



ROZSZERZONY SKONSOLIDOWANY
RAPORT PÓŁROCZNY GRUPY KAPITAŁOWEJ
TAURON POLSKA ENERGIA S.A.
ZA I PÓŁROCZE 2011 ROKU

KATOWICE, 18 SIERPNIA 2011 R.

Wybrane skonsolidowane dane finansowe Grupy Kapitałowej TAURON Polska Energia S.A. oraz jednostkowe dane finansowe TAURON Polska Energia S.A.

WYBRANE DANE FINANSOWE	w tys. zł		w tys. EUR	
	2011 okres od 01.01.2011 do 30.06.2011	2010 okres od 01.01.2010 do 30.06.2010	2011 okres od 01.01.2011 do 30.06.2011	2010 okres od 01.01.2010 do 30.06.2010
Wybrane skonsolidowane dane finansowe Grupy Kapitałowej TAURON Polska Energia S.A.				
Przychody ze sprzedaży	10 331 144	7 260 289	2 604 074	1 813 153
Zysk operacyjny	938 078	782 751	236 452	195 481
Zysk przed opodatkowaniem	914 865	721 458	230 601	180 174
Zysk netto	727 947	572 961	183 487	143 089
Zysk netto przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej	704 033	481 767	177 459	120 314
Zysk netto przypadający udziałom niekontrolującym	23 914	91 194	6 028	22 774
Pozostałe całkowite dochody	151	(6 388)	38	(1 595)
Łączne całkowite dochody	728 098	566 573	183 525	141 494
Łączne całkowite dochody przypadające akcjonariuszom jednostki dominującej	704 184	476 337	177 497	118 958
Łączne całkowite dochody przypadające udziałom niekontrolującym	23 914	90 236	6 028	22 535
Zysk na jedną akcję (w złotych/EUR) (podstawowy i rozwodniony)	0,40	0,31	0,10	0,08
Średnia ważona liczba akcji (w sztukach) (podstawowa i rozwodniona)	1 752 549 394	1 558 139 531	1 752 549 394	1 558 139 531
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	1 062 885	1 090 887	267 911	272 433
Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(909 204)	(733 338)	(229 174)	(183 141)
Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	(249 241)	(294 251)	(62 824)	(73 485)
Zmiana stanu środków pieniężnych i ekwiwalentów środków pieniężnych, netto	(95 560)	63 298	(24 087)	15 808
	Stan na 30.06.2011	Stan na 31.12.2010	Stan na 30.06.2011	Stan na 31.12.2010
Aktywa trwałe	18 961 611	18 959 101	4 756 337	4 787 289
Aktywa obrotowe	4 438 467	4 466 786	1 113 346	1 127 891
Aktywa trwałe zaklasyfikowane jako przeznaczone do sprzedaży	4 397	4 397	1 103	1 110
Aktywa razem	23 404 475	23 430 284	5 870 786	5 916 290
Kapitał podstawowy	8 762 747	15 772 945	2 198 050	3 982 765
Kapitał własny przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej	15 157 415	14 704 825	3 802 090	3 713 058
Kapitał własny przypadający na udziały niekontrolujące	479 419	507 246	120 258	128 083
Kapitał własny razem	15 636 834	15 212 071	3 922 348	3 841 141
Zobowiązania długoterminowe	4 115 836	4 070 063	1 032 418	1 027 716
Zobowiązania krótkoterminowe	3 651 805	4 148 150	916 020	1 047 433
Zobowiązania razem	7 767 641	8 218 213	1 948 438	2 075 149
Wybrane jednostkowe dane finansowe TAURON Polska Energia S.A.				
WYBRANE DANE FINANSOWE	w tys. zł		w tys. EUR	
	2011 okres od 01.01.2011 do 30.06.2011	2010 okres od 01.01.2010 do 30.06.2010	2011 okres od 01.01.2011 do 30.06.2011	2010 okres od 01.01.2010 do 30.06.2010
Przychody ze sprzedaży	4 225 974	3 406 740	1 065 201	850 784
Zysk operacyjny	45 845	12 204	11 556	3 048
Zysk przed opodatkowaniem	1 061 332	196 470	267 520	49 065
Zysk netto	1 048 873	189 069	264 380	47 217
Łączne całkowite dochody	1 048 873	189 069	264 380	47 217
Zysk na jedną akcję (w złotych/EUR) (podstawowy i rozwodniony)	0,60	0,12	0,15	0,03
Średnia ważona liczba akcji (w sztukach) (podstawowa i rozwodniona)	1 752 549 394	1 558 139 531	1 752 549 394	1 558 139 531

Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	(214 885)	(166 514)	(54 164)	(41 584)
Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	513 006	13 610	129 309	3 399
Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	(24 482)	(1 134)	(6 171)	(283)
Zmiana stanu środków pieniężnych i ekwiwalentów środków pieniężnych, netto	273 639	(154 038)	68 974	(38 469)
	Stan na 30.06.2011	Stan na 31.12.2010	Stan na 30.06.2011	Stan na 31.12.2010
Aktywa trwałe	17 310 420	17 234 390	4 342 151	4 351 789
Aktywa obrotowe	2 274 309	1 210 795	570 488	305 733
Aktywa razem	19 584 729	18 445 185	4 912 639	4 657 522
Kapitał podstawowy	8 762 747	15 772 945	2 198 050	3 982 765
Kapitał własny razem	17 309 672	16 523 681	4 341 964	4 172 331
Zobowiązania długoterminowe	849 105	848 392	212 990	214 224
Zobowiązania krótkoterminowe	1 425 952	1 073 112	357 686	270 967
Zobowiązania razem	2 275 057	1 921 504	570 676	485 191

Powyższe dane finansowe za I półrocze 2011 i 2010 roku zostały przeliczone na EUR według następujących zasad:

- poszczególne pozycje sprawozdania z sytuacji finansowej - według średniego kursu NBP ogłoszonego na dzień 30 czerwca 2011 roku - 3,9866 PLN/EUR (na dzień 31 grudnia 2010 roku - 3,9603 PLN/EUR)
- poszczególne pozycje sprawozdania z całkowitych dochodów oraz sprawozdania z przepływów pieniężnych - według kursu stanowiącego średnią arytmetyczną średnich kursów NBP ogłoszonych na ostatni dzień każdego miesiąca okresu obrotowego od 1 stycznia 2011 roku do 30 czerwca 2011 roku - 3,9673 PLN/EUR (dla okresu od 1 stycznia 2010 roku do 30 czerwca 2010 roku - 4,0042 PLN/EUR).



RAPORT BIEGŁEGO REWIDENTA
Z PRZEGLĄDU SKONSOLIDOWANEGO
SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO
TAURON POLSKA ENERGIA S.A.
ZA I PÓŁROCZE 2011 ROKU

SIERPIEŃ 2011



Ernst & Young Audit sp. z o.o.
Rondo ONZ 1
00-124 Warszawa
Tel. +48 22 557 70 00
Faks +48 22 557 70 01
warszawa@pl.ey.com
www.ey.com/pl

**Raport niezależnego biegłego rewidenta
z przeglądu śródrocznego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego
za okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2011 roku**

Dla Akcjonariuszy oraz Rady Nadzorczej TAURON Polska Energia S.A.

1. Przeprowadziliśmy przegląd załączonego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego Grupy Kapitałowej TAURON Polska Energia S.A. („Grupa”), w której jednostką dominującą jest TAURON Polska Energia S.A. („Spółka”) z siedzibą w Katowicach, ul. Lwowska 23, obejmującego śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie z sytuacji finansowej sporządzone na dzień 30 czerwca 2011 roku, śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie z całkowitych dochodów, śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie ze zmian w kapitale własnym, śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie z przepływów pieniężnych za okres od dnia 1 stycznia 2011 roku do dnia 30 czerwca 2011 roku oraz dodatkowe noty objaśniające („śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe”).
2. Za zgodność śródrocznego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego z Międzynarodowym Standardem Sprawozdawczości Finansowej MSR 34 „Śródroczna sprawozdawczość finansowa”, który został zatwierdzony przez Unię Europejską („MSR 34”) odpowiada Zarząd Spółki. Naszym zadaniem było wydanie, na podstawie przeglądu tego sprawozdania, raportu z przeglądu.
3. Przegląd przeprowadziliśmy stosownie do obowiązujących w Polsce przepisów prawa oraz krajowych standardów rewizji finansowej, wydanych przez Krajową Radę Biegłych Rewidentów w Polsce. Standardy nakładają na nas obowiązek zaplanowania i przeprowadzenia przeglądu w taki sposób, aby uzyskać umiarkowaną pewność, że skonsolidowane sprawozdanie finansowe nie zawiera istotnych nieprawidłowości. Przeglądu dokonaliśmy głównie drogą analizy danych finansowych, wglądu w dokumentację, z której wynikają kwoty i informacje zawarte w śródrocznym skróconym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym oraz wykorzystania informacji uzyskanych od kierownictwa oraz personelu Spółki. Zakres i metoda przeglądu sprawozdania finansowego istotnie różnią się od badań leżących u podstaw opinii wydawanej o zgodności z wymagającymi zastosowania zasadami (polityką) rachunkowości rocznego sprawozdania finansowego oraz o jego rzetelności i jasności. W rezultacie przegląd nie pozwala uzyskać wystarczającej pewności, że wszystkie istotne kwestie, które zostałyby zidentyfikowane w trakcie badania, zostały ujawnione, w związku z czym nie wydajemy opinii z badania.
4. Skonsolidowane sprawozdanie finansowe Grupy za rok zakończony dnia 31 grudnia 2010 roku było przedmiotem naszego badania i z datą 1 marca 2011 roku wydaliśmy opinię z objaśnieniem o tym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym. Objaśnienie dotyczyło niepewności związanej z zakwestionowaniem przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki rozliczenia za 2008 rok kwot rekompensat przysługujących Grupie z tytułu przedterminowego rozwiązania umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej oraz będącym w toku postępowaniem odwoławczym w tym zakresie.

ERNST & YOUNG W POLSCE JEST CZŁONKIEM GLOBALNEJ PRAKTYKI ERNST & YOUNG
Sąd Rejonowy dla m.st. Warszawy w Warszawie, XII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego, KRS: 0000006468
NIP 526-020-79-76, Kapitał zakładowy: 5 210 500 zł



5. Na podstawie przeprowadzonego przez nas przeglądu nie zidentyfikowaliśmy niczego, co nie pozwoliłoby stwierdzić, że załączone śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe zostało przygotowane, we wszystkich istotnych aspektach, zgodnie z MSR 34.
6. Nie zgłaszając zastrzeżeń, zwracamy uwagę na fakt, że jak to zostało szerzej opisane w notcie 25 dodatkowych not objaśniających załączonego śródrocznego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego, jednostka zależna Spółki Południowy Koncern Energetyczny S.A. („PKE”) posiada prawo do rekompensat z tytułu kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej wynikających z ustawy z dnia 29 czerwca 2007 roku (Dz. U. z 2007 roku, nr 130, poz. 905, „Ustawa o KDT”). W oparciu o politykę rachunkowości dotyczącą rekompensat bazującą na regulacjach Ustawy o KDT oraz własne szacunki i założenia, Grupa rozpoznaje przychody z tego tytułu począwszy od roku obrotowego zakończonego dnia 31 grudnia 2008 roku. Jak opisano w wyżej powołanej notce, Prezes Urzędu Regulacji Energetyki wydał w dniu 31 lipca 2009 roku decyzję nakazującą zwrot części otrzymanej zaliczki za rok 2008 w kwocie 160 milionów złotych („Decyzja”). Zarząd PKE nie zgodził się z Decyzją i złożył od niej odwołanie do Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów w Warszawie, który w dniu 26 maja 2010 roku wydał wyrok pozytywny dla PKE. Od tego wyroku Prezes Urzędu Regulacji Energetyki złożył odwołanie, które nie zostało jeszcze rozpatrzone przez właściwy sąd. Zarząd Spółki stoi na stanowisku, iż odwołanie Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki będzie nieskuteczne, a postępowanie zakończy się pozytywnie dla Grupy. Na dzień niniejszego raportu postępowanie odwoławcze jest w toku.

w imieniu:
Ernst & Young Audit sp. z o.o.
Rondo ONZ 1, 00-124 Warszawa
nr ewid. 130

Kluczowy biegły rewident

Artur Żwak
Biegły rewident
nr 9894

Warszawa, dnia 10 sierpnia 2011 roku



OŚWIADCZENIA ZARZĄDU
TAURON POLSKA ENERGIA S.A.

SIERPIEŃ 2011

OŚWIADCZENIE

**Zarządu TAURON Polska Energia S.A. w sprawie zgodności półrocznego
skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego
Grupy Kapitałowej TAURON Polska Energia S.A.
oraz półrocznego sprawozdania Zarządu z działalności
Grupy Kapitałowej TAURON Polska Energia S.A.**

Ja niżej podpisany oświadczam, że wedle mojej najlepszej wiedzy, półroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe Grupy Kapitałowej TAURON Polska Energia S.A. i dane porównywalne sporządzone zostały zgodnie z obowiązującymi zasadami rachunkowości oraz że odzwierciedlają w sposób prawdziwy, rzetelny i jasny sytuację majątkową i finansową oraz wynik finansowy TAURON Polska Energia S.A. oraz Grupy Kapitałowej TAURON Polska Energia S.A.

Oświadczam ponadto, iż półroczne sprawozdanie z działalności Grupy Kapitałowej TAURON Polska Energia S.A. zawiera prawdziwy obraz rozwoju i osiągnięć oraz sytuacji Grupy Kapitałowej TAURON Polska Energia S.A., w tym opis podstawowych ryzyk i zagrożeń.

Członkowie Zarządu:

Dariusz Lubera	– Prezes Zarządu	
Joanna Schmid	– Wiceprezes Zarządu	
Dariusz Stolarczyk	– Wiceprezes Zarządu	
Krzysztof Zamasz	– Wiceprezes Zarządu	
Krzysztof Zawadzki	– Wiceprezes Zarządu	

10 sierpień 2011 r.
data

OŚWIADCZENIE

**Zarządu TAURON Polska Energia S.A. w sprawie wyboru
podmiotu uprawnionego
do badania sprawozdań finansowych
(półroczne sprawozdanie finansowe)**

Ja niżej podpisany oświadczam, że podmiot uprawniony do badania sprawozdań finansowych, i dokonujący przeglądu półrocznego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego Grupy Kapitałowej TAURON Polska Energia S.A. został wybrany zgodnie z przepisami prawa oraz że podmiot ten oraz biegli rewidenci dokonujący tego przeglądu spełniali warunki do wydania bezstronnego i niezależnego raportu z przeglądu o badanym półrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym, zgodnie z obowiązującymi przepisami i normami zawodowymi.

Członkowie Zarządu:

Dariusz Lubera – Prezes Zarządu

Joanna Schmid – Wiceprezes Zarządu

Dariusz Stolarczyk – Wiceprezes Zarządu

Krzysztof Zamasz – Wiceprezes Zarządu

Krzysztof Zawadzki – Wiceprezes Zarządu

10 sierpień 2011 r.
data



GRUPA KAPITAŁOWA
TAURON POLSKA ENERGIA S.A.

ŚRÓDROCZNE SKRÓCONE
SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE
ZGODNE Z MIĘDZYNARODOWYMI STANDARDAMI
SPRAWOZDAWCZOŚCI FINANSOWEJ
ZA OKRES 6 MIESIĘCY ZAKOŃCZONY
DNIA 30 CZERWCA 2011 ROKU

SIERPIEŃ 2011

Spis treści:

ŚRÓDROCZNE SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW ZA OKRES 6 MIESIĘCY ZAKOŃCZONY DNIA 30 CZERWCA 2011 ROKU.....	3
ŚRÓDROCZNE SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ NA DZIEŃ 30 CZERWCA 2011 ROKU	4
ŚRÓDROCZNE SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM ZA OKRES 6 MIESIĘCY ZAKOŃCZONY DNIA 30 CZERWCA 2011 ROKU.....	5
ŚRÓDROCZNE SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM ZA OKRES 6 MIESIĘCY ZAKOŃCZONY DNIA 30 CZERWCA 2010 ROKU	5
ŚRÓDROCZNE SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH ZA OKRES 6 MIESIĘCY ZAKOŃCZONY DNIA 30 CZERWCA 2011 ROKU.....	6
Dodatkowe noty objaśniające	7
1. Informacje ogólne	7
2. Skład Grupy	7
3. Podstawa sporządzenia śródrocznego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego	9
4. Istotne zasady (polityka) rachunkowości	9
5. Nowe standardy i interpretacje, które zostały opublikowane, a nie weszły jeszcze w życie	10
6. Zmiana szacunków	10
7. Sezonowość działalności	11
8. Informacje dotyczące segmentów działalności	11
9. Podatek dochodowy	14
10. Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	15
11. Dywidendy wypłacone i zaproponowane do wypłaty	16
12. Wartości niematerialne	17
13. Rzeczowe aktywa trwałe	19
14. Zapasy	21
15. Należności z tytułu dostaw i usług	21
16. Kapitał własny	22
16.1. Kapitał podstawowy	22
16.2. Kapitał zapasowy, niepodzielony wynik finansowy z lat ubiegłych oraz ograniczenia w wypłacie dywidendy	22
17. Rezerwy i świadczenia pracownicze	23
18. Rezerwy	24
18.1. Zmiany stanu rezerw	24
18.2. Opis istotnych tytułów rezerw	25
18.2.1. Rezerwa na roszczenia od kontrahentów, na spory sądowe, na umowę rodzącą obciążenia	25
18.2.2. Rezerwa na rekultywację i koszty likwidacji środków trwałych	25
18.2.3. Rezerwa z tytułu obowiązku przedstawienia świadectw pochodzenia energii	25
18.2.4. Rezerwa na zobowiązania z tytułu emisji gazów	25
18.2.5. Pozostałe rezerwy	25
19. Rozliczenia międzyokresowe	26
19.1. Rozliczenia międzyokresowe przychodów i dotacje rządowe	26
19.2. Bierne rozliczenia międzyokresowe kosztów	26
20. Oprocentowane kredyty bankowe i pożyczki oraz wyemitowane obligacje	26
21. Połączenia jednostek i nabycia udziałów niekontrolujących	28
22. Instrumenty finansowe	28
23. Cele i zasady zarządzania ryzykiem finansowym	30
24. Zarządzanie kapitałem	30
25. Zobowiązania warunkowe i aktywa warunkowe	30
26. Zabezpieczenie spłaty zobowiązań	32
27. Zobowiązania inwestycyjne	32
28. Transakcje z udziałem spółek Skarbu Państwa	32
29. Wynagrodzenie kadry kierowniczej	33
30. Omówienie pozostałych istotnych zmian jakie miały miejsce w okresie sprawozdawczym	34
30.1. Przychody ze sprzedaży towarów produktów i materiałów	34
30.2. Koszty finansowe	34
30.3. Pozostałe krótkoterminowe i długoterminowe aktywa niefinansowe	34
30.4. Pozostałe długoterminowe aktywa finansowe	34
30.5. Pozostałe krótkoterminowe aktywa finansowe	34
30.6. Pozostałe zobowiązania krótkoterminowe	34
31. Zdarzenia następujące po dniu bilansowym	34

Dodatkowe noty objaśniające do śródrocznego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego stanowią jego integralną część

ŚRÓDROCZNE SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE 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	30	8 119 449	5 181 501
Podatek akcyzowy		(225 527)	(209 694)
Przychody ze sprzedaży towarów, produktów i materiałów		7 893 922	4 971 807
Przychody ze sprzedaży usług		2 416 965	2 274 962
Pozostałe przychody		20 257	13 520
Przychody ze sprzedaży		10 331 144	7 260 289
Koszt własny sprzedaży		(8 980 229)	(5 996 628)
Zysk brutto ze sprzedaży		1 350 915	1 263 661
Pozostałe przychody operacyjne		44 458	52 643
Koszty sprzedaży		(99 711)	(109 214)
Koszty ogólnego zarządu		(308 572)	(340 620)
Pozostałe koszty operacyjne		(49 012)	(83 719)
Zysk operacyjny		938 078	782 751
Przychody finansowe		54 821	43 783
Koszty finansowe		(77 495)	(105 076)
Udział w zysku/(stracie) jednostki stowarzyszonej i wspólnego przedsięwzięcia wykazywanego metodą praw własności	2	(539)	–
Zysk brutto		914 865	721 458
Podatek dochodowy	9	(186 918)	(148 497)
Zysk netto z działalności kontynuowanej		727 947	572 961
Zysk netto za okres		727 947	572 961
Pozostałe całkowite dochody:			
Zmiana wartości instrumentów zabezpieczających		–	(7 886)
Różnice kursowe z przeliczenia jednostki zagranicznej		151	–
Podatek dochodowy odnoszący się do elementów pozostałych całkowitych dochodów		–	1 498
Pozostałe całkowite dochody za okres, po uwzględnieniu podatku		151	(6 388)
Całkowite dochody za okres		728 098	566 573
Zysk przypadający:			
Akcjonariuszom jednostki dominującej		704 033	481 767
Udziałom niekontrolującym		23 914	91 194
Całkowity dochód przypadający:			
Akcjonariuszom jednostki dominującej		704 184	476 337
Udziałom niekontrolującym		23 914	90 236
Zysk na jedną akcję (w złotych):			
– podstawowy z zysku za okres przypadającego akcjonariuszom jednostki dominującej		0,40	0,31
– podstawowy z zysku z działalności kontynuowanej za okres przypadającego akcjonariuszom jednostki dominującej		0,40	0,31
– rozwodniony z zysku za okres przypadającego akcjonariuszom jednostki dominującej		0,40	0,31
– rozwodniony z zysku z działalności kontynuowanej za okres przypadającego akcjonariuszom jednostki dominującej		0,40	0,31

Dodatkowe noty objaśniające do śródrocznego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego stanowią jego integralną część

ŚRÓDROCZNE SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE 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	13	17 600 406	17 524 936
Wartości niematerialne	12	866 286	970 530
Udziały i akcje w jednostkach stowarzyszonych i wspólnych przedsięwzięciach wykazywane metodą praw własności	2, 22	13 223	764
Pozostałe długoterminowe aktywa finansowe	22, 30	185 086	177 452
Pozostałe długoterminowe aktywa niefinansowe	30	138 413	123 613
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	9	158 197	161 806
		18 961 611	18 959 101
Aktywa obrotowe			
Zapasy	14	388 935	408 560
Należności z tytułu podatku dochodowego		14 991	74 749
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	15, 22	2 422 059	2 273 145
Pozostałe krótkoterminowe aktywa finansowe	22, 30	9 745	28 193
Pozostałe krótkoterminowe aktywa niefinansowe	30	226 633	208 158
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	10, 22	1 376 104	1 473 981
		4 438 467	4 466 786
Aktywa trwałe zaklasyfikowane jako przeznaczone do sprzedaży		4 397	4 397
SUMA AKTYWÓW		23 404 475	23 430 284
PASYWA			
Kapitał własny przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej			
Kapitał podstawowy	16	8 762 747	15 772 945
Kapitał zapasowy	16	7 412 882	475 088
Różnice kursowe z przeliczenia jednostki zagranicznej		(120)	(271)
Zyski zatrzymane/Niepokryte straty		(1 018 094)	(1 542 937)
		15 157 415	14 704 825
Udziały niekontrolujące		479 419	507 246
Kapitał własny ogółem		15 636 834	15 212 071
Zobowiązania długoterminowe			
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	20, 22	1 045 564	1 076 178
Zobowiązania z tytułu leasingu oraz umów dzierżawy z opcją zakupu	22	61 246	67 810
Rezerwy długoterminowe i świadczenia pracownicze	17, 18	1 085 313	1 059 028
Długoterminowe rozliczenia międzyokresowe i dotacje rządowe	19	637 279	644 522
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług i pozostałe finansowe zobowiązania długoterminowe	22	6 213	6 910
Rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	9	1 280 221	1 215 615
		4 115 836	4 070 063
Zobowiązania krótkoterminowe			
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług i pozostałe zobowiązania	22	1 479 792	1 629 723
Bieżąca część kredytów, pożyczek i dłużnych papierów wartościowych	20, 22	195 849	325 027
Bieżąca część zobowiązań z tytułu leasingu oraz umów dzierżawy z opcją zakupu	22	17 786	23 452
Pozostałe zobowiązania krótkoterminowe	30	686 263	752 819
Rozliczenia międzyokresowe i dotacje rządowe	19	280 809	189 712
Zobowiązania z tytułu podatku dochodowego		76 310	68 672
Rezerwy krótkoterminowe i świadczenia pracownicze	17, 18	914 996	1 158 745
		3 651 805	4 148 150
Zobowiązania razem		7 767 641	8 218 213
SUMA PASYWÓW		23 404 475	23 430 284

Dodatkowe noty objaśniające do śródrocznego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego stanowią jego integralną część

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

	Nota	Kapitał własny przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej						Udziały niekontrolujące	Razem kapitał własny
		Kapitał podstawowy	Kapitał zapasowy	Kapitał z aktualizacji wyceny instrumentów zabezpie- czających	Różnice kursowe z przeliczenia jednostki zagranicznej	Zyski zatrzymane/ Niepokryte straty	Razem		
Na dzień 1 stycznia 2011 roku		15 772 945	475 088	–	(271)	(1 542 937)	14 704 825	507 246	15 212 071
Wynik okresu		–	–	–	–	704 033	704 033	23 914	727 947
Inne całkowite dochody		–	–	–	151	–	151	–	151
Razem całkowite dochody za rok obrotowy		–	–	–	151	704 033	704 184	23 914	728 098
Podział zysków z lat ubiegłych		–	–	–	–	–	–	–	–
Wypłata dywidendy	11	–	(72 404)	–	–	(190 478)	(262 882)	(14 278)	(277 160)
Obniżenie kapitału podstawowego poprzez zmniejszenie wartości nominalnej akcji	16	(7 010 198)	7 010 198	–	–	–	–	–	–
Odkup udziałów niekontrolujących	21	–	–	–	–	11 288	11 288	(37 463)	(26 175)
Na dzień 30 czerwca 2011 roku (niebadane)		8 762 747	7 412 882	–	(120)	(1 018 094)	15 157 415	479 419	15 636 834

