TAURON Polska Energia S.A.

Śródroczne skrócone sprawozdanie finansowe
zgodne z Międzynarodowymi Standardami Sprawozdawczości Finansowej
za okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2011 roku

ŚRÓDROCZNE SKRÓCONE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW ZA OKRES 6 MIESIĘCY ZAKOŃCZONY DNIA 30 CZERWCA 2011 ROKU 3
ŚRÓDROCZNE SKRÓCONE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ NA DZIEŃ 30 CZERWCA 2011 ROKU 4
ŚRÓDROCZNE SKRÓCONE SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM ZA OKRES 6 MIESIĘCY ZAKOŃCZONY DNIA 30 CZERWCA 2011 ROKU 6
ŚRÓDROCZNE SKRÓCONE SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM ZA OKRES 6 MIESIĘCY ZAKOŃCZONY DNIA 30 CZERWCA 2010 ROKU 6
ŚRÓDROCZNE SKRÓCONE SPRAWOZDANIE Z PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH ZA OKRES 6 MIESIĘCY ZAKOŃCZONY DNIA 30 CZERWCA 2011 ROKU 7
Dodatkowe noty objaśniające 8
1. Informacje ogólne 8
2. Podstawa sporządzenia śródrocznego skróconego sprawozdania finansowego 8
3. Istotne zasady (polityki) rachunkowości 9
4. Nowe standardy i interpretacje, które zostały opublikowane, a nie weszły jeszcze w życie 9
5. Zmiana szacunków 10
6. Udziały i akcje w jednostkach powiązanych 11
7. Sezonowość działalności 13
8. Informacje dotyczące segmentów działalności 13
9. Podatek dochodowy 15
   9.1. Obciążenia podatkowe w sprawozdaniu z całkowitych dochodów 15
   9.2. Odroczony podatek dochodowy 16
10. Środki pieniężne i ich ekwiwalenty 16
11. Dywidendy wypłacone i zaproponowane do wypłaty 17
12. Wartości niematerialne 17
13. Udziały i akcje 18
14. Zapasy 19
15. Należności z tytułu dostaw i usług 19
16. Kapitał własny 20
   16.1. Kapitał podstawowy 20
   16.2. Akcjonariusze o znaczącym udziale 20
   16.3. Kapitał zapasowy, niepodzielony wynik finansowy z lat ubiegłych oraz ograniczenia w wypłacie dywidendy 20
17. Rezerwy 21
18. Oprocentowane kredyty bankowe i pożyczki oraz wyemitowane obligacje 21
19. Instrumenty finansowe 22
   19.1. Wartość bilansowa i wartość godziwa kategorii i klas instrumentów finansowych 22
   19.2. Opis istotnych pozycji w ramach kategorii instrumentów finansowych 23
20. Zarządzanie kapitałem i ryzykiem finansowym 24
21. Zobowiązania warunkowe 24
22. Zabezpieczenie spłaty zobowiązań 25
23. Zobowiązania inwestycyjne 25
24. Informacja o podmiotach powiązanych 25
   24.1. Transakcje z udziałem spółek powiązanych oraz spółek Skarbu Państwa 25
   24.2. Wynagrodzenie kadry kierowniczej 27
25. Omówienie pozostałych istotnych zmian jakie miały miejsce w okresie sprawozdawczym 27
26. Zdarzenia następujące po dniu bilansowym 28

ŚRÓDROCZNE SKRÓCONE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW ZA OKRES 6 MIESIĘCY ZAKOŃCZONY DNIA 30 CZERWCA 2011 ROKU

	Nota	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2011 roku *(niebadane)*	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2010 roku *(niebadane)*
Działalność kontynuowana			
Przychody ze sprzedaży towarów, produktów i materiałów bez wyłączenia akcyzy		4 220 685	3 401 855
Podatek akcyzowy		(8 344)	-
Przychody ze sprzedaży towarów, produktów i materiałów		4 212 341	3 401 855
Przychody ze sprzedaży usług		13 633	4 872
Pozostałe przychody		-	13
Przychody ze sprzedaży		**4 225 974**	**3 406 740**
Koszt własny sprzedaży		(4 132 485)	(3 335 529)
Zysk brutto ze sprzedaży		**93 489**	**71 211**
Pozostałe przychody operacyjne		72	124
Koszty sprzedaży		(9 221)	(5 130)
Koszty ogólnego zarządu		(38 035)	(53 657)
Pozostałe koszty operacyjne		(460)	(344)
Zysk operacyjny		**45 845**	**12 204**
Przychody z tytułu dywidend		1 009 580	181 948
Pozostałe przychody finansowe		49 889	2 884
Koszty finansowe		(43 982)	(566)
Zysk brutto		**1 061 332**	**196 470**
Podatek dochodowy	**9**	(12 459)	(7 401)
Zysk netto z działalności kontynuowanej		**1 048 873**	**189 069**
Zysk netto za okres		**1 048 873**	**189 069**
Pozostałe całkowite dochody		-	-
Całkowite dochody za okres		**1 048 873**	**189 069**
Zysk na jedną akcję (w złotych):			
– podstawowy z zysku za okres sprawozdawczy		0,60	0,12
– podstawowy z zysku z działalności kontynuowanej za okres sprawozdawczy		0,60	0,12
– rozwodniony z zysku za okres sprawozdawczy		0,60	0,12
– rozwodniony z zysku z działalności kontynuowanej za okres sprawozdawczy		0,60	0,12

ŚRÓDROCZNE SKRÓCONE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ NA DZIEŃ 30 CZERWCA 2011 ROKU

	Nota	Stan na 30 czerwca 2011 roku *(niebadane)*	Stan na 31 grudnia 2010 roku
AKTYWA			
Aktywa trwałe			
Rzeczowe aktywa trwałe		7 406	5 425
Wartości niematerialne	**12**	21 392	17 095
Udziały i akcje	**13**	16 353 470	16 353 470
Obligacje, bony skarbowe oraz inne dłużne papiery wartościowe	**19**	909 500	848 200
Pozostałe długoterminowe aktywa niefinansowe		1 629	1 686
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	**9**	17 023	8 514
		17 310 420	**17 234 390**
Aktywa obrotowe			
Zapasy	**14**	9 659	9 238
Należności z tytułu podatku dochodowego		-	2 822
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	**15, 19**	1 080 269	634 531
Obligacje, bony skarbowe oraz inne dłużne papiery wartościowe	**19**	823	383
Pozostałe aktywa finansowe		-	257
Pozostałe krótkoterminowe aktywa niefinansowe		18 564	36 553
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	**10**	1 164 994	527 011
		2 274 309	**1 210 795**
Aktywa trwałe zaklasyfikowane jako przeznaczone do sprzedaży		**-**	**-**
SUMA AKTYWÓW		**19 584 729**	**18 445 185**

ŚRÓDROCZNE SKRÓCONE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ NA DZIEŃ 30 CZERWCA 2011 ROKU - ciąg dalszy

	Nota	Stan na 30 czerwca 2011 roku *(niebadane)*	Stan na 31 grudnia 2010 roku
PASYWA			
Kapitał własny			
Kapitał podstawowy	**16**	8 762 747	15 772 945
Kapitał zapasowy		7 412 882	475 088
Zyski zatrzymane/Niepokryte straty		1 134 043	275 648
Kapitał własny ogółem		**17 309 672**	**16 523 681**
Zobowiązania długoterminowe			
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	**18, 19**	845 937	845 650
Zobowiązania z tytułu leasingu oraz umów dzierżawy z opcją zakupu	**19**	35	136
Rezerwy długoterminowe i świadczenia pracownicze		3 133	2 606
		849 105	**848 392**
Zobowiązania krótkoterminowe			
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług i pozostałe zobowiązania	**19**	424 166	540 702
Bieżąca część kredytów, pożyczek i dłużnych papierów wartościowych	**18, 19**	811 838	461 627
Bieżąca część zobowiązań z tytułu leasingu oraz umów dzierżawy z opcją zakupu	**19**	534	906
Pozostałe zobowiązania krótkoterminowe		90 584	26 094
Rozliczenia międzyokresowe i dotacje rządowe		6 128	6 719
Zobowiązania z tytułu podatku dochodowego		11 244	-
Rezerwy krótkoterminowe i świadczenia pracownicze	**17**	81 458	37 064
		1 425 952	**1 073 112**
Zobowiązania razem		**2 275 057**	**1 921 504**
SUMA PASYWÓW		**19 584 729**	**18 445 185**

ŚRÓDROCZNE SKRÓCONE SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM ZA OKRES 6 MIESIĘCY ZAKOŃCZONY DNIA 30 CZERWCA 2011 ROKU

	Nota	Kapitał podstawowy	Kapitał zapasowy	Zyski zatrzymane/ Niepokryte straty	Razem kapitał własny
Na dzień 1 stycznia 2011 roku		**15 772 945**	**475 088**	**275 648**	**16 523 681**
Wynik okresu		-	-	1 048 873	**1 048 873**
Inne całkowite dochody		-	-	-	**-**
Razem całkowite dochody za okres		**-**	**-**	**1 048 873**	**1 048 873**
Podział zysków z lat ubiegłych		-	-	-	**-**
Dywidenda	**11**	-	(72 404)	(190 478)	**(262 882)**
Obniżenie kapitału podstawowego poprzez zmniejszenie wartości nominalnej akcji	**16**	(7 010 198)	7 010 198	-	**-**
Na dzień 30 czerwca 2011 roku *(niebadane)*		**8 762 747**	**7 412 882**	**1 134 043**	**17 309 672**

ŚRÓDROCZNE SKRÓCONE SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM ZA OKRES 6 MIESIĘCY ZAKOŃCZONY DNIA 30 CZERWCA 2010 ROKU

	Nota	Kapitał podstawowy	Kapitał zapasowy	Zyski zatrzymane/ Niepokryte straty	Razem kapitał własny
Na dzień 1 stycznia 2010 roku		**13 986 284**	**64 050**	**176 159**	**14 226 493**
Wynik okresu		-	-	189 069	**189 069**
Inne całkowite dochody		-	-	-	**-**
Razem całkowite dochody za okres		**-**	**-**	**189 069**	**189 069**
Podział zysków z lat ubiegłych		-	176 159	(176 159)	**-**
Emisja akcji		318 665	-	-	**318 665**
Wpłata z zysku		-	-	32	**32**
Rozliczenie połączenia z jednostkami zależnymi		-	-	85 138	**85 138**
Na dzień 30 czerwca 2010 roku *(niebadane)*		**14 304 949**	**240 209**	**274 239**	**14 819 397**

ŚRÓDROCZNE SKRÓCONE SPRAWOZDANIE Z PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH ZA OKRES 6 MIESIĘCY ZAKOŃCZONY DNIA 30 CZERWCA 2011 ROKU

