest związane przede wszystkim z osiągnięciem niższych o 84,9 mln PLN przychodów z tytułu dodatnich różnic kursowych. Spadek ten został niemal całkowicie skompensowany wyższymi o 83,7 mln PLN przychodami z tytułu odsetek.

Spadek kosztów finansowych o 142,7 mln PLN w III kwartale 2010 roku w porównaniu z kwartałem 2009 roku wynika głównie z niższej wartości ujemnych różnic kursowych o 107,5 mln PLN, spadku kosztów odsetek o 31,2 mln PLN oraz zmniejszenia o 26,5 mln PLN kosztów finansowych na skutek aktualizacji wartości instrumentów finansowych. Spadek ten został częściowo skompensowany wzrostem kosztów odsetek na skutek efektu zwijania dyskonta o 15,9 mln PLN.

Zysk brutto Grupy w III kwartale 2010 roku wyniósł 967,9 mln PLN w porównaniu do 1.140,8 mln PLN w III kwartale 2009 roku. Spadek zysku brutto był w głównej mierze związany z niższymi o kwotę 188,0 mln PLN przychodami z tytułu rekompensat KDT. Ponadto, w III kwartale 2010 roku marża zysku brutto Grupy (zysk brutto w stosunku do przychodów ze sprzedaży ogółem) zmniejszyła się do 19,9% z 23,2% w III kwartale 2009 roku.

W wyniku opisanych powyżej czynników zysk netto w III kwartale 2010 roku wyniósł 899,4 mln PLN w porównaniu do 927,8 mln PLN w III kwartale 2009 roku. W III kwartale 2010 roku Grupa wyodrębniła zysk z działalności zaniechanej w wysokości 0,6 mln PLN, co jest związane z realizacją w Grupie Programu „Non core”. Na dzień 30 września 2010 roku Grupa zidentyfikowała dwie spółki zależne, które spełniają definicję działalności zaniechanej: Towarzystwo Gospodarcze BEWA Sp. z o.o. oraz Przedsiębiorstwo Wielobranżowe Agtel Sp. z o.o.

Łączne całkowite dochody Grupy w III kwartale 2010 roku wyniosły 899,2 mln PLN w porównaniu do 926,5 mln PLN w III kwartale 2009 roku.

Skonsolidowane sprawozdanie z sytuacji finansowej

Według stanu na dzień 30 września 2010 roku oraz na dzień 31 grudnia 2009 roku, aktywa trwałe Grupy wynosiły odpowiednio 42.987,1 mln PLN oraz 41.964,4 mln PLN, i stanowiły odpowiednio 79% i 77% aktywów ogółem.

Zwiększenie wartości aktywów trwałych o 1.022,7 mln PLN w okresie dziewięciu miesięcy zakończonym 30 września 2010 roku w stosunku do roku zakończonego 31 grudnia 2009 roku było spowodowane głównie wzrostem wartości rzeczowych aktywów trwałych o 1.068,2 mln PLN (tj. 3%) oraz wzrostem wartości udziałów i akcji w jednostkach stowarzyszonych wykazywanych metodą praw własności o 172,9 mln PLN (tj. 13%). Wzrost ten został częściowo zbilansowany spadkiem wartości aktywów finansowych dostępnych do sprzedaży o 97,6 mln PLN (tj. 49%) oraz spadkiem wartości pozostałych aktywów długoterminowych o 112,6 mln PLN (tj. 23%).

Udziały w jednostkach stowarzyszonych wycenionych metodą praw własności wyniosły odpowiednio 1.527,7 mln PLN na dzień 30 września 2010 roku oraz 1.354,8 mln PLN na dzień 31 grudnia 2009 roku. Wzrost wartości udziałów i akcji w jednostkach stowarzyszonych o 172,9 mln PLN w okresie dziewięciu miesięcy zakończonym 30 września 2010 roku w porównaniu do roku zakończonego 31 grudnia 2009 roku wynikał głównie z wyższego zysku osiągniętego przez Polkomtel S.A.

Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży wyniosły 100,6 mln PLN na dzień 30 września 2010 roku i obejmowały głównie udziały w podmiotach spoza Grupy, które nie są objęte konsolidacją. Spadek wartości aktywów finansowych dostępnych do sprzedaży był głównie związany z przeklasyfikowaniem części udziałów w podmiotach spoza Grupy z części długoterminowej do części krótkoterminowej.

Pozostałe aktywa długoterminowe wyniosły 372,5 mln PLN na dzień 30 września 2010 roku i obejmowały głównie rozliczenia międzyokresowe czynne oraz zaliczki na rzeczowe aktywa trwałe.

Aktywa obrotowe Grupy według stanu na dzień 30 września 2010 roku oraz 31 grudnia 2009 roku wyniosły odpowiednio 11.414,3 mln PLN oraz 12.477,6 mln PLN.

Zmniejszenie wartości aktywów obrotowych Grupy o 1.063,3 mln PLN w okresie dziewięciu miesięcy zakończonym 30 września 2010 roku w stosunku do roku zakończonego 31 grudnia 2009 roku było spowodowane głównie spadkiem stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów o 617,3 mln PLN, spadkiem wartości pozostałych pożyczek i należności finansowych o 276,4 mln PLN, spadkiem należności z tytułu dostaw i usług o 120,0 mln PLN, spadkiem wartości zapasów o 88,1 mln PLN oraz spadkiem wartości pozostałych aktywów krótkoterminowych o 82,6 mln PLN. Spadek ten został częściowo skompensowany wzrostem krótkoterminowych aktywów finansowych dostępnych do sprzedaży o 117,4 mln PLN.

Spadek stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów w okresie dziewięciu miesięcy zakończonym 30 września 2010 roku w porównaniu z rokiem obrotowym zakończonym 31 grudnia 2009 roku został opisany w części dotyczącej sprawozdania z przepływów pieniężnych.

Spadek wartości pozostałych pożyczek i należności finansowych w okresie dziewięciu miesięcy zakończonym 30 września 2010 roku w porównaniu z rokiem obrotowym zakończonym 31 grudnia 2009 roku wynikał głównie z spadku poziomu należności z tytułu rekompensat KDT o 266,5 mln PLN.

Zmniejszenie wartości zapasów w okresie dziewięciu miesięcy zakończonym 30 września 2010 roku w porównaniu z rokiem obrotowym zakończonym 31 grudnia 2009 roku było związane głównie z zmniejszeniem poziomu zapasów materiałów, który został częściowo skompensowany wzrostem stanu zapasów świadectw pochodzenia energii elektrycznej.

Spadek wartości pozostałych aktywów krótkoterminowych w okresie dziewięciu miesięcy zakończonym 30 września 2010 roku w porównaniu z rokiem obrotowym zakończonym 31 grudnia 2009 roku wynikał głównie z spadku poziomu należności z tytułu naliczonego VAT oraz zmniejszenia uprawnień CO₂ przeznaczonych na potrzeby własne. Spadek ten został częściowo skompensowany wzrostem zaliczek na dostawy, pozostałych kosztów rozliczanych w czasie, rozliczeń w czasie podatku od nieruchomości oraz poziomu pozostałych aktywów krótkoterminowych.

Według stanu na dzień 30 września 2010 roku oraz na dzień 31 grudnia 2009 roku kapitał własny ogółem Grupy wyniósł odpowiednio 39.902,8 mln PLN oraz 38.849,8 mln PLN, co stanowi odpowiednio 73% oraz 71% kapitałów i zobowiązań ogółem. Kapitał udziałów niekontrolujących według stanu na dzień 30 września 2010 roku oraz na dzień 31 grudnia 2009 roku wyniósł odpowiednio 4.116,5 mln PLN oraz 7.681,4 mln PLN. Wzrost kapitału własnego ogółem był głównie spowodowany decyzjami Zwyczajnych Walnych Zgromadzeń/Zgromadzeń Wspólników w spółkach Grupy dotyczącymi przeznaczenia części zysków za 2009 rok na wypłaty dywidend w wysokości 1.981,8 mln PLN, przy wypracowanych w okresie dziewięciu miesięcy zakończonym 30 września 2010 roku całkowitych dochodach w wysokości 2.743,2 mln PLN.

Zmiana stanu zobowiązań i rezerw długoterminowych w okresie dziewięciu miesięcy zakończonym 30 września 2010 roku wynika głównie z niższego o 2.078,4 mln PLN poziomu zadłużenia z tytułu kredytów bankowych i pożyczek. Spadek poziomu zadłużenia długoterminowego wynikał przede wszystkim z wcześniejszej spłaty kredytów przez PGE Elektrownię Bełchatów S.A. (obecnie PGE GiEK S.A. Oddział Elektrownia Bełchatów) w łącznej kwocie 1.649,0 mln PLN. Spłata nastąpiła ze środków uzyskanych z emisji obligacji, objętych przez PGE S.A.

Zobowiązania i rezerwy krótkoterminowe zwiększyły się z 5.835,7 mln PLN według stanu na dzień 31 grudnia 2009 roku do 6.861,9 mln PLN na dzień 30 września 2010 roku przede wszystkim w związku ze wzrostem pozostałych zobowiązań niefinansowych o 1.369,7 mln PLN (głównie na skutek zwiększenia zobowiązań z tytułu dywidend), wzrostem rozliczeń międzyokresowych biernych kosztów o 245,0 mln PLN oraz wzrostem pozostałych zobowiązań finansowych o 116,8 mln PLN (głównie w związku z pojawieniem się zobowiązań z tytułu KDT). Dodatkowo wpływ na saldo zobowiązań i rezerw krótkoterminowych na dzień 30 września 2010 roku miały spadek zadłużenia krótkoterminowego z tytułu oprocentowanych kredytów bankowych i pożyczek o 264,1 mln PLN, spadek poziomu rezerw krótkoterminowych o 183,8 mln PLN (głównie na skutek spadku poziomu rezerw na zakup uprawnień do emisji CO₂), spadek poziomu zobowiązań z tytułu dostaw i usług o 169,5 mln PLN oraz spadek zobowiązań z tytułu podatku dochodowego o 106,9 mln PLN.

Skonsolidowane sprawozdanie z przepływów pieniężnych

Całkowite przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej za okres dziewięciu miesięcy zakończony 30 września 2010 roku wyniosły 5.006,0 mln PLN w porównaniu do 5.486,6 mln PLN w okresie dziewięciu miesięcy zakończonym 30 września 2009 roku. Spadek przepływów z działalności operacyjnej w okresie dziewięciu miesięcy zakończonym 30 września 2010 roku w porównaniu do okresu dziewięciu miesięcy zakończonego 30 września 2009 roku jest spowodowany przede wszystkim spadkiem stanu należności (403,1 mln PLN) oraz spadkiem stanu zapasów (88,1 mln PLN). Ponadto w okresie dziewięciu miesięcy zakończonym 30 września 2010 roku wpływ na poziom środków pieniężnych netto z działalności operacyjnej miały spadek stanu zobowiązań z wyjątkiem kredytów i pożyczek (189,3 mln PLN) oraz podatek dochodowy zapłacony (684,4 mln PLN).