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

	Nota	Kapitał własny przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej						Udziały niekontrolujące	Razem kapitał własny
		Kapitał podstawowy	Kapitał zapasowy	Kapitał z aktualizacji wyceny instrumentów zabezpie- czających	Różnice kursowe z przeliczenia jednostki zagranicznej	Zyski zatrzymane/ Niepokryte straty	Razem		
Na dzień 1 stycznia 2010 roku		13 986 284	64 050	(766)	–	(2 191 002)	11 858 566	2 375 100	14 233 666
Wynik okresu		–	–	–	–	481 767	481 767	91 194	572 961
Inne całkowite dochody		–	–	(5 429)	–	–	(5 429)	(958)	(6 387)
Razem całkowite dochody za okres		–	–	(5 429)	–	481 767	476 338	90 236	566 574
Podział zysków z lat ubiegłych		–	176 159	–	–	(176 159)	–	–	–
Emisja akcji połączeniowych i rozliczenie nabycia udziałów niekontrolujących		318 665	–	–	–	(145 651)	173 014	(169 364)	3 650
Wpłata z zysku		–	–	–	–	32	32	–	32
Wypłata dywidendy		–	–	–	–	–	–	(6 027)	(6 027)
Na dzień 30 czerwca 2010 roku (niebadane)		14 304 949	240 209	(6 195)	–	(2 031 013)	12 507 950	2 289 945	14 797 895

Dodatkowe noty objaśniające do śródrocznego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego stanowią jego integralną część

ŚRÓDROCZNE SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE 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		914 865	721 458
Korekty o pozycje:			
Udział w zysku jednostki stowarzyszonej i wspólnego przedsięwzięcia wykazywanego metodą praw własności		539	–
Amortyzacja		697 832	688 528
(Zysk)/strata z tytułu różnic kursowych		(426)	2 777
Odsetki i dywidendy, netto		25 180	56 409
(Zysk)/strata na działalności inwestycyjnej		12 205	1 252
(Zwiększenie)/zmniejszenie stanu należności		(152 979)	(126 694)
(Zwiększenie)/zmniejszenie stanu zapasów		16 750	96 263
Zwiększenie/(zmniejszenie) stanu zobowiązań z wyjątkiem kredytów i pożyczek		(342 376)	(172 297)
Zmiana stanu pozostałych aktywów długo- i krótkoterminowych		28 075	116 206
Zmiana stanu rozliczeń międzyokresowych przychodów i dotacji rządowych oraz rozliczeń międzyokresowych biernych kosztów		72 500	(3 407)
Zmiana stanu rezerw		(157 895)	(211 938)
Podatek dochodowy zapłacony		(51 306)	(77 688)
Pozostałe		(79)	18
Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej		1 062 885	1 090 887
Przepływy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej			
Sprzedaż rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych		19 786	3 147
Nabycie rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych		(932 831)	(690 511)
Wpływy z tytułu pozostałych aktywów finansowych		25 065	7 820
Wydatki z tytułu pozostałych aktywów finansowych		(14 634)	(50 156)
Nabycie udziałów i akcji w jednostkach stowarzyszonych i wspólnych przedsięwzięciach wykazywanych metodą praw własności		(13 000)	–
Dywidendy otrzymane		6 358	2 198
Odsetki otrzymane		27	162
Splata udzielonych pożyczek		25	30
Udzielenie pożyczek		–	(9 000)
Pozostałe		–	2 972
Środki pieniężne netto z działalności inwestycyjnej		(909 204)	(733 338)
Przepływy środków pieniężnych z działalności finansowej			
Nabycie udziałów niekontrolujących		(27 192)	–
Splata zobowiązań z tytułu leasingu finansowego		(14 920)	(18 568)
Wpływy z tytułu zaciągnięcia pożyczek/kredytów		75 594	59 531
Splata pożyczek/kredytów		(235 984)	(233 080)
Wykup dłużnych papierów wartościowych		–	(41 308)
Dywidendy wypłacone udziałowcom niekontrolującym		(10 885)	(2 287)
Odsetki zapłacone		(28 199)	(55 110)
Pozostałe		(7 655)	(3 429)
Środki pieniężne netto z działalności finansowej		(249 241)	(294 251)
Zwiększenie/(zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów		(95 560)	63 298
Różnice kursowe netto		146	57
Środki pieniężne na początek okresu		1 471 660	972 655
Środki pieniężne na koniec okresu, w tym:	10	1 376 100	1 035 953
o ograniczonej możliwości dysponowania		69 123	27 374

Dodatkowe noty objaśniające do śródrocznego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego stanowią jego integralną część

DODATKOWE NOTY OBJAŚNIAJĄCE

1. Informacje ogólne

Grupa Kapitałowa TAURON Polska Energia S.A. („Grupa”, „Grupa TAURON”) składa się z TAURON Polska Energia S.A. („jednostka dominująca”, „Spółka”) i jej spółek zależnych. Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe Grupy 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 skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym dane za okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2011 roku oraz dane porównawcze za okres 6 miesięcy 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.

Jednostka dominująca jest wpisana do rejestru przedsiębiorców Krajowego Rejestru Sądowego prowadzonego przez Sąd Rejonowy Katowice–Wschód Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego, pod numerem KRS 0000271562.

Jednostce dominującej nadano numer statystyczny REGON 240524697.

Czas trwania jednostki dominującej oraz jednostek wchodzących w skład Grupy Kapitałowej jest nieoznaczony.

Podstawowym przedmiotem działania Grupy jest:

1. Wydobycie węgla kamiennego.
2. Wytwarzanie energii elektrycznej i ciepłej ze źródeł konwencjonalnych.
3. Wytwarzanie energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych.
4. Dystrybucja energii elektrycznej.
5. Sprzedaż energii i pozostałych produktów rynku energetycznego.
6. 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.

2. Skład Grupy

Na dzień 30 czerwca 2011 roku Grupę Kapitałową TAURON Polska Energia S.A. tworzyły spółki bezpośrednio i pośrednio zależne objęte konsolidacją, przedstawione w poniższej tabeli.

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. Zawia 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%

Dodatkowe noty objaśniające do śródrocznego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego stanowią jego integralną część

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%
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 Ciepłej 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 Ciepłej 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%	100,00%	TAURON Polska Energia S.A. – 100%
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% udział w kapitale zakładowym, dający 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 Polsk Energia Pierwsza Kompania Handlowa Sp. z o.o. do 100%.

Umorzenie udziałów spółki Polska Energia Pierwsza Kompania Handlowa Sp. z o.o.

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 31, 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.

Obniżenie kapitału zakładowego ENION S.A i EnergiaPro S.A.

W dniu 8 lutego 2011 roku Sąd Rejonowy w Krakowie, XI Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego zarejestrował obniżenie kapitału zakładowego ENION S.A. Obniżenie kapitału o 64 tysiące złotych nastąpiło poprzez umorzenie 6 421 248 sztuk akcji nabytych od akcjonariuszy mniejszościowych w celu umorzenia. W wyniku umorzenia akcji udział TAURON Polska Energia S.A. w kapitale spółki i w organie stanowiącym wzrósł z 99,68% do 99,70%.

W dniu 7 kwietnia 2011 roku Sąd Rejonowy we Wrocławiu, XI Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego zarejestrował obniżenie kapitału zakładowego EnergiaPro S.A. Obniżenie kapitału o 201 tysięcy złotych nastąpiło poprzez umorzenie 20 131 748 sztuk akcji nabytych od akcjonariuszy mniejszościowych w celu umorzenia. W wyniku umorzenia akcji udział TAURON Polska Energia S.A. w kapitale spółki i w organie stanowiącym wzrósł z 98,76% do 99,00%.

Wspólne przedsięwzięcie

Elektrociepłownia Stalowa Wola S.A. została utworzona z inicjatywy TAURON Polska Energia S.A. oraz PGNiG S.A. w 2010 roku z kapitałem zakładowym w wysokości 2 000 tysięcy złotych. W marcu 2011 roku Walne Zgromadzenie podjęło uchwałę o podwyższeniu kapitału zakładowego o kwotę 26 000 tysięcy złotych. Sąd Rejonowy w Tarnobrzegu zarejestrował podwyższenie kapitału w dniu 20 kwietnia 2011 roku. Nowa emisja została objęta przez dotychczasowych akcjonariuszy tj. przez Elektrociepłownię Stalowa Wola S.A. oraz PGNiG Energia S.A. posiadających po 50% udziałów w kapitale i organie stanowiącym spółki Elektrociepłownia Stalowa Wola S.A. (udział pośredni TAURON Polska Energia S.A. wynosi 49,87%).

Elektrociepłownia Stalowa Wola S.A. jest spółką celową, poprzez którą partnerzy zamierzają zrealizować inwestycję polegającą na budowie bloku gazowo-parowego w Stalowej Woli opalanego gazem ziemnym o mocy elektrycznej brutto 400 MWe i mocy cieplnej netto 240 MWt. Zakończenie projektu przewidziane jest na 2015 rok. Partnerzy przewidują realizację projektu na równych zasadach, zarówno w zakresie praw, jak i obowiązków.

Elektrociepłownia Stalowa Wola S.A. jako wspólne przedsięwzięcie w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym została ujęta metodą praw własności.

Inwestycję we wspólnym przedsięwzięciu według stanu na 30 czerwca 2011 roku wycenianą metodą praw własności prezentuje poniższa nota:

Aktywa trwałe (długoterminowe)	23 119
Aktywa obrotowe (krótkoterminowe)	4 408
Zobowiązania długoterminowe (–)	(80)
Zobowiązania krótkoterminowe (–)	(1 002)
Razem aktywa netto	26 445
Udział w aktywach netto	13 223
Wartość firmy	–
Udziały i akcje we wspólnym przedsięwzięciu	13 223
Udział w przychodach wspólnego przedsięwzięcia	–
Udział w zysku/(stracie) wspólnego przedsięwzięcia	(539)

3. Podstawa sporządzenia śródrocznego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego

Niniejsze śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe zostało sporządzone zgodnie z Międzynarodowymi Standardami Sprawozdawczości Finansowej zatwierdzonymi przez UE („MSSF”), w szczególności zgodnie z Międzynarodowym Standardem Rachunkowości nr 34 („MSR 34”). Na dzień zatwierdzenia niniejszego sprawozdania do publikacji, biorąc pod uwagę toczący się w UE proces wprowadzania standardów MSSF oraz prowadzoną przez Grupę działalność, w zakresie stosowanych przez Grupę 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 skonsolidowane sprawozdanie finansowe jest przedstawione w złotych („PLN”), a wszystkie wartości, o ile nie wskazano inaczej, podane są w tysiącach PLN.

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

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

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

4. Istotne zasady (polityka) rachunkowości

Zasady (polityka) rachunkowości zastosowane do sporządzenia śródrocznego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego są spójne z tymi, które zastosowano przy sporządzaniu rocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego Grupy 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 Grupy, 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 stosuje się 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 Grupy, 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 Grupy,
- 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 Grupy,
- 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 Grupy.

5. 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 roku. Zastosowanie pierwszej fazy MSSF 9 będzie miało wpływ na klasyfikację i wycenę aktywów finansowych Grupy. Grupa dokonała 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 skonsolidowanego sprawozdania finansowego Zarząd Spółki nie ukończył analizy pozwalającej określić, czy i w jakim stopniu wprowadzenie powyższych standardów oraz interpretacji może wpłynąć na stosowane przez Grupę zasady (politykę) rachunkowości.

6. Zmiana szacunków

W okresie zakończonym dnia 30 czerwca 2011 roku nie miały miejsca istotne zmiany wielkości szacunkowych oraz metodologii dokonywania szacunków, które miałyby wpływ na okres bieżący lub na okres przyszły, inne niż opisane w dalszej części niniejszego śródrocznego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego.

7. Sezonowość działalności

Działalność Grupy cechuje się pewną sezonowością, która dotyczy w szczególności produkcji, dystrybucji i sprzedaży ciepła, dystrybucji i sprzedaży energii elektrycznej odbiorcom indywidualnym oraz sprzedaży węgla odbiorcom indywidualnym dla celów grzewczych. Sprzedaż ciepła zależy od warunków atmosferycznych, w szczególności od temperatury powietrza, i jest większa w okresie jesienno-zimowym.

Poziom sprzedaży energii elektrycznej odbiorcom indywidualnym zależy od długości dnia, co powoduje, że sprzedaż energii elektrycznej tej grupie odbiorców jest z reguły niższa w okresie wiosenno-letnim, a wyższa w okresie jesienno-zimowym. Sprzedaż węgla dla odbiorców indywidualnych jest większa w okresie jesienno-zimowym. Sezonowość pozostałych obszarów działalności Grupy jest niewielka.

8. Informacje dotyczące segmentów działalności

Grupa prezentuje informacje dotyczące segmentów działalności zgodnie z MSSF 8 *Segmenty operacyjne* za bieżący okres sprawozdawczy oraz okres porównywalny.

Organizacja i zarządzanie Grupą odbywają się w podziale na segmenty, uwzględniające rodzaj oferowanych wyrobów i usług. Każdy z segmentów stanowi strategiczną jednostkę gospodarczą, oferującą inne wyroby i obsługującą inne rynki.

Podział sprawozdawczości Grupy oparty jest na następujących segmentach operacyjnych:

- Segment Wydobycie, który obejmuje wydobycie węgla kamiennego. W Segmencie Wydobycie w ramach Grupy TAURON działa Potudniowy Koncern Węglowy S.A.,
- Segment Wytwarzanie, który obejmuje wytwarzanie energii elektrycznej w źródłach konwencjonalnych, w tym w kogeneracji, jak również wytwarzanie energii elektrycznej przy współspalaniu biomasy i innej termicznie pozyskiwanej energii. Podstawowe paliwa wykorzystywane przez Segment Wytwarzanie to węgiel kamienny, biomasa, gaz koksowniczy i wielkopiecowy. W Segmencie Wytwarzanie w ramach Grupy TAURON działają Potudniowy Koncern Energetyczny S.A., Elektrownia Stalowa Wola S.A., Elektrociepłownia Tychy S.A. i Elektrociepłownia EC Nowa Sp. z o.o.,
- Segment Odnawialne Źródła Energii, który obejmuje wytwarzanie energii elektrycznej w źródłach odnawialnych, z wyłączeniem wytwarzania energii przy współspalaniu biomasy, które ze względu na specyfikę wytwarzania zostało umiejscowione w Segmencie Wytwarzanie. W Segmencie Odnawialnych Źródeł Energii w ramach Grupy TAURON działają TAURON Ekoenergia Sp. z o.o. oraz nabyte w 2010 roku spółki BELS INVESTMENT Sp. z o.o. oraz MEGAWAT MARSZEWO Sp. z o.o. Do 30 września 2010 roku w segmencie działała również TAURON Sprzedaż Sp. z o.o., wtedy to miało miejsce wydzielenie z TAURON Sprzedaż Sp. z o.o. zorganizowanej części przedsiębiorstwa związanej z wytwarzaniem energii elektrycznej w odnawialnych źródłach energii – hydroelektrowniach i przejęcie tego majątku przez TAURON Ekoenergia Sp. z o.o.,
- Segment Sprzedaż Energii i Pozostałych Produktów Rynku Energetycznego, który obejmuje handel hurtowy energią elektryczną, jak również obrót uprawnieniami do emisji i świadectwami pochodzenia oraz sprzedaż energii elektrycznej do krajowych odbiorców końcowych lub podmiotów dokonujących dalszej odsprzedaży energii elektrycznej. W tym segmencie w ramach Grupy TAURON działają TAURON Polska Energia S.A., Polska Energia Pierwsza Kompania Handlowa Sp. z o.o., TAURON Sprzedaż Sp. z o.o., TAURON Obsługa Klienta Sp. z o.o. oraz TAURON Czech Energy s.r.o.
- Segment Dystrybucji w ramach którego działają ENION S.A. i EnergiaPro S.A.

Oprócz powyższych głównych segmentów działalności, Grupa TAURON prowadzi również działalność w innych obszarach, w tym w obszarze dystrybucji i sprzedaży ciepła (PEC Katowice S.A., PEC w Dąbrowie Górniczej S.A.), w obszarze wydobycia kamienia, w tym kamienia wapiennego, na potrzeby energetyki, hutnictwa, budownictwa i drogownictwa oraz w obszarze produkcji sorbentów przeznaczonych do instalacji odsiarczania spalin metodą mokrą oraz do wykorzystania w kottach fluidalnych (Kopalnia Wapienia Czatkowice Sp. z o.o.).

Grupa rozlicza transakcje między segmentami w taki sposób, jakby dotyczyły one podmiotów niepowiązanych – przy zastosowaniu bieżących cen rynkowych.

Przychody z tytułu transakcji pomiędzy segmentami są eliminowane w procesie konsolidacji.

Aktywa segmentu nie zawierają podatku odroczonego, należności z tytułu podatku dochodowego oraz aktywów finansowych.

Żaden z segmentów operacyjnych Grupy nie został potączony z innym segmentem w celu stworzenia powyższych sprawozdawczych segmentów operacyjnych.

Zarząd monitoruje oddzielnie wyniki operacyjne segmentów w celu podejmowania decyzji dotyczących alokacji zasobów, oceny skutków tej alokacji oraz wyników działalności. Podstawą oceny wyników działalności jest zysk lub strata na działalności operacyjnej, które w pewnym zakresie, jak wyjaśniono w tabeli poniżej, są mierzone inaczej niż zysk lub strata na działalności operacyjnej w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym. Finansowanie Grupy (łącznie z kosztami i przychodami finansowymi) oraz podatek dochodowy są monitorowane na poziomie Grupy i nie ma miejsca ich alokacja do segmentów.

Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2011 roku lub na dzień 30 czerwca 2011 roku (niebadane)	Wydobycie węгля kamiennego	Wytwarzanie energii elektrycznej i ciepłej ze źródeł konwencjonalnych	Wytwarzanie energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych	Dystrybucja energii elektrycznej	Sprzedaż energii elektrycznej i pozostałych produktów rynku energetycznego	Pozostałe	Pozycje nieprzypisane	Razem	Wyłączenia	Działalność ogółem
Przychody										
Sprzedaż na rzecz klientów zewnętrznych	299 371	2 871 184	351	681 701	6 175 832	302 705	-	10 331 144	-	10 331 144
Sprzedaż między segmentami	353 005	308 863	92 781	1 628 575	608 583	14 859	-	3 006 666	(3 006 666)	-
Przychody segmentu ogółem	652 376	3 180 047	93 132	2 310 276	6 784 415	317 564	-	13 337 810	(3 006 666)	10 331 144
Zysk/(strata) segmentu	44 767	377 206	55 911	337 557	140 741	21 910	(4 589)	973 503	-	973 503
Koszty nieprzypisane	-	-	-	-	-	-	(35 425)	(35 425)	-	(35 425)
Zysk/(strata) z działalności kontynuowanej przed opodatkowaniem i przychodami (kosztami) finansowymi	44 767	377 206	55 911	337 557	140 741	21 910	(40 014)	938 078	-	938 078
Udział w zysku/(stracie) jednostki stowarzyszonej i wspólnego przedsięwzięcia wykazywanego metodą praw własności	-	(539)	-	-	-	-	-	(539)	-	(539)
Przychody/(koszty) finansowe netto	-	-	-	-	-	-	(22 674)	(22 674)	-	(22 674)
Zysk/(strata) przed opodatkowaniem	44 767	376 667	55 911	337 557	140 741	21 910	(62 688)	914 865	-	914 865
Podatek dochodowy	-	-	-	-	-	-	(186 918)	(186 918)	-	(186 918)
Zysk/(strata) netto za rok obrotowy	44 767	376 667	55 911	337 557	140 741	21 910	(249 606)	727 947	-	727 947
Aktywa i zobowiązania										
Aktywa segmentu	1 080 568	9 689 156	655 374	7 710 919	3 129 664	764 645	-	23 030 326	-	23 030 326
Udziały i akcje w jednostkach stowarzyszonych i wspólnych przedsięwzięciach wykazywane metodą praw własności	-	13 223	-	-	-	-	-	13 223	-	13 223
Aktywa nieprzypisane	-	-	-	-	-	-	360 926	360 926	-	360 926
Aktywa ogółem	1 080 568	9 702 379	655 374	7 710 919	3 129 664	764 645	360 926	23 404 475	-	23 404 475
Zobowiązania segmentu	487 995	1 185 369	20 713	1 738 664	1 237 044	95 904	-	4 765 689	-	4 765 689
Zobowiązania nieprzypisane	-	-	-	-	-	-	3 001 952	3 001 952	-	3 001 952
Zobowiązania ogółem	487 995	1 185 369	20 713	1 738 664	1 237 044	95 904	3 001 952	7 767 641	-	7 767 641
Pozostałe informacje dotyczące segmentu										
Nakłady inwestycyjne *	50 622	325 850	17 454	369 292	11 207	14 211	-	788 636	-	788 636
Amortyzacja	(52 740)	(278 705)	(12 036)	(327 366)	(4 799)	(22 401)	-	(698 047)	-	(698 047)
Odpisy na aktywa niefinansowe	14	722	-	719	(473)	261	-	1 243	-	1 243

* Nakłady inwestycyjne obejmują nakłady na rzeczowe aktywa trwałe oraz wartości niematerialne, z wyłączeniem nabycia praw do emisji gazów cieplarnianych oraz świadczeń pochodzenia energii.

Dodatkowe noty objaśniające do śródrocznego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego stanowią jego integralną część

Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2011 roku lub na dzień 30 czerwca 2011 roku (niebadane)	Wydobycie węglu kamiennego	Wytwarzanie energii elektrycznej i ciepłej ze źródeł konwencjonalnych	Wytwarzanie energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych	Dystrybucja energii elektrycznej	Sprzedaż energii elektrycznej i pozostałych produktów rynku energetycznego	Pozostałe	Pozycje nieprzypisane	Razem	Wyłączenia	Działalność ogółem
Przychody										
Sprzedaż na rzecz klientów zewnętrznych	199 318	704 488	23 810	540 871	5 489 789	302 013	–	7 260 289	–	7 260 289
Sprzedaż między segmentami	320 634	2 007 510	52 797	1 688 079	350 264	14 308	–	4 433 592	(4 433 592)	–
Przychody segmentu ogółem	519 952	2 711 998	76 607	2 228 950	5 840 053	316 321	–	11 693 881	(4 433 592)	7 260 289
Zysk/(strata) segmentu	4 885	361 171	42 570	227 500	165 759	17 573	13 960	833 418	–	833 418
Koszty nieprzypisane	–	–	–	–	–	–	(50 667)	(50 667)	–	(50 667)
Zysk/(strata) z działalności kontynuowanej przed opodatkowaniem i przychodami T (kosztami) finansowymi	4 885	361 171	42 570	227 500	165 759	17 573	(36 707)	782 751	–	782 751
Udział w zysku (stracie) jednostki stowarzyszonej i wspólnego przedsięwzięcia wykazywanego metodą praw własności	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Przychody (koszty) finansowe netto	–	–	–	–	–	–	(61 293)	(61 293)	–	(61 293)
Zysk/(strata) przed opodatkowaniem	4 885	361 171	42 570	227 500	165 759	17 573	(98 000)	721 458	–	721 458
Podatek dochodowy	–	–	–	–	–	–	(148 497)	(148 497)	–	(148 497)
Zysk/(strata) netto za rok obrotowy	4 885	361 171	42 570	227 500	165 759	17 573	(246 497)	572 961	–	572 961
Aktywa i zobowiązania										
Aktywa segmentu	1 200 022	9 749 717	727 065	7 720 068	2 755 409	841 196	–	22 993 477	–	22 993 477
Udziały i akcje w jednostkach stowarzyszonych i wspólnych przedsięwzięciach wykazywane metodą praw własności	–	764	–	–	–	–	–	764	–	764
Aktywa nieprzypisane	–	–	–	–	–	–	436 043	436 043	–	436 043
Aktywa ogółem	1 200 022	9 750 481	727 065	7 720 068	2 755 409	841 196	436 043	23 430 284	–	23 430 284
Zobowiązania segmentu	496 260	1 394 426	24 411	1 908 521	1 399 603	121 255	–	5 344 476	–	5 344 476
Zobowiązania nieprzypisane	–	–	–	–	–	–	2 873 737	2 873 737	–	2 873 737
Zobowiązania ogółem	496 260	1 394 426	24 411	1 908 521	1 399 603	121 255	2 873 737	8 218 213	–	8 218 213
Pozostałe informacje dotyczące segmentu										
Nakłady inwestycyjne *	43 987	152 694	13 390	291 492	18 328	9 985	–	529 876	–	529 876
Amortyzacja	(54 183)	(270 897)	(10 179)	(324 050)	(3 496)	(25 931)	–	(688 736)	–	(688 736)
Odpisy na aktywa niefinansowe	(1 380)	(535)	26	2 372	(44)	1 129	–	1 568	–	1 568

* Nakłady inwestycyjne obejmują nakłady na rzeczowe aktywa trwałe oraz wartości niematerialne, z wyłączeniem nabycia praw do emisji gazów cieplarnianych oraz świadczeń pochodzenia energii.

Dodatkowe noty objaśniające do śródrocznego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego stanowią jego integralną część

Do trzeciego kwartału 2010 roku włącznie wartość świadectw pochodzenia wykorzystywanych na potrzeby własne, uzyskanych w związku z wytworzeniem energii elektrycznej w elektrowniach wodnych należących do TAURON Sprzedaż Sp. z o.o. była wykazywana w przychodach segmentu Sprzedaż energii elektrycznej i pozostałych produktów rynku energetycznego. Wartość tych certyfikatów w drugim kwartale 2010 roku wynosiła 32 769 tysięcy złotych. Od 30 września 2010 roku kiedy miało miejsce wydzielanie z TAURON Sprzedaż Sp. z o.o. zorganizowanej części przedsiębiorstwa związanej z wytwarzaniem energii elektrycznej w odnawialnych źródłach energii i przejęcia tego majątku przez TAURON Ekoenergia Sp. z o.o. – świadectwa pochodzenia są wykazywane w przychodach segmentu Wytwarzanie energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych.