	Nota	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2011 roku *(niebadane)*	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2010 roku *(niebadane)*
Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej			
Zysk/(strata) brutto		1 061 332	196 470
Korekty o pozycje:			
Amortyzacja		2 343	1 545
(Zysk)/strata z tytułu różnic kursowych		(55)	(24)
Odsetki i dywidendy, netto		(1 014 399)	(181 845)
(Zysk)/strata na działalności inwestycyjnej		664	-
(Zwiększenie)/zmniejszenie stanu należności		(689)	(122 922)
(Zwiększenie)/zmniejszenie stanu zapasów		(421)	(3 206)
Zwiększenie/(zmniejszenie) stanu zobowiązań z wyjątkiem kredytów i pożyczek		(316 479)	(71 633)
Zmiana stanu pozostałych aktywów długo- i krótkoterminowych		15 391	4 418
Zmiana stanu rozliczeń międzyokresowych przychodów i dotacji rządowych oraz rozliczeń międzyokresowych biernych kosztów		(591)	(688)
Zmiana stanu rezerw		44 921	18 056
Podatek dochodowy zapłacony		(6 902)	(6 717)
Pozostałe		-	32
Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej		**(214 885)**	**(166 514)**
Przepływy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej			
Sprzedaż rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych		55	-
Nabycie rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych		(1 996)	(3 225)
Nabycie obligacji, bonów skarbowych i innych dłużnych papierów wartościowych		(61 300)	-
Dywidendy otrzymane		550 550	13 289
Udzielenie pożyczek		(168 000)	-
Spłata udzielonych pożyczek		168 000	-
Odsetki otrzymane		25 697	-
Pozostałe		-	3 546
Środki pieniężne netto z działalności inwestycyjnej		**513 006**	**13 610**
Przepływy środków pieniężnych z działalności finansowej			
Nabycie akcji własnych		-	(245)
Spłata zobowiązań z tytułu leasingu finansowego		(473)	(387)
Odsetki zapłacone		(21 406)	(102)
Pozostałe		(2 603)	(400)
Środki pieniężne netto z działalności finansowej		**(24 482)**	**(1 134)**
Zwiększenie/(zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów		**273 639**	**(154 038)**
Różnice kursowe netto		57	24
Środki pieniężne na początek okresu		**85 574**	**213 402**
Środki pieniężne na koniec okresu, *w tym:*	**10**	**359 213**	**59 364**
o ograniczonej możliwości dysponowania		59 724	13 040

DODATKOWE NOTY OBJAŚNIAJĄCE

1. Informacje ogólne

Śródroczne skrócone sprawozdanie finansowe zostało sporządzone przez TAURON Polska Energia Spółka Akcyjna („Spółka") z siedzibą w Katowicach przy ul. Lwowskiej 23, której akcje znajdują się w publicznym obrocie.

Śródroczne skrócone sprawozdanie finansowe Spółki obejmuje okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2011 roku oraz zawiera dane porównawcze za okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2010 roku oraz na dzień 31 grudnia 2010 roku.

Zamieszczone w niniejszym śródrocznym skróconym sprawozdaniu finansowym dane za okres zakończony dnia 30 czerwca 2011 roku oraz dane porównawcze za okres zakończony dnia 30 czerwca 2010 roku były przedmiotem przeglądu przez biegłego rewidenta. Dane porównawcze na dzień 31 grudnia 2010 roku były przedmiotem badania przez biegłego rewidenta.

Spółka została utworzona Aktem Notarialnym w dniu 6 grudnia 2006 roku pod nazwą Energetyka Południe S.A. Sąd Rejonowy Katowice-Wschód Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego w dniu 8 stycznia 2007 roku zarejestrował Spółkę pod numerem KRS 0000271562. Zmiana nazwy na TAURON Polska Energia S.A. została zarejestrowana przez Sąd Rejonowy w dniu 16 listopada 2007 roku.

Jednostka posiada statystyczny numer identyfikacji REGON 240524697 oraz numer identyfikacji podatkowej NIP 9542583988.

Czas trwania działalności TAURON Polska Energia S.A. jest nieoznaczony.

Podstawowymi przedmiotami działalności TAURON Polska Energia S.A. są:

- Działalność firm centralnych (head offices) i holdingów, z wyłączeniem holdingów finansowych → PKD 70.10 Z,
- Handel energią elektryczną → PKD 35.14 Z.

TAURON Polska Energia S.A. jest jednostką dominującą Grupy Kapitałowej TAURON Polska Energia S.A.

2. Podstawa sporządzenia śródrocznego skróconego sprawozdania finansowego

Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie Akcjonariuszy Spółki w dniu 7 czerwca 2010 roku podjęło uchwałę, na podstawie której Spółka sporządza sprawozdania finansowe zgodnie z Międzynarodowymi Standardami Sprawozdawczości Finansowej począwszy od sprawozdań finansowych za okresy rozpoczynające się 1 stycznia 2010 roku.

Niniejsze śródroczne skrócone sprawozdanie finansowe zostało sporządzone zgodnie z Międzynarodowymi Standardami Sprawozdawczości Finansowej („MSSF"), w szczególności zgodnie z Międzynarodowym Standardem Rachunkowości nr 34 („MSR 34") oraz MSSF zatwierdzonymi przez UE. Na dzień zatwierdzenia niniejszego sprawozdania do publikacji, biorąc pod uwagę toczący się w UE proces wprowadzania standardów MSSF oraz prowadzoną przez Spółkę działalność, w zakresie stosowanych przez Spółkę zasad rachunkowości nie ma różnicy między standardami MSSF, które weszły w życie, a standardami MSSF zatwierdzonymi przez UE.

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

Niniejsze śródroczne skrócone sprawozdanie finansowe jest przedstawione w złotych („PLN"), a wszystkie wartości, o ile nie wskazano inaczej, podane są w tysiącach PLN.

Niniejsze śródroczne skrócone sprawozdanie finansowe zostało sporządzone przy założeniu kontynuowania działalności gospodarczej przez Spółkę w dającej się przewidzieć przyszłości. Na dzień zatwierdzenia do publikacji niniejszego sprawozdania finansowego nie stwierdza się istnienia okoliczności wskazujących na zagrożenie kontynuowania działalności przez Spółkę.

Śródroczne skrócone sprawozdanie finansowe nie obejmuje wszystkich informacji oraz ujawnień wymaganych w rocznym sprawozdaniu finansowym i należy je czytać łącznie ze sprawozdaniem finansowym Spółki sporządzonym zgodnie z MSSF za rok zakończony dnia 31 grudnia 2010 roku.

Niniejsze śródroczne skrócone sprawozdanie finansowe za okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2011 roku zostało zatwierdzone do publikacji dnia 10 sierpnia 2011 roku.

Spółka sporządziła również śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2011 roku, które zostało zatwierdzone do publikacji przez Zarząd dnia 10 sierpnia 2011 roku.

Niniejsze śródroczne skrócone sprawozdanie finansowe jest częścią raportu skonsolidowanego, w skład którego wchodzi również śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2011 roku.

3. Istotne zasady (polityki) rachunkowości

Zasady (polityki) rachunkowości zastosowane do sporządzenia śródrocznego skróconego sprawozdania finansowego są spójne z tymi, które zastosowano przy sporządzaniu rocznego sprawozdania finansowego TAURON Polska Energia S.A. za rok zakończony dnia 31 grudnia 2010 roku, z wyjątkiem zastosowania następujących zmian do standardów oraz nowych interpretacji obowiązujących dla okresów rocznych rozpoczynających się w dniu lub po 1 stycznia 2011 roku:

- Zmiany do MSR 32 *Instrumenty finansowe: prezentacja: Klasyfikacja emisji praw poboru* – mający zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się 1 lutego 2010 roku lub później. Zastosowanie tych zmian nie miało wpływu na sytuację finansową ani na wyniki działalności Spółki, ponieważ nie miały miejsca żadne zdarzenia, których by one dotyczyły.
- MSR 24 *Ujawnianie informacji na temat podmiotów powiązanych* (znowelizowany w listopadzie 2009) – mający zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2011 roku lub później. Zmieniony MSR 24 Spółka stosuje retrospektywnie dla okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2011 roku.
- Zmiany do KIMSF 14 *MSR 19 – Limit wyceny aktywów z tytułu określonych świadczeń, minimalne wymogi finansowania oraz ich wzajemne zależności: przedpłaty minimalnych wymogów finansowania* – mające zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2011 roku lub później. Zastosowanie tych zmian nie miało wpływu na sytuację finansową ani na wyniki działalności Spółki, ponieważ nie miały miejsca żadne zdarzenia, których by one dotyczyły.
- KIMSF 19 *Regulowanie zobowiązań finansowych przy pomocy instrumentów kapitałowych* – mająca zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się 1 lipca 2010 roku lub później. Zastosowanie tej interpretacji nie miało wpływu na sytuację finansową ani na wyniki finansowe Spółki.
- Zmiany do MSSF 1 *Zastosowanie Międzynarodowych Standardów Sprawozdawczości Finansowej po raz pierwszy: ograniczone zwolnienie z obowiązku prezentowania danych porównawczych wymaganych przez MSSF 7 dla stosujących MSSF po raz pierwszy* – mające zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się 1 lipca 2010 roku lub później. Zastosowanie tych zmian nie miało istotnego wpływu na sytuację finansową ani na wyniki finansowe Spółki.
- Zmiany wynikające z przeglądu MSSF (opublikowane w maju 2010 roku) – część zmian ma zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się 1 lipca 2010 roku, a część dla okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2011 roku. Zastosowanie tych zmian nie miało istotnego wpływu na sytuację finansową ani na wyniki finansowe Spółki.

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

Następujące standardy i interpretacje zostały wydane przez Radę Międzynarodowych Standardów Rachunkowości lub Komitet ds. Interpretacji Międzynarodowej Sprawozdawczości Finansowej, a nie weszły jeszcze w życie:

- Faza pierwsza standardu MSSF 9 *Instrumenty Finansowe: Klasyfikacja i wycena* – mająca zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2013 roku lub później – do dnia zatwierdzenia niniejszego sprawozdania finansowego niezatwierdzona przez UE. W kolejnych fazach Rada Międzynarodowych Standardów Rachunkowości zajmie się rachunkowością zabezpieczeń i utratą wartości. Zakończenie tego projektu oczekiwane jest w połowie 2011. Zastosowanie pierwszej fazy MSSF 9 będzie miało wpływ na klasyfikację i wycenę aktywów finansowych Spółki. Spółka dokona oceny tego wpływu w powiązaniu z innymi fazami, gdy zostaną one opublikowane, w celu zaprezentowania spójnego obrazu,
- Zmiany do MSSF 7 *Instrumenty finansowe: ujawnianie informacji: transfer aktywów finansowych* – mające zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się 1 lipca 2011 roku lub później – do dnia zatwierdzenia niniejszego sprawozdania finansowego niezatwierdzone przez UE,
- Zmiany do MSR 12 *Podatek dochodowy: Realizacja podatkowa aktywów* – mające zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2012 roku lub później – do dnia zatwierdzenia niniejszego sprawozdania finansowego niezatwierdzone przez UE,
- Zmiany do MSSF 1 *Zastosowanie Międzynarodowych Standardów Sprawozdawczości Finansowej po raz pierwszy: znacząca hiperinflacja i usunięcie stałych dat dla stosujących MSSF po raz pierwszy* – mające zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się 1 lipca 2011 roku lub później – do dnia zatwierdzenia niniejszego sprawozdania finansowego niezatwierdzone przez UE,
- MSSF 10 *Skonsolidowane sprawozdania finansowe* – mający zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2013 roku lub później – do dnia zatwierdzenia niniejszego sprawozdania finansowego niezatwierdzony przez UE,
- MSSF 11 *Wspólne przedsięwzięcia* – mający zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2013 roku lub później – do dnia zatwierdzenia niniejszego sprawozdania finansowego niezatwierdzony przez UE,
- MSSF 12 *Ujawnianie informacji na temat udziałów w innych jednostkach* – mający zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2013 roku lub później – do dnia zatwierdzenia niniejszego sprawozdania finansowego niezatwierdzony przez UE,
- MSSF 13 *Wycena według wartości godziwej* – mający zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2013 roku lub później – do dnia zatwierdzenia niniejszego sprawozdania finansowego niezatwierdzony przez UE.
- Zmiany do MSR 19 *Świadczenia pracownicze* - mające zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2013 roku lub później – do dnia zatwierdzenia niniejszego sprawozdania finansowego niezatwierdzone przez UE,
- Zmiany do MSR 1 *Prezentacja sprawozdań finansowych: Prezentacja pozycji pozostałych całkowitych dochodów* - mające zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się 1 lipca 2012 roku lub później – do dnia zatwierdzenia niniejszego sprawozdania finansowego niezatwierdzone przez UE.