Ujemne przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej za okres dziewięciu miesięcy zakończony 30 września 2010 roku wyniosły 2.874,7 mln PLN i były wyższe o około 10% w porównaniu do okresu dziewięciu miesięcy zakończonego 30 września 2009 roku. Na saldo przepływów pieniężnych z działalności inwestycyjnej złożyły się przede wszystkim wydatki na nabycie rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych w kwocie 3.021,3 mln PLN.

Ujemne przepływy pieniężne netto z działalności finansowej za okres dziewięciu miesięcy zakończony 30 września 2010 roku wyniosły 2.741,3 mln PLN w porównaniu do 2.728,2 mln PLN za okres dziewięciu miesięcy zakończony 30 września 2009 roku. Spadek wydatków netto z tytułu działalności finansowej w okresie dziewięciu miesięcy zakończonym 30 września 2010 roku w porównaniu do okresu dziewięciu miesięcy zakończonych 30 września 2009 roku spowodowany był przede wszystkim niższym o 890,6 mln PLN poziomem dywidend wypłaconych akcjonariuszom oraz niższymi o 157,6 mln PLN wydatkami z tytułu odsetek.

Dodatkowo wpływ na saldo przepływów pieniężnych netto z działalności finansowej miało wpływ wyższe ujemne saldo wpływów/spłat z tytułu pożyczek i kredytów w wysokości 2.359,8 mln PLN w okresie dziewięciu miesięcy zakończonym 30 września 2010 roku w porównaniu do ujemnego salda wpływów/spłat w wysokości 1.299,7 mln PLN w okresie dziewięciu miesięcy zakończonym 30 września 2009 roku. W kwietniu 2010 roku PGE Elektrownia Bełchatów S.A. (obecnie PGE GiEK S.A. Oddział Elektrownia Bełchatów) dokonała wcześniejszej spłaty kredytów na kwotę 1.649,0 mln PLN. Spłata nastąpiła ze środków uzyskanych z emisji obligacji, objętych przez PGE S.A.

Segmenty działalności

Tabela: Kluczowe wielkości operacyjne.

Kluczowe wielkości	Jednostka	9M 2010	9M 2009
Wydobycie węgla brunatnego	mln ton	32,10	31,89
Produkcja energii elektrycznej netto*, w tym:	TWh	38,98	39,57
Elektrownie - węgiel brunatny	TWh	26,66	26,94
Elektrownie - węgiel kamienny	TWh	9,29	9,54
Elektrociepłownie – węgiel kamienny	TWh	0,94	1,05
Elektrociepłownie – gaz	TWh	1,20	1,26
Elektrownie szczytowo-pompowe	TWh	0,38	0,36
Elektrownie wodne	TWh	0,47	0,38
Elektrownie wiatrowe	TWh	0,04	0,04
Sprzedaż ciepła	mln GJ	15,84	13,98
Sprzedaż do Odbiorców Finalnych**, w tym:	TWh	22,88	22,66
Taryfa G***	TWh	6,82	6,65
Dystrybucja energii elektrycznej**, w tym:	TWh	22,60	22,10
Taryfa G***	TWh	6,82	6,65

* w tym produkcja z biomasy w okresie I-IX 2010 rok – 0,49 TWh, w okresie I-IX 2009 rok – 0,37 TWh

** łączna sprzedaż z doszacowaniem oraz z uwzględnieniem sprzedaży do klientów wewnątrz GK PGE realizowana przez spółki Sprzedaży Detalicznej

*** bez uwzględnienia doszacowania

Tabela: Podział przychodów brutto Grupy (łącznie z przepływami międzysegmentowymi), w podziale na segmenty działalności, za III kwartał 2010 oraz 2009 roku.

w mln PLN

	Przychody brutto ogółem				
	III kwartał 2010	(%) udział	III kwartał 2009	(%) udział	% zmiana
Energetyka Konwencjonalna	2.900,2	28%	3.089,3	30%	-6%
Energetyka Odnawialna	160,7	2%	135,8	1%	18%
Obrót Hurtowy	2.722,2	26%	2.906,1	28%	-6%
Dystrybucja	1.236,8	12%	1.119,5	11%	10%
Sprzedaż Detaliczna	2.962,3	28%	2.927,6	28%	1%
Pozostała Działalność	460,5	4%	124,3	1%	270%
Ogółem	10.442,7	100%	10.302,6	100%	1%
Wyłączenia międzysegmentowe	-5.569,1		-5.388,4		3%
Przychody netto	4.873,6		4.914,2		-1%

Kluczowe wielkości operacyjne zostały opisane w punkcie 2.

Tabela: Kluczowe wielkości w poszczególnych segmentach za III kwartał 2010 roku (po dokonaniu wyłączeń).

	Energetyka Konwencjonalna	Energetyka Odnawialna	Obrót Hurtowy	Dystrybucja	Sprzedaż Detaliczna	Pozostała działalność
<i>w mln PLN, o ile nie podano inaczej</i>	III kwartał 2010					
EBITDA	896,4	53,2	61,0	354,4	39,9	61,6
EBIT	522,4	20,9	50,8	135,2	36,9	33,1
Capex	928,3	45,3	0,9	259,3	19,1	62,5
Aktywa segmentu.....	25.679,5	1.640,1	627,3	13.355,8	1.641,6	1.069,0

Tabela: Kluczowe wielkości w poszczególnych segmentach za III kwartał 2009 roku (po dokonaniu wyłączeń).

	Energetyka Konwencjonalna	Energetyka Odnawialna	Obrót Hurtowy	Dystrybucja	Sprzedaż Detaliczna	Pozostała działalność
<i>w mln PLN, o ile nie podano inaczej</i>	III kwartał 2009					
EBITDA	1.168,8	48,0	155,6	269,3	84,2	28,8
EBIT	788,8	19,6	149,4	60,2	82,6	12,5
Capex	551,5	7,9	3,5	259,4	1,0	5,8
Aktywa segmentu.....	24.117,9	1.734,4	792,1	13.271,1	1.495,4	957,2

Segment Energetyka Konwencjonalna

W III kwartale 2010 roku przychody ze sprzedaży ogółem w segmencie Energetyka Konwencjonalna wyniosły 2.900,2 mln PLN, co oznacza spadek o około 6% w porównaniu z III kwartałem 2009 roku. Wynik operacyjny (EBIT) segmentu w III kwartale 2010 roku wyniósł 522,4 mln PLN, a wynik operacyjny powiększony o amortyzację (EBITDA) 896,4 mln PLN. W analogicznym okresie roku poprzedniego EBIT wyniósł 788,8 mln PLN, natomiast EBITDA 1.168,8 mln PLN. Spadek EBIT w III kwartale 2010 roku w porównaniu do III kwartału 2009 roku był głównie spowodowany osiągnięciem niższych o 188,0 mln PLN przychodów z tytułu rekompensat KDT oraz wyższymi kosztami świadczeń pracowniczych.

W III kwartale 2010 roku nakłady inwestycyjne w segmencie Energetyka Konwencjonalna wyniosły 928,3 mln PLN w porównaniu do 551,5 mln PLN w III kwartale 2009 roku.

Tabela: Poniesione nakłady inwestycyjne w segmencie Energetyka Konwencjonalna w podziale na projekty za III kwartał 2010 oraz 2009 roku.

Lp.	Inwestycje w rzeczowy majątek trwały w mln PLN	Oddział	III kwartał 2010	III kwartał 2009
	Razem	EK	928,3	551,5
1	Budowa bloku energetycznego 858 MW wraz z przyłączeniem do KSE zlokalizowanym w stacji sieciowej Trębaczew	ELB	159,0	86,1
2	Kompleksowa rekonstrukcja i modernizacja bloków 3-12	ELB	252,1	192,3
3	Budowa instalacji do wychwytywania, transportu i podziemnego magazynowania CO ₂ (CCS)	ELB	9,5	0,0
4	Budowa składowiska odpadów paleniskowych	ELB	16,5	0,9
5	Projekt Opole II (Budowa nowych węglowych bloków pyłowych nr 5&6)	ELO	0,7	1,1
6	Udostępnienie Pola Szczerców	KWBB	81,3	64,8

Lp.	Inwestycje w rzeczowy majątek trwały w mln PLN	Oddział	III kwartał 2010	III kwartał 2009
7	Oczyszczalnia wód z pompowni T-6 z zrzutem do potoku Biedzychówka	KWBT	5,6	0,7
8	Budowa przenośnika przesuwne go z zasilaniem zwałowarki	KWBT	5,2	0,4
9	Modernizacja Elektrofiltru kotła nr 3	ZECB	4,3	0,0
10	Budowa kotła parowego wytwarzającego energię z biomasy w Elektrowni Szczecin	ZEDO	45,3	1,1
11	Pozostałe		348,8	204,1

Segment Energetyka Odnawialna

W III kwartale 2010 roku przychody ze sprzedaży ogółem w segmencie Energetyki Odnawialnej wyniosły 160,7 mln PLN w porównaniu z 135,8 mln PLN w III kwartale 2009 roku. EBIT segmentu w III kwartale 2010 roku wyniósł 20,9 mln PLN, a EBITDA 53,2 mln PLN. W analogicznym okresie roku poprzedniego EBIT wyniósł 19,6 mln PLN, natomiast EBITDA 48,0 mln PLN.

W III kwartale 2010 roku nakłady inwestycyjne w segmencie Energetyki Odnawialnej wyniosły 45,3 mln PLN w porównaniu do 7,9 mln PLN w III kwartale 2009 roku.

Tabela: Poniesione nakłady inwestycyjne w segmencie Energetyka Odnawialna w podziale na projekty za III kwartał 2010 oraz 2009 roku.

Lp.	Inwestycje w rzeczowy majątek trwały w mln PLN	III kwartał 2010	III kwartał 2009
	Razem	45,3	7,9
1	Energetyka wiatrowa w Polsce (Kamieńsk, Resko, Wojciechowo, Kąkolewo, Lotnisko, Osieki, Kowale Oleckie, Choczewo)	1,5	0,9
2	Modernizacja kanału derywacyjnego EW Dychów	14,3	0,0
3	Modernizacja ekranu betonowego obwałowań zbiornika dolnego EW Dychów	16,7	0,0
4	Odtworzenie i modernizacja hydrozespołu HZ-1 w zakresie pompo-turbiny w EW Żarnowiec	0,0	1,8
5	Pozostałe	12,8	5,2

Segment Obrotu Hurtowego

W III kwartale 2010 roku przychody ze sprzedaży ogółem w segmencie Obrotu Hurtowego wyniosły 2.722,2 mln PLN, co oznacza spadek o około 6% w porównaniu z III kwartałem 2009 roku. EBIT segmentu w III kwartale 2010 roku wyniósł 50,8 mln PLN, a EBITDA 61,0 mln PLN. W analogicznym okresie roku poprzedniego EBIT wyniósł 149,4 mln PLN, natomiast EBITDA 155,6 mln PLN. Niższy w III kwartale 2010 roku w porównaniu z III kwartałem 2009 roku EBIT w segmencie Obrotu Hurtowego wynikał głównie z niższej marży realizowanej przez PGE S.A. oraz PGE Electra S.A. na sprzedaży energii elektrycznej na rynku hurtowym. Dodatkowo spółki obrotu hurtowego zrealizowały w III kwartale 2010 roku w porównaniu do III kwartału 2009 roku niższą sprzedaż energii elektrycznej o około 1,0 TWh.