W pierwszym kwartale 2011 roku jednostka dominująca zdecydowała o zmianie sposobu analizowania kosztów nieprzypisanych uwzględniając w tej pozycji koszty ogólnego zarządu jednostki dominującej po wyeliminowaniu kosztów wynikających z transakcji wewnątrzgrupowych. Koszty ogólnego zarządu jednostki dominującej 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 jednostki dominującej 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.

9. Podatek dochodowy

Obciążenia podatkowe w sprawozdaniu z całkowitych dochodów

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

	Za okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2011 roku (niebadane)	Za okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2010 roku (niebadane)
Bieżący podatek dochodowy	(118 705)	(88 700)
Bieżące obciążenie z tytułu podatku dochodowego	(117 774)	(86 460)
Korekty dotyczące bieżącego podatku dochodowego z lat ubiegłych	(931)	(2 240)
Odroczony podatek dochodowy	(68 213)	(59 797)
Podatek dochodowy wykazany w wyniku finansowym	(186 918)	(148 497)
Podatek dochodowy dotyczący pozostałych całkowitych dochodów	–	1 498

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 ulg inwestycyjnych	95	102
– od różnicy pomiędzy podatkową a bilansową wartością środków trwałych oraz wartości niematerialnych	1 536 615	1 545 106
– od różnicy pomiędzy podatkową a bilansową wartością aktywów wycenianych w wartości godziwej przez wynik finansowy	508	558
– od różnicy pomiędzy podatkową a bilansową wartością aktywów finansowych dostępnych do sprzedaży	8 161	8 800
– od różnicy pomiędzy podatkową a bilansową wartością aktywów finansowych utrzymywanych do terminu wymagalności	87	238
– od różnicy pomiędzy podatkową a bilansową wartością pożyczek i należności	4 136	1 633
– od różnicy pomiędzy podatkową a bilansową wartością aktywów finansowych wyłączonych z zakresu MSR 39	98	101
– z tytułu odmiennego momentu podatkowego uznania przychodu ze sprzedaży produktów i usług	90 824	69 601
– z tytułu ujęcia szacowanych przychodów ze sprzedaży usługi dystrybucyjnej energii elektrycznej	9 507	14 292
– od różnicy pomiędzy podatkową a bilansową wartością praw majątkowych pochodzenia energii	25 618	14 085
– z tytułu rekompensaty za rozwiązanie kontraktów długoterminowych	101 964	86 103
– pozostałe	25 609	15 796
Rezerwa z tytułu podatku odroczonego	1 803 222	1 756 415

Dodatkowe noty objaśniające do śródrocznego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego stanowią jego integralną część

	Stan na 30 czerwca 2011 roku (niebadane)	Stan na 31 grudnia 2010 roku
Aktywa z tytułu podatku odroczonego		
– od różnicy pomiędzy podatkową a bilansową wartością środków trwałych oraz wartości niematerialnych	4 988	5 661
– od różnicy pomiędzy podatkową a bilansową wartością zapasów	2 602	1 877
– od różnicy pomiędzy podatkową a bilansową wartością pozostałych aktywów niefinansowych	215	213
– nieodpłatnie otrzymana infrastruktura energetyczna i otrzymane opłaty przyłączeniowe	87 594	88 085
– od rezerw bilansowych	410 319	437 423
– od różnicy pomiędzy podatkową a bilansową wartością aktywów wycenianych w wartości godziwej przez wynik finansowy	254	1 563
– od różnicy pomiędzy podatkową a bilansową wartością aktywów finansowych dostępnych do sprzedaży	931	990
– od różnicy pomiędzy podatkową a bilansową wartością pożyczek i należności	7 751	3 483
– od różnicy pomiędzy podatkową a bilansową wartością aktywów finansowych wyłączonych z zakresu MSR 39	42	42
– od różnicy pomiędzy podatkową a bilansową wartością zobowiązań finansowych wycenianych w wartości godziwej przez RZiS	154	–
– od różnicy pomiędzy podatkową a bilansową wartością zobowiązań finansowych wycenianych wg. zamortyzowanego kosztu	675	935
– od różnicy pomiędzy podatkową a bilansową wartością zobowiązań z tytułu gwarancji, factoringu i wyłączone z zakresu MSR 39	2 071	2 262
– naliczone koszty badania bilansu, wynagrodzenia aktuariusza	13	107
– z tytułu odmiennego momentu podatkowego uznania kosztu sprzedaży produktów i usług	63 019	56 914
– pozostałe naliczone koszty	20 448	5 597
– straty podatkowe	66 906	47 340
– z tytułu odmiennego momentu podatkowego uznania przychodów ze sprzedaży praw do emisji zanieczyszczeń	–	31 920
– pozostałe	13 216	18 194
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	681 198	702 606
Po skompensowaniu sald na poziomie spółek z Grupy Kapitałowej podatek odroczonej Grupy prezentowany jest jako:		
Aktywo z tytułu podatku odroczonego	158 197	161 806
Rezerwa z tytułu podatku odroczonego	(1 280 221)	(1 215 615)

10. Środki pieniężne i ich ekwiwalenty

Środki pieniężne w banku są oprocentowane według zmiennych stóp procentowych, których wysokość zależy od stopy oprocentowania jednodniowych lokat bankowych. Lokaty krótkoterminowe są dokonywane na różne okresy, najczęściej od jednego dnia do jednego miesiąca, w zależności od aktualnego zapotrzebowania Grupy na środki pieniężne i są oprocentowane według ustalonych dla nich stóp procentowych.

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	132 850	366 849
Lokaty krótkoterminowe do 3 miesięcy	1 243 094	1 106 180
Inne	160	952
Razem saldo środków pieniężnych i ich ekwiwalentów wykazane w sprawozdaniu z sytuacji finansowej, w tym:	1 376 104	1 473 981
– środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania	69 123	165 862
Kredyt w rachunku bieżącym	–	(2 464)
Różnice kursowe i pozostałe różnice	(4)	143
Razem saldo środków pieniężnych i ich ekwiwalentów wykazane w sprawozdaniu z przepływów pieniężnych	1 376 100	1 471 660

Stan środków pieniężnych o ograniczonej możliwości dysponowania stanowi w głównej mierze saldo środków pieniężnych na rachunku rozliczeniowym do obsługi obrotu energią elektryczną na Towarowej Giełdzie Energii S.A. posiadanym przez jednostkę dominującą w kwocie 56 066 tysięcy złotych.

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

Zmiany w okresie od 1 stycznia do 30 czerwca 2011 roku (niebadane)

	Koszty zakończonych prac rozwojowych	Wartość firmy	Oprogramowanie	Inne nabyte cesje, patenty, licencje i podobne wartości	Świadczenia pochodzenia energii	Prawa do emisji gazów cieplarnianych	Inne wartości niematerialne	Wartości niematerialne nie oddane do użytkowania	Wartości niematerialne razem
WARTOŚĆ BRUTTO	4 389	169 553	210 046	3 371	523 017	161 150	4 430	10 362	1 086 318
Bilans otwarcia	-	-	46	63	191 267	55 958	-	12 727	260 061
zakup bezpośredni	-	-	8 700	-	-	-	1 554	(10 254)	-
rozliczenie wartości nie oddanych do użytkowania	-	-	-	-	-	(6 052)	-	-	(6 052)
sprzedaż, zbycie	-	-	-	-	-	-	-	-	-
przemieszczenia pomiędzy grupami	-	-	6	(6)	-	-	-	-	-
likwidacja	-	-	(1 510)	(17)	-	-	(9)	-	(1 536)
nieodpłatne otrzymanie	-	-	-	-	-	-	40	-	40
wytworzenie we własnym zakresie świadczeń pochodzenia energii	-	-	-	-	133 198	-	-	-	133 198
umorzenie świadczeń pochodzenia energii	-	-	-	-	(369 314)	-	-	-	(369 314)
umorzenie praw do emisji gazów cieplarnianych	-	-	-	-	-	(104 728)	-	-	(104 728)
przyjęcie ze środków trwałych w budowie	-	-	43	-	-	-	90	751	884
pozostałe zmiany	-	-	-	-	(36)	-	-	(282)	(318)
Bilans zamknięcia	4 389	169 553	217 331	3 411	478 132	106 328	6 105	13 304	998 553
SKUMULOWANA AMORTYZACJA (UMORZENIE)									
Bilans otwarcia	(2 913)	-	(109 559)	(1 247)	-	(22)	(1 596)	(450)	(115 787)
amortyzacja za okres	(284)	-	(16 926)	(268)	-	-	(321)	-	(17 799)
zmniejszenie odpisów aktualizujących	-	-	-	-	-	22	-	-	22
przemieszczenia pomiędzy grupami	-	-	(4)	4	-	-	-	-	-
likwidacja	-	-	1 277	11	-	-	9	-	1 297
nieodpłatne otrzymanie	-	-	-	-	-	-	-	-	-
przyjęcie ze środków trwałych w budowie	-	-	-	-	-	-	-	-	-
pozostałe zmiany	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Bilans zamknięcia	(3 197)	-	(125 212)	(1 500)	-	-	(1 908)	(450)	(132 267)
WARTOŚĆ NETTO NA POZĄTEK OKRESU	1 476	169 553	100 487	2 124	523 017	161 128	2 834	9 911	970 530
WARTOŚĆ NETTO NA KONIEC OKRESU	1 192	169 553	92 119	1 911	478 132	106 328	4 197	12 854	866 286

Dodatkowe noty objaśniające do śródrocznego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego stanowią jego integralną część

Zmiany w okresie od 1 stycznia do 30 czerwca 2010 roku (niebadane)

	Koszty zakończonych prac rozwojowych	Wartość firmy	Oprogramowanie	Inne nabyte koncesje, patenty, licencje i podobne wartości	Świadczenia pochodzenia energii	Prawa do emisji gazów cieplarnianych	Inne wartości niematerialne	Wartości niematerialne nie oddane do użytkowania	Wartości niematerialne razem
WARTOŚĆ BRUTTO									
Bilans otwarcia	4 104	169 553	187 529	3 034	481 885	52 701	3 969	7 266	910 041
zakup bezpośredni	-	-	103	1 325	196 470	-	-	6 856	204 754
rozliczenie wartości nie oddanych do użytkowania	-	-	6 317	-	-	-	275	(6 592)	-
sprzedaż, zbycie	-	-	-	-	(1 034)	-	-	-	(1 034)
przemieszczenia pomiędzy grupami	-	-	24	7	-	-	(31)	-	-
likwidacja	-	-	(398)	(28)	-	-	(1)	-	(427)
nieodpłatne otrzymanie	-	-	-	-	-	-	-	-	-
aport	-	-	(44)	-	-	-	-	-	(44)
wytworzenie we własnym zakresie świadczeń pochodzenia energii	-	-	-	-	66 378	-	-	-	66 378
umorzenie świadczeń pochodzenia energii	-	-	-	-	(419 127)	-	-	-	(419 127)
przyjęcie ze środków trwałych w budowie	-	-	307	-	-	-	200	2 158	2 665
pozostałe zmiany	-	-	16	-	(464)	-	2	26	(420)
Bilans zamknięcia	4 104	169 553	193 854	4 338	324 108	52 701	4 414	9 714	762 786
SKUMULOWANA AMORTYZACJA (UMORZENIE)									
Bilans otwarcia	(2 038)	-	(80 615)	(878)	-	-	(1 309)	(450)	(85 290)
amortyzacja za okres	(451)	-	(16 033)	(241)	-	-	(244)	-	(16 969)
zwiększenie odpisów aktualizujących	-	-	-	-	-	-	-	-	-
zmniejszenie odpisów aktualizujących	-	-	2	-	-	-	-	-	2
sprzedaż, zbycie	-	-	-	-	-	-	-	-	-
przemieszczenia pomiędzy grupami	-	-	34	(1)	-	-	(33)	-	-
likwidacja	-	-	269	28	-	-	1	-	298
nieodpłatne otrzymanie	-	-	-	-	-	-	-	-	-
aport	-	-	16	-	-	-	-	-	16
przyjęcie ze środków trwałych w budowie	-	-	-	-	-	-	-	-	-
pozostałe zmiany	-	-	(15)	-	-	-	-	-	(15)
Bilans zamknięcia	(2 489)	-	(96 342)	(1 092)	-	-	(1 585)	(450)	(101 958)
WARTOŚĆ NETTO NA POZĄTEK OKRESU	2 066	169 553	106 914	2 156	481 885	52 701	2 660	6 816	824 751
WARTOŚĆ NETTO NA KONIEC OKRESU	1 615	169 553	97 512	3 246	324 108	52 701	2 829	9 264	660 828

Dodatkowe noty objaśniające do śródrocznego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego stanowią jego integralną część

13. Rzeczowe aktywa trwałe

Zmiany w okresie od 1 stycznia do 30 czerwca 2011 roku (niebadane)

	Grunty	Prawo użytkowania wieczystego gruntu	Budynki, lokale i obiekty inżynierii lądowej i wodnej	Urządzenia techniczne i maszyny	Środki transportu	Inne środki trwałe	Środki trwałe razem	Środki trwałe w budowie	Rzeczowe aktywa trwałe razem
WARTOŚĆ BRUTTO									
Bilans otwarcia	61 995	789 048	10 656 165	9 753 514	255 375	257 369	21 773 466	723 919	22 497 385
korekty BO	(3 425)	3 425	-	-	-	-	-	-	-
Bilans otwarcia po korektach	58 570	792 473	10 656 165	9 753 514	255 375	257 369	21 773 466	723 919	22 497 385
zakup bezpośredni	-	-	-	481	36	43	560	720 125	720 685
rozliczenie środków trwałych w budowie	1 270	236	244 160	163 496	3 986	18 171	431 319	(431 319)	-
sprzedaż, zbycie	(39)	(4 584)	(650)	(1 254)	(1 139)	(46)	(7 712)	(10 474)	(18 186)
przemieszczenia pomiędzy grupami	-	-	(2)	(2)	-	4	-	-	-
darowizny i nieodpłatne przekazania	-	-	-	(26)	-	(6)	(32)	-	(32)
likwidacja	-	(5)	(9 825)	(103 208)	(738)	(2 117)	(115 893)	(403)	(116 296)
nieodpłatne otrzymanie	-	14	10 368	209	-	-	10 591	-	10 591
przyjęte do użytkowania na podstawie umowy najmu, dzierżawy, leasingu lub innej umowy o podobnym charakterze	-	-	-	4 542	3	-	4 545	(4 542)	3
części zapasowe alokowane do środków trwałych	-	-	-	(6 153)	-	(142)	(6 295)	-	(6 295)
koszty remontów	-	-	200	1 562	-	-	1 762	40 956	42 718
spisanie inwestycji zaniechanych	-	-	-	-	-	-	-	(270)	(270)
przekazanie na wartości niematerialne	-	-	-	-	-	-	-	(884)	(884)
ujawnienie	-	-	831	10	-	1	842	-	842
wytworzenie we własnym zakresie	-	-	-	-	-	-	-	12 119	12 119
pozostałe zmiany	(5)	6	(3)	7	-	237	242	394	636
Bilans zamknięcia	59 796	788 140	10 901 244	9 813 178	257 523	273 514	22 093 395	1 049 621	23 143 016
SKUMULOWANA AMORTYZACJA (UMORZENIE)									
Bilans otwarcia	(374)	(1 341)	(2 353 470)	(2 391 976)	(93 111)	(126 277)	(4 966 549)	(5 900)	(4 972 449)
amortyzacja za okres	-	-	(302 583)	(343 667)	(17 876)	(16 122)	(680 248)	-	(680 248)
zwiększenie odpisów aktualizujących	(322)	(46)	(98)	(431)	-	(35)	(932)	-	(932)
zmniejszenie odpisów aktualizujących	-	-	6	2 193	92	10	2 301	76	2 377
sprzedaż, zbycie	-	-	34	699	904	44	1 681	-	1 681
przemieszczenia pomiędzy grupami	-	-	-	-	-	-	-	-	-
darowizny i nieodpłatne przekazania	-	-	-	23	-	1	24	-	24
likwidacja	-	-	3 430	101 146	608	1 562	106 746	399	107 145
nieodpłatne otrzymanie	-	-	-	-	-	-	-	-	-
przekazanie na wartości niematerialne	-	-	-	-	-	-	-	-	-
pozostałe zmiany	-	-	-	(7)	-	(234)	(241)	33	(208)
Bilans zamknięcia	(696)	(1 387)	(2 652 681)	(2 632 020)	(109 383)	(141 051)	(5 537 218)	(5 392)	(5 542 610)
WARTOŚĆ NETTO NA POZATEK OKRESU	61 621	787 707	8 302 695	7 361 538	162 264	131 092	16 806 917	718 019	17 524 936
WARTOŚĆ NETTO NA KONIEC OKRESU	59 100	786 753	8 248 563	7 181 158	148 140	132 463	16 556 177	1 044 229	17 600 406

Dodatkowe noty objaśniające do śródrocznego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego stanowią jego integralną część

Zmiany w okresie od 1 stycznia do 30 czerwca 2011 roku (niebadane)

	Grunty	Prawo użytkowania wieczystego gruntu	Budynki, lokale i obiekty inżynierii lądowej i wodnej	Urządzenia techniczne i maszyny	Środki transportu	Inne środki trwałe	Środki trwałe razem	Środki trwałe w budowie	Rzeczowe aktywa trwałe razem
WARTOŚĆ BRUTTO									
Bilans otwarcia	57 747	783 111	10 090 384	9 247 487	213 779	221 163	20 613 671	351 397	20 965 068
zakup bezpośredni	182	-	-	393	767	116	1 458	467 853	469 311
rozliczenie środków trwałych w budowie	1 652	973	170 979	177 136	2 634	13 201	366 575	(366 575)	-
sprzedaż, zbycie	(890)	(1 230)	(2 807)	(557)	(1 069)	(20)	(6 573)	(16)	(6 589)
przemieszczenia pomiędzy grupami	-	-	14 246	(14 262)	-	16	-	-	-
darowizny i nieodpłatne przekazania	-	(1)	(615)	(31)	(14)	-	(661)	-	(661)
likwidacja	(245)	(135)	(5 464)	(5 775)	(235)	(1 769)	(13 623)	-	(13 623)
nieodpłatne otrzymanie	-	8 947	7 384	1 111	-	54	17 496	-	17 496
aport	-	(362)	(3 464)	(139)	-	(203)	(4 168)	(57)	(4 225)
przyjęte do używania na podstawie umowy najmu, dzierżawy, leasingu lub innej umowy o podobnym charakterze	-	-	-	298	890	-	1 188	(298)	890
części zapasowe alokowane do środków trwałych	-	-	-	(312)	-	1 291	979	-	979
koszty remontów	-	-	-	5 398	-	-	5 398	35 042	40 440
spisanie inwestycji zaniechanych	-	-	-	-	-	-	-	(927)	(927)
przekazanie na wartości niematerialne	-	-	-	-	-	-	-	(2 665)	(2 665)
ujawnienie	-	345	77	121	-	7	550	-	550
wytworzenie we własnym zakresie	-	-	-	-	-	-	-	10 951	10 951
pozostałe zmiany	-	-	-	8 166	94	28	8 288	(351)	7 937
Bilans zamknięcia	58 446	791 648	10 270 720	9 419 034	216 846	233 884	20 990 578	494 354	21 484 932
SKUMULOWANA AMORTYZACJA (UMORZENIE)									
Bilans otwarcia	(867)	(1 065)	(1 755 603)	(1 774 164)	(64 427)	(97 229)	(3 693 355)	(11 140)	(3 704 495)
amortyzacja za okres	-	-	(309 031)	(332 129)	(15 714)	(14 893)	(671 767)	-	(671 767)
zwiększenie odpisów aktualizujących	-	-	(57)	(485)	(32)	(29)	(603)	-	(603)
zmniejszenie odpisów aktualizujących	493	24	2 845	315	7	42	3 726	99	3 825
sprzedaż, zbycie	-	-	131	427	518	7	1 083	-	1 083
przemieszczenia pomiędzy grupami	-	-	(1 878)	1 607	-	-	(271)	271	-
darowizny i nieodpłatne przekazania	-	-	323	31	10	2	366	-	366
likwidacja	-	-	4 232	4 278	227	1 063	9 800	-	9 800
nieodpłatne otrzymanie	-	-	-	-	-	-	-	-	-
aport	-	-	225	80	-	159	464	-	464
przekazanie na wartości niematerialne	-	-	-	-	-	-	-	-	-
pozostałe zmiany	-	(4)	(20)	(105)	(71)	(28)	(228)	(75)	(303)
Bilans zamknięcia	(374)	(1 045)	(2 058 833)	(2 100 145)	(79 482)	(110 906)	(4 350 785)	(10 845)	(4 361 630)
WARTOŚĆ NETTO NA POZĄTEK OKRESU	56 880	782 046	8 334 781	7 473 323	149 352	123 934	16 920 316	340 257	17 260 573
WARTOŚĆ NETTO NA KONIEC OKRESU	58 072	790 603	8 211 887	7 318 889	137 364	122 978	16 639 793	483 509	17 123 302

Dodatkowe noty objaśniające do śródrocznego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego stanowią jego integralną część

14. Zapasy

	Stan na 30 czerwca 2011 roku (niebadane)	Stan na 31 grudnia 2010 roku
Koszt historyczny		
Materiały	278 430	294 712
Półprodukty i produkcja w toku	74 722	87 409
Produkty gotowe	9 032	11 195
Towary	23	14
Prawa majątkowe pochodzenia energii	27 191	15 626
Prawa do emisji zanieczyszczeń	4 837	4 664
Razem	394 235	413 620
Odpisy aktualizujące wartość		
Materiały	(4 433)	(4 578)
Półprodukty i produkcja w toku	-	-
Produkty gotowe	(188)	(277)
Towary	-	-
Prawa majątkowe pochodzenia energii	(109)	-
Prawa do emisji zanieczyszczeń	(570)	(205)
Razem	(5 300)	(5 060)
Wartość netto możliwa do odzyskania		
Materiały	273 997	290 134
Półprodukty i produkcja w toku	74 722	87 409
Produkty gotowe	8 844	10 918
Towary	23	14
Prawa majątkowe pochodzenia energii	27 082	15 626
Prawa do emisji zanieczyszczeń	4 267	4 459
Razem	388 935	408 560

15. Należności z tytułu dostaw i usług

Należności z tytułu dostaw i usług nie są oprocentowane i mają zazwyczaj 30-dniowy termin płatności w przypadku kontrahentów instytucjonalnych. W odniesieniu do klientów indywidualnych płatności dokonywane są w cyklach miesięcznych lub dwumiesięcznych.

Za wyjątkiem sprzedaży realizowanej na rzecz klientów indywidualnych, sprzedaż jest realizowana tylko zweryfikowanym klientom. Dzięki temu, zdaniem kierownictwa, nie istnieje dodatkowe ryzyko kredytowe, ponad poziom określony odpisem aktualizującym nieściągalne należności właściwym dla należności handlowych Grupy.

Wartość należności z tytułu dostaw i usług na koniec okresu sześciu miesięcy zakończonego 30 czerwca 2011 roku przedstawia poniższa tabela.

Należności z tytułu dostaw i usług

	Stan na 30 czerwca 2011 roku (niebadane)	Stan na 31 grudnia 2010 roku
Wartość pozycji przed uwzględnieniem odpisu aktualizującego	1 722 381	1 684 000
Odpisy aktualizujące	(117 791)	(116 063)
Wartość pozycji netto (wartość bilansowa)	1 604 590	1 567 937

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 pokrycia 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 pokrycia 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 zasilła kapitał zapasowy. Obniżenia kapitału zakładowego dokonano w celu restrukturyzacji kapitałów własnych Spółki.

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%

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

W bieżącym okresie zmiany kapitału zapasowego wynikały z następujących zdarzeń:

- Zgodnie z uchwałą z dnia 6 maja 2011 roku Zwyczajnego Walnego Zgromadzenia Akcjonariuszy TAURON Polska Energia S.A. opisaną w nocie 11 niniejszego śródrocznego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego, 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, opisaną w nocie 16.1. niniejszego śródrocznego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego, kapitał zapasowy Spółki został zasilony kwotą 7 010 198 tysięcy złotych. Powyższa kwota nie może zostać przeznaczona na wypłatę dywidendy.

W bieżącym okresie zmiany pozycji zyski zatrzymane obejmowały:

- Wypracowany w bieżącym okresie zysk netto przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej w kwocie 704 033 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 niniejszego śródrocznego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego, kwotę 190 478 tysięcy złotych z zysku wypracowanego przez Spółkę w 2010 roku przeznaczono na wypłatę dywidendy dla akcjonariuszy Spółki;

- Wzrost w kwocie 11 288 tysięcy złotych wynikający z procesu odkupu udziałów niekontrolujących przez spółki zależne Grupy w celu ich umorzenia co zostało dokładniej opisane w nocie 21 niniejszego śródrocznego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego.

W ramach pozycji zyski zatrzymane podziałowi podlega kwota 1 048 905 tysięcy złotych na którą składa się w głównej mierze wynik jednostki dominującej za bieżący okres sprawozdawczy w kwocie 1 048 873 tysiące złotych.