Do daty zatwierdzenia niniejszego śródrocznego skróconego sprawozdania finansowego Zarząd Spółki nie ukończył analizy pozwalającej określić, czy i w jakim stopniu wprowadzenie powyższych standardów oraz interpretacji może wpłynąć na stosowane przez Spółkę zasady (politykę) rachunkowości.

5. Zmiana szacunków

W okresie objętym niniejszym śródrocznym skróconym sprawozdaniem finansowym nie miały miejsca istotne zmiany wielkości szacunkowych oraz metodologii dokonywania szacunków, które miałyby wpływ na okres bieżący lub na okresy przyszłe, inne niż te przedstawione w dalszej części niniejszego śródrocznego skróconego sprawozdania finansowego.

6. Udziały i akcje w jednostkach powiązanych

Na dzień 30 czerwca 2011 roku TAURON Polska Energia S.A. posiadała bezpośrednio i pośrednio udziały i akcje w następujących istotnych spółkach zależnych:

Lp.	Nazwa spółki	Adres	Podstawowy przedmiot działalności	Udział TAURON w kapitale spółki	Jednostka posiadająca udziały/akcje na 30 czerwca 2011 roku	Udział TAURON w organie stanowiącym spółki	Jednostka posiadająca udziały/akcje na 30 czerwca 2011 roku
1	Południowy Koncern Energetyczny S.A.	40-389 Katowice; ul. Lwowska 23	Wytwarzanie, przesyłanie i dystrybucja energii elektrycznej i ciepła	99,46%	TAURON Polska Energia S.A. – 99,46%	99,46%	TAURON Polska Energia S.A. – 99,46%
2	ENION S.A.	30-390 Kraków; ul. Zawiła 65 L	Dystrybucja energii elektrycznej	99,70%	TAURON Polska Energia S.A. – 99,70%	99,70%	TAURON Polska Energia S.A. – 99,70%
3	EnergiaPro S.A.	53-314 Wrocław; Pl. Powstańców Śląskich 20	Przesyłanie, dystrybucja energii elektrycznej	99,00%	TAURON Polska Energia S.A. – 99,00%	99,00%	TAURON Polska Energia S.A. – 99,00%
4	Elektrownia Stalowa Wola S.A.	37-450 Stalowa Wola; ul. Energetyków 13	Wytwarzanie i dystrybucja energii elektrycznej i ciepła	99,74%	TAURON Polska Energia S.A. – 99,74%	99,74%	TAURON Polska Energia S.A. – 99,74%
5	TAURON Sprzedaż Sp. z o.o.	30-417 Kraków; ul. Łagiewnicka 60	Sprzedaż energii elektrycznej	100,00%	TAURON Polska Energia S.A.– 100,00%	100,00%	TAURON Polska Energia S.A. – 100,00%
6	TAURON Obsługa Klienta Sp. z o.o.	53-314 Wrocław; Pl. Powstańców Śląskich 16	Działalność usługowa (obsługa klienta)	100,00%	TAURON Polska Energia S.A. – 100,00%	100,00%	TAURON Polska Energia S.A. – 100,00%
7	TAURON Ekoenergia Sp. z o.o.	58-500 Jelenia Góra; ul. Obrońców Pokoju 2B	Wytwarzanie energii elektrycznej	100,00%	TAURON Polska Energia S.A. – 100,00%	100,00%	TAURON Polska Energia S.A. – 100,00%
8	Elektrociepłownia Tychy S.A.	43-100 Tychy; ul. Przemysłowa 47	Wytwarzanie energii elektrycznej, produkcja i dystrybucja ciepła	95,47%	TAURON Polska Energia S.A. – 95,47%	95,47%	TAURON Polska Energia S.A. – 95,47%
9	Kopalnia Wapienia Czatkowice Sp. z o.o.[1]	32-063 Krzeszowice 3; os. Czatkowice 248	Wydobywanie, kruszenie i rozdrabnianie skał wapiennych oraz wydobywanie kamienia dla potrzeb budownictwa	99,46%	PKE S.A. – 100,00%	99,46%	PKE S.A. – 100,00%
10	Południowy Koncern Węglowy S.A.[1]	43-600 Jaworzno; ul. Grunwaldzka 37	Wydobywanie węgla kamiennego	52,20%	PKE S.A. – 52,48%	67,64%	PKE S.A. – 68,01%

Lp.	Nazwa spółki	Adres	Podstawowy przedmiot działalności	Udział TAURON w kapitale spółki	Jednostka posiadająca udziały/akcje na 30 czerwca 2011 roku	Udział TAURON w organie stanowiącym spółki	Jednostka posiadająca udziały/akcje na 30 czerwca 2011 roku
11	Polska Energia Pierwsza Kompania Handlowa Sp. z o.o.[1]	40-389 Katowice; ul. Lwowska 23	Obrót energia elektryczną	99,53%	PKE S.A. – 87,50%; TAURON Polska Energia S.A. – 12,50%	99,53%	PKE S.A. – 87,50%; TAURON Polska Energia S.A. – 12,50%
12	Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej Katowice S.A.	40-126 Katowice; ul. Grażyńskiego 49	Produkcja i dystrybucja ciepła	95,66%	TAURON Polska Energia S.A. – 95,66%	95,66%	TAURON Polska Energia S.A. – 95,66%
13	Elektrociepłownia EC Nowa Sp. z o.o.	41-308 Dąbrowa Górnicza; al. J. Piłsudskiego 92	Wytwarzanie energii elektrycznej, produkcja ciepła i gazów technicznych	84,00%	TAURON Polska Energia S.A. –84,00%;	84,00%	TAURON Polska Energia S.A. – 84,00%;
14	Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej w Dąbrowie Górniczej S.A.	41-300 Dąbrowa Górnicza; al. J. Piłsudskiego 2	Produkcja i dystrybucja ciepła	85,00%	TAURON Polska Energia S.A. – 85,00%	85,00%	TAURON Polska Energia S.A. – 85,00%
15	TAURON Czech Energy s.r.o.	720 00 Ostrawa, Na Rovince 879/C Republika Czeska	Obrót energią elektryczną	100,00%	TAURON Polska Energia S.A. - 100,00%	100,00%	TAURON Polska Energia S.A. - 100,00%
16	BELS INVESTMENT Sp. z o.o.	58-500 Jelenia Góra, ul. Obrońców Pokoju 2B.	Wytwarzanie energii elektrycznej	100,00%	TAURON Ekoenergia Sp. z o.o. – 100,00%	100,00%	TAURON Ekoenergia Sp. z o.o. – 100,00%
17	MEGAWAT MARSZEWO Sp. z o.o.	58-500 Jelenia Góra, ul. Obrońców Pokoju 2B.	Wytwarzanie energii elektrycznej	100,00%	TAURON Ekoenergia Sp. z o.o. – 100,00%	100,00%	TAURON Ekoenergia Sp. z o.o. – 100,00%

[1] TAURON Polska Energia S.A. jest użytkownikiem udziałów/akcji będących własnością PKE S.A. W następstwie podpisania umów użytkowania udziałów TAURON Polska Energia S.A. dysponuje 100% udziałem w kapitale zakładowym i organie stanowiącym spółek Polska Energia Pierwsza Kompania Handlowa Sp. z o.o. oraz Kopalnia Wapienia Czatkowice Sp. z o.o. TAURON Polska Energia S.A. na podstawie umowy użytkowania akcji dysponuje 52,48% udziałem w kapitale zakładowym, dającym 68,01% głosów na Walnym Zgromadzeniu spółki Południowy Koncern Węglowy S.A.
Dnia 26 lipca 2011 roku Południowy Koncern Energetyczny S.A. przeniósł na TAURON Polska Energia S.A. wszystkie udziały w spółce Polska Energia Pierwsza Kompania Handlowa Sp. z o.o. celem uregulowania części zobowiązania z tytułu należnej dywidendy. W konsekwencji Spółka zwiększyła bezpośredni udział w kapitale i organie stanowiącym spółki Polska Energia Pierwsza Kompania Handlowa Sp. z o.o. do 100%.

W marcu 2011 roku Polska Energia Pierwsza Kompania Handlowa Sp. z o.o. podpisała umowy nabycia 200 udziałów własnych o łącznej wartości nominalnej 1 200 tysięcy złotych od udziałowców Katowicki Holding Węglowy S.A. oraz KWK Kazimierz Juliusz Sp. z o.o.

Nabycie udziałów w celu ich umorzenia z czystego zysku nastąpiło na podstawie uchwały Nadzwyczajnego Zgromadzenia Wspólników spółki Polska Energia Pierwsza Kompania Handlowa Sp. z o.o. z dnia 30 grudnia 2010 roku. Wynagrodzenie zostało wypłacone obu dotychczasowym udziałowcom do końca marca 2011 roku. W dniu 21 kwietnia 2011 roku Sąd Rejonowy w Katowicach zarejestrował umorzenie udziałów spółki Polska Energia Pierwsza Kompania Handlowa Sp. z o.o.

W konsekwencji udział bezpośredni TAURON Polska Energia S.A. w kapitale zakładowym spółki Polska Energia Pierwsza Kompania Handlowa Sp. z o.o. wzrósł z 10% do 12,50% (w organie stanowiącym – z 27,78% do 31,25% głosów), a udział bezpośredni Południowego Koncernu Energetycznego S.A. – z 70% do 87,50% (w organie stanowiącym – z 61,11% do 68,75% głosów).

Po dniu bilansowym, o czym szerzej w nocie 26, Spółka nabyła od Południowego Koncernu Energetycznego S.A. wszystkie posiadane przez Południowy Koncern Energetyczny S.A. udziały w spółce Polska Energia Pierwsza Kompania Handlowa Sp. z o.o., zwiększając do 100% udział bezpośredni w kapitale i organie stanowiącym spółki.

7. Sezonowość działalności

Działalność Spółki związana z handlem energią elektryczną nie ma charakteru sezonowego, zatem w tym zakresie przedstawiane wyniki Spółki nie odnotowują istotnych wahań w trakcie roku.