W III kwartale 2010 roku nakłady inwestycyjne w segmencie Obrotu Hurtowego wyniosły 0,9 mln PLN, co stanowiło około 0,1% łącznych nakładów inwestycyjnych w Grupie PGE. Około 77% wydatków dokonanych w segmencie Obrotu Hurtowego stanowiły wydatki na informatykę, w tym głównie na systemy wspomagania zarządzania w Grupie PGE oraz na systemy obrotu energią elektryczną.

Segment Dystrybucja

W III kwartale 2010 roku przychody ze sprzedaży ogółem w segmencie Dystrybucji wyniosły 1.236,8 mln PLN, w porównaniu z 1.119,5 mln PLN w III kwartale 2009 roku. EBIT segmentu w III kwartale 2010 roku wyniósł 135,2 mln PLN, a EBITDA 354,4 mln PLN. W analogicznym okresie roku poprzedniego EBIT wyniósł 60,2 mln PLN, natomiast EBITDA 269,3 mln PLN. Wzrost EBIT o około 125% wynikał głównie z wzrostu przychodów ze sprzedaży usługi dystrybucyjnej na skutek wyższego o 0,1 TWh wolumenu dystrybuowanej energii elektrycznej, wzrostu średnich stawek wynikającego z Taryfy na 2010 rok.

W III kwartale 2010 roku nakłady inwestycyjne w segmencie Dystrybucji wyniosły 259,3 mln PLN i stanowiły 19,7% nakładów w Grupie PGE. W III kwartale 2009 roku nakłady inwestycyjne w tym segmencie wyniosły 259,4 mln PLN, co stanowiło ponad 31% łącznych nakładów inwestycyjnych w Grupie.

Tabela: Poniesione nakłady inwestycyjne w segmencie Dystrybucji w podziale na projekty za III kwartał 2010 oraz 2009 roku.

Lp.	Inwestycje w rzeczowy majątek trwały w mln PLN	Oddział	III kwartał 2010	III kwartał 2009
	Razem	OSD	259,3	259,4
1	Modernizacja oświetlenia ulic	ŁZE	1,3	0,5
2	Budowa stacji 110/15 kV Rzeszów Krasne	RZE	1,2	0
3	Modernizacja stacji 110/15 kV Wysokie Mazowieckie	ZEB	0,0	1,6
4	Budowa stacji 110/15kV z zasilaniem w Stobiecku - Radomsko	ZEŁT	0,8	2,7
5	Modernizacja stacji 110/15kV Łask 1	ZEŁT	1,6	0,0
6	Rozbudowa stacji Radkowice w zakresie rozd. 110 i 15 kV	ZEORK	1,3	0,0
7	Linia 110kV i RPZ Nadarzyn	ZEWT	1,6	0,5
8	Budowa stacji 110/15 kV Krasnystaw Rońsko	ZKE	2,9	0,5
9	Pozostałe		248,6	253,6

Segment Sprzedaż Detaliczna

W III kwartale 2010 roku przychody ze sprzedaży ogółem w segmencie Sprzedaży Detalicznej wyniosły 2.962,3 mln PLN, co oznacza wzrost o około 1% w porównaniu z III kwartałem 2009 roku. EBIT segmentu w III kwartale 2010 roku wyniósł 36,9 mln PLN, a EBITDA 39,9 mln PLN. W analogicznym okresie roku poprzedniego EBIT wyniósł 82,6 mln PLN, natomiast EBITDA 84,2 mln PLN. Spadek EBIT w segmencie Sprzedaży Detalicznej o około 55% w III kwartale 2010 roku w porównaniu do III kwartału 2009 roku wynikał głównie z wyższych kosztów wynikających z obowiązku umorzenia praw majątkowych (świadczeń pochodzenia energii elektrycznej).

Nakłady inwestycyjne w segmencie Sprzedaży Detalicznej wyniosły w III kwartale 2010 roku 19,1 mln PLN i stanowiły około 1,5% nakładów w Grupie PGE a dotyczyły głównie nakładów na teleinformatykę (systemy związane z obsługą klientów).

Pozostała działalność

W III kwartale 2010 roku przychody ze sprzedaży ogółem dla Pozostałej działalności wyniosły 460,5 mln PLN, w porównaniu z 124,3 mln PLN w III kwartale 2009 roku. EBIT segmentu w III kwartale 2010 roku wyniósł 33,1 mln PLN, a EBITDA 61,6 mln PLN. W analogicznym okresie roku poprzedniego EBIT wyniósł 12,5 mln PLN, natomiast EBITDA 28,8 mln PLN. Wzrost EBIT w III kwartale 2010 roku dla Pozostałej działalności w porównaniu do III kwartału 2009 roku wynikał głównie z odmiennych zasad ujmowania w III kwartale 2010 roku w porównaniu z III kwartałem 2009 roku wyników spółek segmentu, za wyjątkiem Exatel S.A. Odmienne zasady ujmowania nie miały istotnego wpływu na przychody, koszty, wynik finansowy, aktywa i zobowiązania Grupy PGE.

Nakłady inwestycyjne w rzeczowy majątek trwały w ramach pozostałej działalności w III kwartale 2010 roku wyniosły 62,5 mln PLN. W ramach powyższej kwoty w III kwartale 2010 roku 29,1 mln PLN zostało wydane przez spółkę Exatel S.A. na rozwój infrastruktury teleinformatycznej, natomiast pozostałe nakłady inwestycyjne dotyczyły głównie wydatków na rozwój i modernizację środków trwałych niezbędnych do świadczenia usług w ramach działalności pomocniczej.

W okresie objętym niniejszym raportem PGE S.A. nie odnotowała żadnych istotnych niepowodzeń w swojej działalności, które miałyby wpływ na osiągnięte wyniki.

3.2. Publikacja prognoz wyników finansowych

PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. nie publikowała prognoz wyników finansowych.

4. Pozostałe istotne informacje

Koncepcja zarządzania aktywami pozaenergetycznymi w ramach Grupy Kapitałowej PGE

W okresie dziewięciu miesięcy zakończonym 30 września 2010 roku w ramach realizacji Projektu Zarządzania aktywami pozaenergetycznymi (Program „Non Core”) zostały zbyte akcje/udziały w 30 spółkach, zakończono proces likwidacji/upadłości 6 spółek.

W ramach Programu Non Core prowadzone są złożone procesy konsolidacji aktywów w celu budowania ich wartości w następujących obszarach:

- obszar medyczny;
- obszar hotelarsko-ochroniarsko-serwisowy;
- obszar transportowy.

Jednocześnie prowadzone są intensywne procesy zbywania spółek i aktywów zakwalifikowanych do I, II i III Portfela aktywów przeznaczonych do zbycia oraz 6 aktywów z bezpośrednim zaangażowaniem kapitałowym PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.

Energetyka Jądrowa

W III kwartale 2010 r. kontynuowano w Grupie PGE proces budowy kompetencji na rzecz rozwoju energetyki jądrowej w Polsce, zacieśniano współpracę z organami państwowymi, jednostkami naukowo-badawczymi, organizacjami międzynarodowymi i przedsiębiorstwami zagranicznymi. Wykonywano prace o charakterze analitycznym oraz informacyjno-edukacyjnym, w tym zakończono pracę dotyczącą długoterminowej prognozy rozwoju źródeł wytwarzania energii elektrycznej w świetle polityki energetycznej Polski i Unii Europejskiej oraz perspektyw dla inwestycji PGE S.A.

Zakres działań Grupy PGE w obszarze energetyki jądrowej, obejmował m.in.:

- współdziałanie Grupy PGE w tworzeniu warunków organizacyjnych, prawnych i administracyjnych na rzecz budowy elektrowni jądrowej w Polsce, w tym współpracę z Pełnomocnikiem Rządu do spraw Polskiej Energetyki Jądrowej, oraz udział w konsultacjach społecznych dotyczących projektu Programu Polskiej Energetyki Jądrowej, a także projektów założeń do ustawy o energetyce jądrowej oraz ustawy o cywilnej odpowiedzialności za szkodę jądrową,
- inicjowanie i koordynowanie prac studialnych i analitycznych związanych z przygotowaniem budowy elektrowni jądrowych w Polsce.

PGE S.A. przystąpiła do WNA – World Nuclear Association, międzynarodowej organizacji wspierającej rozwój energetyki jądrowej na świecie.

W ramach współpracy PGE S.A. z przedsiębiorstwami zagranicznymi, z którymi zostały podpisane Memoranda o współpracy - EDF, GE Hitachi Nuclear Americas oraz Westinghouse Electric Company - były prowadzone prace studialne w Grupach Roboczych. Pod koniec lipca 2010 roku zakończono prace nad końcowymi raportami dotyczącymi wykonalności rozwoju reaktorów jądrowych, odpowiednio, w technologiach EPR, ABWR/ ESBWR i AP1000 oraz wykonalności budowy pierwszego bloku w danej technologii w Polsce do roku 2020.

W kolejnym kwartale PGE Energia Jądrowa S.A. zamierza prowadzić dalsze rozmowy i prace w sposób dwutorowy z różnymi podmiotami zagranicznymi zaangażowanymi w energetykę jądrową. Z jednej strony współpraca będzie dotyczyć dostawców technologii, a prace będą koncentrować się na kwestiach lokalizacji, szczegółowych wymogów związanych z daną technologią oraz relacji z dozorem jądrowym w Polsce. Z drugiej strony prowadzona będzie współpraca z potencjalnymi partnerami i tu prace dotyczyć będą przede wszystkim zdefiniowania możliwych modeli biznesowych i zasad współpracy w toku przygotowania i realizacji projektu jądrowego.

Zakup 84,19% akcji spółki Energa S.A.

W dniu 29 września 2010 roku PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. zawarła ze Skarbem Państwa umowę sprzedaży akcji spółki Energa S.A., dotyczącą nabycia 4.183.285.468 akcji spółki, stanowiących 84,19% jej kapitału zakładowego.

Przeprowadzenie Transakcji wymaga dla swej skuteczności uzyskania przez PGE S.A. zgody Prezesa Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów („UOKiK”) na koncentrację.

W dniu 20 października 2010 roku PGE S.A. złożyła wniosek do UOKiK o wyrażenie zgody na zakup od Ministra Skarbu Państwa 4.183.285.468 akcji spółki Energa S.A., stanowiących 84,19% jej kapitału zakładowego.

Oferta wpisuje się w realizację strategii akwizycyjnej oraz wzrostu organicznego PGE wspartego selektywnymi akwizycjami, mającej na celu zwiększenie wagi PGE jako średniej wielkości, wysoce rentownego europejskiego gracza.

Podjęcie uchwały w sprawie zainicjowania procesu zmierzającego do przeprowadzenia pierwszej publicznej oferty akcji spółki PGE Energia Odnawialna S.A.

W dniu 16 czerwca 2010 roku Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie Akcjonariuszy PGE Energia Odnawialna S.A. podjęło uchwałę w sprawie zainicjowania procesu zmierzającego do przeprowadzenia pierwszej publicznej oferty akcji spółki.