17. Rezerwy i świadczenia pracownicze

Zmiana stanu rezerw na świadczenia pracownicze w okresie 6 miesięcy zakończonym dnia 30 czerwca 2011 roku (niebadane)

	Rezerwa na świadczenia emerytalne, rentowe i podobne	Taryfa pracownicza	ZFŚS	Rezerwa na deputaty węglowe	Nagrody jubileuszowe	Program dobrowolnych odejść	Rezerwy razem
Bilans otwarcia	183 009	351 573	105 955	33 526	468 688	50 330	1 193 081
koszty bieżącego zatrudnienia	4 387	2 407	1 089	864	13 147	-	21 894
zyski i straty aktuarialne	3 307	(156)	(841)	402	(10 635)	-	(7 923)
wypłacone świadczenia	(10 944)	(9 116)	(1 183)	(661)	(16 142)	(33 215)	(71 261)
koszty przeszłego zatrudnienia	-	3 968	-	-	-	-	3 968
koszty odsetek	6 341	11 239	3 182	1 131	12 487	-	34 380
utworzenie rezerwy na PDO	-	-	-	-	-	33 699	33 699
rozwiązanie rezerwy na PDO	-	-	-	-	-	(442)	(442)
Bilans zamknięcia	186 100	359 915	108 202	35 262	467 545	50 372	1 207 396
REZERWY KRÓTKOTERMINOWE	34 822	20 179	5 026	1 299	54 346	50 372	166 044
REZERWY DŁUGOTERMINOWE	151 278	339 736	103 176	33 963	413 199	-	1 041 352

Zmiana stanu rezerw na świadczenia pracownicze w okresie 6 miesięcy zakończonym dnia 30 czerwca 2010 roku (niebadane)

	Rezerwa na świadczenia emerytalne, rentowe i podobne	Taryfa pracownicza	ZFŚS	Rezerwa na deputaty węglowe	Nagrody jubileuszowe	Program dobrowolnych odejść	Rezerwy razem
Bilans otwarcia	176 385	319 772	98 009	26 642	441 186	-	1 061 994
koszty bieżącego zatrudnienia	3 962	2 337	1 027	300	12 839	-	20 465
zyski i straty aktuarialne	(7 464)	(1 275)	(1 091)	70	(10 463)	-	(20 223)
wypłacone świadczenia	(4 960)	(8 744)	(1 440)	(365)	(15 704)	-	(31 213)
koszty przeszłego zatrudnienia	-	3 972	-	-	-	-	3 972
aport	(229)	(249)	(168)	-	(586)	-	(1 232)
koszty odsetek	5 874	11 235	3 100	749	12 263	-	33 221
utworzenie rezerwy na PDO	-	-	-	-	-	33 492	33 492
Bilans zamknięcia	173 568	327 048	99 437	27 396	439 535	33 492	1 100 476
REZERWY KRÓTKOTERMINOWE	29 625	19 594	4 628	1 079	52 077	33 492	140 495
REZERWY DŁUGOTERMINOWE	143 943	307 454	94 809	26 317	387 458	-	959 981

W okresie sześciu miesięcy zakończonym 30 czerwca 2011 roku w Grupie kontynuowano wprowadzone w 2010 roku programy dobrowolnych odejść („PDO”).

W spółce Elektrownia Stalowa Wola S.A. program dobrowolnych odejść został utworzony na mocy zarządzenia z dnia 18 listopada 2010 roku. Na wysokość odpraw przysługujących pracownikom przystępującym do programu utworzono na dzień 31 grudnia 2010 roku rezerwę w wysokości 1 120 tysięcy złotych. Świadczenia z tego tytułu zostały wypłacone pracownikom w miesiącu styczniu i lutym 2011 roku. Program został zakończony 28 lutego 2011 roku.

W spółkach ENION S.A. oraz EnergiaPro S.A. kontynuowano programy wprowadzone w grudniu 2010 roku. Wypłacono świadczenia w wysokości odpowiednio ENION S.A. – 11 616 tysięcy złotych, EnergiaPro S.A. – 10 676 tysięcy złotych. Ponadto w spółce EnergiaPro S.A. w związku z wprowadzoną aneksem w miesiącu czerwcu 2011 roku zmianą warunków wcześniejszego programu utworzono rezerwę w kwocie 3 556 tysięcy złotych.

W Południowym Koncernie Energetycznym S.A. również kontynuowano wprowadzony w 2010 roku program dobrowolnych odejść. W okresie sześciu miesięcy zakończonym 30 czerwca 2011 roku utworzono rezerwę w wysokości 9 621 tysięcy złotych, na-

tomiaś w związku z rezygnacją części osób z programu część rezerwy w wysokości 442 tysiące złotych została rozwiązana. Wypłacone w okresie świadczenia wyniosły 8 670 tysięcy złotych.

Dodatkowo w spółce PEC Katowice S.A. zarządzeniem z dnia 28 kwietnia 2011 roku został utworzony Program Dobrowolnych Odejść dla pracowników. Świadczenia wynikające z powyższego programu w kwocie 963 tysiące złotych zostały przez spółkę wypłacone w miesiącu maju 2011 roku, w związku z czym nie zaistniała konieczność tworzenia przez spółkę rezerwy na koszty programu.

Ponadto w spółce zależnej ENION S.A. w ramach programów dobrowolnych odejść utworzony został na mocy zarządzenia z dnia 13 kwietnia 2011 roku Program Odpraw Kompensacyjnych. W związku z powyższym spółka utworzyła rezerwę na wysokość odpraw przysługujących pracownikom przystępującym do programu, w wysokości 20 522 tysiące złotych. Do dnia bilansowego w ramach tego programu wypłacono kwotę 1 133 tysiące złotych.

Na dzień 30 czerwca 2011 roku rezerwy na odprawy wynikające z programów dobrowolnych odejść wynosiły:

- 28 477 tysięcy złotych w ENION S.A.,
- 3 556 tysięcy złotych w EnergiaPro S.A.,
- 18 339 tysięcy złotych w Potudniowym Koncernie Energetycznym S.A.

Program dobrowolnych odejść został utworzony w czerwcu 2010 roku. Na dzień 30 czerwca 2010 roku rezerwy wynosiły odpowiednio:

- 17 777 tysięcy złotych w ENION S.A.,
- 15 715 tysięcy złotych w EnergiaPro S.A.

Za wyjątkiem rezerwy na odprawy w ramach programu dobrowolnych odejść, Grupa ustala rezerwy na przyszłe świadczenia pracownicze w wysokości oszacowanej metodami aktuarialnymi,

z uwzględnieniem stopy dyskonta, definiowanej na podstawie rynkowych stóp zwrotu z obligacji skarbowych. Projekcja rezerw na 2011 rok została wykonana na podstawie uprzednio wyliczonych kwot rezerw na dzień 31 grudnia 2010 roku. Podziału rezerw na długo i krótkoterminowe Grupa dokonuje na podstawie szacunków dotyczących rozkładu wypłat w czasie przygotowanego przy pomocy technik aktuarialnych.

Do projekcji rezerw przyjęto założenia zastosowane przy kalkulacji rezerwy na dzień 31 grudnia 2010 roku. Główne założenia przyjęte przez aktuarium na dzień 31 grudnia 2010 roku do wyliczenia kwoty zobowiązania są następujące:

	31 grudnia 2010
Stopa dyskontowa (%)	5,50%
Przewidywany wskaźnik inflacji (%)	2,50%
Wskaźnik rotacji pracowników (%)	0,48%–4,82%
Przewidywana stopa wzrostu wynagrodzeń (%)	2,50%
Przewidywana stopa wzrostu cen energii elektrycznej (%)	2,80%
Przewidywana stopa wzrostu wartości odpisu na ZFŚS (%)	4,20%
Pozostały średni okres zatrudnienia	9,62–16,30

18. Rezerwy

18.1. Zmiany stanu rezerw

Zmiana stanu rezerw w okresie 6 miesięcy zakończonym dnia 30 czerwca 2011 roku (niebadane)

	Rezerwy na roszczenia od kontrahentów, na spory sądowe, na umowę rodzącą obciążenia	Rezerwy na sprawy pracownicze, na restrukturyzację	Rezerwa na rekultywację i koszty likwidacji środków trwałych	Rezerwa na zobowiązania z tytułu emisji gazów	Rezerwa z tytułu obowiązku przedstawienia świadectw pochodzenia energii	Rezerwa na bezumowne korzystanie z nieruchomości pod obiektami energetycznymi i pozostałe rezerwy	Rezerwy razem
Bilans otwarcia	34 274	612	34 699	101 173	787 031	66 903	1 024 692
korekta stopy dyskontowej	-	-	507	-	-	-	507
utworzenie	5 761	730	384	45 157	595 555	7 315	654 902
rozwiązanie	(3 044)	(16)	-	-	(9 318)	(394)	(12 772)
wykorzystanie	(80)	(373)	-	(104 728)	(768 511)	(1 880)	(875 572)
pozostałe zmiany	(1 517)	-	1 133	-	25	1 515	1 156
Bilans zamknięcia	35 394	953	36 723	41 602	604 782	73 459	792 913
REZERWY KRÓTKOTERMINOWE	35 394	953	-	35 089	604 782	72 734	748 952
REZERWY DŁUGOTERMINOWE	-	-	36 723	6 513	-	725	43 961

Dodatkowe noty objaśniające do śródrocznego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego stanowią jego integralną część

Zmiana stanu rezerw w okresie 6 miesięcy zakończonym dnia 30 czerwca 2010 roku (niebadane)

	Rezerwy na roszczenia od kontrahentów, na spory sądowe, na umowę rodzącą obciążenia	Rezerwy na sprawy pracownicze, na restrukturyzację	Rezerwa na rekultywację i koszty likwidacji środków trwałych	Rezerwa na zobowiązania z tytułu emisji gazów	Rezerwa z tytułu obowiązku przedstawienia świadectw pochodzenia energii	Rezerwa na bezumowne korzystanie z nieruchomości pod obiektami energetycznymi i pozostałe rezerwy	Rezerwy razem
Bilans otwarcia	19 552	238	22 639	-	750 015	62 360	854 804
korekta stopy dyskontowej	-	-	481	-	-	-	481
utworzenie	9 812	-	8 223	-	485 987	3 755	507 777
rozwiązanie	(173)	-	-	-	(10 478)	(81)	(10 732)
wykorzystanie	(80)	-	-	-	(738 985)	(3 736)	(742 801)
pozostałe zmiany	-	-	1 518	-	-	-	1 518
Bilans zamknięcia	29 111	238	32 861	-	486 539	62 298	611 047
REZERWY KRÓTKOTERMINOWE	29 111	238	-	-	486 539	61 552	577 440
REZERWY DŁUGOTERMINOWE	-	-	32 861	-	-	746	33 607

18.2. Opis istotnych tytułów rezerw

18.2.1 Rezerwa na roszczenia od kontrahentów, na spory sądowe, na umowę rodzącą obciążenia

18.2.1.1 Rezerwa na postępowania przed UOKiK

Rezerwa na postępowanie przed Urzędem Ochrony Konkurencji i Konsumentów wynosi 15 850 tysięcy złotych i nie uległa zmianie w porównaniu do stanu na 31 grudnia 2010 roku.

18.2.1.2 Rezerwa na roszczenia od ArcelorMittal Poland S.A.

Rezerwa na roszczenia od ArcelorMittal Poland S.A. wynosi 7 200 tysięcy złotych i nie uległa zmianie w porównaniu do stanu na 31 grudnia 2010 roku.

18.2.2 Rezerwa na rekultywację i koszty likwidacji środków trwałych

Spółki górnicze Południowy Koncern Węglowy S.A. oraz Kopalnia Wapienia Czatkowice Sp. z o.o. tworzą rezerwy na przyszłe koszty likwidacji obiektów zakładów górniczych w oparciu o prawny obowiązek wynikający z ustawy Prawo geologiczne i górnicze. Rezerwy tworzone są na bazie szacunku przewidywanych kosztów likwidacji obiektów górniczych i innych obiektów technologicznych oraz przywrócenia stanu pierwotnego terenu po zakończeniu ich eksploatacji. Podstawą szacowania wielkości rezerw są specjalistyczne opracowania oraz ekspertyzy technologiczno-ekonomiczne sporządzone przez służby wewnętrzne lub zewnętrznych ekspertów. Wartość rezerw jest szacowana i weryfikowana na każdy dzień bilansowy na podstawie bieżących oszacowań kosztowych, wycen zużycia terenu oraz współczynników inflacji i dyskonta. Na dzień 30 czerwca 2011 roku rezerwa utworzona z tego tytułu przez Kopalnię Wapienia Czatkowice Sp. z o.o. wynosiła 3 437 tysięcy złotych, a rezerwa utworzona przez Południowy Koncern Węglowy S.A. wynosiła 24 580 tysięcy złotych. Kwoty rezerw obejmują salda Funduszu Likwidacji Zakładów Górniczych tworzonego przez te podmioty.

Ze względu na istnienie prawnego obowiązku likwidacji środków trwałych po ich okresie użytkowania Elektrownia Stalowa Wola S.A. tworzy rezerwę na przewidywane przyszłe koszty, które będą niezbędne do poniesienia dla wypełnienia tego obowiązku. Na dzień 30 czerwca 2011 roku rezerwa z tego tytułu wynosiła 8 706 tysięcy złotych.

18.2.3 Rezerwa z tytułu obowiązku przedstawienia świadectw pochodzenia energii

W związku ze sprzedażą energii elektrycznej do odbiorców finalnych Grupa ma obowiązek umorzenia określonej ilości certyfikatów pochodzenia energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych, gazowych i z kogeneracji. Na dzień 30 czerwca 2011 roku utworzona rezerwa z tego tytułu wynosiła 604 782 tysiące złotych.

18.2.4 Rezerwa na zobowiązania z tytułu emisji gazów

W związku z zakupem uprawnień do emisji gazów ciepłarnianych spółki Południowy Koncern Energetyczny S.A. oraz Elektrociepłownia EC Nowa Sp. z o.o. utworzyły rezerwę na koszty umorzenia praw do emisji gazów, która na dzień 30 czerwca 2011 roku wyniosła 41 602 tysiące złotych.

18.2.5 Pozostałe rezerwy

18.2.5.1 Rezerwa na bezumowne korzystanie z gruntów

Spółki Grupy tworzą rezerwy na wszystkie zgłoszone roszczenia właścicieli nieruchomości na których usytuowane są sieci dystrybucyjne oraz instalacje ciepłownicze. Na dzień 30 czerwca 2011 roku rezerwa z tego tytułu wynosiła 22 929 tysięcy złotych.

Spółki nie tworzą rezerw na potencjalne niezgłoszone roszczenia właścicieli gruntów o nieuregulowanym stanie korzystania z tych gruntów.

18.2.5.2 Rezerwa na podatek od nieruchomości

W związku z prowadzonymi postępowaniami podatkowymi spółka Południowy Koncern Węglowy S.A. utworzyła rezerwę na podatek od nieruchomości od wyrobisk górniczych oraz od budowli usytuowanych w tych wyrobiskach. Rezerwa wraz z odsetkami zwłoki za okres od 2006 roku do 30 czerwca 2011 roku wynosiła 19 857 tysięcy złotych.

Pozostała kwota rezerw obejmuje rezerwy na zgłoszone i uznane szkody górnicze oraz potencjalne kary i odszkodowania.

19. Rozliczenia międzyokresowe

19.1. Rozliczenia międzyokresowe przychodów i dotacje rządowe

	Stan na 30 czerwca 2011 roku (niebadane)	Stan na 31 grudnia 2010 roku
Rozliczenia międzyokresowe przychodów		
Darowizny, nieodpłatnie otrzymane środki trwałe	189 881	186 784
Dotacje otrzymane inne niż rządowe	13 830	14 125
Wieczyste użytkowanie gruntów	548	572
Otrzymane dopłaty na nabycie środków trwałych	46 320	45 626
Opłaty przyłączeniowe	325 587	334 352
Pozostałe rozliczenia przychodów	11 308	12 245
Razem, w tym:	587 474	593 704
Długoterminowe	536 400	540 789
Krótkoterminowe	51 074	52 915
Dotacje rządowe		
Umorzenie pożyczek z funduszy środowiskowych	9 714	10 040
Pozostałe rozliczenia dotacji rządowych	97 159	98 333
Razem, w tym:	106 873	108 373
Długoterminowe	100 879	103 733
Krótkoterminowe	5 994	4 640

Pozostałe rozliczenia dotacji rządowych obejmują głównie dotacje rządowe na inwestycje początkowe w kopalniach węgla kamiennego w wysokości 42 205 tysięcy złotych otrzymane przez Południowy Koncern Węglowy S.A. oraz wycenę kredytów preferencyjnych do wartości rynkowej w kwocie 42 735 tysięcy złotych otrzymanych przez Południowy Koncern Energetyczny S.A.

19.2. Bienne rozliczenia międzyokresowe kosztów

	Stan na 30 czerwca 2011 roku (niebadane)	Stan na 31 grudnia 2010 roku
Rozliczenia międzyokresowe z tytułu niewykorzystanych urlopów	43 378	22 301
Rozliczenia międzyokresowe z tytułu premii	158 908	99 301
Doszacowanie podatku akcyzowego	14 350	5 249
Pozostałe rozliczenia międzyokresowe kosztów	7 105	5 306
Razem, w tym:	223 741	132 157
Długoterminowe	-	-
Krótkoterminowe	223 741	132 157

Wzrost rozliczeń międzyokresowych z tytułu premii wynika w głównej mierze z wdrażanych w spółkach Grupy zmian dotyczących zasad kształtowania wynagrodzeń.

20. Oprocentowane kredyty bankowe i pożyczki oraz wyemitowane obligacje

Zaciągnięte kredyty i pożyczki według stanu na dzień 30 czerwca 2011 roku oraz na dzień 31 grudnia 2010 roku przedstawiają poniższe tabele.

Zaciągnięte kredyty i pożyczki według stanu na dzień 30 czerwca 2011 roku (niebadane)

Waluta kredytu	Stopa oprocentowania	Wartość kredytów, pożyczek na dzień bilansowy (niebadane)		Z tego o terminie spłaty przypadającym w terminie (od dnia bilansowego)					
		w walucie	w złotych	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
PLN	zmienna	381 016	381 016	23 562	163 960	119 242	43 173	20 057	11 022
EUR	zmienna	2 154	8 586	613	1 840	2 453	2 453	1 227	-
USD	zmienna	1 893	5 209	-	5 209	-	-	-	-
Razem			394 811	24 175	171 009	121 695	45 626	21 284	11 022

odsetki zwiększające wartość bilansową 402

Razem kredyty i pożyczki 395 213

Zaciągnięte kredyty i pożyczki według stanu na dzień 31 grudnia 2010 roku

Waluta kredytu	Stopa oprocentowania	Wartość kredytów, pożyczek na dzień bilansowy (niebadane)		Z tego o terminie spłaty przypadającym w terminie (od dnia bilansowego)					
		w walucie	w złotych	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
PLN	zmienna	534 046	534 046	152 240	158 589	168 500	36 576	18 119	22
	stała	210	210	210	-	-	-	-	-
Razem PLN		534 256	534 256	152 450	158 589	168 500	36 576	18 119	22
EUR	zmienna	2 461	9 747	609	1 828	2 437	2 437	2 437	-
USD	zmienna	3 641	10 793	-	10 793	-	-	-	-
Razem			554 797	153 059	171 210	170 937	39 013	20 556	22

odsetki zwiększające wartość bilansową 401

Razem kredyty i pożyczki 555 198

Zmianę stanu kredytów i pożyczek bez odsetek zwiększających wartość w okresie sześciu miesięcy zakończonym 30 czerwca 2011 roku oraz w okresie sześciu miesięcy zakończonym 30 czerwca 2010 roku przedstawia poniższa tabela.

	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2011 roku (niebadane)	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2010 roku (niebadane)
Bilans otwarcia	554 797	1 178 270
Zmiana stanu kredytów w rachunku bieżącym	(2 464)	(46 244)
Zmiana stanu kredytów i pożyczek (bez kredytów w rachunku bieżącym):	(157 522)	(165 161)
Zaciągnięcie	75 594	59 531
Spłata	(235 984)	(233 080)
Zmiana wyceny	2 868	8 388
Bilans zamknięcia	394 811	966 865

W okresie sześciu miesięcy zakończonym 30 czerwca 2011 roku Grupa otrzymała środki z tytułu kredytów i pożyczek w wysokości 75 594 tysiące złotych, które obejmowały głównie wpływ transzy kredytu inwestycyjnego w wysokości 60 000 tysięcy złotych dla spółki EnergiaPro S.A. Otrzymane środki stanowiły drugą, ostatnią transzę kredytu inwestycyjnego przyznanego zgodnie z umową zawartą w 2010 roku na łączną kwotę 100 000 tysięcy złotych.

Zobowiązania z tytułu wyemitowanych obligacji według stanu na dzień 30 czerwca 2011 roku oraz na dzień 31 grudnia 2010 roku przedstawiają poniższe tabele.

Wyemitowane obligacje według stanu na dzień 30 czerwca 2011 roku (niebadane)

Nazwa spółki	Stopa oprocentowania	Waluta kredytu	Stan na dzień bilansowy		Z tego o terminie spłaty przypadającym w terminie (od dnia bilansowego)					
			Narostę odsetki	Wartość kapitału według zamortyzowanego kosztu (niebadane)	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
TAURON Polska Energia S.A.	zmienna	PLN	263	845 937	-	-	-	-	845 937	-
Razem obligacje			263	845 937	-	-	-	-	845 937	-

Wyemitowane obligacje według stanu na dzień 31 grudnia 2010 roku

Nazwa spółki	Stopa oprocentowania	Waluta kredytu	Stan na dzień bilansowy		Z tego o terminie spłaty przypadającym w terminie (od dnia bilansowego)					
			Narosłe odsetki	Wartość kapitału według zamortyzowanego kosztu (niebadane)	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
TAURON Polska Energia S.A.	zmienna	PLN	357	845 650	-	-	-	-	845 650	-
Razem obligacje			357	845 650	-	-	-	-	845 650	-

Na dzień 30 czerwca 2011 roku zobowiązanie Grupy z tytułu wyemitowanych obligacji stanowiły obligacje wyemitowane w dniu 29 grudnia 2010 roku przez TAURON Polska Energia S.A. w związku z wdrożonym w Grupie modelem centralnego finansowania i refinansowaniem długu w Grupie, co zostało szerzej opisane w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym Grupy za rok zakończony 31 grudnia 2010 roku.

Zwiększenie stanu wyemitowanych obligacji, bez naliczonych odsetek zwiększających wartość zobowiązania, w okresie sześciu miesięcy zakończonym 30 czerwca 2011 roku o 287 tysięcy złotych wynikało z wyceny obligacji według zamortyzowanego kosztu.

Na dzień 30 czerwca 2010 roku zobowiązanie Grupy z tytułu wyemitowanych obligacji w wysokości 556 152 tysiące złotych stanowiły obligacje wyemitowane przez Południowy Koncern Energetyczny S.A. Zmiana stanu wyemitowanych obligacji bez odsetek zwiększających wartość zobowiązania w okresie sześciu miesięcy zakończonym 30 czerwca 2010 roku o 40 503 tysiące złotych wynikała z wykupu obligacji w kwocie 41 308 tysięcy złotych oraz ze wzrostu wartości związanego z wyceną o 805 tysięcy złotych (pro wizja rozliczana w czasie).

21. Połączenia jednostek i nabycia udziałów niekontrolujących

Podział spółki TAURON Obsługa Klienta Sp. z o.o.

Na początku 2011 roku miała miejsce zmiana struktury organizacyjnej spółek sprzedażowych. Dotychczasowe spółki sprzedażowe Grupy zmieniły zakres swojej działalności – TAURON Sprzedaż Sp. z o.o. zajmuje się sprzedażą energii elektrycznej do wszystkich klientów (pod marką TAURON Polska Energia), natomiast TAURON Obsługa Klienta Sp. z o.o. świadczy usługi związane z obsługą klientów masowych i części biznesowych. Integracja działalności związanych ze sprzedażą i obsługą klienta wynika z wdrażania w Grupie modelu biznesowego, będącego elementem planu restrukturyzacji.

W dniu 3 stycznia 2011 roku Sąd Rejonowy w Krakowie dokonał wpisu podwyższenia kapitału zakładowego spółki TAURON Sprzedaż Sp. z o.o. Podział spółki TAURON Obsługa Klienta Sp. z o.o. nastąpił w trybie art. 529 § 1 pkt 4 KSH, tj. 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. Kapitał zakładowy TAURON Sprzedaż Sp. z o.o. został podwyższony z 282 597 tysięcy złotych o 196 433 tysiące złotych do kwoty 479 030 tysięcy złotych poprzez utworzenie 3 928 649 udziałów o wartości nominalnej 50 złotych każdy, które w całości objęła TAURON Polska Energia S.A.

W związku z podziałem spółki TAURON Obsługa Klienta Sp. z o.o. został obniżony jej kapitał zakładowy z kwoty 35 650 tysięcy złotych o kwotę 32 932 tysiące złotych, tj. do kwoty 2 718 tysięcy złotych poprzez umorzenie 329 316 udziałów o wartości 100 złotych każdy. Obniżenie kapitału zakładowego zostało zarejestrowane w dniu 31 grudnia 2010 roku.

Ze względu na fakt, iż opisane zmiany miały charakter restrukturyzacyjny i były przeprowadzone w spółkach Grupy - nie miały wpływu na śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe sporządzone na dzień 30 czerwca 2011 roku.

Nabycie udziałów niekontrolujących

W Grupie Kapitałowej TAURON Polska Energia S.A. są kontynuowane procesy przymusowego odkupu akcji własnych w celu ich umorzenia przez spółki Południowy Koncern Energetyczny S.A., ENION S.A., EnergiaPro S.A., Elektrownia Stalowa Wola S.A., Elektrociepłownia Tychy S.A. i Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Katowice S.A. W wyniku nabycia akcji własnych wysokość udziałów niekontrolujących uległa zmniejszeniu w pierwszym półroczu 2011 roku o 25 630 tysięcy złotych, natomiast zyski zatrzymane zwiększyły się o kwotę 11 081 tysięcy złotych.

Ponadto nabycie akcji własnych w celu ich umorzenia przez Polską Energię Pierwszą Kompanię Handlową Sp. z o.o., o czym szerzej w nocy numer 2, wpłynęło na zmniejszenie wysokości udziałów niekontrolujących o 11 833 tysiące złotych i wzrost zysków zatrzymanych o 207 tysięcy złotych.