Ze względu na prowadzoną działalność holdingową, przychody finansowe Spółki mogą wykazywać dość znaczne wahania w związku z przychodami z tytułu dywidendy, które ujmowane są w datach podjęcia uchwał o wypłacie dywidendy, chyba że uchwały te wskazują inne daty ustalenia prawa do dywidendy. W 2011 roku uchwały o podziale wyniku za 2010 rok w spółkach zależnych i przeznaczeniu wyników wypracowanych w latach ubiegłych na wypłatę dywidendy zostały podjęte w drugim kwartale 2011. W czerwcu 2011 roku Spółka otrzymała wpłaty należnych dywidend w wysokości 550 550 tysięcy złotych. Po dniu bilansowym do daty zatwierdzenia niniejszego śródrocznego skróconego sprawozdania finansowego pozostałe należności z tytułu dywidendy zostały uregulowane w formie pieniężnej w wysokości 416 860 tysięcy złotych oraz poprzez przeniesienie przez Południowy Koncern Energetyczny S.A. na TAURON Polska Energia S.A. wszystkich posiadanych udziałów w spółce Polska Energia Pierwsza Kompania Handlowa Sp. z o.o. o wartości 42 170 tysięcy złotych łącznie (patrz nota 26).

W 2010 roku uchwały o podziale wyniku za 2009 rok w spółkach zależnych i przeznaczeniu zysków na wypłatę dywidendy zostały podjęte w drugim kwartale roku, wypłaty miały miejsce w czerwcu w wysokości 13 289 tysięcy złotych i w lipcu 2010 roku w kwocie 168 659 tysięcy złotych.

8. Informacje dotyczące segmentów działalności

Działalność Spółki jest wykazywana w dwóch segmentach: w segmencie „Sprzedaż energii elektrycznej i pozostałych produktów rynku energetycznego” oraz w segmencie „Działalność holdingowa”.

W segmencie „Działalność holdingowa” aktywa segmentu obejmują udziały i akcje w jednostkach zależnych, należności z tytułu dywidendy od jednostek zależnych, nabyte od jednostek zależnych obligacje oraz należności z tytułu pożyczek udzielonych w ramach usługi cash pool łącznie z lokatą związaną z usługą cash pool. Zobowiązania segmentu obejmują obligacje wyemitowane przez TAURON Polska Energia S.A. oraz zobowiązania z tytułu otrzymanych pożyczek w ramach usługi cash pool. Przychody i koszty finansowe obejmują przychody z tytułu dywidendy oraz przychody i koszty odsetkowe netto uzyskiwane i ponoszone przez Spółkę w związku z funkcjonowaniem w Grupie modelu centralnego finansowania.
W pierwszym kwartale 2011 roku Spółka zdecydowała o zmianie sposobu analizowania kosztów nieprzypisanych uwzględniając w tej pozycji koszty ogólnego zarządu Spółki. Koszty ogólnego zarządu Spółki ponoszone są na rzecz całej Grupy i nie można ich bezpośrednio przyporządkować do jednego segmentu operacyjnego.

Zmiana sposobu analizowania kosztów nieprzypisanych wpłynęła na sposób prezentacji noty dotyczącej segmentów operacyjnych. W poprzednich okresach koszty ogólnego zarządu Spółki były prezentowane w segmencie „Sprzedaż energii elektrycznej i pozostałych produktów rynku energetycznego". Nota za okres porównywalny została przekształcona według zmienionych zasad prezentacji kosztów nieprzypisanych w wyniku zmiany sposobu analizowania segmentów przez Grupę.

Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2011 roku lub na dzień 30 czerwca 2011 roku *(niebadane)*	**Sprzedaż energii elektrycznej i pozostałych produktów rynku energetycznego**	**Działalność holdingowa**	**Pozycje nieprzypisane**	**Razem**
Przychody				
Sprzedaż poza Grupę	819 103	-	-	**819 103**
Sprzedaż w Grupie	3 406 871	-	-	**3 406 871**
Przychody segmentu ogółem	**4 225 974**	**-**	**-**	**4 225 974**
Zysk/(strata) segmentu	**83 880**	**-**	**-**	**83 880**
Koszty nieprzypisane	-	-	(38 035)	**(38 035)**
Zysk/(strata) z działalności kontynuowanej przed opodatkowaniem i przychodami (kosztami) finansowymi	**83 880**	**-**	**(38 035)**	**45 845**
Przychody (koszty) finansowe netto	-	1 010 770	4 717	**1 015 487**
Zysk/(strata) przed opodatkowaniem	**83 880**	**1 010 770**	**(33 318)**	**1 061 332**
Podatek dochodowy	-	-	(12 459)	**(12 459)**
Zysk/(strata) netto za okres	**83 880**	**1 010 770**	**(45 777)**	**1 048 873**
Aktywa i zobowiązania				
Aktywa segmentu	779 692	18 788 013	-	**19 567 705**
Aktywa nieprzypisane	-	-	17 024	**17 024**
Aktywa ogółem	**779 692**	**18 788 013**	**17 024**	**19 584 729**
Zobowiązania segmentu	340 245	1 657 775	-	**1 998 020**
Zobowiązania nieprzypisane	-	-	277 037	**277 037**
Zobowiązania ogółem	**340 245**	**1 657 775**	**277 037**	**2 275 057**
Pozostałe informacje dotyczące segmentu				
Nakłady inwestycyjne *	5 980	-	-	**5 980**
Amortyzacja	(2 343)	-	-	**(2 343)**
Odpisy na aktywa niefinansowe	(473)	-	-	**(473)**

** Nakłady inwestycyjne obejmują nakłady na rzeczowe aktywa trwałe oraz wartości niematerialne, z wyłączeniem nabycia świadectw pochodzenia energii.*

W okresie sześciu miesięcy zakończonym 30 czerwca 2011 roku osiągnięte przychody ze sprzedaży do głównego klienta stanowiły 67% łącznych przychodów Spółki w segmencie „Sprzedaż energii elektrycznej i pozostałych produktów rynku energetycznego" i wynosiły 2 814 169 tysięcy złotych.

Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2010 roku *(niebadane)* lub na dzień 31 grudnia 2010 roku	Sprzedaż energii elektrycznej i pozostałych produktów rynku energetycznego	Działalność holdingowa	Pozycje nieprzypisane	Razem
Przychody				
Sprzedaż poza Grupę	216 779	-	-	**216 779**
Sprzedaż w Grupie	3 189 961	-	-	**3 189 961**
Przychody segmentu ogółem	**3 406 740**	**-**	**-**	**3 406 740**
Zysk/(strata) segmentu	**65 861**	-	**-**	**65 861**
Koszty nieprzypisane	-	-	(53 657)	**(53 657)**
Zysk/(strata) z działalności kontynuowanej przed opodatkowaniem i przychodami/(kosztami) finansowymi	**65 861**	**-**	**(53 657)**	**12 204**
Przychody (koszty) finansowe netto	-	181 968	2 298	**184 266**
Zysk/(strata) przed opodatkowaniem	**65 861**	**181 968**	**(51 359)**	**196 470**
Podatek dochodowy	-	-	(7 401)	**(7 401)**
Zysk/(strata) netto za okres	**65 861**	**181 968**	**(58 760)**	**189 069**
Aktywa i zobowiązania				
Aktywa segmentu	1 211 720	17 221 872	-	**18 433 592**
Aktywa nieprzypisane	-	-	11 593	**11 593**
Aktywa ogółem	**1 211 720**	**17 221 872**	**11 593**	**18 445 185**
Zobowiązania segmentu	609 217	1 307 303	-	**1 916 520**
Zobowiązania nieprzypisane	-	-	4 984	**4 984**
Zobowiązania ogółem	**609 217**	**1 307 303**	**4 984**	**1 921 504**
Pozostałe informacje dotyczące segmentu				
Nakłady inwestycyjne *	2 845	-	-	**2 845**
Amortyzacja	(1 545)	-	-	**(1 545)**
Odpisy na aktywa niefinansowe	(44)	-	-	**(44)**

** Nakłady inwestycyjne obejmują nakłady na rzeczowe aktywa trwałe oraz wartości niematerialne, z wyłączeniem nabycia świadectw pochodzenia energii.*

9. Podatek dochodowy

9.1. Obciążenia podatkowe w sprawozdaniu z całkowitych dochodów

Główne składniki obciążenia podatkowego w sprawozdaniu z całkowitych dochodów przedstawiają się następująco:

	Za okres 6 miesięcy zakończony 30 czerwca 2011 roku *(niebadane)*	Za okres 6 miesięcy zakończony 30 czerwca 2010 roku *(niebadane)*
Bieżący podatek dochodowy	**(20 968)**	**(10 581)**
Bieżące obciążenie z tytułu podatku dochodowego	(20 968)	(10 581)
Odroczony podatek dochodowy	**8 509**	**3 180**
Obciążenie podatkowe wykazane w sprawozdaniu z całkowitych dochodów	**(12 459)**	**(7 401)**

9.2. Odroczony podatek dochodowy

Odroczony podatek dochodowy wynika z następujących pozycji:

	Stan na 30 czerwca 2011 roku *(niebadane)*	Stan na 31 grudnia 2010 roku
Rezerwa z tytułu podatku odroczonego		
- od różnicy pomiędzy podatkową a bilansową wartością środków trwałych oraz wartości niematerialnych	867	691
- od różnicy pomiędzy podatkową a bilansową wartością aktywów finansowych	422	174
- pozostałe	149	99
Rezerwa z tytułu podatku odroczonego	**1 438**	**964**

	Stan na 30 czerwca 2011 roku *(niebadane)*	Stan na 31 grudnia 2010 roku
Aktywa z tytułu podatku odroczonego		
- od rezerw bilansowych	16 980	8 860
- od różnicy pomiędzy podatkową a bilansową wartością środków trwałych oraz wartości niematerialnych	52	27
- od różnicy pomiędzy podatkową a bilansową wartością zobowiązań finansowych	506	-
-od różnicy pomiędzy podatkową a bilansową wartością zapasów	129	39
- pozostałe naliczone koszty	794	299
- pozostałe	-	253
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	**18 461**	**9 478**
Po skompensowaniu sald podatek odroczony w sprawozdaniu z sytuacji finansowej prezentowany jest jako aktywo z tytułu podatku odroczonego	**17 023**	**8 514**

10. Środki pieniężne i ich ekwiwalenty

Saldo środków pieniężnych i ich ekwiwalentów wykazywane w sprawozdaniu z przepływów pieniężnych składało się z następujących pozycji:

	Stan na 30 czerwca 2011 roku *(niebadane)*	Stan na 31 grudnia 2010 roku
Środki pieniężne w banku i w kasie	102 495	321 942
Lokaty krótkoterminowe do 3 miesięcy	1 062 499	205 069
Inne	-	-
Razem saldo środków pieniężnych i ich ekwiwalentów wykazane w sprawozdaniu z sytuacji finansowej, *w tym*:	**1 164 994**	**527 011**
środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania	59 724	154 589
Cash pool	(805 737)	(441 451)
Różnice kursowe i pozostałe różnice	(44)	14
Razem saldo środków pieniężnych i ich ekwiwalentów wykazane w sprawozdaniu z przepływów pieniężnych	**359 213**	**85 574**

Salda pożyczek udzielonych i zaciągniętych realizowanych w ramach transakcji cash pool, ze względu na fakt, iż służą głównie zarządzaniu bieżącą płynnością finansową w Grupie, nie stanowią przepływów z działalności inwestycyjnej lub finansowej, lecz stanowią korektę środków pieniężnych.