Ustanowienie Programu emisji obligacji gwarantowanych na kwotę 10 mld PLN

W dniu 9 listopada 2010 r. PGE S.A. zawarła dwie umowy, na mocy których został ustanowiony program emisji obligacji („Program”):

(i) Umowę Zobowiązującą do Nabycia Obligacji („Umowa Zobowiązująca”), której stronami oprócz Spółki są Bank Polska Kasa Opieki S.A., Banca Infrastrutture Innovazione e Sviluppo S.p.A., Nordea Bank Polska S.A., ING Bank Śląski S.A. (jako Wiodący Organizatorzy) oraz Bank Polska Kasa Opieki S.A., Banca Infrastrutture Innovazione e Sviluppo S.p.A., Nordea Bank AB, Nordea Bank Polska S.A. oraz ING Bank N.V. (jako Gwaranci Programu) oraz ING Bank Śląski S.A. (jako Agent Emisji),

(ii) Umowę Programu Emisji Obligacji („Umowa Programu”), której stronami oprócz Spółki są ING Bank Śląski S.A. (jako Agent, Agent Emisji, Agent Płatnik i Depozytariusz) oraz Bank Polska Kasa Opieki S.A. i Nordea Bank Polska S.A. (jako Agenci, Sub-Agenci Płatnicy i Sub-Depozytariusze).

Maksymalna kwota Programu (stanowiąca maksymalną dopuszczalną łączną kwotę nominalną wyemitowanych i niewykupionych obligacji w ramach Programu) wynosi 10 mld PLN. Program został zawarty na okres 36 miesięcy od dnia podpisania umów i wygasa nie później niż w dniu 8 listopada 2013 roku.

Obligacje objęte są gwarancją emisji, tj. zobowiązaniem Gwarantów Programu do nabywania obligacji emitowanych przez Spółkę w ramach Programu, zawartym w Umowie Zobowiązującej. Po przystąpieniu do Umowy Zobowiązującej dodatkowych gwarantów emisji (zdefiniowanych w Umowie Zobowiązującej) maksymalna łączna kwota gwarancji emisji nie przekroczy maksymalnej kwoty Programu tj. 10 mld PLN. Gwaranci Programu zobowiązani są do nabywania obligacji w okresie od dnia 15 listopada 2010 roku do dnia 31 października 2013 roku.

Obligacje mają być emitowane w sposób określony w art. 9 ust. 3 Ustawy z dnia 29 czerwca 1995 r. o obligacjach (Dz. U. z 2001 roku Nr 120, poz. 1300 ze zmianami) na podstawie Umowy Programu oraz Warunków Emisji, jako obligacje z dyskontem (zerokuponowe), na okaziciela, nie mające formy dokumentu.

W ramach Programu Spółka może emitować obligacje zerokuponowe, o okresie zapadalności, co do zasady, wynoszącym 1, 3 albo 6 miesięcy, przy czym okres zapadalności nie będzie dłuższy niż 6 miesięcy. Okres zapadalności ostatniej serii obligacji, może być odmienny (z tym, że nie krótszy, niż 7 dni i nie dłuższy, niż 6 miesięcy) i ustalony tak, aby dzień wykupu ostatniej serii obligacji przypadał nie później niż w dniu zapadalności Programu.

Emisje obligacji w ramach Programu będą dokonywane w złotych polskich (PLN), przy czym wartość nominalna jednej obligacji będzie wynosić 100.000 PLN. Co do zasady obligacje będą posiadać rentowność gwarantowaną, określoną jako stopa referencyjna powiększona o marżę gwarantowaną. Stopa referencyjna oznacza odpowiedni WIBOR dla depozytów o okresie odpowiadającym danemu okresowi zapadalności obligacji (odmienne zasady ustalania rentowności mają zastosowanie dla obligacji ostatniej serii i obligacji emitowanych w celu tzw. rolowania obligacji poprzednich serii). Z tytułu posiadania obligacji obligatariuszom będą przysługiwały wyłącznie świadczenia o charakterze pieniężnym.

5. Czynniki, które w ocenie Spółki będą miały wpływ na osiągnięte przez nią wyniki w perspektywie co najmniej kolejnego kwartału.

Zdaniem Zarządu Spółki, czynniki o których mowa poniżej będą oddziaływać na wyniki Spółki oraz Grupy w perspektywie co najmniej kolejnego kwartału 2010 roku:

- wielkość zapotrzebowania na energię elektryczną i ciepło;
- ceny energii elektrycznej na rynku hurtowym;
- ceny praw majątkowych;
- dostępność i ceny paliw wykorzystywanych do produkcji energii elektrycznej oraz ciepła, w szczególności ceny węgla kamiennego, gazu ziemnego oraz oleju opałowego;
- dostępność i ceny uprawnień do emisji CO₂;
- dostępność transgranicznych mocy (zdolności) przesyłowych;
- postępująca liberalizacja detalicznego rynku energii elektrycznej;
- decyzje Prezesa URE w ramach realizacji Ustawy o KDT;
- nowelizacja Prawa Energetycznego i innych ustaw dotyczącego wprowadzenia obowiązku sprzedaży energii elektrycznej w drodze przetargu lub za pośrednictwem giełdy przez wytwórców wchodzących w skład grup pionowo zintegrowanych i uprawnionych do otrzymywania rekompensat w ramach Ustawy o KDT oraz wprowadzenia systemu wsparcia wytwarzania energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji w jednostkach opalanych metanem uwalnianym i ujmowanym przy dołowych robotach górniczych w czynnych, likwidowanych lub zlikwidowanych kopalniach węgla kamiennego lub gazem uzyskiwanym z przetwarzania biomasy;
- możliwe odmienne rozstrzygnięcie sporów prawnych, podatkowych lub innych zobowiązań warunkowych, z których najbardziej istotne przedstawiono w nocie nr 15 skonsolidowanego sprawozdania finansowego;
- zmiana otoczenia makroekonomicznego Grupy, w tym w szczególności stóp procentowych oraz kursów walutowych, których wartość ma wpływ na wycenę wykazywanych przez Grupę aktywów i zobowiązań;
- zmiany w organizacji obrotu hurtowego w GK PGE na skutek podjęcia przez Zarząd PGE S.A. uchwały o zamiarze połączenia PGE S.A. i PGE Electra S.A.

6. Akcjonariusze posiadający bezpośrednio lub pośrednio przez podmioty zależne co najmniej 5% ogólnej liczby głosów na Walnym Zgromadzeniu Spółki na dzień przekazania raportu kwartalnego.

Według stanu na dzień publikacji niniejszego skonsolidowanego raportu kwartalnego, zgodnie z informacjami posiadanymi przez Spółkę jedynym akcjonariuszem posiadającym co najmniej 5% ogólnej liczby głosów na Walnym Zgromadzeniu PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. był Skarb Państwa, który posiadał 1.295.640.538 akcji Spółki, co stanowi 69,29% kapitału zakładowego Spółki i daje prawo do takiej samej liczby głosów na Walnym Zgromadzeniu Spółki.

Tabela: Akcjonariusze posiadający bezpośrednio lub pośrednio przez podmioty zależne co najmniej 5% ogólnej liczby głosów na Walnym Zgromadzeniu PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.

Akcjonariusz	Liczba akcji (szt.)	Liczba głosów (szt.)	Udział w ogólnej liczbie głosów na WZ (%)
Skarb Państwa	1.295.640.538	1.295.640.538	69,29%
Pozostali	574.143.189	574.143.189	30,71%
Razem	1.869.783.727	1.869.783.727	100,00%

Według stanu na dzień publikacji niniejszego skonsolidowanego raportu kwartalnego, PGE S.A. posiadała 22.897 akcji własnych o wartości nominalnej 10 PLN każda stanowiących 22.897 głosów w Spółce.

W dniu 8 października 2010 roku Skarb Państwa dokonał zbycia 186.978.000 (sto osiemdziesiąt sześć milionów dziewięćset siedemdziesiąt osiem tysięcy) akcji zwykłych o wartości nominalnej 10 PLN każda, stanowiących 9,99% kapitału zakładowego Spółki oraz uprawniających do wykonywania 186.978.000 głosów na Walnym Zgromadzeniu Spółki, reprezentujących 9,99% ogólnej liczby głosów.

7. Zestawienie stanu posiadania akcji Spółki lub uprawnień do nich przez osoby zarządzające i nadzorujące Spółkę na dzień przekazania raportu kwartalnego.

Wedle najlepszej wiedzy Zarządu Spółki, osoby zarządzające i nadzorujące Spółkę na dzień przekazania niniejszego raportu posiadały następującą liczbę akcji:

Akcjonariusz	Liczba akcji (szt.)
Zarząd	-
Rada Nadzorcza	2.087
Marcin Zieliński	500
Maciej Bałtowski	964
Grzegorz Krystek	350
Katarzyna Prus	273

Członkowie Zarządu Spółki oraz pozostali Członkowie Rady Nadzorczej nie posiadali akcji.

8. Informacja dotycząca emisji, wykupu i spłaty nieudziałowych i kapitałowych papierów wartościowych.

Informacje dotyczące emisji, wykupu i spłaty nieudziałowych i kapitałowych papierów wartościowych zostały opisane w nocie nr 16 skonsolidowanego sprawozdania finansowego oraz części B punkt 1.1. niniejszego raportu.

9. Informacje o udzieleniu przez Spółkę lub przez jednostkę od niej zależną poręczeń kredytu lub pożyczki lub udzieleniu gwarancji - łącznie jednemu podmiotowi lub jednostce zależnej od tego podmiotu, jeżeli łączna wartość istniejących poręczeń lub gwarancji stanowi równowartość co najmniej 10% kapitałów własnych Spółki.

W ramach Grupy w okresie od 1 stycznia do 30 września 2010 roku PGE S.A. oraz jednostki zależne nie udzieliły poręczeń kredytów, gwarancji innemu podmiotowi lub jednostce zależnej, gdzie wartość poręczeń lub gwarancji stanowi równowartość co najmniej 10 % kapitałów własnych Spółki.

10. Postępowania toczące się przed sądem, organem właściwym dla postępowania arbitrażowego lub organem administracji publicznej.

Na dzień 30 września 2010 roku PGE S.A. oraz jednostki od niej zależne nie były stroną w postępowaniach dotyczących zobowiązań lub wierzytelności, których łączna wartość stanowiłaby co najmniej 10% kapitałów własnych Spółki za wyjątkiem wystąpienia przez spółki wytwórcze wchodzące w skład Grupy PGE z wnioskami o stwierdzenie nadpłaty w podatku akcyzowym oraz zwrot podatku wraz z odsetkami za lata 2006-2008 oraz pierwsze dwa miesiące 2009 roku. Łączna wysokość nadpłaty podlegającej zwrotowi na rzecz spółek z Grupy PGE może wynieść ok. 3,4 mld PLN, przy czym kwota ta nie zawiera odsetek (spółkom wytwórczym należą się odsetki od nadpłaconego podatku akcyzowego liczone od dnia uiszczenia nienależnego podatku). Postępowanie to zostało omówione w nocie nr 19.1. skonsolidowanego sprawozdania finansowego.

Istotne postępowania toczące się przed sądami, organami właściwymi dla postępowań arbitrażowych oraz organami administracji publicznej zostały omówione w nocie nr 15 skonsolidowanego sprawozdania finansowego.