22. Instrumenty finansowe

Wartość godziwa instrumentów finansowych, jakie Grupa 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	529	7 658
Udziały i akcje (krótkoterminowe)	529	553
Jednostki uczestnictwa w funduszach inwestycyjnych	-	6 848
Instrumenty pochodne	-	257
2. Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	161 681	156 089
Udziały i akcje (długoterminowe)	152 037	148 514
Udziały i akcje (krótkoterminowe)	5 375	1 058
Jednostki uczestnictwa w funduszach inwestycyjnych	2 769	2 958
Obligacje, bony skarbowe oraz inne dłużne papiery wartościowe	1 500	1 500
Pozostałe aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	-	2 059
3. Aktywa finansowe utrzymywane do terminu wymagalności	135	-
Obligacje, bony skarbowe oraz inne dłużne papiery wartościowe	135	-
4. Pożyczki i należności	2 454 545	2 315 043
Należności z tytułu dostaw i usług	1 604 590	1 567 937
Lokaty i depozyty	25 184	35 493
Pożyczki udzielone	215	240
Inne	824 556	711 373
5. Aktywa finansowe wyłączone z zakresu MSR 39	13 223	764
Udziały i akcje w jednostkach stowarzyszonych i wspólnych przedsięwzięciach wykazywane metodą praw własności	13 223	764
6. Instrumenty pochodne zabezpieczające (aktywa)	-	-
7. Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	1 376 104	1 473 981

Saldo innych pożyczek i należności na dzień 30 czerwca 2011 roku stanowią w głównej mierze należności z tytułu rozwiązania kontraktów długoterminowych w kwocie 536 651 tysięcy złotych. Wzrost salda innych pożyczek i należności w okresie sześciu miesięcy zakończonym dnia 30 czerwca 2011 roku związany jest ze wzrostem należności z tytułu rozwiązania kontraktów długoterminowych w kwocie 83 477 tysięcy złotych.

Kategorie i klasy aktywów 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	6 917
Instrumenty pochodne	165	6 917
2. Zobowiązania finansowe wyceniane wg zamortyzowanego kosztu	2 727 253	3 030 921
Kredyty i pożyczki preferencyjne	207 007	243 323
Kredyty i pożyczki udzielane na warunkach rynkowych	188 206	309 411
Kredyty w rachunku bieżącym	-	2 464
Wyemitowane obligacje i papiery dłużne	846 200	846 007
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług	811 355	945 457
Pozostałe zobowiązania finansowe	324 816	90 057
Zobowiązania z tytułu nabycia środków trwałych oraz wartości niematerialnych	238 274	388 467
Zobowiązania z tytułu wynagrodzeń	91 166	178 482
Zobowiązania z tytułu umów ubezpieczenia	20 229	27 253
3. Zobowiązania z tytułu gwarancji, factoringu i wyłączone z zakresu MSR 39	79 032	91 262
Zobowiązania z tytułu leasingu i umów dzierżawy z opcją zakupu	79 032	91 262
4. Instrumenty pochodne zabezpieczające (zobowiązania)	-	-

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

23. Cele i zasady zarządzania ryzykiem finansowym

W dniu 10 maja 2011 roku Zarząd jednostki dominującej podjął uchwałę wprowadzającą politykę zarządzania ryzykiem specyficznym w obszarze finansowym w Grupie, której celem jest:

- określenie strategii oraz zasad zarządzania ryzykiem finansowym w Grupie;
- określenie dopuszczalnych narzędzi zabezpieczenia ryzyka finansowego;
- określenie procesu podejmowania decyzji w zakresie zarządzania ryzykiem finansowym w Grupie;
- wprowadzenie ogólnych standardów w zakresie zarządzania ryzykiem finansowym, na miarę potrzeb Grupy oraz zgodnych z najlepszymi praktykami w tym zakresie;
- określenie ogólnych zasad organizacji działalności w zakresie ryzyka finansowego w Grupie, w tym podziału obowiązków umożliwiającego odpowiednią kontrolę nad działalnością w zakresie zarządzania ryzykiem finansowym;
- określenie ogólnych zasad stosowania rachunkowości zabezpieczeń w Grupie, 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 określa strategię zarządzania ryzykiem finansowym w obszarze ryzyka walutowego i ryzyka stopy procentowej.

Celem zarządzania ryzykiem walutowym jest ograniczenie do poziomu akceptowalnego przez Grupę niekorzystnego wpływu zmian kursów walutowych na przepływy pieniężne Grupy. Celem zarządzania ryzykiem stopy procentowej jest ograniczenie do poziomu akceptowalnego przez Grupę niekorzystnego wpływu zmian rynkowych stóp procentowych na przepływy pieniężne i roczne koszty odsetkowe netto w ramach przychodów, kosztów finansowych ujętych w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym Grupy.

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.

W efekcie wprowadzenia polityki zarządzania ryzykiem specyficznym w obszarze finansowym scentralizowano funkcję zarządzania ryzykiem finansowym w celu optymalizacji procesu zarządzania ryzykiem finansowym, w tym minimalizacji kosztów Grupy w tym zakresie. Z punktu widzenia obszaru zarządzania ryzykiem finansowym w Grupie, spółki odpowiedzialne są za identyfikację, pomiar i raportowanie do jednostki dominującej ryzyka finansowego w zakresie swojej indywidualnej działalności.

Na dzień 30 czerwca 2011 roku jednostka dominująca nie zawarła transakcji zabezpieczających objętych polityką zarządzania ryzykiem specyficznym w obszarze finansowym.

24. Zarządzanie kapitałem

W okresie objętym niniejszym śródrocznym skróconym skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym nie wystąpiły istotne zmiany celów, zasad i procedur zarządzania kapitałem. Grupa monitoruje stan kapitałów stosując wskaźnik dźwigni zaprezentowany w poniższej tabeli.

	Stan na 30 czerwca 2011 roku (niebadane)	Stan na 31 grudnia 2010 roku
Oprocentowane kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	1 241 413	1 401 205
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług, pozostałe zobowiązania oraz zobowiązania z tytułu leasingu finansowego i umów dzierżawy z opcją zakupu	1 565 037	1 727 895
Minus środki pieniężne i ich ekwiwalenty	1 376 104	1 473 981
Zadłużenie netto	1 430 346	1 655 119
Kapitał własny przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej	15 157 415	14 704 825
Kapitał razem	15 157 415	14 704 825
Kapitał i zadłużenie netto	16 587 761	16 359 944
Wskaźnik dźwigni	9%	10%

25. Zobowiązania warunkowe i aktywa warunkowe

Postępowania administracyjne wszczęte przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

W związku z zaistniałymi przerwami w dostarczaniu energii elektrycznej, w 2010 roku Prezes Urzędu Regulacji Energetyki wszczął z urzędu postępowanie w sprawie nałożenia kary pieniężnej na ENION S.A. oraz TAURON Sprzedaż Sp. z o.o. w związku z ujawnieniem w ramach prowadzonej działalności naruszenia prawa polegającego na stosowaniu taryfy niezgodnie z określonymi w niej warunkami udzielania bonifikat z tytułu przerw w dostawie energii elektrycznej. Postępowanie zostało zakończone Decyzją Prezesa URE z dnia 11 marca 2011 roku o wymierzeniu kary pieniężnej w wysokości 1 000 tysięcy złotych w przypadku ENION S.A. oraz 500 tysięcy złotych w przypadku TAURON Sprzedaż Sp. z o.o. ENION S.A. i TAURON Sprzedaż Sp. z o.o. złożyły odwołanie od po-

wyższej decyzji do Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów. Jednocześnie TAURON Sprzedaż Sp. z o.o. utworzyła w marcu 2011 roku rezerwę w wysokości 500 tysięcy złotych na poczet ewentualnej konieczności zapłacenia powyższej kary.

Postępowania antymonopolowe

W odniesieniu do ENION S.A. toczą się dwa postępowania antymonopolowe prowadzone przez Urząd Ochrony Konkurencji i Konsumentów. Postępowanie dotyczy zarzutów nadużywania pozycji dominującej na rynku dystrybucji energii elektrycznej. Sprawa jest na etapie odwołania od decyzji UOKiK (patrz także nota 19.2.1.). W ocenie Zarządu Spółki oraz kierownictwa ww. jednostki działalność w zakresie dystrybucji energii elektrycznej prowadzona jest zgodnie z obowiązującymi przepisami i wyniki powyższych postępowań nie będą miały istotnego wpływu na sytuację finansową Grupy.

Rekompensaty z tytułu kosztów osieroconych

W związku z wejściem w życie 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 roku) („Ustawa o KDT”) Południowy Koncern Energetyczny S.A. („PKE”) przystąpiła dobrowolnie do programu przedterminowego rozwiązania kontraktów długoterminowych („KDT”) poprzez podpisanie umowy rozwiązującej. Podpisanie umowy rozwiązującej stanowi podstawę do otrzymywania przez wytwórców środków na pokrycie wydatków niepokrytych przychodami uzyskanymi ze sprzedaży wytworzonej energii elektrycznej, rezerwy mocy i usług systemowych na rynku konkurencyjnym po przedterminowym rozwiązaniu KDT, wynikających z nakładów poniesionych przez wytwórców do dnia 1 maja 2004 roku na majątek związany z wytwarzaniem energii elektrycznej. Zgodnie z Ustawą o KDT, dla każdego wytwórcy ustalona została maksymalna wysokość kosztów osieroconych oraz wielkości przyjęte do obliczenia rocznej wysokości korekty kosztów osieroconych. Po rozwiązaniu KDT, począwszy od drugiego kwartału 2008 roku, PKE otrzymuje środki w formie zaliczki w kwartalnych ratach w oparciu o składane przez siebie wnioski. Następnie w ciągu tzw. okresu korygowania, trwającego do czasu wygaśnięcia najdłuższej umowy długoterminowej danego wytwórcy, co roku dokonywana będzie roczna korekta kosztów osieroconych. W roku następującym po roku, w którym zakończony zostanie okres korygowania dla danego wytwórcy, dokonana zostanie korekta końcowa kosztów osieroconych.

PKE S.A., zgodnie z przyjętą polityką rachunkowości, w oparciu o zbudowany model finansowy, rozpoznała w latach 2008, 2009, 2010 oraz w okresie sześciu miesięcy zakończonym 30 czerwca 2011 roku przychody z tytułu rekompensaty w wysokości odpowiednio 192 163 tysiące złotych, 483 956 tysięcy złotych, 437 875 tysięcy złotych oraz 168 770 tysięcy złotych.

Na podstawie decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 31 lipca 2009 roku Południowy Koncern Energetyczny S.A. została zobowiązana zwrócić Zarządcy Rozliczeń S.A. kwotę 159 508 tysięcy złotych w terminie do 30 września 2009 roku. Od powyższej decyzji, za pośrednictwem Prezesa URE, spółka złożyła odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów oraz wystąpiła z wnioskiem o wstrzymanie jej wykonania. W dniu 24 września 2009 roku Sąd wydał postanowienie o wstrzymaniu wykonania decyzji w części ponad kwotę 79 754 tysięcy złotych. Wykonując postanowienie Sądu spółka spłaciła wyżej wymienioną kwotę.

Wyrokiem Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów z dnia 26 maja 2010 roku Sąd zmienił zażaloną decyzję, przyznając spółce prawo do dodatniej korekty kosztów osieroconych w kwocie 79 088 tysięcy złotych.

W dniu 8 lipca 2010 roku Prezes URE złożył apelację od wyroku Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów do Sądu Apelacyjnego w Warszawie (VI Wydział Cywilny). Na dzień sporządzenia niniejszego sprawozdania kwestia korekty rocznej kosztów osieroconych za rok 2008 pozostaje nadal sporna.

Decyzją z dnia 29 lipca 2011 roku Prezes URE ustalił dla PKE S.A. wysokość dodatniej korekty rocznej kosztów osieroconych za 2010 rok w wysokości 205 703 tysięcy złotych.

	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2011 roku (niebadane)	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2010 roku (niebadane)
Przychody z tytułu rekompensat dotyczących rozwiązanych KDT	168 770	220 396
Wpływy z tytułu rekompensat dotyczących rozwiązanych KDT	85 292	113 516

Pozostałe zobowiązania warunkowe

	Stan na 30 czerwca 2011 roku (niebadane)	Stan na 31 grudnia 2010 roku
Poręczenie spłaty kredytu/pożyczki	2 908	3 108
Poręczenie spłaty weksla	414	414
Zobowiązania z tytułu gwarancji bankowych	4 176	2 251
Zobowiązania z tytułu pozwów sądowych	2 240	2 400
Inne zobowiązania warunkowe	1 415	2 195
Razem zobowiązania warunkowe	11 153	10 368

Status pozostałych zobowiązań warunkowych nie uległ istotnej zmianie w porównaniu do informacji zamieszczonych w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym za rok zakończony 31 grudnia 2010 roku.

26. Zabezpieczenie spłaty zobowiązań

W celu zabezpieczenia spłaty zobowiązań Grupa stosuje wiele form zabezpieczeń. Do najpowszechniejszych należą hipoteki, zastawy rejestrowe, przewłaszczenia i umowy leasingowe na nieruchomościach oraz innych rzeczowych aktywach trwałych, a także na zapasach, należnościach, czy też blokady środków pieniężnych.

Wartość bilansową składników majątku stanowiących zabezpieczenie spłaty zobowiązań na poszczególne dni bilansowe przedstawia poniższa tabela.

Wartość bilansowa aktywów stanowiąca zabezpieczenie spłaty zobowiązań

	Stan na 30 czerwca 2011 roku (niebadane)	Stan na 31 grudnia 2010 roku
Nieruchomości	732 594	3 313 463
Urządzenia techniczne i maszyny	141 400	275 467
Środki transportu	2 448	4 241
Środki trwałe w budowie	224	224
Środki pieniężne	134	3 772
Inne należności finansowe i niefinansowe	3 863	16 850
Razem wartość aktywów stanowiących zabezpieczenie spłaty zobowiązań	880 663	3 614 017

Znaczne zmniejszenie wartości bilansowej aktywów stanowiących zabezpieczenie spłaty zobowiązań jest konsekwencją restrukturyzacji długu w Grupie. Południowy Koncern Energetyczny S.A. ze środków pozyskanych z emisji obligacji wewnątrzgrupowych objętych przez TAURON Polska Energia S.A. w grudniu 2010 roku oraz w styczniu 2011 roku dokonała wykupu wyemitowanych przez siebie obligacji oraz spłaty kredytów inwestycyjnych. W związku z tym dokonano wykreślenia hipotek oraz zastawów rejestrowych: w przypadku nieruchomości na kwotę 2 540 281 tysięcy złotych, urządzeń technicznych i maszyn – 26 721 tysięcy złotych oraz innych należności finansowych i niefinansowych – 15 001 tysięcy złotych. Podobnie Południowy Koncern Węglowy S.A. w związku ze spłatą kredytów dokonała wykreślenia hipotek (32 640 tysięcy złotych) oraz zastawów rejestrowych na urządzeniach technicznych i maszynach (89 873 tysięcy złotych).

Grupa stosuje również inne formy zabezpieczeń spłaty zobowiązań niż zabezpieczenia na majątku wymienione powyżej, wśród których na dzień 30 czerwca 2011 roku najistotniejsze pozycje stanowią zabezpieczenia kredytów i pożyczek Południowego Koncernu Energetycznego S.A. w postaci: cesji wierzytelności – 132 000 tysięcy złotych, pełnomocnictwa do rachunków bankowych – 182 000 tysięcy złotych oraz weksli in blanco – 207 000 tysięcy złotych. W spółkach z segmentu dystrybucji kredyty zostały zabezpieczone poprzez udzielenie pełnomocnictwa do dysponowania środkami na rachunkach bankowych kredytobiorców do wysokości niespłaconego kredytu wraz z odsetkami i innymi należnościami banku – na dzień 30 czerwca 2011 roku łącznie w spółkach 136 412 tysięcy złotych. Elektrociepłownia Tychy S.A. celem zabezpieczenia umowy leasingu zwrotnego zawartej w 2007 roku wystawiła weksel in blanco na kwotę 92 383 tysiące złotych. Dodatkowe zabezpieczenie tej umowy stanowią cesja wierzytelności, cesja praw z polis ubezpieczeniowych, hipoteka na nieruchomościach (w tabeli powyżej) oraz pełnomocnictwo do dysponowania rachunkami bankowymi.

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

Ponadto 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 środków na pokrycie przyszłych kosztów likwidacji obiektów zakładów górniczych, wchodzące w skład Grupy przedsiębiorstwa górnicze tworzą, zgodnie z odrębnymi przepisami, Fundusz Likwidacji Zakładów Górniczych.

27. Zobowiązania inwestycyjne

Na dzień 30 czerwca 2011 roku Grupa zobowiązała się ponieść nakłady na rzeczowe aktywa trwałe w kwocie 1 928 937 tysięcy złotych, z czego najwięcej dotyczy zobowiązań inwestycyjnych jednostki zależnej PKE S.A., wśród których najbardziej istotne pozycje stanowiły zobowiązania inwestycyjne wynikające z: odbudowy mocy wytwórczych w Elektrociepłowni Bielsko-Biała, wynoszące 315 730 tysięcy złotych, dostosowania kotła OP-650k w Elektrowni Jaworzno III do obniżania emisji tlenków azotu wynoszące 180 096 tysięcy złotych oraz kontraktu na budowę kotła na biomasę w Elektrowni Jaworzno III wraz z urządzeniami pomocniczymi oraz układem składowania i podawania biomasy wynoszące 134 905 tysięcy złotych.

Zobowiązania inwestycyjne w Grupie na dzień 31 grudnia 2010 roku wynosiły 1 096 642 tysięcy złotych, z tego największą pozycję stanowiły zobowiązania inwestycyjne związane z odbudową mocy wytwórczych w Elektrociepłowni Bielsko-Biała, na kwotę 360 700 tysięcy złotych.

28. Transakcje z udziałem spółek Skarbu Państwa

Głównym akcjonariuszem Grupy jest Skarb Państwa Rzeczypospolitej Polskiej, w związku z tym spółki Skarbu Państwa są traktowane jako podmioty powiązane. Transakcje z jednostkami powiązanymi są dokonywane w oparciu o ceny rynkowe dostarczanych towarów, produktów lub usług.

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	758 063	599 444
Koszty*	(1 506 271)	(1 177 377)

* pozycja obejmuje koszty ujęte w sprawozdaniu z całkowitych dochodów

Należności i zobowiązania

	Stan na 30 czerwca 2011 roku (niebadane)	Stan na 31 grudnia 2010 roku
Należności	212 352	249 525
Zobowiązania	290 846	379 597

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.

W okresie sześciu miesięcy zakończonym 30 czerwca 2011 roku największymi odbiorcami spośród spółek Skarbu Państwa były PSE Operator S.A., Kompania Węglowa S.A. oraz KGHM Polska Miedź S.A., od których przychody stanowiły 89% przychodów od spółek Skarbu Państwa. W okresie sześciu miesięcy zakończonym 30 czerwca 2011 roku największe koszty Grupa Kapitałowa poniosła w transakcjach z PSE Operator S.A., Kompanią Węglową S.A., koszty stanowiły 85% kosztów poniesionych w transakcjach ze spółkami Skarbu Państwa S.A. Ponadto Grupa Kapitałowa 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, zdecydowano się nie traktować 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 30 czerwca 2010 roku największymi kontrahentami Grupy spośród spółek Skarbu Państwa były KGHM Polska Miedź S.A., Kompania Węglowa S.A. oraz PSE Operator S.A.

29. Wynagrodzenie kadry kierowniczej

Do dnia 28 czerwca 2010 roku członkowie Zarządów oraz Rad Nadzorczych podlegali w zakresie wysokości wynagrodzeń przepisom Ustawy z dnia 3 marca 2000 roku o wynagradzaniu osób kierujących niektórymi podmiotami prawnymi (spółki z większościovym udziałem Skarbu Państwa).

Wysokość wynagrodzeń oraz innych świadczeń członków Zarządu, Rad Nadzorczych i pozostałych członków głównej kadry kierowniczej jednostki dominującej oraz spółek zależnych w okresie sześciu miesięcy zakończonym 30 czerwca 2011 roku przedstawia poniższa tabela.

	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2011 roku (niebadane)		Rok zakończony dnia 31 grudnia 2010 roku	
	Jednostka dominująca	Jednostki zależne	Jednostka dominująca	Jednostki zależne
Zarząd Jednostki	5 057	12 285	5 967	15 318
Krótkoterminowe świadczenia pracownicze (płace i narzuty)	4 424	10 759	5 200	14 282
Nagrody jubileuszowe	-	-	73	246
Świadczenia po okresie zatrudnienia	83	360	41	-
Świadczenia z tytułu rozwiązania stosunku pracy	-	-	-	31
Inne	550	1 166	653	759
Rada Nadzorcza Jednostki	344	1 144	329	2 872
Krótkoterminowe świadczenia pracownicze (płace i narzuty)	344	1 096	329	2 691
Inne	-	48	-	181
Razem	5 401	13 429	6 296	18 190
Pozostali członkowie głównej kadry kierowniczej	3 477	16 585	5 745	32 826
Krótkoterminowe świadczenia pracownicze (płace i narzuty)	3 116	15 889	5 079	31 549
Nagrody jubileuszowe	35	294	91	736
Świadczenia po okresie zatrudnienia	-	-	-	61
Świadczenia z tytułu rozwiązania stosunku pracy	34	305	-	-
Inne	292	97	575	480

Dodatkowe noty objaśniające do śródrocznego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego stanowią jego integralną część

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

30.1. Przychody ze sprzedaży towarów produktów i materiałów

Wzrost przychodów ze sprzedaży towarów, produktów i materiałów w okresie sześciu miesięcy zakończonym 30 czerwca 2011 roku związany jest w głównej mierze z wprowadzoną od dnia 9 sierpnia 2010 roku nowelizacją ustawy Prawo Energetyczne narzucającą obowiązek publicznej sprzedaży energii elektrycznej przez wytwórców. W związku z powyższym faktem spółki segmentu Wytwarzanie energii elektrycznej ze źródeł konwencjonalnych sprzedały poprzez towarową giełdę energii i platformy obrotu energią około 90% ogólnego wolumenu sprzedanej przez nie energii elektrycznej. Przed wprowadzeniem powyższej nowelizacji sprzedaż energii elektrycznej w spółkach z segmentu Wytwarzanie energii elektrycznej ze źródeł konwencjonalnych podlegała wyłączeniu w ramach procesu konsolidacji sprawozdań finansowych w związku z faktem, iż prawie cały wolumen produkowanej energii sprzedawany był do spółek z Grupy.

Zastosowanie powyższych przepisów prawa wpłynęło również na wzrost kosztu własnego sprzedaży w okresie sześciu miesięcy zakończonym 30 czerwca 2011 roku.

30.2. Koszty finansowe

Spadek kosztów finansowych w okresie sześciu miesięcy zakończonym dnia 30 czerwca 2011 roku w porównaniu do okresu sześciu miesięcy zakończonego dnia 30 czerwca 2010 roku związany jest w głównej mierze ze spadkiem kosztów odsetek będącym efektem wprowadzenia w Grupie w czwartym kwartale 2010 roku modelu centralnego finansowania.

30.3. Pozostałe krótkoterminowe i długoterminowe aktywa niefinansowe

Wzrost długoterminowych aktywów niefinansowych spowodowany jest w głównej mierze wzrostem przekazanych zaliczek na środki trwałe, związanych z kontraktami na budowę: nowego bloku w EC Bielsko-Biała wynoszącymi na dzień bilansowy 31 807 tysięcy złotych, nowego bloku OZE w Elektrowni Jaworzno III wynoszącymi na dzień bilansowy 20 236 tysięcy złotych oraz nowego bloku 910 MW w Elektrowni Jaworzno III wynoszącymi na dzień bilansowy 5 558 tysięcy złotych realizowanymi przez Południowy Koncern Energetyczny S.A.

Krótkoterminowe aktywa niefinansowe w wysokości 226 633 tysiące złotych na dzień 30 czerwca 2011 roku obejmują głównie koszty przygotowania produkcji i koszty wyrobisk chodnikowych w kopalniach węgla kamiennego w kwocie 82 254 tysięcy złotych, rozliczenia międzyokresowe z tytułu przekazania odpisów na Zakładowy Fundusz Świadczeń Socjalnych w kwocie 35 621 tysięcy złotych oraz należności z tytułu naliczonego podatku VAT w kwocie 33 980 tysięcy złotych. Wzrost krótkoterminowych aktywów niefinansowych wynika w głównej mierze ze wzrostu rozliczeń międzyokresowych z tytułu przekazania odpisów na Zakładowy Fundusz Świadczeń Socjalnych.

30.4. Pozostałe długoterminowe aktywa finansowe

Wzrost pozostałych długoterminowych aktywów finansowych w wysokości 7 634 tysięcy złotych spowodowany jest w głównej mierze nabyciem przez Południowy Koncern Energetyczny S.A. udziałów w jednostce niepowiązanej PEC Ruda Śląska Sp. z o.o. w kwocie 10 001 tysięcy złotych, zbyciem przez Południowy Koncern Energetyczny S.A. udziałów w jednostkach niepowiązanych P.U..P.H. Jarem Sp. z o.o. i P.U.H. ETRANS Sp. z o.o. w kwocie 4 098 tysięcy złotych oraz zwiększeniem stanu lokat związanych z Funduszem Likwidacji Zakładu Górniczego posiadanych przez Południowy Koncern Węglowy S.A. w kwocie 3 342 tysięcy złotych.

30.5. Pozostałe krótkoterminowe aktywa finansowe

Spadek pozostałych krótkoterminowych aktywów finansowych w kwocie 18 448 tysięcy złotych spowodowany został w głównej mierze zakończeniem w miesiącach kwietniu i maju 2011 roku krótkoterminowych lokat środków pieniężnych posiadanych przez Kopalnię Wapienia Czatkowice Sp. z o.o. w kwocie nominalnej 13 000 tysięcy złotych.

30.6. Pozostałe zobowiązania krótkoterminowe

Zmiana stanu pozostałych zobowiązań krótkoterminowych w kwocie 66 556 tysięcy złotych spowodowana była w głównej mierze spadkiem zobowiązań z tytułu podatków, ceł, ubezpieczeń i innych świadczeń w kwocie 75 356 tysięcy złotych oraz wzrostem stanu nadwyżki zobowiązań nad aktywami z tytułu Zakładowego Funduszu Świadczeń Socjalnych w kwocie 8 564 tysięcy złotych.