Znaczny wzrost salda lokat krótkoterminowych do 3 miesięcy wynika ze wzrostu salda lokaty związanej z usługą cash pool z poziomu 200 074 tysięcy złotych na dzień 31 grudnia 2010 roku do 1 059 352 tysięcy złotych na dzień 30 czerwca 2011 roku.

Stan środków pieniężnych o ograniczonej możliwości dysponowania stanowią saldo środków pieniężnych na rachunku rozliczeniowym do obsługi obrotu energią elektryczną na Towarowej Giełdzie Energii S.A w kwocie 56 066 tysięcy złotych oraz środki pieniężne na rachunku celowym do obsługi obrotu energią elektryczną na giełdzie energii POEE w kwocie 3 658 tysięcy złotych.

Informacje o saldach wynikających z umowy cash pool przedstawiono w nocie 18 niniejszego śródrocznego skróconego sprawozdania finansowego.

11. Dywidendy wypłacone i zaproponowane do wypłaty

W dniu 6 maja 2011 roku Zwyczajne Walne Zgromadzenie Akcjonariuszy podjęło uchwałę o przeznaczeniu na wypłatę dywidendy dla akcjonariuszy Spółki kwoty 262 882 tysiące złotych, co daje 0,15 zł na jedną akcję, na co składa się wypracowany przez Spółkę w 2010 roku zysk netto w kwocie 190 478 tysięcy złotych oraz użycie kapitału zapasowego Spółki w kwocie 72 404 tysięcy złotych stanowiącej część środków przekazanych na ten kapitał z zysku netto Spółki za rok obrotowy 2009. Dzień wypłaty dywidendy został ustalony na 20 lipca 2011 roku.

12. Wartości niematerialne

Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2011 roku *(niebadane)*

	Oprogramowanie	Prawa majątkowe pochodzenia energii	Inne wartości niematerialne	Wartości niematerialne nie oddane do użytkowania	Wartości niematerialne razem
WARTOŚĆ BRUTTO					
Bilans otwarcia	**8 044**	**9 773**	**617**	**505**	**18 939**
Zakup bezpośredni	-	10 293	-	2 559	**12 852**
Rozliczenie wartości nie oddanych do użytkowania	1 438	-	46	(1 484)	**-**
Likwidacja	(42)	-	-	-	**(42)**
Umorzenie praw majątkowych pochodzenia energii	-	(7 638)	-	-	**(7 638)**
Bilans zamknięcia	**9 440**	**12 428**	**663**	**1 580**	**24 111**
SKUMULOWANA AMORTYZACJA (UMORZENIE)					
Bilans otwarcia	**(1 583)**	**-**	**(261)**	**-**	**(1 844)**
Amortyzacja za okres	(827)	-	(80)	-	**(907)**
Likwidacja	32	-	-	-	**32**
Bilans zamknięcia	**(2 378)**	**-**	**(341)**	**-**	**(2 719)**
WARTOŚĆ NETTO NA POCZĄTEK OKRESU	**6 461**	**9 773**	**356**	**505**	**17 095**
WARTOŚĆ NETTO NA KONIEC OKRESU	**7 062**	**12 428**	**322**	**1 580**	**21 392**

Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2010 roku *(niebadane)*

	Oprogramowanie	Prawa majątkowe pochodzenia energii	Inne wartości niematerialne	Wartości niematerialne nie oddane do użytkowania	Wartości niematerialne razem
WARTOŚĆ BRUTTO					
Bilans otwarcia	**3 727**	**-**	**376**	**657**	**4 760**
Zakup bezpośredni	-	110	-	2 076	**2 186**
Rozliczenie wartości nie oddanych do użytkowania	1 251	-	205	(1 456)	**-**
Połączenie z Energomix Servis Sp. z o.o. i ENION Zarządzanie Aktywami Sp. z o.o.	16	-	-	-	**16**
Bilans zamknięcia	**4 994**	**110**	**581**	**1 277**	**6 962**
SKUMULOWANA AMORTYZACJA (UMORZENIE)					
Bilans otwarcia	**(690)**	**-**	**(131)**	**-**	**(821)**
Amortyzacja za okres	(390)	-	(53)	-	**(443)**
Połączenie z Energomix Servis Sp. z o.o. i ENION Zarządzanie Aktywami Sp. z o.o.	(15)	-	-	-	**(15)**
Bilans zamknięcia	**(1 095)**	**-**	**(184)**	**-**	**(1 279)**
WARTOŚĆ NETTO NA POCZĄTEK OKRESU	**3 037**	**-**	**245**	**657**	**3 939**
WARTOŚĆ NETTO NA KONIEC OKRESU	**3 899**	**110**	**397**	**1 277**	**5 683**

13. Udziały i akcje

Zmiany stanu inwestycji długoterminowych w okresie od 1 stycznia do 30 czerwca 2011 roku *(niebadane)*

Lp.	Spółka	Bilans otwarcia	Zwiększenia	Zmniejszenia	Bilans zamknięcia
1	Południowy Koncern Energetyczny S.A.	7 562 250	-	-	**7 562 250**
2	ENION S.A.	3 356 415	-	-	**3 356 415**
3	EnergiaPro S.A.	2 557 110	-	-	**2 557 110**
4	Elektrownia Stalowa Wola S.A.	555 697	-	-	**555 697**
5	Elektrociepłownia Tychy S.A.	40 862	-	-	**40 862**
6	Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej Katowice S.A.	345 285	-	-	**345 285**
7	TAURON Obsługa Klienta Sp. z o.o.	345 015	-	(318 707)	**26 308**
8	TAURON Ekoenergia Sp. z o.o.	897 069	-	-	**897 069**
9	Energetyka Cieplna w Kamiennej Górze Sp. z o.o.	6 959	-	-	**6 959**
10	Elektrociepłownia EC Nowa Sp. z o.o.	217 413	-	-	**217 413**
11	TAURON Sprzedaż Sp. z o.o.	294 798	318 707	-	**613 505**
12	Polska Energia Pierwsza Kompania Handlowa Sp. z o.o.	6 886	-	-	**6 886**
13	Zespół Elektrowni Wodnych Rożnów Sp. z o.o.	931	-	-	**931**
14	Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej w Dąbrowie Górniczej S.A.	162 557	-	-	**162 557**
15	TAURON Czech Energy s.r.o.	4 223	-	-	**4 223**
		16 353 470	**318 707**	**(318 707)**	**16 353 470**

Zmiana stanu inwestycji długoterminowych Spółki w okresie od 1 stycznia do 30 czerwca 2011 roku wynika z podziału spółki TAURON Obsługa Klienta Sp. z o.o. w drodze przejęcia przez TAURON Sprzedaż Sp. z o.o. części majątku spółki TAURON Obsługa Klienta Sp. z o.o. stanowiącego zorganizowaną część przedsiębiorstwa, składającą się ze składników materialnych i niematerialnych oraz zobowiązań związanych ze sprzedażą energii elektrycznej. Podział nastąpił w trybie art. 529 § 1 pkt 4 KSH.

Dnia 3 stycznia 2011 roku Sąd Rejonowy w Krakowie dokonał wpisu podwyższenia kapitału zakładowego spółki TAURON Sprzedaż Sp. z o.o. związanego z przejęciem części majątku spółki TAURON Obsługa Klienta Sp. z o.o. W związku z powyższym faktem Spółka dokonała relokacji wartości udziałów pomiędzy TAURON Obsługa Klienta Sp. z o.o. a TAURON Sprzedaż Sp. z o.o., dzieląc wartość udziałów w TAURON Obsługa Klienta Sp. z o.o. w proporcji, w jakiej wartość majątku wydzielanego do TAURON Sprzedaż Sp. z o.o. ustalona dla celów podziału pozostawała w stosunku do wartości całego majątku TAURON Obsługa Klienta Sp. z o.o. ustalonej dla celów podziału.

Zmiany stanu inwestycji długoterminowych w okresie od 1 stycznia do 30 czerwca 2010 roku *(niebadane)*

Lp.	Spółka	Bilans otwarcia	Zwiększenia	Zmniejszenia	Bilans zamknięcia
1	Południowy Koncern Energetyczny S.A.	6 697 999	-	-	**6 697 999**
2	ENION S.A.	2 948 630	-	-	**2 948 630**
3	EnergiaPro S.A.	2 206 153	-	-	**2 206 153**
4	Elektrownia Stalowa Wola S.A.	475 106	-	-	**475 106**
5	Elektrociepłownia Tychy S.A.	40 862	-	-	**40 862**
6	Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej Katowice S.A.	345 285	-	-	**345 285**
7	Energomix Servis Sp. z o.o.	586 092	-	(586 092)	**-**
8	TAURON Obsługa Klienta Sp. z o.o.	-	345 015	-	**345 015**
9	TAURON Ekoenergia Sp. z o.o.	-	419 315	-	**419 315**
10	Energetyka Cieplna w Kamiennej Górze Sp. z o.o.	-	6 959	-	**6 959**
11	Elektrociepłownia EC Nowa Sp. z o.o.	125 327	92 086	-	**217 413**
12	ENION Zarządzanie Aktywami Sp. z o.o.	578 017	-	(578 017)	**-**
13	TAURON Sprzedaż Sp. z o.o.	-	692 550	-	**692 550**
14	Polska Energia Pierwsza Kompania Handlowa Sp. z o.o.	-	6 886	-	**6 886**
15	Zespół Elektrowni Wodnych Rożnów Sp. z o.o.	-	931	-	**931**
16	Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej w Dąbrowie Górniczej S.A.	162 557	-	-	**162 557**
17	TAURON Czech Energy s.r.o.	4 223	-	-	**4 223**
		14 170 251	**1 563 742**	**(1 164 109)**	**14 569 884**

Zmiany stanu inwestycji długoterminowych Spółki w okresie od 1 stycznia do 30 czerwca 2010 roku wynikają z połączenia spółki dominującej TAURON Polska Energia S.A. ze spółkami zależnymi Energomix Servis Sp. z o.o. i ENION Zarządzanie Aktywami Sp. z o.o. W wyniku połączenia nastąpiło zmniejszenie inwestycji długoterminowych polegające na wyksięgowaniu

inwestycji w spółki przejęte Energomix Servis Sp. z o.o. i ENION Zarządzanie Aktywami Sp. z o.o. o wartości 1 164 109 tysięcy złotych.

14. Zapasy

	Stan na 30 czerwca 2011 roku *(niebadane)*	Stan na 31 grudnia 2010 roku
Koszt historyczny		
Prawa majątkowe pochodzenia energii	5 489	4 779
Uprawnienia do emisji dwutlenku węgla	4 837	4 664
Materiały	12	-
Razem	**10 338**	**9 443**
Odpisy aktualizujące wartość		
Prawa majątkowe pochodzenia energii	(109)	-
Uprawnienia do emisji dwutlenku węgla	(570)	(205)
Razem	**(679)**	**(205)**
Wartość netto możliwa do odzyskania		
Prawa majątkowe pochodzenia energii	5 380	4 779
Uprawnienia do emisji dwutlenku węgla	4 267	4 459
Materiały	12	**-**
Razem	**9 659**	**9 238**

15. Należności z tytułu dostaw i usług

Należności z tytułu dostaw i usług nie są oprocentowane i mają zazwyczaj 30-dniowy termin płatności. Sprzedaż jest realizowana tylko zweryfikowanym klientom, co powoduje że, zdaniem kierownictwa, nie istnieje dodatkowe ryzyko kredytowe, ponad poziom określony odpisem aktualizującym nieściągalne należności właściwym dla należności handlowych Spółki.