**C KWARTALNA JEDNOSTKOWA INFORMACJA FINANSOWA PGE
POLSKA GRUPA ENERGETYCZNA S.A. SPORZĄDZONA ZGODNIE Z
POLSKIMI ZASADAMI RACHUNKOWOŚCI**

Spółka PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. prowadzi 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 („polskie zasady rachunkowości”). W związku z powyższym oraz na podstawie § 83 ust. 1 Rozporządzenia zamieszczono poniżej kwartalną informację finansową jednostki dominującej, zawierającą: jednostkowy bilans, jednostkowy rachunek zysków i strat, jednostkowe zestawienie zmian w kapitale własnym oraz jednostkowy rachunek przepływów pieniężnych – przygotowane zgodnie z polskimi zasadami rachunkowości. W okresie sprawozdawczym Spółka nie zmieniała zasad (polityki) rachunkowości.

W dniu 31 sierpnia 2010 roku nastąpiło połączenie Spółek PGE S.A. z PGE Górnictwo i Energetyka S.A. oraz z PGE Energia S.A. W wyniku połączenia spółki przejmowane (PGE Górnictwo i Energetyka S.A. i PGE Energia S.A.) zostały rozwiązane bez przeprowadzania likwidacji i podwyższono kapitał zakładowy PGE S.A. o kwotę 1.396.937.270 złotych.

W księgach PGE S.A. połączenie zostało rozliczone metodą łączenia udziałów. Szczegóły dotyczące połączenia zaprezentowane zostały w nocie nr 4 niniejszej informacji finansowej.

BILANS

	Stan na 30 września 2010 (nie badany)	Stan na 31 grudnia 2009 dane przekształcone * (nie badany)**	Stan na 30 września 2009 dane przekształcone * (nie badany)
AKTYWA			
Aktywa trwałe			
I Wartości niematerialne i prawne	4.420	7.650	8.069
II Rzeczowe aktywa trwałe	81.514	81.661	80.589
III Należności długoterminowe	2.000	2.042	1.981
IV Inwestycje długoterminowe	22.651.574	23.225.913	22.770.531
1 Nieruchomości	-	-	-
2 Wartości niematerialne i prawne	-	-	-
3 Długoterminowe aktywa finansowe	22.651.574	23.225.913	22.770.531
4 Inne inwestycje długoterminowe	-	-	-
V Długoterminowe rozliczenia międzyokresowe	223.995	237.436	243.800
Aktywa trwałe łącznie	22.963.503	23.554.702	23.104.970
Aktywa obrotowe			
I Zapasy	294	578	1.061
II Należności krótkoterminowe:	1.403.151	842.409	777.085
1 Należności od jednostek powiązanych	1.397.020	804.757	758.082
2 Należności od pozostałych jednostek	6.131	37.652	19.003
III Inwestycje krótkoterminowe	6.193.336	4.203.624	789.708
1 Krótkoterminowe aktywa finansowe	6.193.336	4.203.624	789.708
a w jednostkach powiązanych	4.050.889	881.524	765.272
b w pozostałych jednostkach	117.623	-	-
c środki pieniężne i inne aktywa pieniężne	2.024.824	3.322.100	24.436
2 Inne inwestycje krótkoterminowe	-	-	-
IV Krótkoterminowe rozliczenia międzyokresowe	41.161	22.097	60.912
Aktywa obrotowe łącznie	7.637.942	5.068.708	1.628.766
SUMA AKTYWÓW	30.601.445	28.623.410	24.733.736

*) Kwestia przekształcenia danych za okres porównywalny została opisana w nocy nr 4 niniejszej informacji finansowej.

**) Bilans na dzień 31 grudnia 2009 został sporządzony metodą łączenia udziałów na podstawie zbadanych sprawozdań finansowych łączonych spółek. Informacje na temat sporządzenia danych finansowych za okres porównywalny przedstawiono w nocy 4 niniejszej informacji finansowej.

Kwartalna jednostkowa informacja finansowa za okresy 3 i 9 miesięcy zakończonych
dnia 30 września 2010 roku (w tysiącach PLN)

	Stan na 30 września 2010 (nie badany)	Stan na 31 grudnia 2009 <i>dane przekształcone *</i> (nie badany)**	Stan na 30 września 2009 <i>dane przekształcone *</i> (nie badany)
KAPITAŁY			
Kapitał własny ogółem	28.220.342	26.876.245	20.571.993
I Kapitał podstawowy	18.697.837	17.300.900	14.705.765
II Kapitał jednostek zależnych na podniesienie kapitału podstawowego PGE S.A.	-	1.396.937	1.396.937
III Należne wpłaty na kapitał podstawowy (wielkości ujemne)	-	-	-
IV Akcje własne (wielkości ujemne)	-	-	-
V Kapitał zapasowy	6.721.706	6.591.499	3.286.383
VI Kapitał z aktualizacji wyceny	3.694	3.695	3.696
VII Pozostałe kapitały rezerwowe	-	-	-
VIII Zysk z lat ubiegłych	117.677	132.282	132.282
IX Zysk netto	2.679.428	1.471.569	1.067.567
X Odpis z zysku netto w ciągu roku obrotowego (wielkości ujemne)	-	(20.637)	(20.637)
Zobowiązania i rezerwy na zobowiązania	2.381.103	1.747.165	4.161.743
I Rezerwy na zobowiązania łącznie	394.464	399.684	407.587
1 Rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	42.527	27.880	30.878
2 Rezerwa na świadczenia emerytalne i podobne	18.442	19.345	20.251
3 Pozostałe rezerwy	333.495	352.459	356.458
II Zobowiązania długoterminowe łącznie	-	-	597.466
1 Wobec jednostek powiązanych	-	-	84
2 Wobec pozostałych jednostek	-	-	597.382
III Zobowiązania krótkoterminowe łącznie	1.975.369	1.337.819	3.145.044
1 Wobec jednostek powiązanych	599.308	1.282.331	2.343.063
2 Wobec pozostałych jednostek	1.373.323	53.231	799.430
3 Fundusze specjalne	2.738	2.257	2.551
IV Rozliczenia międzyokresowe	11.270	9.662	11.646
1 Inne rozliczenia międzyokresowe	11.270	9.662	11.646
SUMA KAPITAŁÓW I ZOBOWIĄZAŃ	30.601.445	28.623.410	24.733.736

*) Kwestia przekształcenia danych za okres porównywalny została opisana w nocie nr 4 niniejszej informacji finansowej.

**) Bilans na dzień 31 grudnia 2009 został sporządzony metodą łączenia udziałów na podstawie zbadanych sprawozdań finansowych łączonych spółek. Informacje na temat sporządzenia danych finansowych za okres porównywalny przedstawiono w nocie 4 niniejszej informacji finansowej.

RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT

		3 m- ce zakończone 30 września 2010	9 m- cy zakończone	3 m- ce zakończone 30 września 2009 dane przekształcone *	9 m- cy zakończone dane przekształcone *
		(nie badane)	(nie badane)	(nie badane)	(nie badane)
RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT					
A	Przychody netto ze sprzedaży produktów, towarów i materiałów, w tym:	2.454.780	7.608.491	2.696.932	8.098.464
	- od jednostek powiązanych	2.452.704	7.538.229	2.688.026	8.040.735
	Przychody netto ze sprzedaży produktów	21.660	62.609	22.740	70.485
	Przychody netto ze sprzedaży towarów i materiałów	2.433.120	7.545.882	2.674.192	8.027.979
B	Koszty sprzedanych produktów, towarów i materiałów	2.384.697	7.443.162	2.556.003	7.660.235
	Koszty wytworzenia sprzedanych produktów	22.516	59.571	25.112	65.799
	Wartość sprzedanych towarów i materiałów	2.362.181	7.383.591	2.530.891	7.594.436
C	Zysk brutto ze sprzedaży (A-B)	70.083	165.329	140.929	438.229
D	Koszty sprzedaży	(1.179)**	12.469	15.805	54.457
E	Koszty ogólnego zarządu	23.996	70.878	22.818	56.342
F	Zysk ze sprzedaży (C-D-E)	47.266	81.982	102.306	327.430
G	Pozostałe przychody operacyjne	11.787	38.309	21.537	7.739
H	Pozostałe koszty operacyjne	7.615	14.997	1.249	58.007
I	Zysk z działalności operacyjnej (F+G-H)	51.438	105.294	122.594	277.162
J	Przychody finansowe	2.426.956	2.657.261	251.048	1.192.184
K	Koszty finansowe	16.526	30.990	69.635	164.967
L	Zysk z działalności gospodarczej (I+J-K)	2.461.868	2.731.565	304.007	1.304.379
M	Wynik zdarzeń nadzwyczajnych	-	-	-	-
N	Zysk brutto (L+M)	2.461.868	2.731.565	304.007	1.304.379
O	Podatek dochodowy	21.616	52.127	3.888	54.623
-	Podatek bieżący	12.674	38.666	13.755	55.521
-	Podatek odroczony	8.942	13.461	(9.867)	(898)
P	Pozostałe obowiązkowe zmniejszenia zysku	-	10	61.312	182.189
R	Zysk netto (N-O-P)	2.440.252	2.679.428	238.807	1.067.567

*) Kwestia przekształcenia danych za okres porównywalny została opisana w nocy nr 4 niniejszej informacji finansowej.

**) Koszty sprzedaży za 3 miesiące zakończone dnia 30 września 2010 roku zaprezentowane zostały ze znakiem ujemnym w wyniku wyksięgowania w miesiącu sierpniu 2010 roku kosztów usług przesyłowych w wysokości 3.196 tysięcy złotych, które pierwotnie zostały zaewidencjonowane w pierwszym kwartale 2010 roku. Bez uwzględnienia powyższej korekty wartość kosztów sprzedaży za 3 miesiące zakończone 30 września 2010 roku wyniosłaby 2.017 tysięcy złotych.