31. 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 wypłaty 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 42 170 tysięcy złotych. Wartość nabytych udziałów została ustalona na podstawie wyceń z dnia 20 czerwca 2011 roku. W dniu 26 lipca 2011 roku nastąpiło przeniesienie udziałów na Spółkę.

Niniejsze śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe Grupy Kapitałowej 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 45 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



RAPORT BIEGŁEGO REWIDENTA
Z PRZEGLĄDU JEDNOSTKOWEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO
TAURON POLSKA ENERGIA S.A.
ZA I PÓŁROCZE 2011 R.

SIERPIEŃ 2011



Ernst & Young Audit sp. z o.o.
Rondo ONZ 1
00-124 Warszawa
Tel. +48 22 557 70 00
Faks +48 22 557 70 01
warszawa@pl.ey.com
www.ey.com/pl

**Raport niezależnego biegłego rewidenta
z przeglądu śródrocznego skróconego sprawozdania finansowego
za okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2011 roku**

Dla Akcjonariuszy oraz Rady Nadzorczej TAURON Polska Energia S.A.

1. Przeprowadziliśmy przegląd załączonego skróconego sprawozdania finansowego TAURON Polska Energia S.A. („Spółka”) z siedzibą w Katowicach, ul. Lwowska 23, obejmującego śródroczne skrócone sprawozdanie z sytuacji finansowej sporządzone na dzień 30 czerwca 2011 roku, śródroczne skrócone sprawozdanie z całkowitych dochodów, śródroczne skrócone sprawozdanie ze zmian w kapitale własnym, śródroczne skrócone sprawozdanie z przepływów pieniężnych za okres od dnia 1 stycznia 2011 roku do dnia 30 czerwca 2011 roku oraz dodatkowe noty objaśniające („śródroczne skrócone sprawozdanie finansowe”).
2. Za zgodność śródrocznego skróconego sprawozdania finansowego z Międzynarodowym Standardem Sprawozdawczości Finansowej MSR 34 „Śródroczna sprawozdawczość finansowa”, który został zatwierdzony przez Unię Europejską („MSR 34”) odpowiada Zarząd Spółki. Naszym zadaniem było wydanie, na podstawie przeglądu tego sprawozdania, raportu z przeglądu.
3. Przegląd przeprowadziliśmy stosownie do obowiązujących w Polsce przepisów prawa oraz krajowych standardów rewizji finansowej, wydanych przez Krajową Radę Biegłych Rewidentów w Polsce. Standardy nakładają na nas obowiązek zaplanowania i przeprowadzenia przeglądu w taki sposób, aby uzyskać umiarkowaną pewność, że sprawozdanie finansowe nie zawiera istotnych nieprawidłowości. Przeglądu dokonaliśmy głównie drogą analizy danych finansowych, wglądu w księgi rachunkowe oraz wykorzystania informacji uzyskanych od kierownictwa oraz personelu Spółki. Zakres i metoda przeglądu sprawozdania finansowego istotnie różnią się od badań leżących u podstaw opinii wydawanej o zgodności z wymagającymi zastosowania zasadami (polityką) rachunkowości rocznego sprawozdania finansowego oraz o jego rzetelności i jasności. W rezultacie przegląd nie pozwala uzyskać wystarczającej pewności, że wszystkie istotne kwestie, które zostałyby zidentyfikowane w trakcie badania, zostały ujawnione, w związku z czym nie wydajemy opinii z badania.
4. Na podstawie przeprowadzonego przez nas przeglądu nie zidentyfikowaliśmy niczego, co nie pozwoliłoby stwierdzić, że załączone śródroczne skrócone sprawozdanie finansowe zostało przygotowane, we wszystkich istotnych aspektach, zgodnie z MSR 34.

w imieniu:

Ernst & Young Audit sp. z o.o.
Rondo ONZ 1, 00-124 Warszawa
nr ewid. 130

Kluczowy biegły rewident

Artur Żwak

Biegły rewident nr 9894

Warszawa, dnia 10 sierpnia 2011 roku



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**

SIERPIEŃ 2011

Spis treści:

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

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
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

Dodatkowe noty objaśniające do śródrocznego skróconego sprawozdania finansowego stanowią jego integralną część

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 potęczenia 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)	–
Splata 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)
Splata 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 do śródrocznego skróconego sprawozdania finansowego stanowią jego integralną część

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 niezatwierdzone 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 niezatwierdzone 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 niezatwierdzone 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 niezatwierdzone 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. Zawila 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%
11	Polska Energia Pierwsza Kompania Handlowa Sp. z o.o. ¹	40–389 Katowice; ul. Lwowska 23	Obrót energią 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 Ciepłej 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 Ciepłej 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 Ostrava, Na Rovince 879/C Republika Czeska	Obrót energią elektryczną	100,00%	TAURON Polska Energia S.A. – 100%	100,00%	TAURON Polska Energia S.A. – 100%

Dodatkowe noty objaśniające do śródrocznego skróconego sprawozdania finansowego stanowią jego integralną część

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.

Dodatkowe noty objaśniające do śródrocznego skróconego sprawozdania finansowego stanowią jego integralną część

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 odroczone 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

Dodatkowe noty objaśniające do śródrocznego skróconego sprawozdania finansowego stanowią jego integralną część

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 2011 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

Dodatkowe noty objaśniające do śródrocznego skróconego sprawozdania finansowego stanowią jego integralną część

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 Ciepłej 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 Ciepła 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 Ciepłej 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 Ciepłej 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 Ciepła 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 Ciepłej 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

Dodatkowe noty objaśniające do śródrocznego skróconego sprawozdania finansowego stanowią jego integralną część

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 pokrycia 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 pokrycia 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 zasilła 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, opisaną 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 potączenia 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 obciążały 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 (od dnia bilansowego)					
		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 (od dnia bilansowego)					
		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 aktywów 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 Ciepła 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 Objasniających 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 Objasniających 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 Republic 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 Republic 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 nocy 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 związku 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

Dodatkowe noty objaśniające do śródrocznego skróconego sprawozdania finansowego stanowią jego integralną część

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 obciążała 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



SPRAWOZDANIE ZARZĄDU Z DZIAŁALNOŚCI
GRUPY KAPITAŁOWEJ
TAURON POLSKA ENERGIA S.A.
W I PÓŁROCZU 2011 ROKU

SIERPIEŃ 2011

Spis treści:

1.	ORGANIZACJA GRUPY KAPITAŁOWEJ	4
1.1.	Podstawowe informacje o Grupie.....	4
1.2.	Jednostki podlegające konsolidacji.....	5
1.3.	Struktura Grupy Kapitałowej	6
1.4.	Skutki zmian w strukturze Spółki i Grupy Kapitałowej.....	6
1.4.1.	Podział spółki TAURON Obsługa Klienta	6
1.4.2.	Umorzenie udziałów spółki PEPKH	7
1.4.3.	Przymusowy odkup akcji własnych przez spółki zależne	7
2.	DZIAŁALNOŚĆ TAURON POLSKA ENERGIA S.A.	7
2.1.	Skład Zarządu i Rady Nadzorczej.....	7
2.2.	Przedmiot działalności	7
2.3.	Zakres prowadzonej działalności.....	7
2.4.	Zatrudnienie w TAURON Polska Energia S.A.....	8
3.	DZIAŁALNOŚĆ GRUPY KAPITAŁOWEJ TAURON	8
3.1.	Podstawowe obszary działalności	8
3.1.1.	Obszar Wydobywania	9
3.1.2.	Obszar Wytwarzania.....	9
3.1.3.	Obszar OZE	9
3.1.4.	Obszar Dystrybucji.....	9
3.1.5.	Obszar Obrotu.....	10
3.1.6.	Obszar Pozostałych.....	10
3.2.	Istotne dokonania oraz niepowodzenia Grupy Kapitałowej TAURON w okresie, którego dotyczy raport	10
3.2.1.	Struktura sprzedaży według obszarów działalności.....	10
3.2.2.	Wydobycie węgla.....	10
3.2.3.	Wytwarzanie energii elektrycznej i ciepłej ze źródeł konwencjonalnych	11
3.2.4.	Wytwarzanie energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych.....	11
3.2.5.	Dystrybucja energii elektrycznej.....	11
3.2.6.	Sprzedaż energii i pozostałych produktów rynku energetycznego	11
3.2.7.	Pozostała działalność.....	11
3.2.8.	Aktualizacja Strategii Korporacyjnej	11
3.2.9.	Realizacja programu inwestycyjnego	12
3.2.10.	Podpisanie pakietu umów dotyczących projektu budowy bloku gazowo-parowego w Stalowej Woli.....	12
3.2.11.	Prace nad uzyskaniem bezpłatnych przydziałów do emisji CO ₂	12
3.2.12.	Budowa bloku w kogeneracji w EC Tychy - uzyskanie pożyczki z WFOŚiGW	12
3.2.13.	Wybór technologii dla nowego bloku w Elektrowni Blachownia	13
3.2.14.	Odstąpienie przez Kompanię Węglową od Umowy o Wspólnym Przedsięwzięciu z dnia 8 kwietnia 2011 r.....	13
3.3.	Istotne wydarzenia po dniu 30 czerwca 2011 roku.....	13
3.3.1.	Podtrzymanie ratingu BBB dla Spółki.....	13
3.3.2.	Zawarcie umowy znaczącej z ArcelorMittal Poland S.A.....	13
3.3.3.	Zawiązanie spółki CC Poland Plus sp. z o.o.	13
3.3.4.	Nabycie udziałów spółki PEPKH.....	13
3.4.	Opis podstawowych ryzyk i zagrożeń dla Grupy TAURON	13
3.5.	Zatrudnienie w Grupie TAURON.....	16
4.	ANALIZA SYTUACJI FINANSOWO-MAJĄTKOWEJ GRUPY KAPITAŁOWEJ	16
4.1.	Sytuacja finansowa Grupy Kapitałowej TAURON po pierwszym półroczu 2011 r.	16
4.1.1.	Skonsolidowane sprawozdanie z całkowitych dochodów	16
4.1.2.	Wyniki finansowe według obszarów działalności	18
4.2.	Sytuacja majątkowa.....	20

4.3.	Przepływy pieniężne.....	22
4.4.	Czynniki i zdarzenia, w szczególności o nietypowym charakterze, mające znaczący wpływ na wyniki finansowe.....	23
4.5.	Czynniki, które w ocenie Emitenta będą miały wpływ na osiągnięcie przez niego wyniki w perspektywie co najmniej kolejnego półrocza.....	23
4.6.	Wypłata dywidendy dla akcjonariuszy	23
4.7.	Stanowisko Zarządu odnośnie możliwości zrealizowania wcześniej publikowanych prognoz wyników na dany rok.....	23
5.	AKCJE I AKCJONARIAT	24
5.1.	Struktura kapitału zakładowego.....	24
5.2.	Obniżenie kapitału zakładowego oraz zmiana wartości nominalnej akcji Spółki	24
5.3.	Akcjonariusze posiadający co najmniej 5% w ogólnej liczbie głosów	24
5.4.	Zestawienie stanu akcji w posiadaniu osób zarządzających i nadzorujących	25
6.	POZOSTAŁE ISTOTNE INFORMACJE I ZDARZENIA.....	25
6.1.	Powołanie Zarządu Spółki na nową kadencję.....	25
6.2.	Powołanie Rady Nadzorczej Spółki na nową kadencję	25
6.3.	Postępowania toczące się przed sądem, organem właściwym dla postępowania arbitrażowego lub organem administracji publicznej.....	26
6.4.	Informacje o transakcjach z podmiotami powiązanymi.....	26
6.5.	Informacja o udzielonych gwarancjach, poręczeniach kredytów lub pożyczek	26
6.6.	Inne informacje, które w ocenie Emitenta są istotne dla oceny sytuacji kadrowej, majątkowej, finansowej, wyniku finansowego i ich zmian oraz informacje, które są istotne dla oceny możliwości realizacji zobowiązań przez Grupę Kapitałową Emitenta	26
6.6.1.	Umowa cash pooling	26
6.6.2.	Sytuacja makroekonomiczna	26
6.6.3.	Zwyczajne Walne Zgromadzenie Spółki z dnia 6 maja 2011 r.....	26
6.6.4.	Rozwiązanie kontraktów długoterminowych	26
6.6.5.	Podstawowe dane dotyczące wytwórców Grupy Kapitałowej TAURON objętych Ustawą KDT	27
6.6.6.	Pozycja na rynku	27
6.6.7.	Potencjał.....	27
6.6.8.	Krajowy Plan Rozdziału Uprawnień Emisyjnych na lata 2008-2012	27
6.6.9.	Obrót hurtowy - ceny energii elektrycznej i uprawnień do emisji CO ₂ na rynku polskim, czeskim i niemieckim	27
6.6.10.	Sprzedaż detaliczna.....	28
7.	ZASADY SPORZĄDZENIA PÓŁROCZNEGO SKRÓCONEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO.....	28

1. ORGANIZACJA GRUPY KAPITAŁOWEJ

1.1. Podstawowe informacje o Grupie

Na dzień 30 czerwca 2011 r. Grupa Kapitałowa TAURON Polska Energia (zwana w dalszej części sprawozdania Grupą Kapitałową TAURON) składała się z jednostki dominującej - TAURON Polska Energia S.A. (zwanej również w dalszej części sprawozdania Spółką) oraz 38 spółek zależnych (bezpośrednio i pośrednio), 16 spółek z udziałem pomiędzy 50% - 20% i 26 pozostałych spółek.

W stosunku do informacji zawartej w Rozszerzonym skonsolidowanym raporcie kwartalnym Grupy Kapitałowej TAURON Polska Energia S.A. za I kwartał 2011 r. (zwanym w dalszej części niniejszego sprawozdania raportem Grupy Kapitałowej TAURON za I kwartał 2011 r.) nastąpiły następujące zmiany w zakresie ilości spółek, w których Spółka posiada akcje/udziały:

- nastąpiło połączenie dwóch spółek zależnych,
- zbyto udziały w trzech spółkach z udziałem pomiędzy 50% - 20%,
- zbyto udziały jednej ze spółek z grupy pozostałe.

Do głównych spółek podlegających konsolidacji należały: Potudniowy Koncern Węglowy S.A. zajmujący się wydobywaniem węgla kamiennego, Potudniowy Koncern Energetyczny S.A. zajmujący się wytwarzaniem energii ze źródeł konwencjonalnych i ze współspalania biomasy, TAURON EKOENERGIA sp. z o.o. zajmująca się wytwarzaniem energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych, ENION S.A. i EnergiaPro S.A. zajmujące się świadczeniem usług dystrybucji energii elektrycznej, TAURON Sprzedaż sp. z o.o., zajmująca się sprzedażą energii elektrycznej do klientów detalicznych i TAURON Obsługa Klienta sp. z o.o., zajmująca się obecnie obsługą klienta.

Ponadto, w skład Grupy Kapitałowej TAURON wchodziło 10 innych spółek zależnych i 1 spółka współzależna, objętych konsolidacją, zajmujących się m.in. wytwarzaniem energii elektrycznej i ciepła, obrotem energią elektryczną i ciepłem, dystrybucją ciepła, wydobywaniem, kruszeniem i rozdrabnianiem skał wapiennych oraz wydobywaniem kamienia dla potrzeb budownictwa.

Celem usprawnienia zarządzania Grupą TAURON, rozumianą jako jednolity organizm gospodarczy, złożony z autonomicznych spółek prawa handlowego, oraz zwiększenia jej funkcjonalności, Zarząd Spółki w dniu 12 października 2010 r. podjął uchwałę o powołaniu Grupy TAURON, funkcjonującej w oparciu o Kodeks Grupy TAURON (zwany w dalszej części sprawozdania Kodeksem).

W I półroczu 2011 r. do tak zdefiniowanej Grupy TAURON przystąpiły dwie dodatkowe spółki tj: Kopalnia Wapienia Czatkowice sp. z o.o. oraz Potudniowy Koncern Węglowy S.A.

Według stanu na dzień 30 czerwca 2011 r., w skład tak powołanej Grupy TAURON wchodził TAURON Polska Energia S.A., jako Spółka dominująca, oraz następujące spółki:

Tabela nr 1. Wykaz spółek zależnych wchodzących w skład Grupy TAURON

L.p.	Firma spółki	Data przystąpienia do Grupy TAURON
1.	TAURON Sprzedaż sp. z o.o.	26.10.2010 r.
2.	TAURON Obsługa Klienta sp. z o.o.	26.10.2010 r.
3.	TAURON EKOENERGIA sp. z o.o.	26.10.2010 r.
4.	Potudniowy Koncern Energetyczny S.A.	28.10.2010 r.
5.	Elektrociepłownia EC Nowa sp. z o.o.	04.11.2010 r.
6.	TAURON Czech Energy s.r.o.	10.11.2010 r.
7.	Elektrociepłownia Tychy S.A.	22.11.2010 r.
8.	Polska Energia - PKH Sp. z o.o.	29.11.2010 r.
9.	ENION S.A.	30.11.2010 r.
10.	EnergiaPro S.A.	06.12.2010 r.
11.	PEC Katowice S.A.	09.12.2010 r.
12.	Elektrownia Stalowa Wola S.A.	10.12.2010 r.
13.	PEC w Dąbrowie Górniczej S.A.	14.12.2010 r.
14.	Kopalnia Wapienia Czatkowice sp. z o.o.	05.01.2011 r.
15.	Potudniowy Koncern Węglowy S.A.	13.01.2011 r.

Kodeks wszedł w życie w każdej ze spółek zależnych z dniem podjęcia przez walne zgromadzenie lub zgromadzenie wspólników danej spółki uchwały o jej przystąpieniu do Grupy TAURON, co było równoznaczne z wyrażeniem przez daną spółkę zgody na przestrzeganie postanowień Kodeksu.

Przyjęty w Grupie TAURON Kodeks reguluje funkcjonalność Grupy, zapewniając realizację celów poprzez specjalnie zaprojektowane rozwiązania w zakresie zarządzania podmiotami Grupy TAURON, w tym w szczególności określania celów działalności spółek, umożliwiających osiągnięcie zakładanych efektów.

Kolejnym z istotnych elementów umożliwiających podejmowanie decyzji operacyjnych w ramach Grupy TAURON było powołanie na podstawie Kodeksu trzech komitetów:

1. Komitetu Zarządzania Grupą TAURON,
2. Komitetu Zgodności Grupy TAURON,
3. Komitetu Oceny Projektów.

Celem powołania powyższych Komitetów było rozpoczęcie prowadzenia przez spółki działalności operacyjnej według jednolitych założeń Grupy TAURON, zgodnie z prawem i interesem Grupy TAURON oraz jej interesariuszy.

Komitety pełnią następujące funkcje:

1. opiniotwórczą dla Zarządu Spółki,
2. decyzyjną,
3. nadzorczą dla zarządów spółek zależnych Grupy TAURON.

Podstawowym zadaniem komitetów jest czuwanie nad realizacją przez uczestników Grupy TAURON założonego programu spójności we wspólnym interesie wszystkich jej członków. Szczegółowe zadania komitetów zostały skonkretyzowane w regulaminach ich działania, uchwalonych przez Zarząd Spółki.

Z uwagi na wdrożenie modelu zarządzania Grupą TAURON w oparciu o Kodeks, podjęto działania w celu rozwiązania Umów o zarządzanie w rozumieniu art. 7 ustawy z dnia 15 września 2000 r. Kodeks spółek handlowych, zawartych z poszczególnymi spółkami zależnymi. Proces ten zakończył się 12 kwietnia 2011 r.

1.2. Jednostki podlegające konsolidacji

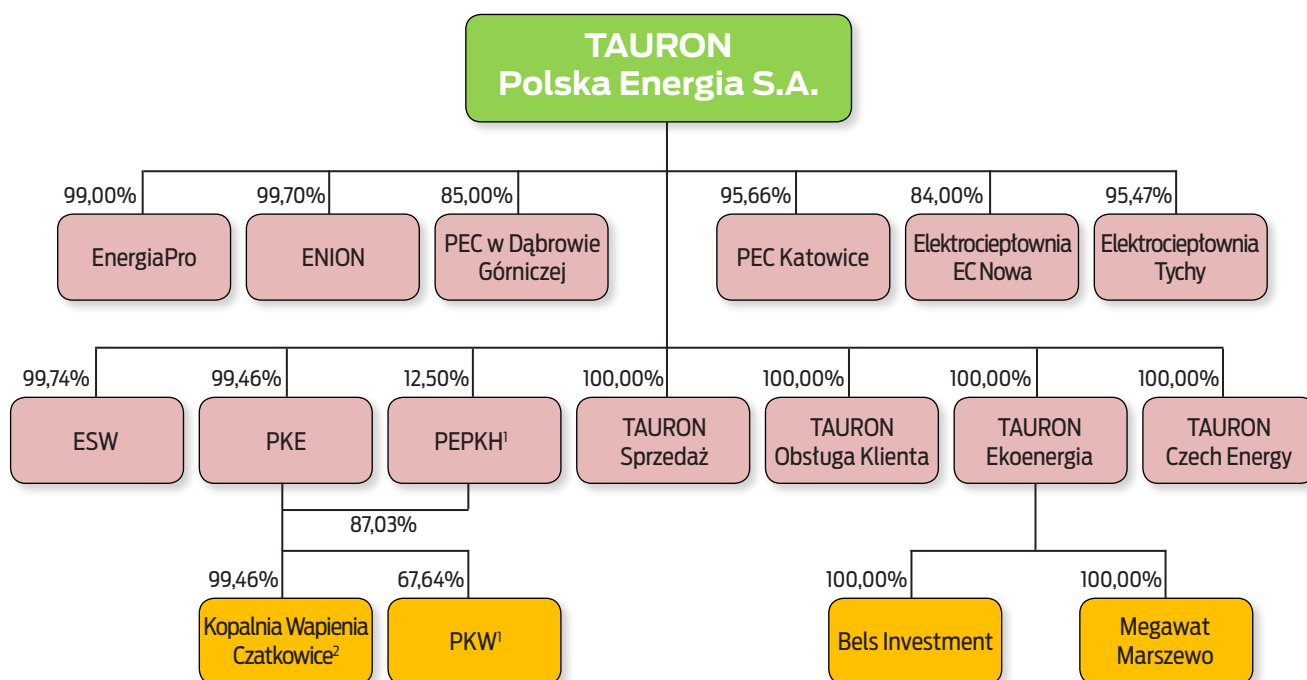
W ramach Grupy Kapitałowej TAURON sprawozdania finansowe niżej wymienionych siedemnastu spółek zależnych są objęte konsolidacją na dzień 30 czerwca 2011 r. ze sprawozdaniem finansowym Spółki, poprzez zastosowanie metody konsolidacji pełnej:

- 1) Południowy Koncern Energetyczny S.A. z siedzibą w Katowicach (zwana w dalszej części sprawozdania PKE),
- 2) ENION S.A. z siedzibą w Krakowie (zwana w dalszej części sprawozdania Enion),
- 3) EnergiaPro S.A. z siedzibą we Wrocławiu (zwana w dalszej części sprawozdania EnergiaPro),
- 4) Elektrownia Stalowa Wola S.A. z siedzibą w Stalowej Woli (zwana w dalszej części sprawozdania ESW),
- 5) Elektrociepłownia Tychy S.A. z siedzibą w Tychach (zwana w dalszej części sprawozdania Elektrociepłownią Tychy),
- 6) Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Katowice S.A. z siedzibą w Katowicach (zwana w dalszej części sprawozdania PEC Katowice),
- 7) Elektrociepłownia EC Nowa sp. z o.o. z siedzibą w Dąbrowie Górniczej (zwana w dalszej części sprawozdania Elektrociepłownią EC Nowa),
- 8) Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Dąbrowie Górniczej S.A. z siedzibą w Dąbrowie Górniczej (zwana w dalszej części sprawozdania PEC Dąbrowa Górnicza),
- 9) Kopalnia Wapienia „Czatkowice” sp. z o.o. z siedzibą w Krzeszowicach (zwana w dalszej części sprawozdania Kopalnią Wapienia Czatkowice),
- 10) Polska Energia – Pierwsza Kompania Handlowa sp. z o.o. z siedzibą w Katowicach (zwana w dalszej części sprawozdania PEPKH),
- 11) Południowy Koncern Węglowy S.A. z siedzibą w Jaworznie (zwana w dalszej części sprawozdania PKW),
- 12) TAURON Sprzedaż sp. z o.o. z siedzibą w Krakowie (zwana w dalszej części sprawozdania TAURON Sprzedaż),
- 13) TAURON EKOENERGIA sp. z o.o. z siedzibą w Jeleniej Górze (zwana w dalszej części sprawozdania TAURON Ekoenergia),
- 14) TAURON Obsługa Klienta sp. z o.o. z siedzibą we Wrocławiu (zwana w dalszej części sprawozdania TAURON Obsługa Klienta),
- 15) TAURON Czech Energy s.r.o. z siedzibą w Ostrawie, Republika Czeska (zwana w dalszej części sprawozdania TAURON Czech Energy),
- 16) BELS INVESTMENT sp. z o.o. z siedzibą w Jeleniej Górze (zwana w dalszej części sprawozdania Bels Investment),
- 17) MEGAWAT MARSZEWO sp. z o.o. z siedzibą w Jeleniej Górze (zwana w dalszej części sprawozdania Megawat Marszewo).

Ponadto, Grupa Kapitałowa TAURON ujmuje metodą praw własności inwestycję we wspólnym przedsięwzięciu – Elektrociepłownię Stalowa Wola S.A. z siedzibą w Stalowej Woli (zwana w dalszej części sprawozdania EC Stalowa Wola).

1.3. Struktura Grupy Kapitałowej

Poniższy schemat przedstawia strukturę Grupy Kapitałowej TAURON, uwzględniając spółki podlegające konsolidacji, według stanu na dzień 30 czerwca 2011 r.