Wartość należności z tytułu dostaw i usług wraz z ich wiekowaniem oraz odpisami aktualizującymi przedstawiają poniższe tabele.

Należności z tytułu dostaw i usług według stanu na dzień 30 czerwca 2011 roku *(niebadane)*

	Nieprzeterminowane	*Przeterminowane*		Suma
		<30 dni	*30-90 dni*	
Wartość pozycji przed uwzględnieniem odpisu aktualizującego	613 613	45	63	**613 721**
Odpis aktualizujący	-	-	-	**-**
Wartość pozycji netto (wartość bilansowa)	**613 613**	**45**	**63**	**613 721**

Należności z tytułu dostaw i usług według stanu na dzień 31 grudnia 2010 roku

	Nieprzeterminowane	*Przeterminowane*		Suma
		<30 dni	*30-90 dni*	
Wartość pozycji przed uwzględnieniem odpisu aktualizującego	605 407	18	5	**605 430**
Odpis aktualizujący	-	-	(5)	**(5)**
Wartość pozycji netto (wartość bilansowa)	**605 407**	**18**	**-**	**605 425**

Transakcje z jednostkami powiązanymi oraz salda rozrachunków z tymi podmiotami zostały przedstawione w nocie 24 niniejszego śródrocznego skróconego sprawozdania finansowego.

16. Kapitał własny

16.1. Kapitał podstawowy

Kapitał podstawowy na dzień 30 czerwca 2011 roku (niebadane)

Seria/ emisja	Rodzaj akcji	Rodzaj uprzywilejowania	Liczba akcji	Wartość nominalna akcji (w złotych)	Wartość serii/emisji wg wartości nominalnej	Sposób poktycia kapitału
AA	na okaziciela	-	1 589 438 762	5	7 947 194	gotówka/aport
BB	imienne	-	163 110 632	5	815 553	aport
		Razem	**1 752 549 394**		**8 762 747**	

Kapitał podstawowy na dzień 31 grudnia 2010 roku

Seria/ emisja	Rodzaj akcji	Rodzaj uprzywilejowania	Liczba akcji	Wartość nominalna akcji (w złotych)	Wartość serii/emisji wg wartości nominalnej	Sposób poktycia kapitału
AA	na okaziciela	-	1 589 438 762	9	14 304 949	gotówka/aport
BB	imienne	-	163 110 632	9	1 467 996	aport
		Razem	**1 752 549 394**		**15 772 945**	

W dniu 25 marca 2011 roku Sąd Rejonowy w Katowicach zarejestrował obniżenie kapitału zakładowego Spółki dokonane w drodze zmniejszenia wartości nominalnej akcji. Kapitał zakładowy uległ obniżeniu z kwoty 15 772 945 tysięcy złotych do kwoty 8 762 747 tysięcy złotych, poprzez zmniejszenie wartości nominalnej każdej akcji z kwoty 9 złotych do kwoty 5 złotych. Powstała w wyniku obniżenia kapitału zakładowego kwota 7 010 198 tysięcy złotych zasiliła kapitał zapasowy. Obniżenia kapitału zakładowego dokonano w celu restrukturyzacji kapitałów własnych Spółki.

16.2. Akcjonariusze o znaczącym udziale

Struktura akcjonariatu na dzień 30 czerwca 2011 roku *(według najlepszej wiedzy Spółki)*

Akcjonariusz	Wartość akcji	Udział w kapitale zakładowym (%)	Udział w liczbie głosów (%)
Skarb Państwa (zawiadomienie z dnia 29.03.2011 r.)	2 634 419	30,06%	30,06%
KGHM Polska Miedź S.A. (zawiadomienie z dnia 23.03.2011 r.)	910 553	10,39%	10,39%
Pozostali akcjonariusze	5 217 775	59,55%	59,55%
Razem	**8 762 747**	**100,00%**	**100,00%**

Struktura akcjonariatu na dzień 31 grudnia 2010 roku *(według najlepszej wiedzy Spółki)*

Akcjonariusz	Wartość akcji	Udział w kapitale zakładowym (%)	Udział w liczbie głosów (%)
Skarb Państwa (zawiadomienie z dnia 28.02.2011 r.)	6 618 257	41,96%	41,96%
KGHM Polska Miedź S.A.	736 402	4,67%	4,67%
Pozostali akcjonariusze	8 418 286	53,37%	53,37%
Razem	**15 772 945**	**100,00%**	**100,00%**

16.3. Kapitał zapasowy, niepodzielony wynik finansowy z lat ubiegłych oraz ograniczenia w wypłacie dywidendy

W bieżącym okresie miały miejsce następujące zmiany kapitału zapasowego:

- Zgodnie z uchwałą z dnia 6 maja 2011 roku Zwyczajnego Walnego Zgromadzenia Akcjonariuszy TAURON Polska Energia S.A. opisaną szerzej w nocie 11 sprawozdania,

część kapitału zapasowego Spółki w kwocie 72 404 tysiące złotych, pochodząca z zysku netto Spółki za rok obrotowy 2009, została przeznaczona na wypłatę dywidendy dla akcjonariuszy Spółki.

- W wyniku zarejestrowania w dniu 25 marca 2011 roku przez Sąd Rejonowy w Katowicach obniżenia kapitału zakładowego Spółki w drodze zmniejszenia wartości nominalnej akcji, opisanej szerzej w nocie 16.1. sprawozdania, kapitał zapasowy Spółki został zasilony kwotą 7 010 198 tysięcy złotych. Powyższa kwota nie podlega podziałowi.

W bieżącym okresie zmiany pozycji zyski zatrzymane obejmowały:

- Wypracowany w bieżącym okresie zysk netto w kwocie 1 048 873 tysiące złotych.
- Zgodnie z uchwałą z dnia 6 maja 2011 roku Zwyczajnego Walnego Zgromadzenia Akcjonariuszy TAURON Polska Energia S.A. opisaną szerzej w nocie 11 sprawozdania, kwota 190 478 tysięcy złotych z zysku wypracowanego przez Spółkę w 2010 roku została przeznaczona na wypłatę dywidendy dla akcjonariuszy Spółki.

W ramach pozycji zyski zatrzymane nie podlega podziałowi kwota 85 138 tysięcy złotych będąca efektem rozliczenia połączenia Spółki z jednostkami zależnymi w poprzednim roku obrotowym.

17. Rezerwy

W związku ze sprzedażą energii elektrycznej do odbiorców finalnych Spółka ma obowiązek umorzenia określonej ilości certyfikatów pochodzenia energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych, gazowych i z kogeneracji.

Na dzień 30 czerwca 2011 roku rezerwa krótkoterminowa z tytułu obowiązku przedstawienia świadectw pochodzenia energii elektrycznej wynosiła 81 136 tysięcy złotych.

Na dzień 31 grudnia 2010 roku rezerwa z tytułu obowiązku przedstawienia świadectw pochodzenia energii elektrycznej wynosiła 36 795 tysięcy złotych. Rezerwa w pełnej wysokości została wykorzystana w marcu 2011 roku. Spółka dokonała umorzenia świadectw pochodzenia o wartości 7 638 tysięcy złotych oraz uiściła opłatę zastępczą w wysokości 30 687 tysięcy złotych. Koszty spełnienia obowiązku przedstawienia świadectw pochodzenia za 2010 rok w wysokości 1 528 tysięcy złotych, które przekraczały wysokość utworzonej na ten cel rezerwy obciążyły wynik 2011 roku.

18. Oprocentowane kredyty bankowe i pożyczki oraz wyemitowane obligacje

Zobowiązania TAURON Polska Energia S.A. z tytułu otrzymanych pożyczek i kredytów oraz wyemitowanych obligacji na dzień 30 czerwca 2011 roku oraz na dzień 31 grudnia 2010 roku dotyczyły pożyczek otrzymanych od jednostek powiązanych w ramach „Umowy o świadczenie usługi cash pool" oraz obligacji wyemitowanych 29 grudnia 2010 roku.

Salda należności i zobowiązań powstałych w wyniku transakcji cash pool przedstawiają tabele poniżej.

	Stan na 30 czerwca 2011 roku *(niebadane)*	**Stan na 31 grudnia 2010 roku**
Pożyczki udzielone w ramach usługi cash pool	5 531	19 700
Należności z tytułu odsetek od pożyczek udzielonych w ramach usługi cash pool	307	119
Razem	**5 838**	**19 819**

	Stan na 30 czerwca 2011 roku *(niebadane)*	**Stan na 31 grudnia 2010 roku**
Pożyczki otrzymane w ramach usługi cash pool	808 425	460 051
Zobowiązania z tytułu odsetek od pożyczek otrzymanych w ramach usługi cash pool	3 150	1 219
Razem	**811 575**	**461 270**
Saldo cash pool	**805 737**	**441 451**

Nadwyżka środków pozyskanych przez Spółkę w ramach umowy cash pool jest lokowana na rachunkach bankowych.

W ramach umowy cash pool Spółka ma możliwość finansowania zewnętrznego na kwotę 100 000 tysięcy złotych. Aneksem do umowy cash pool możliwość finansowania została przedłużona z 28 maja 2011 do 31 grudnia 2011 roku.

Salda zobowiązania Spółki z tytułu wyemitowanych obligacji, wraz z naliczonymi przy zastosowaniu efektywnej stopy procentowej odsetkami na dzień 30 czerwca 2011 roku oraz na dzień 31 grudnia 2010 roku przedstawiają tabele poniżej.

Obligacje według stanu na dzień 30 czerwca 2011 roku *(niebadane)*

Stopa oprocentowania	Waluta	Stan na dzień bilansowy		Z tego o terminie spłaty przypadającym w terminie					
		Narosłe odsetki	Wartość kapitału według zamortyzowanego kosztu	poniżej 3 miesięcy	od 3 do 12 miesięcy	od 1 roku do 2 lat	od 2 lat do 3 lat	od 3 lat do 5 lat	powyżej 5 lat
zmienna	PLN	263	845 937	-	-	-	-	845 937	-
Razem obligacje		**263**	**845 937**	**-**	**-**	**-**	**-**	**845 937**	**-**

Obligacje według stanu na dzień 31 grudnia 2010 roku

Stopa oprocentowania	Waluta	Stan na dzień bilansowy		Z tego o terminie spłaty przypadającym w terminie					
		Narosłe odsetki	Wartość kapitału według zamortyzowanego kosztu	poniżej 3 miesięcy	od 3 do 12 miesięcy	od 1 roku do 2 lat	od 2 lat do 3 lat	od 3 lat do 5 lat	powyżej 5 lat
zmienna	PLN	357	845 650	-	-	-	-	845 650	-
Razem obligacje		**357**	**845 650**	**-**	**-**	**-**	**-**	**845 650**	**-**

19. Instrumenty finansowe

19.1. Wartość bilansowa i wartość godziwa kategorii i klas instrumentów finansowych

Wartość godziwa instrumentów finansowych, jakie Spółka posiadała na dzień 30 czerwca 2011 roku oraz na dzień 31 grudnia 2010 roku, nie odbiegała istotnie od wartości prezentowanych w sprawozdaniach finansowych za poszczególne okresy z następujących powodów:

- w odniesieniu do instrumentów krótkoterminowych ewentualny efekt dyskonta nie jest istotny;
- instrumenty te dotyczą transakcji zawieranych na warunkach rynkowych.