ZESTAWIENIE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM

	Stan na 30 września 2010 (nie badany)	Stan na 31 grudnia 2009 dane przekształcone* (nie badany)**	Stan na 30 września 2009 dane przekształcone* (nie badany)
I Kapitał własny na początek okresu	26.876.245	20.488.134	20.488.134
zmiana zasad wyceny aktywów finansowych	-	-	-
Kapitał własny na początek okresu po korektach	26.876.245	20.488.134	20.488.134
1.1 Kapitał podstawowy na początek okresu	17.300.900	14.705.765	14.705.765
Zmiana kapitału podstawowego	1.396.937	2.595.135	-
- wydanie udziałów (emisja akcji)	-	2.595.135	-
- połączenie PGE S.A. z PGE Energia S.A. i PGE GiE S.A.	1.396.937	-	-
1.2 Kapitał podstawowy na koniec okresu	18.697.837	17.300.900	14.705.765
2 Kapitał jednostek zależnych na podniesienie kapitału podstawowego na początek okresu	1.396.937	1.396.937	1.396.937
2.1 Zmiana kapitału jednostek zależnych:	(1.396.937)	-	-
- połączenie PGE S.A. z PGE Energia S.A. i PGE GiE S.A.	(1.396.937)	-	-
2.2 Kapitał jednostek zależnych na podniesienie kapitału podstawowego na koniec okresu	-	1.396.937	1.396.937
3 Należne wpłaty na kapitał podstawowy na początek okresu	-	-	-
3.1 Zmiana należnych wpłat na kapitał podstawowy:	-	-	-
3.2 Należne wpłaty na kapitał podstawowy na koniec okresu	-	-	-
4 Akcje własne na początek okresu	-	-	-
4.1 Zmiana akcji własnych	-	-	-
4.2 Akcje własne na koniec okresu	-	-	-
5 Kapitał zapasowy na początek okresu	6.591.499	3.234.104	3.234.104
5.1 Zmiany kapitału zapasowego	130.207	3.357.395	52.279
- podział zysku	130.206	62.410	62.410
- emisja akcji powyżej wartości	-	3.305.115	-
- przeniesienie z kapitału z aktualizacji wyceny w związku z aportem, zbyciem lub likwidacją środków trwałych	1	1	-
- wypłata dywidendy	-	(10.131)	(10.131)
5.2 Stan kapitału zapasowego na koniec okresu	6.721.706	6.591.499	3.286.383
6 Kapitał z aktualizacji wyceny na początek okresu	3.695	3.696	3.696
6.1 Zmiany kapitału z aktualizacji wyceny	(1)	(1)	-
- przeniesienie z kapitału z aktualizacji wyceny w związku z aportem, zbyciem lub likwidacją środków trwałych	(1)	(1)	-
6.2 Kapitał z aktualizacji wyceny na koniec okresu	3.694	3.695	3.696
7 Pozostałe kapitały rezerwowe na początek okresu	-	415.103	415.103
7.1 Zmiany pozostałych kapitałów rezerwowych	-	(415.103)	(415.103)
- wypłata dywidendy	-	(415.103)	(415.103)
7.2 Pozostałe kapitały rezerwowe na koniec okresu	-	-	-
8 Zysk/strata z lat ubiegłych na początek okresu	1.583.214	732.528	732.528
8.1 Zysk z lat ubiegłych na początek okresu	1.583.214	885.158	885.158

Kwartalna jednostkowa informacja finansowa za okresy 3 i 9 miesięcy zakończonych
dnia 30 września 2010 roku (w tysiącach PLN)

	Stan na 30 września 2010	Stan na 31 grudnia 2009 <i>dane przekształcone*</i> (nie badany)**	Stan na 30 września 2009 <i>dane przekształcone*</i> (nie badany)
8.2 Zmiana zysku z lat ubiegłych	(1.465.537)	(752.876)	(752.876)
- likwidacja funduszu	-	1.800	1.800
- przekazanie na kapitał zapasowy	(130.206)	(62.410)	(62.410)
- wypłacona dywidenda	(1.335.331)	(539.636)	(539.636)
- pokrycie strat z lat ubiegłych	-	(152.630)	(152.630)
8.3 Zysk z lat ubiegłych na koniec okresu	117.677	132.282	132.282
8.4 Strata z lat ubiegłych na początek okresu	-	(152.630)	(152.630)
8.5 Zmiana straty z lat ubiegłych	-	152.630	152.630
- pokrycie straty z lat ubiegłych	-	152.630	152.630
8.6 Strata z lat ubiegłych na koniec okresu	-	-	-
9 Wynik netto	2.679.428	1.450.932	1.046.930
- zysk netto	2.679.428	1.471.569	1.067.567
- odpisy z zysku (wielkość ujemna)	-	(20.637)	(20.637)
II Kapitał własny na koniec okresu	28.220.342	26.876.245	20.571.993

*) Kwestia przekształcenia danych za okres porównywalny została opisana w nocie nr 4 niniejszej informacji finansowej.

**) Zestawienie zmian w kapitale własnym zostało sporządzone metodą łączenia udziałów na podstawie zbadanych sprawozdań finansowych łączonych spółek. Informacje na temat sporządzenia danych finansowych za okres porównywalny przedstawiono w nocie 4 niniejszej informacji finansowej.

RACHUNEK PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH

Tytuł		Stan na 30 września 2010 <i>dane przekształcone *</i> (nie badany)	Stan na 30 września 2009 <i>dane przekształcone *</i> (nie badany)
A	Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej		
I	Zysk netto	2.679.428	1.067.567
II	Korekta razem	(2.554.804)	(852.955)
1	Amortyzacja	10.958	11.484
2	Zysk (strata) z tytułu różnic kursowych	6.603	(1.238)
3	Odsetki i udziały w zyskach (dywidendy)	(2.568.523)	(966.268)
4	Zysk (strata) z działalności inwestycyjnej	(10.256)	22.884
5	Zmiana stanu rezerw	(5.220)	63.150
6	Zmiana stanu zapasów	283	208
7	Zmiana stanu należności	209.968	(89.103)
8	Zmiana stanu zobowiązań krótkoterminowych, z wyjątkiem pożyczek i kredytów	(194.654)	173.969
9	Zmiana stanu rozliczeń międzyokresowych	(4.014)	(68.041)
10	Inne korekty	51	-
III	Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	124.624	214.612
B	Przepływy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej		
I	Wpływy :	3.658.111	2.102.602
1	Zbycie wartości niematerialnych i prawnych oraz rzeczonych aktywów trwałych	820	90
2	Zbycie inwestycji w nieruchomości oraz wartości niematerialnych i prawnych	-	-
3	Zbycie aktywów finansowych	3.657.291	2.101.906
4	Inne wpływy inwestycyjne	-	606
II	Wydatki :	4.539.370	1.218.812
1	Nabycie wartości niematerialnych i prawnych oraz rzeczonych aktywów trwałych	9.476	12.958
2	Inwestycje w nieruchomości oraz wartości niematerialne i prawne	-	-
3	Na aktywa finansowe	4.529.894	1.205.854
4	Udzielone pożyczki krótkoterminowe	-	-
5	Inne wydatki inwestycyjne	-	-
III	Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej (I-II)	(881.259)	883.790
C	Przepływy środków pieniężnych z działalności finansowej		
I	Wpływy :	-	15.477.334
1	Wpływy netto z wydania udziałów (emisji akcji) i innych instrumentów kapitałowych oraz dopłat do kapitału	-	-
2	Kredyty i pożyczki	-	-
3	Emisja dłużnych papierów wartościowych	-	15.477.334
4	Inne wpływy finansowe	-	-
II	Wydatki :	534.604	16.676.649
1	Nabycie udziałów (akcji) własnych	-	-

Kwartalna jednostkowa informacja finansowa za okresy 3 i 9 miesięcy zakończonych
dnia 30 września 2010 roku (w tysiącach PLN)

Tytuł	Stan na	Stan na
	30 września 2010 <i>dane przekształcone *</i> (nie badany)	30 września 2009 <i>dane przekształcone *</i> (nie badany)
2 Dywidendy i inne wypłaty na rzecz właścicieli	17.656	1.083.286
3 Inne, niż wypłaty na rzecz właścicieli, wydatki z tytułu podziału zysku	-	-
4 Spłata kredytów i pożyczek	1	114.953
5 Wykup dłużnych papierów wartościowych	509.982	15.374.788
6 Z tytułu innych zobowiązań finansowych	-	-
7 Płatności zobowiązań z tytułu umów leasingu finansowego	113	178
8 Odsetki	6.852	103.444
9 Inne wydatki finansowe	-	-
III Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej (I-II)	(534.604)	(1.199.315)
D Przepływy pieniężne netto, razem (A.III +- B.III +-C.III)	(1.291.239)	(100.913)
E Bilansowa zmiana stanu środków pieniężnych, w tym :	(1.297.276)	(101.141)
<i>Zmiana stanu środków pieniężnych z tytułu różnic kursowych</i>	496	(228)
F Środki pieniężne na początek okresu	3.313.795	125.819
G Środki pieniężne na koniec okresu (F+- D) w tym :	2.022.556	24.906
- o ograniczonej możliwości dysponowania	1.530	1.609

*) Kwestia przekształcenia danych za okres porównywalny została opisana w nocie nr 4 niniejszej informacji finansowej.

Skrócona informacja dodatkowa

1. Długoterminowe i krótkoterminowe aktywa finansowe.

Tytuł	Długoterminowe aktywa finansowe na 30 września 2010	Krótkoterminowe aktywa finansowe na 30 września 2010
Akcje i udziały	19.310.436	2.177.485
Inne papiery wartościowe	3.341.138	1.991.027
Inne długoterminowe aktywa finansowe	-	-
Środki pieniężne i inne aktywa pieniężne	-	2.024.824
OGÓŁEM	22.651.574	6.193.336

Udziały i akcje w jednostkach zależnych według stanu na 30 września 2010.

Jednostka	Wartość bilansowa udziałów/akcji
Długoterminowe	
PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.	11.517.730
PGE Obrót S.A.	5.176.178
PGE Serwis Sp. z o.o.	3.800
PGE Dystrybucja S.A.	745.316
PGE Electra S.A.	70.000
PGE Energia Odnawialna S.A.	323.615
PGE Systemy S.A.	1.502
PWE Gubin Sp. z o.o.	34.948
PGE EJ 1 Sp. z o.o.	18.620
PGE Energia Jądrowa S.A.	25.000
ELECTRA Deutschland GmbH	1.449
PGE INWEST Sp. z o.o.	1.050
PGE Inwest Sp. z o.o. II s.k.a.	100
PGE Elektrownia Opole S.A.	1.387.768
Razem	19.307.076
Krótkoterminowe	
Exatel S.A.	402.329
Razem	402.329
Razem udziały i akcje w jednostkach zależnych	19.709.405

Udziały i akcje w jednostkach stowarzyszonych według stanu na 30 września 2010.

Jednostka	Wartość bilansowa udziałów/akcji
Długoterminowe	
Swe-Pol Link AB	1.321
Razem	1.321
Krótkoterminowe	
Polkomtel S.A.	1.656.469
Energopomiar Sp. z o.o.	1.064
Razem	1.657.533
Razem udziały i akcje w jednostkach stowarzyszonych	1.658.854

Udziały i akcje w jednostkach pozostałych według stanu na 30 września 2010.

Jednostka	Wartość bilansowa udziałów/akcji
Długoterminowe	
SYGNITY S.A.	2.039
Enesta S.A. w upadłości	-
Telewizja Familijna S.A. w upadłości	-
Pracownicze Towarzystwo Emerytalne "Nowy Świat" S.A.	-
Razem	2.039
Krótkoterminowe	
AWSA Holland II	115.173
Towarowa Giełda Energii S.A.	2.350
Agencja Rynku Energii S.A.	100
Razem	117.623
Razem udziały i akcje w jednostkach pozostałych	119.662

Inne papiery wartościowe

Inne papiery wartościowe stanowią przede wszystkim objęte obligacje spółek zależnych w Grupie PGE oraz obligacje wyemitowane przez spółkę „Autostrada Wielkopolska” S.A.

Poniżej przedstawiono obligacje od jednostek powiązanych w Grupie Kapitałowej PGE, objęte przez Spółkę na dzień 30 września 2010 roku:

Jednostka	Część krótkoterminowa	Część długoterminowa	Razem wartość bilansowa na 30 września 2010
PGE Elektrownia Turów S.A.*	1.375.086	290.800	1.665.886
PGE Zespół Elektrowni Dolna Odra S.A.*	325.610	-	325.610
PGE KWB Bełchatów S.A.*	207.947	-	207.947
PGE ZEC Bydgoszcz S.A.*	24.685	-	24.685
PGE Elektrownia Bełchatów S.A.*	57.699	2.801.425	2.859.124
Razem	1.991.027	3.092.225	5.083.252

*) Po konsolidacji Grupy Kapitałowej spółki te połączyły się i aktualnie wchodzi w skład koncernu PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.