Uwagi:

% - udział bezpośredni lub pośredni w organie stanowiącym Spółki (Walne Zgromadzenie / Zgromadzenie Wspólników)

¹ Spółka posiada 12,50% udziałów w kapitale zakładowym PEPKH, dających 12,50% głosów na ZW oraz użytkuje udziały będące własnością PKE, które stanowią 87,50% udziałów w kapitale zakładowym PEPKH, dających 87,50% głosów na ZW.

² Spółka użytkuje udziały będące własnością PKE, które stanowią 100% udziałów w kapitale zakładowym KW Czatkowice, dających 100% głosów na ZW.

³ Spółka użytkuje akcje będące własnością PKE, które stanowią 52,48% akcji w kapitale zakładowym PKW, dających 68,01% głosów na WZ.

Na dzień sporządzenia niniejszego sprawozdania uległ zmianie bezpośredni udział Spółki w kapitale zakładowym/głosach na Zgromadzeniu Wspólników spółki PEPKH z 12,50% do 100%. Szczegółową informację o powyższym zdarzeniu zamieszczono w punkcie Istotne wydarzenia po dniu 30 czerwca 2011 roku poniżej.

1.4. Skutki zmian w strukturze Spółki i Grupy Kapitałowej

Poniżej zaprezentowano skutki zmian w strukturze Grupy Kapitałowej TAURON, w tym w wyniku połączenia jednostek gospodarczych, przejęcia lub sprzedaży jednostek grupy kapitałowej emitenta, inwestycji długoterminowych, podziału, restrukturyzacji i zaniechania działalności.

1.4.1. Podział spółki TAURON Obsługa Klienta

Na początku 2011 r. miała miejsce zmiana struktury organizacyjnej spółek sprzedażowych. Dotychczasowe spółki sprzedażowe Grupy Kapitałowej TAURON zmieniły zakres swojej działalności: TAURON Sprzedaż zajmuje się sprzedażą energii elektrycznej do wszystkich klientów (pod marką TAURON Polska Energia), natomiast TAURON Obsługa Klienta świadczy usługi związane z obsługą klientów masowych i części biznesowych. Integracja działalności związanych ze sprzedażą i obsługą klienta wynika z wdrażania w Grupie Kapitałowej TAURON modelu biznesowego, będącego elementem planu restrukturyzacji.

Podział spółki TAURON Obsługa Klienta nastąpił w trybie art. 529 § 1 pkt 4 ustawy z dnia 15 września 2000 r. Kodeks spółek handlowych, tj. w drodze przejęcia przez TAURON Sprzedaż części majątku spółki TAURON Obsługa Klienta, stanowiącego zorganizowaną część przedsiębiorstwa, składającą się ze składników materialnych i niematerialnych oraz zobowiązań związanych ze sprzedażą energii elektrycznej. Kapitał zakładowy TAURON Sprzedaż został podwyższony z kwoty 282 597 tys. zł do kwoty 479 030 tys. zł tj. o kwotę 196 433 tys. zł, poprzez utworzenie 3 928 649 udziałów o wartości nominalnej 50 zł każdy, które w całości objęła Spółka. W dniu 3 stycznia 2011 r. Sąd Rejonowy w Krakowie dokonał wpisu podwyższenia kapitału zakładowego spółki TAURON Sprzedaż.

W związku z podziałem spółki TAURON Obsługa Klienta został obniżony jej kapitał zakładowy z kwoty 33 650 tys. zł do kwoty 2 718 tys. zł tj. o kwotę 32 932 tys. zł, poprzez umorzenie 329 316 udziałów o wartości 100 zł każdy. Obniżenie kapitału zakładowego zostało zarejestrowane w dniu 31 grudnia 2010 r.

Ze względu na fakt, iż opisane zmiany miały charakter restrukturyzacyjny i były przeprowadzone w spółkach Grupy Kapitałowej TAURON, nie miały wpływu na śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe sporządzone na dzień 30 czerwca 2011 r.

1.4.2. Umożnienie udziałów spółki PEPKH

W dniu 31 marca 2011 r. nastąpiło umorzenie 200 udziałów własnych o łącznej wartości nominalnej 1 200 tys. zł, nabytych od dotychczasowych udziałowców spółki PEPKH tj.: Katowickiego Holdingu Węglowego S.A. oraz KWK Kazimierz – Juliusz sp. z o.o., a tym samym powyższe podmioty utraciły status udziałowców PEPKH. Rejestracja umorzenia udziałów przez Sąd Rejonowy w Katowicach nastąpiła 21 kwietnia 2011 r.

W związku z powyższym:

- a) wzrost udział Spółki w kapitale PEPKH z 10% do 12,50% oraz w organie stanowiącym z 27,78% do 31,25%,
- b) wzrost udział PKE w kapitale PEPKH z 70% do 87,50% oraz w organie stanowiącym z 61,11% do 68,75%.

Jednocześnie mając na uwadze użytkowanie przez Spółkę całości udziałów PKE w PEPKH, wzrost faktyczny udział Spółki w kapitale PEPKH z 80% do 100% oraz w jej organie stanowiącym z 88,88% do 100%.

W dniu 28 czerwca 2011 r. nastąpiło zarejestrowanie zmian umowy spółki PEPKH w zakresie m. in. zniesienia uprzywilejowania udziałów co do głosu, w związku z czym:

- a) udział Spółki w organie stanowiącym PEPKH zmalał z 31,25% do 12,50%,
- b) udział PKE w organie stanowiącym PEPKH wzrósł z 68,75% do 87,50%.

1.4.3. Przymusowy odkup akcji własnych przez spółki zależne

W I półroczu 2011 r. w Grupie Kapitałowej TAURON kontynuowane były procesy przymusowego odkupu akcji własnych w celu ich umorzenia zgodnie z art. 418¹ ustawy z dnia 15 września 2000 r. *Kodeks spółek handlowych* przez następujące spółki: PKE, Enion, EnergiaPro, ESW, Elektrociepłownia Tychy i PEC Katowice.

2. DZIAŁALNOŚĆ TAURON POLSKA ENERGIA S.A.

2.1. Skład Zarządu i Rady Nadzorczej

Zarząd Spółki

Na dzień 30 czerwca 2011 r. oraz na dzień sporządzenia niniejszego sprawozdania, w skład Zarządu Spółki wchodziły następujące osoby:

- | | |
|-----------------------|--|
| 1. Dariusz Lubera | - Prezes Zarządu |
| 2. Joanna Schmid | - Wiceprezes Zarządu ds. Strategii i Rozwoju |
| 3. Dariusz Stolarczyk | - Wiceprezes Zarządu ds. Korporacji |
| 4. Krzysztof Zamasz | - Wiceprezes Zarządu ds. Handlowych |
| 5. Krzysztof Zawadzki | - Wiceprezes Zarządu ds. Ekonomiczno-Finansowych |

Rada Nadzorcza Spółki

Na dzień 30 czerwca 2011 r. oraz na dzień sporządzenia niniejszego sprawozdania, w skład Rady Nadzorczej Spółki wchodziły następujące osoby:

- | | |
|--------------------------|--------------------------------------|
| 1. Antoni Tajduś | - Przewodniczący Rady Nadzorczej |
| 2. Agnieszka Trzaskalska | - Wiceprzewodnicząca Rady Nadzorczej |
| 3. Leszek Koziorowski | - Sekretarz Rady Nadzorczej |
| 4. Jacek Kuciński | - Członek Rady Nadzorczej |
| 5. Włodzimierz Luty | - Członek Rady Nadzorczej |
| 6. Michał Michalewski | - Członek Rady Nadzorczej |
| 7. Jacek Szyke | - Członek Rady Nadzorczej |
| 8. Marek Ściążko | - Członek Rady Nadzorczej |

2.2. Przedmiot działalności

Zgodnie z § 5 ust. 1 Statutu Spółki, podstawowym przedmiotem działalności Spółki jest handel energią elektryczną. Spółka może prowadzić działalność na terytorium Polski i poza jej granicami.

2.3. Zakres prowadzonej działalności

TAURON Polska Energia S.A., jako podmiot dominujący, pełni funkcję konsolidującą i zarządczą w Grupie Kapitałowej TAURON.

Obok funkcji zarządczej, podstawową działalnością Spółki jest hurtowy obrót energią elektryczną na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej na podstawie koncesji na obrót energią elektryczną (OEE/508/18516/W/2/2008/MZn), wydanej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki na okres od 1 czerwca 2008 r. do 31 maja 2018 r.

Obrót hurtowy energią elektryczną realizowany jest na potrzeby zabezpieczenia pozycji zakupowych i sprzedażowych podmiotów z Grupy Kapitałowej TAURON, innych klientów Spółki oraz w ramach handlu na własny rachunek. Ponadto Spółka aktywnie uczestniczy w aukcjach Wymiany Międzysystemowej przesyłu energii na granicach polsko-czeskiej oraz polsko-niemieckiej. Obrót na rynku niemieckim odbywa się na podstawie zawartych umów bilateralnych z kontrahentami oraz za pośrednictwem giełdy EPEX Spot. Wymiana transgraniczna odbywa się dzięki zawartym umowom z operatorami systemów przesyłowych na rynku niemieckim tj. 50Hertz Transmission GmbH oraz Transpower Stromübertragungs GmbH. Na rynku czeskim, za pośrednictwem spółki córki - TAURON Czech Energy, Spółka działa na praskiej giełdzie Power Exchange Central Europe (PXE), która obejmuje rynki: czeski, słowacki i węgierski, oraz na giełdzie OTE a.s.

Dodatkowo, Spółka pełni również funkcję operatora handlowo-technicznego dla spółek z Grupy Kapitałowej TAURON oraz klientów zewnętrznych. Bilansowanie handlowe odbywa się na podstawie Umowy przesyłowej z dnia 21 sierpnia 2008 r. zawartej z Operatorem Systemu Przesyłowego (zwanym w dalszej części niniejszego sprawozdania OSP) - spółką PSE Operator S.A. Na przełomie 2010 r. i 2011 r. Spółka rozszerzyła pełnienie funkcji Operatora Handlowo-Technicznego na rzecz spółek Grupy Kapitałowej TAURON z Obszaru Wytwarzania. Zgodnie z Instrukcją Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej, Spółka obecnie dysponuje na zasadach wyłączności zdolnościami wytwórczymi w zakresie handlowo-technicznym. Spółka odpowiada za optymalizację wytwarzania tj. dobór jednostek wytwórczych do ruchu oraz optymalny rozdział obciążeń w celu realizacji zawartych kontraktów z uwzględnieniem uwarunkowań technicznych jednostek wytwórczych oraz ograniczeń sieciowych i innych w różnych horyzontach. W ramach usług dla Obszaru Wytwarzania Spółka uczestniczy w przygotowaniu planów remontów, planów mocy dyspozycyjnych oraz planów produkcji dla jednostek wytwórczych dla różnych horyzontów czasowych oraz ich uzgadnianiu z OSP i Operatorem Systemu Dystrybucyjnego (zwanym w dalszej części niniejszego sprawozdania OSD).

Należy wskazać, że w kompetencjach Spółki jest zarządzanie na potrzeby Grupy Kapitałowej TAURON świadectwami pochodzenia, stanowiącymi potwierdzenie wytworzenia energii elektrycznej w źródłach odnawialnych oraz kogeneracyjnych, zarówno gazowych, jak i węglowych. Działalność ta polega na aktywnym kontrolowaniu zapotrzebowania na świadectwa, zakupie, sprzedaży oraz umarzaniu tych jednostek.

Spółka jest również centrum kompetencyjnym w zakresie limitów emisji CO₂ dla spółek Grupy Kapitałowej TAURON i klientów zewnętrznych. Od stycznia 2011 r. w obszarze uprawnień do emisji CO₂ powołana została tzw. Grupa Instalacji, której Zarządcą jest TAURON Polska Energia S.A. Celem powołania Grupy Instalacji było wspólne rozliczanie uprawnień do emisji w ramach instalacji należących do Grupy Kapitałowej TAURON. Dzięki centralizacji handlu emisjami uzyskano efekt synergii polegający na zwiększeniu efektywności i wydajności oraz optymalizacji kosztów wykorzystania istniejących zasobów podmiotów wchodzących w skład Grupy. Tym samym wpłynęło to na wzrost przewagi konkurencyjnej na rynku CO₂ całej Grupy Kapitałowej TAURON. Wraz z centralizacją tej funkcji w TAURON Polska Energia S.A., Spółka odpowiada za rozliczanie uprawnień spółek do emisji CO₂, racjonalne gospodarowanie przyznanymi uprawnieniami, zabezpieczenie potrzeb emisyjnych spółek zależnych, wsparcie w negocjowaniu przyszłych limitów uprawnień oraz wprowadzenie spółek w nowe warunki EU ETS po 2012 r. W celu realizacji powyższych celów w zakresie handlu uprawnieniami do emisji CO₂, Spółka aktywnie uczestniczy na paryskiej giełdzie BlueNext oraz na europejskim rynku OTC.

Spółka prowadzi również działalność w zakresie sprzedaży energii do wyselekcjonowanej grupy klientów o charakterze strategicznym. Do grupy tych klientów zalicza się takie podmioty jak: KGHM Polska Miedź S.A. (zwana w dalszej części niniejszego sprawozdania KGHM), ArcelorMittal Poland S.A., CMC Zawiercie S.A., Zakłady Górniczo-Hutnicze „Bolesław” S.A., Kompania Węglowa S.A. (zwana w dalszej części niniejszego sprawozdania Kompanią Węglową) i inne podmioty z różnych branż przemysłowych o bardzo dużym zapotrzebowaniu na energię elektryczną, wymagające przygotowania stosownej oferty. Do funkcji realizowanych w tym obszarze należy realizowanie przyjętej polityki marketingowej Spółki oraz planów marketingowych w zakresie sprzedaży do klientów o charakterze strategicznym, badanie potrzeb produktowych dotyczących rynku sprzedaży energii w celu doskonalenia oferty produktowej Spółki oraz pozyskiwanie informacji na temat działań konkurencji, zdarzeń zachodzących w otoczeniu Spółki w celu przewidywania ich potencjalnych zachowań w przyszłości. Dodatkowo, Spółka koordynuje działania zarządcze w obszarze sprzedaży, marketingu i obsługi klienta realizowanych przez spółki: TAURON Sprzedaż oraz TAURON Obsługa Klienta.

2.4. Zatrudnienie w TAURON Polska Energia S.A.

Przeciętne zatrudnienie w TAURON Polska Energia S.A. w I półroczu 2011 r. wyniosło 263 etaty.

3. DZIAŁALNOŚĆ GRUPY KAPITAŁOWEJ TAURON

3.1. Podstawowe obszary działalności

Grupa Kapitałowa TAURON jest zintegrowanym pionowo przedsiębiorstwem energetycznym, które zajmuje wiodącą pozycję w dziedzinie wytwarzania, dystrybucji oraz sprzedaży energii elektrycznej w Polsce. Należy ona do największych dystrybutorów i sprzedawców energii elektrycznej zarówno w Polsce, jak i w Europie Środkowo-Wschodniej. Grupa Kapitałowa TAURON jest również drugim co do wielkości przedsiębiorstwem energetycznym w Polsce pod względem zainstalowanych mocy wytwórczych i wielkości produkcji energii netto.

Grupa Kapitałowa TAURON prowadzi działalność i uzyskuje przychody przede wszystkim z wytwarzania, sprzedaży i dystrybucji energii elektrycznej i ciepła oraz sprzedaży węgla kamiennego, prowadząc działalność w następujących obszarach (segmentach):

- **Obszar Wydobycia**, obejmujący głównie wydobycie, wzbogacanie i sprzedaż węgla kamiennego,
- **Obszar Wytwarzania**, obejmujący głównie wytwarzanie energii elektrycznej i ciepła ze źródeł konwencjonalnych, jak również wytwarzanie energii elektrycznej i ciepła przy współspalaniu biomasy,
- **Obszar OZE**, obejmujący wytwarzanie energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych (z wyłączeniem wytwarzania energii elektrycznej przy współspalaniu biomasy przypisanej do Obszaru Wytwarzania),
- **Obszar Dystrybucji**, obejmujący dystrybucję energii elektrycznej z wykorzystaniem sieci dystrybucyjnych położonych w południowej Polsce,
- **Obszar Obrotu**, obejmujący sprzedaż energii elektrycznej do klientów końcowych oraz handel hurtowy energią elektryczną, jak również obrót i zarządzanie uprawnieniami do emisji CO₂ oraz prawami majątkowymi ze świadectw pochodzenia. Do obszaru przypisana jest także obsługa klientów sprzedaży i dystrybucji,
- **Obszar Pozostałych**, obejmujący głównie dystrybucję i sprzedaż ciepła, jak również inną działalność¹.

W I półroczu 2011 r. oraz w II kwartale 2011 r. Grupa Kapitałowa TAURON osiągnęła następujące kluczowe parametry operacyjne (w porównaniu do analogicznych okresów ubiegłego roku):

**Tabela nr 2. Kluczowe parametry operacyjne Grupy Kapitałowej TAURON
(w porównaniu do analogicznych okresów ubiegłego roku)**

Kluczowe parametry operacyjne	Jm.	I półrocze 2011 r.	I półrocze 2010 r.	Zmiana	II kwartał 2011 r.	II kwartał 2010 r.	Zmiana
Produkcja węgla handlowego	mln Mg	2,6	2,2	18,2%	1,44	0,86	67,4%
Wytwarzanie energii elektrycznej (produkcja netto Obszarów Wytwarzania i OZE)	TWh	11,2	10,2	9,8%	5,3	4,9	8,2%
W tym: ze źródeł odnawialnych (produkcja z biomasy Obszaru Wytwarzania i elektrowni wodnych Obszaru OZE)	TWh	0,46	0,53	-13,2%	0,23	0,30	-23,3%
Wytwarzanie ciepła (produkcja Obszaru Wytwarzania i Obszaru Pozostałych)	PJ	9,4	10,5	-10,5%	2,0	2,4	-16,7%
Dystrybucja energii elektrycznej	TWh	19,4	18,8	3,2%	9,4	9,1	3,3%
Sprzedaż detaliczna energii el.	TWh	18,6	16,9	10,1%	9,3	8,3	12,1%
Liczba klientów – Dystrybucja	tys.	4 128,1	4 117,6	0,26%	4 128,1	4 117,6	0,26%

3.1.1. Obszar Wydobycia

Podstawową działalnością prowadzoną przez Grupę Kapitałową TAURON w ramach Obszaru Wydobycia jest wydobycie, wzbogacanie i sprzedaż węgla kamiennego – działalnością tą zajmuje się spółka PKW, posiadająca dwa zakłady górnicze: Zakład Górniczy Sobieski oraz Zakład Górniczy Janina.

3.1.2. Obszar Wytwarzania

Podstawowa działalność Obszaru Wytwarzania w ramach Grupy Kapitałowej TAURON obejmuje wytwarzanie energii elektrycznej i ciepła w 11 elektrowniach i elektrociepłowniach (instalacjach wytwarzających jednocześnie energię elektryczną i ciepło użytkowe) opalanych węglem kamiennym oraz w drodze współspalania biomasy. Obszar obejmuje spółki: PKE, ESW, Elektrociepłownię Tychy oraz Elektrociepłownię EC Nowa, których łączna moc osiągalna jednostek wytwórczych wyniosła na koniec czerwca 2011 r. 5 448 MW energii elektrycznej (czyli pozostała na niezmiennym poziomie w stosunku do 2010 r., stanowiąc 15,3% krajowego potencjału wytwórczego) i 3 200 MW ciepła.

3.1.3. Obszar OZE

Podstawową działalnością prowadzoną przez Grupę Kapitałową TAURON w Obszarze OZE jest wytwarzanie energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w elektrowniach wodnych, a także zarządzanie projektami Grupy Kapitałowej TAURON w zakresie wytwarzania energii z innych odnawialnych źródeł energii. Obszar tworzy spółka TAURON Ekoenergia oraz jej spółki zależne: Bels Investment i Megawat Marszewo. W Obszarze OZE funkcjonuje 35 elektrowni wodnych o mocy osiągalnej 131,7 MW, co stanowi 2,4% łącznych mocy osiągalnych Grupy Kapitałowej TAURON.

3.1.4. Obszar Dystrybucji

Grupa Kapitałowa TAURON należy do największych dystrybutorów energii elektrycznej w Polsce, zarówno pod względem wolumenu dostarczonej energii elektrycznej, jak i przychodów z działalności dystrybucyjnej. Obszar Dystrybucji eksploatuje sieci dystrybucyjne o znacznym zasięgu, zlokalizowane w południowej części Polski.

¹ Zgodnie z przyjętą „Strategią Korporacyjną Grupy TAURON na lata 2011-2015 z perspektywą do roku 2020”, stanowiącą aktualizację „Strategii Korporacyjnej dla Grupy Kapitałowej TAURON Polska Energia S.A. na lata 2008-2012 z perspektywą do 2020 r.”, obecnie trwają prace dotyczące zbudowania Obszaru Ciepła, w skład którego wchodzić będą m.in. spółki zajmujące się dystrybucją i sprzedażą ciepła.

Działalność w ramach Obszaru Dystrybucji Grupy Kapitałowej TAURON prowadzona jest przez dwie spółki: Enion i EnergięPro. Zarówno Enion, jak i EnergiaPro prowadzą działalność w oparciu o pięć oddziałów, przy czym Enion prowadzi działalność poprzez oddziały w Bielsku-Białej, Będzinie, Częstochowie, Krakowie i Tarnowie, a EnergiaPro poprzez oddziały w Jeleniej Górze, Wrocławiu, Legnicy, Opolu i Wałbrzychu. W dniu 31 grudnia 2008 r., Prezes Urzędu Regulacji Energetyki (zwanego w dalszej części niniejszego sprawozdania URE) wyznaczył Enion i EnergięPro operatorami systemu dystrybucyjnego na obszarze wskazanym w koncepcji udzielenia tym podmiotom na okres do 31 grudnia 2025 r.

3.1.5. Obszar Obrotu

Obszar Obrotu obejmuje działalność w zakresie sprzedaży energii elektrycznej, działalność w zakresie handlu hurtowego energią elektryczną i pozostałymi produktami rynku energetycznego oraz obsługę klientów (spółki sprzedażowej i spółek OSD). Działalność w zakresie sprzedaży obejmuje sprzedaż energii elektrycznej do klientów końcowych, w tym również do klientów kluczowych. Natomiast działalność w zakresie handlu hurtowego obejmuje głównie handel hurtowy energią elektryczną oraz obrót i zarządzanie uprawnieniami do emisji CO₂ oraz prawami majątkowymi wynikającymi ze świadectw pochodzenia.

3.1.6. Obszar Pozostałych

Obszar Pozostałych obejmuje głównie działalność polegającą na dystrybucji i sprzedaży ciepła, jak również inną działalność w zakresie wydobycia kamienia, w tym kamienia wapiennego, na potrzeby energetyki, hutnictwa, budownictwa i drogownictwa oraz w zakresie produkcji sorbentów przeznaczonych do instalacji odsiarczania spalin metodą mokrą oraz do wykorzystania w kotłach fluidalnych. Spółkami Grupy Kapitałowej TAURON prowadzącymi działalność w zakresie dystrybucji i sprzedaży ciepła są przede wszystkim PEC Katowice i PEC Dąbrowa Górnicza, które zajmują się również wytwarzaniem ciepła we własnych ciepłowniach, natomiast działalność w zakresie wydobycia kamienia prowadzona jest przez Kopalnię Wapienia Czatkowice.

Zgodnie z przyjętą „Strategią Korporacyjną Grupy TAURON na lata 2011-2015 z perspektywą do roku 2020”, stanowiącą aktualizację „Strategii Korporacyjnej dla Grupy Kapitałowej TAURON Polska Energia S.A. na lata 2008-2012 z perspektywą do 2020 r.”, obecnie trwają prace dotyczące zbudowania Obszaru Ciepła, w skład którego wchodzić będą m.in. następujące spółki: PEC Katowice, PEC Dąbrowa Górnicza i Elektrociepłownia Tychy.

3.2. Istotne dokonania oraz niepowodzenia Grupy Kapitałowej TAURON w okresie, którego dotyczy raport

3.2.1. Struktura sprzedaży według obszarów działalności

Poniższa tabela przedstawia wolumeny i strukturę sprzedaży Grupy Kapitałowej TAURON w podziale na poszczególne obszary (segmenty) działalności za okres I półrocza 2011 r. oraz za II kwartał 2011 r. w porównaniu do analogicznych okresów 2010 r.

Tabela nr 3. Wolumeny i struktura sprzedaży Grupy Kapitałowej TAURON w podziale na poszczególne obszary (segmenty) działalności (w porównaniu do analogicznych okresów ubiegłego roku)

Kluczowe parametry operacyjne	Jm.	I półrocze 2011 r.	I półrocze 2010 r.	Zmiana	II kwartał 2011 r.	II kwartał 2010 r.	Zmiana
Sprzedaż węgla przez Obszar Wydobycia	mln Mg	2,57	2,24	14,7%	1,43	0,97	47,4%
Sprzedaż energii elektrycznej i ciepła przez Obszar Wytwarzania	TWh	12,6	10,4	21,2%	5,9	4,9	20,4%
energii elektrycznej i ciepłej ze źródeł konwencjonalnych	PJ	8,3	9,3	-10,8%	1,8	2,1	-14,3%
Sprzedaż energii elektrycznej wytworzonej w elektrowniach wodnych przez Obszar OZE energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych	TWh	0,20	0,24	-16,7%	0,09	0,14	-35,7%
Sprzedaż usług dystrybucji energii elektrycznej przez Obszar Dystrybucji	TWh	19,4	18,8	3,2%	9,4	9,1	3,3%
Sprzedaż detaliczna energii elektrycznej przez Obszar Obrotu energii elektrycznej i pozostałych produktów rynku energetycznego	TWh	18,6	16,9	10,1%	9,3	8,3	12,1%
Sprzedaż ciepła zakupionego i wytworzonego przez Obszar Pozostałych	PJ	5,6	6,4	-12,5%	1,0	1,3	-23,1%

3.2.2. Wydobycie węgla

W I półroczu 2011 r. PKW wyprodukowała łącznie ok. 2,6 mln ton węgla handlowego, tj. o ok. 18% więcej w stosunku do analogicznego okresu 2010 r., w którym produkcja węgla handlowego wyniosła ok. 2,2 mln ton.