Wartość bilansową i wartość godziwą klas i kategorii instrumentów finansowych na dzień 30 czerwca 2011 roku oraz na dzień 31 grudnia 2010 roku prezentują poniższe tabele.

Kategorie i klasy aktywów finansowych	Wartość bilansowa	
	Stan na 30 czerwca 2011 roku *(niebadane)*	**Stan na 31 grudnia 2010 roku**
1 Aktywa wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	**-**	**257**
2 Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	**7 890**	**7 890**
3 Aktywa finansowe utrzymywane do terminu wymagalności	**-**	**-**
4 Pożyczki i należności	**1 990 592**	**1 483 114**
Należności z tytułu dostaw i usług	613 721	605 425
Obligacje, bony skarbowe oraz inne dłużne papiery wartościowe	910 323	848 583
Należności z tytułu dywidend	459 030	-
Pożyczki udzielone	5 838	19 819
Inne należności finansowe	1 680	9 287
5 Aktywa finansowe wyłączone z zakresu MSR 39	**16 345 580**	**16 345 580**
6 Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	**1 164 994**	**527 011**

Kategorie i klasy zobowiązań finansowych	Wartość bilansowa	
	Stan na 30 czerwca 2011 roku *(niebadane)*	**Stan na 31 grudnia 2010 roku**
1 Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	**165**	**-**
2 Zobowiązania finansowe wyceniane wg zamortyzowanego kosztu	**2 081 776**	**1 847 979**
Kredyty i pożyczki udzielane na warunkach rynkowych	811 575	461 270
Wyemitowane obligacje	846 200	846 007
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług	152 130	533 969
Pozostałe zobowiązania finansowe	265 058	3 969
Zobowiązania z tytułu nabycia środków trwałych oraz wartości niematerialnych	4 788	803
Zobowiązania z tytułu wynagrodzeń	2 025	1 961
3 Zobowiązania z tytułu gwarancji, factoringu i wyłączone z zakresu MSR 39	**569**	**1 042**
Zobowiązania z tytułu leasingu i umów dzierżawy z opcją zakupu	569	1 042

19.2. Opis istotnych pozycji w ramach kategorii instrumentów finansowych

Obligacje, bony skarbowe oraz inne dłużne papiery wartościowe w kategorii pożyczek i należności w wysokości 910 323 tysiące złotych oraz wyemitowane obligacje w wysokości 846 200 tysięcy złotych dotyczą programu emisji obligacji zewnętrznych oraz wewnątrzgrupowych, który został wprowadzony w grudniu 2010 roku.

W okresie od 1 stycznia 2011 roku do 30 czerwca 2011 roku Spółka objęła emisje obligacji wyemitowanych przez kolejne spółki zależne: Elektrownia Stalowa Wola S.A., Polska Energia Pierwsza Kompania Handlowa Sp. z o.o. oraz Elektrociepłownia Tychy S.A.

W ramach pożyczek udzielonych Spółka posiadała pożyczki udzielone wynikające z usługi cash pool w wysokości 5 838 tysięcy złotych. Kredyty i pożyczki udzielone Spółce na warunkach rynkowych w wysokości 811 575 tysięcy złotych dotyczą transakcji wewnątrzgrupowych w ramach usługi cash pool. Salda wynikające z transakcji w ramach usługi cash pool oraz emisji obligacji zostały opisane w nocie 18 niniejszego sprawozdania finansowego.

Wzrost środków pieniężnych i ich ekwiwalentów wynika głównie ze wzrostu salda lokaty związanej z usługą cash pool z poziomu 200 074 tysięcy złotych na dzień 31 grudnia 2010 roku do 1 059 352 tysięcy złotych na dzień 30 czerwca 2011 roku.

Pozostałe zobowiązania finansowe obejmują zobowiązanie z tytułu dywidendy należnej akcjonariuszom Spółki w wysokości 262 882 tysiące złotych.

Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży w wysokości 7 890 tysięcy złotych obejmują udziały w spółkach Zespół Elektrowni Wodnych Rożnów Sp. z o.o. oraz Energetyka Cieplna w Kamiennej Górze Sp. z o.o, nabyte w wyniku połączenia Spółki z jej spółkami zależnymi Energomix Servis Sp. z o.o. oraz ENION Zarządzanie Aktywami Sp. z o.o. w 2010 roku.

20. Zarządzanie kapitałem i ryzykiem finansowym

W dniu 10 maja 2011 roku Zarząd Spółki podjął uchwałę wprowadzającą politykę zarządzania ryzykiem specyficznym w obszarze finansowym w Grupie Kapitałowej TAURON Polska Energia S.A., która określa strategię zarządzania ryzykiem specyficznym w obszarze finansowym, czyli ryzykiem walutowym i ryzykiem stopy procentowej. Polityka równocześnie wprowadza zasady rachunkowości zabezpieczeń, które określają zasady i rodzaje rachunkowości zabezpieczeń oraz ujęcie księgowe instrumentów zabezpieczających i pozycji zabezpieczanych w ramach rachunkowości zabezpieczeń zgodnie z MSSF. Polityka zarządzania ryzykiem specyficznym w obszarze finansowym oraz zasady rachunkowości zabezpieczeń odnoszą się do ryzyka przepływów pieniężnych, nie obejmują one swoim zakresem ryzyka wartości godziwej ze względu na niską jego istotność dla Grupy. Polityka zarządzania ryzykiem specyficznym w obszarze finansowym została szerzej opisana w nocie 23 Dodatkowych Not Objaśniających Śródrocznego Skróconego Skonsolidowanego Sprawozdania Finansowego za okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2011 roku.
Na dzień 30 czerwca 2011 roku Spółka nie zawarła transakcji zabezpieczających objętych polityką zarządzania ryzykiem specyficznym w obszarze finansowym, tym samym nie zaistniała konieczność zastosowania zasad rachunkowości zabezpieczeń.

Zarządzanie kapitałem odbywa się na poziomie Grupy Kapitałowej TAURON Polska Energia S.A. i zostało szerzej opisane w nocie 24 Dodatkowych Not Objaśniających Śródrocznego Skróconego Skonsolidowanego Sprawozdania Finansowego za okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2011 roku.

21. Zobowiązania warunkowe

Na dzień 30 czerwca 2011 roku gwarancje udzielone przez Spółkę wynosiły 7 269 tysięcy złotych i obejmowały:

- gwarancję w wysokości 1 000 tysięcy EUR (3 987 tysiące złotych), udzieloną w związku z zawartą umową ramową dla umów sprzedaży energii elektrycznej EFET na rzecz TAURON Czech Energy s.r.o., dla której beneficjentem jest CEZ a.s. Gwarancja obowiązuje od 1 kwietnia 2010 roku do 31 grudnia 2011 roku;
- gwarancję bankową dla OTE a.s. w wysokości 20 000 tysięcy CZK (3 282 tysiące złotych), udzieloną na rzecz TAURON Czech Energy s.r.o. dla której beneficjentem jest UniCredit Bank Czech Republik a.s. Gwarancja obowiązuje od 9 czerwca 2011 roku do 8 czerwca 2012 roku.

Na dzień 31 grudnia 2010 roku Spółka posiadała zobowiązania warunkowe w wysokości 5 940 tysięcy złotych, które obejmowały:

- gwarancję w wysokości 1 000 tysięcy EUR (3 960 tysięcy złotych), udzieloną w związku z zawartą umową ramową dla umów sprzedaży energii elektrycznej EFET na rzecz TAURON Czech Energy s.r.o., dla której beneficjentem jest CEZ a.s., która obowiązuje również na dzień 30 czerwca 2011 roku;
- gwarancję bankową dla OTE w wysokości 500 tysięcy EUR (1 980 tysięcy złotych), udzieloną na rzecz TAURON Czech Energy s.r.o. dla której beneficjentem jest UniCredit Bank Czech Republik a.s. Gwarancja obowiązywała od 9 czerwca 2010 roku do 8 czerwca 2011 roku.

W grudniu 2010 roku Spółka wystawiła dwa weksle in blanco, z datą końcową 15 grudnia 2022 roku, na łączną kwotę 40 000 tysięcy złotych na rzecz Wojewódzkiego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej w Katowicach celem zabezpieczenia pożyczki udzielonej spółce zależnej Południowy Koncern Energetyczny S.A. W styczniu 2011 roku TAURON Polska Energia S.A. poręczyła weksel in blanco wystawiony przez spółkę zależną Elektrownia Stalowa Wola S.A., którego beneficjentem są Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A., na kwotę 4 000 tysięcy złotych.

W dniu 25 lutego 2011 roku TAURON Polska Energia S.A. zadeklarowała udzielenie finansowania w wysokości 87 040 tysięcy złotych spółce zależnej Elektrociepłownia Tychy S.A. z przeznaczeniem na pokrycie kosztów realizacji projektu pod nazwą „Budowa instalacji zasilania biomasą oraz modernizacja kotła fluidalnego OF-135 w Elektrociepłowni Tychy S.A." Koszty realizacji inwestycji w wysokości 30 000 tysięcy złotych zostaną sfinansowane z pożyczki udzielonej przez Wojewódzki Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej w Katowicach.

W związku z ubieganiem się przez spółkę zależną Południowy Koncern Energetyczny S.A. o dofinansowanie w ramach Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko, Priorytet IX „Infrastruktura energetyczna przyjazna środowisku i efektywność energetyczna", Działanie 9.4. „Wytwarzanie energii ze źródeł odnawialnych", projektu inwestycyjnego pn. „Budowa kotła na biomasę w PKE S.A. Elektrownia Jaworzno III – Elektrownia II" oraz w celu zabezpieczenia pokrycia pozostałych kosztów realizacji tego projektu, TAURON Polska Energia S.A. zobowiązała się do złożenia oświadczenia zapewnienia finansowania projektu w wysokości 200 000 tysięcy złotych do dnia 31 grudnia 2012 roku. Wniosek kierowany jest do Ministerstwa Gospodarki.

22. Zabezpieczenie spłaty zobowiązań

Spółka w ramach programu emisji obligacji złożyła oświadczenie o poddaniu się egzekucji do kwoty 1 560 000 tysięcy złotych.

W celu zabezpieczenia umowy o udzielenie gwarancji bankowych z PKO Bank Polski S.A. TAURON Polska Energia S.A. złożyła oświadczenie o poddaniu się egzekucji do kwoty 48 000 tysięcy złotych oraz udzieliła pełnomocnictwa do rachunków bankowych do kwoty 40 000 tysięcy złotych.

W celu zabezpieczenia realizowanych przez Spółkę transakcji na Towarowej Giełdzie Energii S.A. na rynkach energii elektrycznej i uczestniczenia w systemie zabezpieczenia płynności rozliczania transakcji, została złożona blokada uprawnień do emisji EUA w Rejestrze KRUE stanowiących własność Południowego Koncernu Energetycznego S.A. Ponadto Południowy Koncern Energetyczny S.A. udzieliła Spółce poręczenia na rzecz Izby Rozliczeniowej Giełd Towarowych S.A. z tytułu rozliczenia przyszłych transakcji do wysokości 145 000 tysięcy złotych. Z tytułu ustanowienia zabezpieczenia w postaci poręczenia zostało określone wynagrodzenie płatne przez Spółkę na rzecz Południowego Koncernu Energetycznego S.A.