*Kwartalna jednostkowa informacja finansowa za okresy 3 i 9 miesięcy zakończonych
dnia 30 września 2010 roku (w tysiącach PLN)*

Program emisji obligacji do spółek wewnątrz Grupy Kapitałowej PGE został opisany w nocy 16 śródrocznego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego za okres zakończony dnia 30 września 2010 roku.

Obligacje spółki „Autostrada Wielkopolska” S.A. zostały objęte przez Spółkę w dniu 30 października 2000 roku. Powyższe papiery wartościowe mają charakter dyskontowo-odsetkowy. Obligacje nie są oprocentowane do dnia 30 listopada 2018 roku. Od 30 listopada 2018 roku oprocentowanie obligacji będzie sumą stawki EURIBOR dla 6-miesięcznych depozytów międzybankowych w Euro oraz marży określonej w umowie. Odsetki będą płatne w okresach 6-miesięcznych począwszy od 31 maja 2019 roku w odniesieniu do wartości obligacji wyrażonej w Euro. Ostateczny termin wykupu obligacji przypadnie na 31 maja 2037 roku. Emitent ma prawo wcześniejszego wykupu obligacji, w którymkolwiek z terminów płatności odsetek, na podstawie zawiadomienia skierowanego do Obligatoriusza nie później niż 30 dni przed planowanym dniem wykupu.

Na dzień 30 września 2010 roku wartość bilansowa obligacji „Autostrada Wielkopolska” S.A. wyniosła 248.913 tysięcy złotych.

2. Zobowiązania warunkowe.

Rodzaj zobowiązania	Stan na 30 września 2010		Stan na 31 grudnia 2009	
	podmioty powiązane	podmioty pozostałe	podmioty powiązane	podmioty pozostałe
Zobowiązania warunkowe ogółem, z tytułu:	24.752	-	26.423	-
poręczeń i gwarancji	22.000	-	22.000	-
pozostałe	2.752	-	4.423	-

Wykazane w powyższej tabeli zobowiązania warunkowe dotyczą poręczeń i gwarancji dla spółki zależnej PGE Electra S.A. za zobowiązania wynikające z umów dotyczących handlu energią elektryczną.

3. Różnice pomiędzy sprawozdaniem finansowym jednostki dominującej sporządzonym wg ustawy o rachunkowości a sprawozdaniem wg MSSF.

	Kapitały własne na dzień 30 września 2010	Zysk netto za okres zakończony dnia 30 września 2010	Aktywa na dzień 30 września 2010
Dane wykazane w jednostkowym sprawozdaniu finansowym sporządzonym zgodnie z ustawą o rachunkowości	28.220.342	2.679.428	30.601.445
Wycena środków trwałych	124.562	(4.241)	153.780
Wycena wartości niematerialnych	4.548	(715)	5.615
Wycena rezerw na świadczenia pracownicze	175	(13)	(41)
Prezentacja netto podatku odroczonego	-	-	(51.149)
Prezentacja netto funduszy socjalnych	-	-	(2.597)
Wycena instrumentów finansowych	(171.136)	11.819	(166.987)
Pozostałe	-	10	-
Razem korekty przekształcające do MSSF	(41.851)	6.860	(61.379)
Dane jednostki dominującej sporządzone wg MSSF, przyjęte do skonsolidowanego sprawozdania finansowego	28.178.491	2.686.288	30.540.066

4. Połączenie PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. ze spółkami PGE Górnictwo i Energetyka S.A. (PGE GiE S.A.) oraz PGE Energia S.A.

Opis połączenia

W 2009 roku w Grupie Kapitałowej PGE rozpoczęto realizację Programu Konsolidacji GK PGE (Program). Głównym celem Programu jest uzyskanie silnej pozycji rynkowej i finansowej zapewniającej m.in. konieczny dalszy rozwój GK PGE poprzez realizację konsolidacji prawnej i organizacyjnej w następujących obszarach działalności:

- sprzedaży detalicznej energii elektrycznej;
- dystrybucji energii elektrycznej;
- energetyki konwencjonalnej (wydobycia i wytwarzania);
- energetyki odnawialnej.

Organizacyjno-prawna część Programu Konsolidacja zakładała połączenie 38 spółek bezpośrednio i pośrednio zależnych w 4 koncerny a także połączenie PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. (spółka przejmująca) ze spółkami PGE GiE S.A. oraz PGE Energia S.A. (spółki przejmowane). Realizując założenia Programu w dniu 26 stycznia 2010 roku PGE S.A. oraz spółki PGE GiE S.A. i PGE Energia S.A. podpisały „Plan połączenia”, określający zgodnie z art. 499 § 1 Kodeksu spółek handlowych (KSH) m.in. sposób łączenia Spółek oraz stosunek wymiany akcji, stosownie do art. 501 KSH.

Postanowieniem Sądu Rejonowego dla m. st. Warszawy w Warszawie, Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego, w dniu 31 sierpnia 2010 roku nastąpiło połączenie Spółek PGE GiE S.A. i PGE Energia S.A. z PGE S.A. W wyniku połączenia spółki przejmowane zostały rozwiązane bez przeprowadzenia likwidacji. Kapitał zakładowy spółki przejmującej został podwyższony o kwotę 1.396.937.270 złotych, wynikającą z przyjętego parytetu wymiany akcji, w drodze emisji 73.241.482 akcji serii C i 66.452.245 akcji serii D o wartości nominalnej 10 złotych każda. Akcje te zostały wydane akcjonariuszom mniejszościowym Spółek Przejmowanych z uwzględnieniem regulacji art. 514 KSH.

Rozliczenie połączenia w sprawozdaniu finansowym Spółki

Realizując wyżej opisane połączenie akcjonariusze jednostki dominującej PGE S.A. posiadali kontrolę nad spółkami, które podlegały łączeniu i nie utracili tej kontroli w wyniku przeprowadzonych operacji. W związku z powyższym zgodnie z art. 44c ustawy o rachunkowości w księgach PGE S.A. możliwe było rozliczenie połączenia metodą łączenia udziałów.

Generalna zasada zastosowania metody łączenia udziałów polega na sumowaniu poszczególnych pozycji odpowiednich aktywów i pasywów oraz przychodów i kosztów połączonych spółek, według stanu na dzień połączenia, po uprzednim doprowadzeniu ich wartości do jednolitych metod wyceny i dokonaniu wzajemnych wyłączeń. Różnice pomiędzy wartością wnoszonych aktywów netto oraz wartością wyemitowanych kapitałów przez spółkę przejmującą zostały ujęte bezpośrednio w kapitałach spółki przejmującej. Sprawozdanie finansowe Spółki, na którą przechodzi majątek przejętych spółek, zawiera dane porównawcze za poprzedni rok obrotowy, określone w taki sposób, jakby połączenie miało miejsce na początek poprzedniego okresu sprawozdawczego.

Spółka przeprowadziła rozliczenie połączenia metodą łączenia udziałów w następujący sposób:

- Ujęto w księgach rachunkowych PGE S.A. aktywa i pasywa według wartości wynikającej z ksiąg spółek przejmowanych PGE Energia S.A. i PGE GiE S.A. po uprzednim doprowadzeniu ich do porównywalności.
- Dokonano wyłączenia wzajemnych należności i zobowiązań, przychodów i kosztów operacji gospodarczych dokonanych w danym roku obrotowym, w tym otrzymanych dywidend od spółek przejmowanych oraz posiadanych akcji w spółkach przejmowanych.
- Podwyższono kapitał podstawowy spółki przejmującej w wyniku połączenia w wysokości 1.396.937 tysięcy złotych za okres porównywalny i do dnia rejestracji w 2010 roku zaprezentowano w pasywach w oddzielnej pozycji „Kapitał jednostek zależnych na podniesienie kapitału podstawowego PGE”.
- Dokonano wyłączenia kapitału podstawowego spółek przejmowanych. Po dokonaniu wyłączenia kapitał zapasowy łączonych spółek został skorygowany o różnicę pomiędzy sumą przejętych aktywów i pasywów a w sprawozdaniu finansowym po połączeniu przedstawiono sumę

powstałych w łączonych spółkach kapitałów zapasowych i rezerwowych oraz niepodzielonych zysków z lat ubiegłych.

- Koszty poniesione w związku z połączeniem zaliczono do kosztów finansowych.
- W ramach doprowadzania aktywów łączonych spółek do jednolitych zasad wyceny dokonano przeszacowania wartości akcji spółek przejętych ze spółki PGE GiE S.A. do wartości wg wyceny sporządzonej na potrzeby podwyższenia kapitału PGE S.A. w 2007 roku. W związku z tym wartość bilansowa akcji PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. zwiększyła się o kwotę 3.392.550 tysięcy złotych a akcji PGE Elektrownia Opole S.A. o kwotę 812.285 tysięcy złotych. Kwotę wynikającą ze zmiany wartości akcji odniesiono drugostronnie na kapitał zapasowy.

Przekształcenie okresu porównywalnego

Poniżej przedstawiono przekształcenie bilansu oraz rachunku zysków i strat za poprzedni okres sprawozdawczy w wyniku połączenia Spółki z PGE GiE S.A. i PGE Energia S.A. Przedstawione dane wynikają z zatwierdzonych sprawozdań finansowych spółek łączących się za poprzedni okres, po wprowadzeniu korekt wynikających z zastosowania metody łączenia udziałów, opisanych powyżej.