Do zobowiązań zabezpieczonych na majątku TAURON Polska Energia S.A. należą umowy leasingowe, które są zabezpieczone na samochodach będących przedmiotem leasingu. Wartość bilansowa samochodów będących przedmiotem leasingu wynosiła na dzień 30 czerwca 2011 roku 1 320 tysięcy złotych oraz na dzień 31 grudnia 2010 roku 1 576 tysięcy złotych.

23. Zobowiązania inwestycyjne

Na dzień 30 czerwca 2011 roku oraz na dzień 31 grudnia 2010 roku zobowiązania inwestycyjne Spółki wynikały z podpisanej umowy dotyczącej wdrożenia zintegrowanego systemu SAP i wynosiły 1 126 tysięcy złotych.

24. Informacja o podmiotach powiązanych

24.1. Transakcje z udziałem spółek powiązanych oraz spółek Skarbu Państwa

Spółka zawiera transakcje ze spółkami powiązanymi przedstawionymi w nocie 6. Ponadto ze względu na fakt, że głównym akcjonariuszem Spółki jest Skarb Państwa Rzeczypospolitej Polskiej, spółki Skarbu Państwa są traktowane jako podmioty powiązane. Transakcje ze spółkami Skarbu Państwa dotyczą głównie działalności operacyjnej Spółki i dokonywane są na warunkach rynkowych.

Przedstawione wartości obrotów odnoszą się do transakcji z udziałem spółek Skarbu Państwa według klasyfikacji spółek Skarbu Państwa o znaczącym udziale w przychodach i kosztach w 2010 roku dokonanej na dzień 31 grudnia 2010 roku. Dane porównawcze dla przychodów i kosztów przedstawiają transakcje z udziałem spółek Skarbu Państwa według klasyfikacji na dzień 30 czerwca 2010 roku, czyli przed dokonaniem aktualizacji listy spółek Skarbu Państwa.

Łączna wartość transakcji z powyższymi jednostkami oraz stan należności i zobowiązań zostały przedstawione w tabelach poniżej.

Przychody i koszty

	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2011 roku *(niebadane)*	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2010 roku *(niebadane)*
Przychody od spółek powiązanych, *w tym*:	**4 444 687**	**3 371 251**
Przychody z działalności operacyjnej	3 406 871	3 189 961
Przychody z tytułu dywidend	1 008 705	181 126
Inne przychody finansowe	29 098	66
Pozostałe przychody	13	98
Przychody od spółek Skarbu Państwa	**475 033**	**155 604**
Koszty poniesione w związku z transakcjami ze spółkami powiązanymi, *w tym*:	**(362 292)**	**(1 907 605)**
Koszty działalności operacyjnej	(341 188)	(1 907 569)
Koszty finansowe	(21 104)	(36)
Koszty poniesione w zawiązku z transakcjami ze spółkami Skarbu Państwa	**(92 158)**	**(32 693)**

Należności i zobowiązania

	Stan na 30 czerwca 2011 *(niebadane)*	Stan na 31 grudnia 2010
Pożyczki udzielone spółkom powiązanym oraz należności od spółek powiązanych, *w tym*:	**1 804 880**	**1 412 053**
Należności z tytułu dostaw i usług	429 664	543 651
Obligacje	910 323	848 583
Pożyczki udzielone w ramach usługi cash pool	5 838	19 819
Należności z tytułu dywidend	459 030	-
Inne pożyczki	25	-
Należności od spółek Skarbu Państwa	**113 937**	**53 563**
Zobowiązania wobec spółek powiązanych, *w tym*:	**841 835**	**811 964**
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług	30 260	350 694
Pożyczki otrzymane w ramach usługi cash pool	811 575	461 270
Zobowiązania wobec spółek Skarbu Państwa	**20 639**	**45 605**

Spośród spółek Skarbu Państwa największymi kontrahentami TAURON Polska Energia S.A. w okresie sześciu miesięcy zakończonym dnia 30 czerwca 2011 roku w zakresie przychodów ze sprzedaży były Kompania Węglowa S.A., KGHM Polska Miedź S.A. oraz PSE Operator S.A., od których przychody stanowiły 95% przychodów osiągniętych w wyniku transakcji ze spółkami Skarbu Państwa.

Największe koszty poniesiono w wyniku transakcji z Zespołem Elektrowni Pątnów Adamów Konin S.A. oraz PSE Operator, które stanowiły 92% ogółu kosztów poniesionych w transakcjach zakupu ze spółkami Skarbu Państwa.

Spółka dokonuje istotnych transakcji na rynku energii za pośrednictwem Izby Rozliczeniowej Giełd Towarowych S.A. Z uwagi na fakt, iż jednostka ta zajmuje się jedynie organizacją obrotu giełdowego, Spółka nie traktuje dokonywanych za jej pośrednictwem transakcji zakupu i sprzedaży jako transakcji z podmiotem powiązanym. Dane porównywalne za 2010 rok zostały przekształcone.

W okresie sześciu miesięcy zakończonym dnia 30 czerwca 2010 roku spośród spółek Skarbu Państwa największymi kontrahentami Spółki były PSE Operator S.A. oraz Kompania Węglowa S.A.

24.2. Wynagrodzenie kadry kierowniczej

Do dnia 28 czerwca 2010 roku Członkowie Zarządu oraz Rady Nadzorczej w zakresie wysokości wynagrodzeń podlegali przepisom Ustawy z dnia 3 marca 2000 roku o wynagradzaniu osób kierujących niektórymi podmiotami prawnymi (spółki z większościowym udziałem Skarbu Państwa).

Wysokość wynagrodzeń oraz innych świadczeń członków Zarządu, Rady Nadzorczej i pozostałych członków głównej kadry kierowniczej Spółki w okresie sześciu miesięcy zakończonym 30 czerwca 2011 roku przedstawia poniższa tabela.

	Okres 6 miesięcy zakończony 30 czerwca 2011 roku *(niebadane)*	Rok zakończony 31 grudnia 2010 roku
Zarząd Jednostki	**5 057**	**5 967**
Krótkoterminowe świadczenia pracownicze (płace i narzuty)	4 424	5 200
Inne	633	767
Rada Nadzorcza Jednostki	**344**	**329**
Krótkoterminowe świadczenia pracownicze (płace i narzuty)	344	329
Razem	**5 401**	**6 296**
Pozostali członkowie głównej kadry kierowniczej	**3 477**	**5 745**
Krótkoterminowe świadczenia pracownicze (płace i narzuty)	3 116	5 079
Inne	361	666

W Spółce nie występują transakcje dotyczące pożyczek z ZFŚS udzielanych członkom Zarządu jednostki dominującej, członkom Rady Nadzorczej oraz pozostałym członkom głównej kadry kierowniczej.

25. Omówienie pozostałych istotnych zmian jakie miały miejsce w okresie sprawozdawczym

Przychody i koszty finansowe

Przychody finansowe w okresie sześciu miesięcy zakończonym dnia 30 czerwca 2011 roku wynosiły 1 059 469 tysięcy złotych i były o 874 637 tysięcy złotych wyższe w porównaniu do wartości przychodów finansowych osiągniętych w okresie sześciu miesięcy zakończonym dnia 30 czerwca 2010 roku. Wzrost przychodów finansowych wynika głównie z wyższych przychodów z tytułu dywidendy od spółek zależnych za 2010 rok w porównaniu do wysokości przychodów z tytułu dywidendy za 2009 rok. Przychody z tytułu dywidendy w okresie sześciu miesięcy zakończonym dnia 30 czerwca 2011 roku wynosiły 1 009 580 tysięcy złotych natomiast w okresie sześciu miesięcy zakończonym dnia 30 czerwca 2010 roku wynosiły 181 948 tysięcy złotych.

Ponadto wzrost przychodów finansowych związany jest z rozpoczęciem w drugim kwartale 2010 roku świadczenia usługi cash pool oraz z wdrożeniem programu emisji obligacji w celu refinansowania długu w Grupie, które rozpoczęło się w grudniu 2010 roku. Wprowadzenie usługi cash pool oraz programu emisji obligacji spowodowało także wzrost kosztów finansowych w stosunku do okresu porównawczego.

Przychody ze sprzedaży

W związku z rozpoczęciem przez Spółkę sprzedaży do odbiorców końcowych, od dnia 1 stycznia 2011 roku występuje obowiązek podatkowy w podatku akcyzowym. Od początku roku każda ilość energii elektrycznej dostarczona odbiorcom nie posiadającym koncesji na wytwarzanie, przesyłanie dystrybucję lub obrót energią elektryczną jest opodatkowana podatkiem akcyzowym. Wartość podatku akcyzowego, która obciążyła koszty w okresie od stycznia do czerwca 2011 roku wyniosła 8 344 tysięcy złotych.

Pozostałe zobowiązania krótkoterminowe

Wzrost pozostałych zobowiązań krótkoterminowych w kwocie 64 490 tysięcy złotych wynika w głównej mierze ze wzrostu zobowiązań z tytułu nadwyżki podatku VAT należnego nad podatkiem VAT naliczonym w kwocie 63 642 tysiące złotych.

26. Zdarzenia następujące po dniu bilansowym

W dniu 26 lipca 2011 roku została zawarta pomiędzy Południowym Koncernem Energetycznym S.A. a TAURON Polska Energia S.A. umowa zbycia udziałów spółki Polska Energia Pierwsza Kompania Handlowa Sp. z o.o. jako świadczenia w miejsce wypełnienia części zobowiązania Południowego Koncernu Energetycznego S.A. do wypłaty dywidendy należnej Spółce z tytułu dywidendy za rok obrotowy 2010. Południowy Koncern Energetyczny S.A. zbył wszystkie posiadane udziały w spółce Polska Energia Pierwsza Kompania Handlowa Sp. z o.o., mianowicie 700 udziałów o wartości nominalnej 6 tysięcy złotych każdy, tj. o łącznej wartości nominalnej 4 200 tysięcy złotych za kwotę 60 tysięcy złotych za jeden udział, tj. łącznie za kwotę 42 170 tysięcy złotych. Wartość nabytych udziałów została ustalona na podstawie wyceny z dnia 20 czerwca 2011 roku. W dniu 26 lipca 2011 roku nastąpiło przeniesienie udziałów na Spółkę.

Niniejsze śródroczne skrócone sprawozdanie finansowe TAURON Polska Energia S.A. sporządzone za okres sześciu miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2011 roku zgodnie z Międzynarodowym Standardem Sprawozdawczości Finansowej nr 34 obejmuje 29 stron.

Katowice, dnia 10 sierpnia 2011 roku

Dariusz Lubera - Prezes Zarządu ……..

Joanna Schmid - Wiceprezes Zarządu ……

Dariusz Stolarczyk - Wiceprezes Zarządu ……

Krzysztof Zamasz - Wiceprezes Zarządu …….

Krzysztof Zawadzki - Wiceprezes Zarządu ……..