Aktywa na dzień 31 grudnia 2009 roku

Lp.	Tytuł	PGE S.A.	PGE GiE S.A.	PGE Energia S.A.	Korekty wynikające z zastosowania metody łączenia udziałów	Dane łączne prezentowane jako dane porównawcze
A	AKTYWA TRWAŁE	21.018.516	5.120.273	7.519.923	(10.104.010)	23.554.702
I	Wartości niematerialne i prawne	3.811	3.738	101	-	7.650
II	Rzeczowe aktywa trwałe	74.424	7.006	231	-	81.661
III	Należności długoterminowe	2.042	-	-	-	2.042
IV	Inwestycje długoterminowe	20.701.200	5.109.165	7.519.533	(10.103.985)	23.225.913
V	Długoterminowe rozliczenia międzyokresowe	237.039	364	58	(25)	237.436
B	AKTYWA OBROTOWE	4.937.968	100.465	49.357	(19.082)	5.068.708
I	Zapasy	243	335	-	-	578
II	Należności krótkoterminowe	836.912	5.151	523	(177)	842.409
III	Inwestycje krótkoterminowe	4.079.601	94.107	48.821	(18.905)	4.203.624
IV	Krótkoterminowe rozliczenia międzyokresowe	21.212	872	13	-	22.097
	AKTYWA RAZEM	25.956.484	5.220.738	7.569.280	(10.123.092)	28.623.410

Pasywa na dzień 31 grudnia 2009 roku

Lp.	Tytuł	PGE S.A.	PGE GiE S.A.	PGE Energia S.A.	Korekty wynikające z zastosowania metody łączenia udziałów	Dane łączne prezentowane jako dane porównawcze
A	KAPITAŁ WŁASNY	24.196.441	5.215.239	7.568.625	(10.104.060)	26.876.245
I	Kapitał podstawowy	17.300.900	3.827.810	7.519.861	(11.347.671)	17.300.900
II	Kapitał jednostek zależnych na podniesienie kapitału podstawowego PGE S.A.	-	-	-	1.396.937	1.396.937
III	Należne wpłaty na kapitał podstawowy (wielkość ujemna)	-	-	-	-	-
IV	Akcje własne (wielkość ujemna)	-	-	-	-	-
V	Kapitał zapasowy	5.449.549	1.277.069	18.133	(153.252)	6.591.499
VI	Kapitał z aktualizacji wyceny	3.695	-	-	-	3.695
VII	Pozostałe kapitały rezerwowe	-	-	-	-	-
VIII	Zysk z lat ubiegłych	1.800	-	-	130.482	132.282
IX	Zysk netto	1.440.497	221.367	57.205	(247.500)	1.471.569
X	Odpisy z zysku netto w ciągu roku obrotowego (wielkość ujemna)	-	(111.007)	(26.574)	116.944	(20.637)
B	ZOBOWIĄZANIA I REZERWY NA ZOBOWIĄZANIA	1.760.043	5.499	655,00	(19.032)	1.747.165
I	Rezerwy na zobowiązania	398.055	1.634	20	(25)	399.684
II	Zobowiązania długoterminowe	-	-	-	-	-
III	Zobowiązania krótkoterminowe	1.352.752	3.647	427	(19.007)	1.337.819
IV	Rozliczenia międzyokresowe	9.236	218	208	-	9.662
PASYWA RAZEM		25.956.484	5.220.738	7.569.280	(10.123.092)	28.623.410

Rachunek zysków i strat – za okres zakończony dnia 30 września 2009 roku

Lp.	Tytuł	PGE S.A.	PGE GiE S.A.	PGE Energia S.A.	Korekty wynikające z zastosowania metody łączenia udziałów	Dane łączne prezentowane jako dane porównawcze
A	Przychody netto ze sprzedaży produktów, towarów i materiałów	8.092.283	33.802	396	(28.017)	8.098.464
B	Koszty sprzedanych produktów, towarów i materiałów	7.656.793	30.594	590	(27.742)	7.660.235
C	Zysk brutto ze sprzedaży	435.490	3.208	(194)	(275)	438.229
D	Koszty sprzedaży	54.457	-	-	-	54.457
E	Koszty ogólnego zarządu	53.955	573	1.845	(31)	56.342
F	Zysk ze sprzedaży	327.078	2.635	(2.039)	(244)	327.430
G	Pozostałe przychody operacyjne	7.545	189	6	(1)	7.739
H	Pozostałe koszty operacyjne	57.904	97	7	(1)	58.007
I	Zysk z działalności operacyjnej	276.719	2.727	(2.040)	(244)	277.162
J	Przychody finansowe	1.160.096	222.994	60.051	(250.957)	1.192.184
K	Koszty finansowe	168.434	65	-	(3.532)	164.967
L	Zysk z działalności gospodarczej	1.268.381	225.656	58.011	(247.669)	1.304.379
M	Wynik zdarzeń nadzwyczajnych	-	-	-	-	-
N	Zysk brutto	1.268.381	225.656	58.011	(247.669)	1.304.379
O	Podatek dochodowy	53.052	1.282	289	-	54.623
P	Pozostałe obowiązkowe zmniejszenie zysku - wpłata z zysku	182.189	-	-	-	182.189
R	Zysk (strata) netto	1.033.140	224.374	57.722	(247.669)	1.067.567

5. Informacja o transakcjach z jednostkami powiązanymi

Lp.	Nazwa jednostki	Należności na 30 września 2010	Zobowiązania na 30 września 2010	Transakcje alokowane do pozycji aktywów na 30 września 2010	Przychody (od 1 stycznia 2009 do 30 września 2010)			Koszty (od 1 stycznia 2009 do 30 września 2010)		
					ze sprzedaży	pozostałe operacyjne	finansowe	działalności operacyjnej	pozostałe operacyjne	finansowe
1	PGE Dystrybucja S.A.	335	8	-	2.449	169	19.930	161	-	1.075
2	PGE Energetyka Odnawialna S.A.	5.222	-	-	1.514	-	59.855	7	4	110
3	PGE Obrót S.A.	347.279	2	-	3.815.403	-	189.255	166	-	123
4	PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.	543.586	483.487	5.083.252	25.963	283	2.058.670	6.131.541	-	426
5	PGE Elektrownia Opole S.A.	226.461	114.064	-	2.417	-	225.913	1.123.834	-	508
6	PGE Electra S.A.	273.230	666	-	3.686.692	-	25	9.514	-	-
7	Exatel S.A.	65	152	-	617	60	-	407	-	51
8	Energopomiar Sp. z o.o.	-	-	-	-	-	134	-	-	-
9	PGE Inwest Sp. z o.o.	3	-	-	26	-	-	-	-	-
10	PGE Inwest Spółka z o.o. II Sp. Komandytowo-Akcyjna	1	-	-	16	-	-	-	-	-
11	PGE Energia Jądrowa S.A.	13	-	-	173	-	-	-	-	-
12	PGE EJ 1 Sp. z o.o.	9	-	-	55	-	-	-	-	-
13	PGE Serwis Sp. z o.o.	67	74	3.553	550	2	23	5.699	-	-
14	PGE Systemy S.A.	662	61	127	2.309	11	562	10.262	-	-
15	Niezależny Operator Międzystrefowy Sp. z o.o.	-	1	-	-	-	-	4	-	-
16	Górnictwo Klub Sportowy Bełchatów S.S.A.	-	732	-	-	-	-	4.900	-	-
17	Polkomtel S.A.	-	29	3	26	-	21.545	216	-	-
18	Przedsiębiorstwo Transportowe Eltur-Trans Sp. z o.o.	85	32	-	-	-	-	171	-	8
19	Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowe Eltur-Globel Sp. z o.o.	-	-	-	-	-	-	7	-	-
20	E-Telbank Sp. z o.o.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	Energo - Tel S.A.	2	-	-	19	-	-	-	-	-

*Kwartalna jednostkowa informacja finansowa za okresy 3 i 9 miesięcy zakończonych
dnia 30 września 2010 roku (w tysiącach PLN)*

22	PTS Betrans Sp. z o. o.	-	-	-	-	-	-	3	-	-
23	Bestur Sp. z o. o.	-	-	19	-	-	-	12	-	-
24	Elbest Sp z o.o. w Rogowcu Hotel Wodnik	-	-	5	-	-	-	95	-	-
25	Energo Inwest Broker S.A.	-	-	-	-	-	-	2	-	-
26	Energetyk Spa Sp. z o. o.	-	-	-	-	-	-	2	-	-
Razem		1.397.020	599.308	5.086.959	7.538.229	525	2.575.912	7.287.003	4	2.301

6. Zmiana istotnych szacunków w okresie sprawozdawczym

W wyniku otrzymania zaktualizowanego roszczenia od kontrahenta w okresie zakończonym dnia 30 września 2010 roku Spółka zmieniła szacunki i rozwiązała rezerwę w wysokości 31.534 tysięcy złotych na spory związane z realizacją umów handlowych.

7. Przedpłaty udzielone Vattenfall Aktiebolag

W okresach przed dniem bilansowym jednostka dominująca dokonała przedpłat na usługi przesyłowe na rzecz Vattenfall Aktiebolag („VAB”). Udzielenie przedpłat wynikało z realizacji Umowy Restrukturyzacyjnej zawartej w dniu 28 maja 2003 roku pomiędzy PGE S.A. oraz VAB i było związane z zakupem udziałów w SwePol Link AB oraz budową i eksploatacją stałoprądowego połączenia pomiędzy polskim i szwedzkim systemem elektroenergetycznym. Przedpłaty były rozliczane w ramach realizacji powyższej umowy, która wygasła w sierpniu 2010 roku. W niniejszej skróconej kwartalnej informacji sporządzonej zgodnie z ustawą o rachunkowości powyższe przedpłaty prezentowane są jako długoterminowe i krótkoterminowe rozliczenia międzyokresowe o łącznej wartości 206.932 tysięcy złotych na dzień 30 września 2010 roku.

8. Sprawy sądowe w sprawie wypłat dywidend w spółkach zależnych za 2009 rok

Kilkunastu akcjonariuszy mniejszościowych spółek zależnych: PGE Elektrowni Turów S.A., PGE KWB Bełchatów S.A., PGE KWB Turów S.A., PGE Elektrowni Bełchatów S.A., PGE Zespołu Elektrowni Dolna Odra S.A. (na dzień sporządzenia niniejszej informacji finansowej spółki połączone pod nazwą PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.) oraz PGE Elektrowni Opole S.A. wystąpiło z pozwami do Sądów Okręgowych z roszczeniami o częściowe unieważnienie uchwał o podziale zysku za 2009 rok w zakresie ustalenia dnia dywidendy a także ewentualnie o częściowe uchylenie uchwał w tym zakresie. Roszczenie podstawowe oparto na argumentach, iż zarówno ogłoszenie o zwołaniu Zwyczajnych Walnych Zgromadzeń Akcjonariuszy, jak i przyjęte porządki obrad, nie obejmowały punktu dotyczącego ustalenia dnia dywidendy, co spowodowało uchwały sprzeczne z zapisami kodeksu spółek handlowych. Roszczenie ewentualne uzasadniono tym, iż ustalenie dnia dywidendy na dzień 17 sierpnia 2010 roku, tj. późniejszego niż data uchwały o podziale zysku, miało na celu pozbawienie dywidendy tych akcjonariuszy mniejszościowych, którzy zdecydowali się na konwersję akcji przypadającą przed tą datą.

Spółki zależne otrzymały pozwy o częściowe unieważnienie uchwał o podziale zysku za 2009 rok. W związku z tym wstrzymano wypłatę części dywidend dla akcjonariuszy. Zdaniem spółek zależnych uchwały zostały podjęte prawidłowo i wniosły odpowiedź na pozwy. Aktualnie sprawy są na różnym etapie postępowania sądowego.

Dla PGE S.A. oznacza to, iż na dzień sporządzenia niniejszej informacji finansowej w księgach rachunkowych figurują należności z tytułu nieotrzymanych dywidend w wysokości 765.638 tysięcy złotych, drugostronnie ujętych jako przychód w rachunku zysków i strat. Prawdopodobne są następujące rozstrzygnięcia:

- oddalenie żądań akcjonariuszy mniejszościowych i utrzymanie podjętych uchwał o podziale zysku;
- uwzględnienie żądań akcjonariuszy mniejszościowych i ustalenie dnia podjęcia uchwały o podziale zysku jako dnia dywidendy

Obydwa rozstrzygnięcia nie powinny mieć istotnego wpływu na wartości ujęte w niniejszej informacji finansowej. Zdaniem Spółki istnieje niewielkie ryzyko uchylenia uchwał w całości.

Podpisy Członków Zarządu PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.

.....
Tomasz Zadroga
Prezes Zarządu

.....
Wojciech Topolnicki
Wiceprezes Zarządu



PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.
ul. Mysia 2, 00-496 Warszawa
www.pgesa.pl