W II kwartale 2011 r. poziom produkcji węgla wyniósł ok. 1,5 mln ton i był o ok. 67% wyższy niż w II kwartale 2010 r., kiedy PKW miała trudności z wydobyciem z uwagi na warunki górniczo-geologiczne.

Wolumen sprzedaży węgla w I półroczu 2011 r. wyniósł prawie 2,6 mln ton (ponad 1,4 mln ton w II kwartale 2011 r.), co w porównaniu z analogicznym okresem 2010 r., w którym wolumen sprzedaży osiągnął poziom ponad 2,2 mln ton (prawie 1,0 mln ton w II kwartale 2010 r.) oznacza wzrost o ok. 15%. W analizowanym okresie warunki górniczo-geologiczne umożliwiły zintensyfikowanie wydobycia węgla, co znalazło odzwierciedlenie w zwiększonym poziomie produkcji i sprzedaży węgla handlowego.

3.2.3. Wytwarzanie energii elektrycznej i ciepłej ze źródeł konwencjonalnych

W I półroczu 2011 r. spółki Obszaru Wytwarzania wyprodukowały łącznie ok. 11 TWh (w tym z biomasy ok. 0,27 TWh) energii elektrycznej netto, czyli o ok. 10% więcej niż przed rokiem (prawie 10 TWh, w tym z biomasy 0,30 TWh) oraz ok. 9 PJ ciepła w stosunku do ok. 10 PJ w analogicznym okresie 2010 r., czyli o 10% mniej.

W II kwartale 2011 r. spółki Obszaru Wytwarzania wygenerowały łącznie ok. 5,2 TWh energii elektrycznej netto (w tym z biomasy 0,15 TWh), tj. o ok. 13% więcej w stosunku do analogicznego okresu 2010 r., w którym produkcja energii elektrycznej netto wyniosła 4,6 TWh (w tym z biomasy 0,17 TWh). Produkcja ciepła spółek Obszaru Wytwarzania w II kwartale 2011 r. wyniosła 2 PJ i w stosunku do produkcji w tym samym okresie 2010 r. wynoszącej 2,3 PJ była niższa o 13%.

Obszar Wytwarzania Grupy Kapitałowej TAURON w I półroczu 2011 r. uzyskał sprzedaż energii elektrycznej na poziomie ok. 12,6 TWh, co w stosunku do 10,4 TWh w analogicznym okresie ubiegłego roku oznacza wzrost o ok. 21%.

Kwartalny poziom sprzedaży energii elektrycznej przez Obszar Wytwarzania wzrósł o ok. 1,0 TWh, czyli o 20%, z 4,9 TWh w II kwartale 2010 r. do ponad 5,9 TWh w II kwartale 2011 r., co jest wynikiem wyższego zapotrzebowania na energię elektryczną w Krajowym Systemie Elektroenergetycznym oraz zwiększonej aktywności na rynkach energii – w związku ze zmianą od 9 sierpnia 2010 r. ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo Energetyczne, zgodnie z którą wytwórcy energii zobowiązani są do sprzedaży części lub całości (w przypadku PKE, jako beneficjenta ustawy o przedterminowym rozwiązaniu kontraktów długoterminowych) wolumenu energii elektrycznej (poza wytworzoną z OZE i w kogeneracji) w sposób zapewniający publicznie równy dostęp do tej energii. W związku z powyższym większość wytworzonej energii elektrycznej, tak jak w I kwartale 2011 r., jest sprzedawana obecnie na Towarowej Giełdzie Energii (przed nowelizacją ustawy prawie cały wolumen produkcji sprzedawany był wewnątrz Grupy Kapitałowej TAURON).

3.2.4. Wytwarzanie energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych

Wolumen energii elektrycznej wytworzonej w elektrowniach wodnych i sprzedanej przez spółki Obszaru OZE Grupy Kapitałowej TAURON w I półroczu 2011 r. był niższy niż w porównywalnym okresie 2010 r. i wyniósł 0,2 TWh (w stosunku do 0,24 TWh w 2010 r.), na co największy wpływ miały odmienne warunki hydrologiczne: I półrocze 2011 r. było bardziej suche niż w 2010 r., chociaż I kwartał 2011 r. pozwolił na ponad 10% wzrost wolumenu sprzedaży w porównaniu z analogicznym okresem roku ubiegłego, to w II kwartale 2011 r. warunki atmosferyczne nie były już tak korzystne. Krótkotrwałe intensywne opady w okresie wiosennej wegetacji oraz dłuższe okresy bezdeszczowe skutkowały brakiem spływu wód opadowych do rzek i zbiorników oraz niższą produkcją energii niż w porównywalnym okresie 2010 r. Dlatego w II kwartale 2011 r. Obszar OZE wytworzył ok. 0,1 TWh w stosunku do 0,14 TWh w II kwartale 2010 r., czyli o ok. 36% mniej.

3.2.5. Dystrybucja energii elektrycznej

Wolumen energii elektrycznej przestanej do ok. 4,128 mln odbiorców przez spółki Obszaru Dystrybucji Grupy Kapitałowej TAURON wzrósł o ok. 0,6 TWh, czyli o ponad 3%, z ok. 18,8 TWh w I półroczu 2010 r. (w II kwartale 2010 r. 9,1 TWh) do 19,4 TWh w I półroczu 2011 r. (9,4 TWh w II kwartale 2011 r.), co było związane ze zwiększeniem zapotrzebowania na dostawę energii elektrycznej obecnych klientów oraz pozyskaniem nowych klientów przyłączanych do sieci. Wzrost sprzedaży dotyczył głównie przedsiębiorstw z grup taryfowych WN i SN. Trend wzrostowy w mniejszym stopniu dotyczył odbiorców nN; niewielki spadek wolumenu dostaw, przy minimalnym spadku przeciętnych stawek za usługi dystrybucyjne, dotyczył gospodarstw domowych.

3.2.6. Sprzedaż energii i pozostałych produktów rynku energetycznego

Wolumen detalicznej sprzedaży energii elektrycznej przez spółki Obszaru Obrotu Grupy Kapitałowej TAURON wzrósł rok do roku o ok. 1,7 TWh, czyli o ok. 10%, z ok. 16,9 TWh w I półroczu 2010 r. (prawie 8,3 TWh w II kwartale 2010 r.) do ok. 18,6 TWh w tym samym okresie 2011 r. (ponad 9,3 TWh w II kwartale 2011 r., wzrost o ok. 12%). Przyczyny wzrostu sprzedaży są analogiczne jak dla Obszaru Dystrybucja i wynikają ze zwiększonego zapotrzebowania na energię elektryczną, jak również z pozyskania dla Grupy nowych odbiorców energii elektrycznej. Wzrost zużycia energii elektrycznej obserwowany był zwłaszcza w grupach taryfowych B i C. Mniejsze niż zakładano były też odejścia klientów z tych grup, co jest pozytywnym efektem przyjętej strategii sprzedażowej. W grupie G w stosunku do analogicznego okresu 2010 r. zanotowano lekki spadek średniego zużycia energii, co skutkowało mniejszym wolumenem sprzedaży w tej grupie, mimo większej liczby klientów.

3.2.7. Pozostała działalność

Wolumen ciepła sprzedanego przez spółki ciepłownicze, pochodzącego z zakupów i produkcji we własnych ciepłowniach spadł o ok. 0,8 PJ, czyli o ponad 12% z ok. 6,4 PJ w I półroczu 2010 r. (1,3 PJ w II kwartale 2010 r.) do 5,6 PJ w I półroczu 2011 r. (1 PJ w II kwartale 2011 r.). Spadek parametrów operacyjnych wiąże się z wyższymi przeciętnymi temperaturami otoczenia w I półroczu 2011 r., które wpłynęły na mniejsze niż w analogicznym okresie 2010 r. zapotrzebowanie na ciepło.

3.2.8. Aktualizacja Strategii Korporacyjnej

W dniu 28 kwietnia 2011 r. Zarząd oraz Rada Nadzorcza TAURON Polska Energia przyjęły „Strategię Korporacyjną Grupy TAURON na lata 2011-2015 z perspektywą do roku 2020”, która jest aktualizacją strategii z 2008 roku. Zweryfikowana Strategia Korporacyjna opiera się na predefiniowanych priorytetach strategicznych, nadrzędnym celem strategicznym pozostaje ciągły wzrost wartości zapewniający zwrot z zainwestowanego kapitału dla akcjonariuszy. Kluczowym kierunkiem Strategii stała się koncentracja na wzroście w obszarach działalności, w których istnieje największy potencjał osiągnięcia

wysokich stóp zwrotu z inwestycji oraz dywersyfikacja portfela wytwórczego. Dodatkowo podtrzymany został cel dalszej poprawy efektywności oraz budowania efektywnej organizacji. Nowym celem strategicznym dla Grupy jest zarządzanie ekspozycją na ryzyko rynkowe i regulacyjne.

Ze względu na potrzeby odbudowy mocy wytwórczych i związane z tym wysokie nakłady inwestycyjne, priorytetem dla Grupy będą inwestycje w aktywa wytwórcze (i potencjalne akwizycje w tym zakresie) na rynku krajowym. Łączne nakłady inwestycyjne Grupy TAURON w latach 2011-2020 wyniosą ok. 44-45 mld zł. W ramach portfela wytwórczego zakłada się uruchomienie do roku 2020 nowych mocy wytwórczych w różnych technologiach.

W ramach planowanych inwestycji celem jest uruchomienie mocy wytwórczych na poziomie 2400 MW.

W ramach weryfikacji portfela aktywów wytwórczych oraz redukcji ryzyka związanego z ekspozycją na CO₂, TAURON zdecydował o konieczności zwiększenia udziału posiadanej mocy w technologiach niskoemisyjnych. W 2020 roku Grupa będzie posiadać do 800 MW w energetyce wiatrowej i biogazowej. TAURON będzie prowadził działania w zakresie przygotowań do procesu budowy elektrowni jądrowej (raport bieżący nr 25 z dnia 28 kwietnia 2011 r.).

3.2.9. Realizacja programu inwestycyjnego

W okresie I półroczu 2011 r. postępowały prace związane z realizacją programu inwestycyjnego. Nakłady inwestycyjne Grupy Kapitałowej TAURON wyniosły w tym okresie ok. 789 mln zł i były wyższe o ok. 49% od poniesionych w analogicznym okresie 2010 r., które wynosiły prawie 530 mln zł. Wynika to przede wszystkim z intensyfikacji inwestycji strategicznych w Obszarach Wytwarzania i Dystrybucji.

Główne inwestycje w okresie sześciu miesięcy 2011 r. to nakłady na:

- budowę nowych mocy wytwórczych (152 mln zł),
- budowę instalacji do obniżenia emisji NO_x (90 mln zł),
- budowę nowych przyłączy w segmencie Dystrybucji (140 mln zł),
- modernizację istniejących sieci dystrybucyjnych (155 mln zł).

Ponadto poniesiono nakłady na budowę podziemnej infrastruktury technicznej w segmencie Wydobywania (50 mln zł).

3.2.10. Podpisanie pakietu umów dotyczących projektu budowy bloku gazowo-parowego w Stalowej Woli

W dniu 11 marca 2011 r. podpisano pakiet umów dotyczących projektu budowy bloku gazowo-parowego w Stalowej Woli tj. Umowę o Funkcjonowaniu Elektrociepłowni Stalowa Wola S.A., Umowę wieloletnią sprzedaży energii elektrycznej, Umowę kompleksową dostarczania paliwa gazowego. Projekt ten zakłada budowę bloku gazowo-parowego wytwarzającego energię elektryczną w wysokosprawnej kogeneracji oraz ciepło w postaci wody na potrzeby komunalne i pary technologicznej dla pobliskich zakładów przemysłowych (raport bieżący nr 9/2011 z 11 marca 2011 r.).

3.2.11. Prace nad uzyskaniem bezpłatnych przydziałów do emisji CO₂

W dniu 29 marca 2011 r. Komisja Europejska wydała Komunikat pt. „Wytyczne w zakresie nieobowiązkowego stosowania art. 10c dyrektywy 2003/87/WE” ustalający zasady przyznawania bezpłatnych pozwoleń na emisję kwalifikującym się do tego jednostkom wytwórczym. Kluczowym fragmentem w Komunikacie było zdefiniowanie pojęcia „fizycznie rozpoczętego” procesu inwestycyjnego, który zgodnie z oczekiwaniami polskiego rządu umożliwiłby włączenie do grupy beneficjentów uprawnionych do korzystania z darmowych pozwoleń na emisję w latach 2013–2020 instalacji będących na koniec 2008 roku w trakcie powstawania. Ostatecznie przyjęto w Komunikacie, że „Proces inwestycyjny powinien być uznany za fizycznie rozpoczęty nie później niż 31 grudnia 2008 r., jeśli może być udowodnione, że decyzja inwestycyjna nie była podjęta pod wpływem możliwości uzyskania darmowych pozwoleń (na emisję)”. Oznacza to, że kraje członkowskie muszą być w stanie udowodnić, że prace budowlane fizycznie rozpoczęły się na miejscu inwestycji i „było to widoczne” przed końcem grudnia 2008 r. lub że został do tego czasu podpisany kontrakt na budowę elektrowni między inwestorem i wykonawcą. Jednocześnie Komisja „przyjmuje w tym kontekście, że fizycznie rozpoczęte prace budowlane mogą również obejmować prace przygotowawcze, podjęte jednak zawsze na podstawie jednoznacznej zgody, jeśli to konieczne, odpowiednich władz”. W rezultacie kraje unijne powinny przedstawić taki dokument, wydany zgodnie z prawem krajowym, a w przypadku braku oficjalnej zgody na prace przygotowawcze, Komisja zezwala na przedłożenie innych dowodów fizycznego rozpoczęcia prac, jednak muszą one ją przekonać, że decyzja inwestycyjna nie była podjęta pod wpływem możliwości uzyskania darmowych pozwoleń.

W I półroczu 2011 spółki Grupy Kapitałowej TAURON z Obszaru Wytwarzania uczestniczyły w pracach dotyczących uzyskania bezpłatnych pozwoleń. W lutym 2011 r., w odpowiedzi na zapytanie Zespołu powołanego przy Ministerstwie Gospodarki do prac nad uzyskaniem przydziałów, przestano wypełniać ankiety dotyczące przygotowania Krajowego Planu Inwestycyjnego oraz wniosku derogacyjnego.

Po złożeniu wniosku Komisja będzie miała 6 miesięcy na jego ocenę. Komisja ma prawo odrzucenia wniosku w całości lub w części. Poza Polską, prawo do przyznania maksymalnie 70 proc. bezpłatnych uprawnień do emisji CO₂ w 2013 roku ma również Bułgaria, Cypr, Czechy, Węgry, Estonia, Łotwa, Litwa, Malta i Rumunia.

3.2.12. Budowa bloku w kogeneracji w EC Tychy - uzyskanie pożyczki z WFOŚiGW

W dniu 29 marca 2011 r. Wojewódzki Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej (WFOŚiGW) oraz Elektrociepłownia Ty-

chy podpisały umowę pożyczki na preferencyjnych warunkach w wysokości 30 mln zł dla zadania obejmującego przebudowę kotła fluidalnego oraz budowę instalacji podawania biomasy. W Elektrociepłowni Tychy powstanie nowy blok energetyczny z turbiną ciepłowniczo-kondensacyjną o mocy elektrycznej nominalnej (przy pracy kondensacyjnej) 50 MWe i mocy ciepłowniczej maksymalnej ok. 86 MWt. Aby umożliwić pracę istniejącego bloku BC-35 po wejściu w życie nowych, zaostrożonych norm emisyjnych, przewidziano modernizację istniejącego kotła fluidalnego w celu przystosowania do spalania biomasy.

3.2.13. Wybór technologii dla nowego bloku w Elektrowni Blachownia

W pierwszym półroczu 2011 r. kontynuowane były prace analityczne odnośnie ostatecznego wyboru technologii nowego bloku na terenie Elektrowni Blachownia należącej do Południowego Koncernu Energetycznego, w ramach których rozpatrywano warianty wykorzystania paliwa węglowego lub gazowego.

W dniu 13 kwietnia 2011 r. Zarządy TAURON Polska Energia S.A., KGHM oraz PKE podpisały porozumienie, na mocy którego zdecydowały, że dalsze prace projektowe dotyczące budowy bloku o mocy 800-910 MW w Elektrowni Blachownia w Kędzierzynie-Koźlu będą prowadzone z założeniem wyboru paliwa gazowego.

3.2.14. Odstąpienie przez Kompanię Węglową od Umowy o Wspólnym Przedsięwzięciu z dnia 8 kwietnia 2011 r.

W dniu 10 czerwca 2011 r. do Spółki wpłynęło pismo z Kompanii Węglowej dotyczące Umowy o Wspólnym Przedsięwzięciu z dnia 8 kwietnia 2010 r. Na podstawie ww. umowy TAURON Polska Energia S.A. oraz Kompania Węglowa zobowiązały się do podjęcia działań mających na celu wniesienie przez Kompanię Węglową przedsiębiorstwa KWK „Bolesław Śmiały” do spółki celowej, a następnie wniesienie udziałów w tej spółce celowej oraz wszystkich posiadanych przez Kompanię Węglową akcji PKW do TAURON Polska Energia S.A., w zamian za nowe akcje aportowe w podwyższonym kapitale zakładowym TAURON Polska Energia S.A. skierowane do Kompanii Węglowej. We wskazanym piśmie Zarząd Kompanii Węglowej oświadczył, iż nie udziela akceptacji wartości zorganizowanej części przedsiębiorstwa Kompanii Węglowej – Oddział KWK „Bolesław Śmiały” oraz wartości akcji posiadanych przez Kompanię Węglową S.A. w PKW wynikających ze sporządzonych wycen przedmiotowych aktywów. Ponadto Zarząd Kompanii Węglowej oświadczył, iż odstępuje od Umowy o Wspólnym Przedsięwzięciu z dnia 8 kwietnia 2010 r., czego skutkiem jest wygaśnięcie Umowy. Jednocześnie Zarząd Kompanii Węglowej wyraził gotowość przystąpienia do rozmów w sprawie określenia możliwości zbycia akcji PKW będących własnością Kompanii Węglowej (raport bieżący nr 36/2011 z 10 czerwca 2011 r.).

3.3. Istotne wydarzenia po dniu 30 czerwca 2011 roku

3.3.1. Podtrzymanie ratingu BBB dla Spółki

W dniu 1 lipca 2011 r. agencja ratingowa Fitch poinformowała o podtrzymaniu ratingu dla Spółki w walucie krajowej i zagranicznej na poziomie BBB z perspektywą stabilną (raport bieżący nr 40/2011 z dnia 1 lipca 2011 r.).

3.3.2. Zawarcie umowy znaczącej z ArcelorMittal Poland S.A.

W dniu 25 lipca 2011 r. pomiędzy Elektrociepłownią EC Nowa a ArcelorMittal Poland S.A. (ArcelorMittal) została zawarta umowa, której przedmiotem jest: 1) sprzedaż mediów energetycznych przez Elektrociepłownię EC Nowa do ArcelorMittal takich jak: dmuch wielkopieczowy, energia elektryczna, sprężone powietrze i ciepło, 2) zakup paliw gazowych przez Elektrociepłownię EC Nowa od ArcelorMittal takich jak: gaz wielkopieczowy, gaz koksowniczy i gaz konwektorowy, 3) ustalenie zasad rozliczeń między Elektrociepłownią EC Nowa i ArcelorMittal związanych z emisją CO₂, 4) realizacja inwestycji przez Elektrociepłownię EC Nowa w zakresie modernizacji kotła OPG 430 i budowy turbogeneratorsa o mocy 50 MW (Inwestycje) oraz określenie warunków osiągnięcia zwrotu z inwestycji w wyniku realizacji przedmiotowej umowy (raport bieżący nr 42/2011 z dnia 25 lipca 2011 r.).

3.3.3. Zawiązanie spółki CC Poland Plus sp. z o.o.

W dniu 8 lipca 2011 r., Akademia Górniczo-Hutnicza (koordynator węzła Poland Plus), Politechnika Śląska, Uniwersytet Jagielloński, Politechnika Wrocławska, Instytut Chemicznej Przeróbki Węgla, Główny Instytut Górnictwa, spółka europejska KIC InnoEnergy SE oraz TAURON Polska Energia S.A., podpisali umowę spółki CC Poland Plus sp. z o.o., której zadaniem będzie prowadzenie badań i koordynacja działań w obszarze tzw. czystych technologii węglowych. Badania te są szczególnie istotne dla polskiego przemysłu energetycznego z punktu widzenia coraz bardziej restrykcyjnej polityki klimatycznej Unii Europejskiej. Z założenia CC Poland Plus będzie działać jako organizacja non-profit, zaś wypracowane zyski będą inwestowane w działalność statutową. CC Poland Plus to jeden z sześciu europejskich – obok niemieckiego, francuskiego, hiszpańskiego, szwedzkiego i belgijskiego – Węzłów Wiedzy utworzonych w ramach Wspólnoty Wiedzy i Innowacji InnoEnergy.

3.3.4. Nabycie udziałów spółki PEPKH

W dniu 26 lipca 2011 r., po uprzednim uzyskaniu zgody Rady Nadzorczej, Spółka zawarła umowę z PKE, dotyczącą nabycia 700 udziałów spółki PEPKH, o wartości nominalnej 6 000,00 zł każdy, za łączną cenę 42 170 261,00 zł, w tym każdy udział za 60 243,23 zł, jako świadczenia w miejsce częściowego wykonania przez PKE zobowiązania do wypłaty Spółce, jako akcjonariuszowi, dywidendy pieniężnej przyznanej uchwałą Zwyczajnego Walnego Zgromadzenia PKE nr 4/2011 z dnia 26 maja 2011 r.

3.4. Opis podstawowych ryzyk i zagrożeń dla Grupy TAURON

Spółka dbając o realizację zaktualizowanej „Strategii Korporacyjnej Grupy TAURON na lata 2011–2015 z perspektywą do roku

2020", zarządza ryzykami biznesowymi występującymi w działalności całej Grupy Kapitałowej TAURON. Proces zarządzania ryzykami biznesowymi ma na celu realizację założonych celów biznesowych Grupy Kapitałowej TAURON w ramach przyjętego przez Zarząd Spółki akceptowanego poziomu ryzyka.

Mając powyższe na uwadze, Zarząd Spółki, w związku z przyjęciem Polityki zarządzania ryzykiem korporacyjnym w Grupie TAURON, kontynuował proces jej wdrażania w kluczowych spółkach zależnych.

Kompleksowy System Zarządzania Ryzykiem obejmuje swoim zakresem istotne ryzyka występujące w działalności Spółki i Grupy Kapitałowej TAURON. Ryzyka te definiuje się przede wszystkim poprzez określenie poziomu ich istotności i prawdopodobieństwa materializacji.

W tym celu system ten angażuje i porządkuje zasoby Grupy Kapitałowej TAURON, tworząc infrastrukturę zarządzania ryzykiem korporacyjnym (strategia, procesy, uprawnienia, raportowanie, metodyki i narzędzia IT). System Zarządzania Ryzykiem dotyczy wszystkich elementów łańcucha wartości realizowanych przez spółki Grupy Kapitałowej TAURON i obejmuje zarówno Spółkę, jak i spółki zależne. W procesie zarządzania ryzykiem uczestniczą wszyscy pracownicy spółek Grupy Kapitałowej TAURON.

Ocena, w jakim stopniu Grupa Kapitałowa TAURON narażona jest na opisane poniżej czynniki ryzyka i zagrożenia, uwzględnia prawdopodobieństwo ich wystąpienia, istotność i adekwatność strategii zarządzania tym ryzykiem. Kolejność, w jakiej zostały przedstawione poszczególne ryzyka, nie odzwierciedla tej oceny.

Ryzyko makroekonomiczne - znaczący wpływ na działalność i sytuację Grupy Kapitałowej TAURON ma sytuacja makroekonomiczna Polski, Unii Europejskiej oraz gospodarki globalnej. Ryzyka makroekonomiczne związane są w szczególności z poziomem polskiego PKB, wysokością stopy inflacji, kursem walut, wysokością stóp procentowych, polityką fiskalną i monetarną państwa, a także z kryzysem gospodarczym, stopą bezrobocia, likwidacją firm, ograniczeniem budownictwa mieszkalnego, inwestycji przemysłowych w regionie. Zmiany w sytuacji gospodarczej mogą mieć wpływ na działalność (w szczególności na produkcję energii elektrycznej i ciepła oraz wolumen sprzedaży), wyniki finansowe, pozycję rynkową Grupy Kapitałowej TAURON.

Ryzyko polityczne - działalność Grupy Kapitałowej TAURON narażona jest na zmiany w polityce państwa. Przykładem tego są regulacje dotyczące cen dystrybucji i przesyłania energii elektrycznej oraz zmiany polityki finansowej. W związku z faktem, iż jednym z akcjonariuszy Spółki jest Skarb Państwa, istnieje dodatkowe ryzyko związane z niepewnością co do politycznej większości i ewentualnymi zmianami w polityce energetycznej państwa oraz polityce dywidendowej, obejmującej spółki z udziałem Skarbu Państwa.

Ryzyko niestabilnego systemu prawnego oraz regulacji unijnych związanych z funkcjonowaniem sektora energetycznego, w tym z ochroną środowiska - ryzyko dotyczy wszelkich zmian prawa, regulacji zarówno polskich, jak i unijnych, którym podlega Spółka oraz niepewności otoczenia legislacyjnego. Wprowadzenie nowych przepisów lub zmiana obowiązujących aktów prawnych może w sposób bezpośredni lub pośredni wpływać na działalność Grupy Kapitałowej TAURON. Istnieje ryzyko wprowadzenia niekorzystnych i nieprecyzyjnych przepisów oraz regulacji w wielu dziedzinach prawa, związanych z działalnością Grupy Kapitałowej TAURON.

Zmiany regulacji unijnych i krajowych szeroko pojętego sektora energetycznego, konieczność wypełnienia obowiązków wynikających z nowych przepisów prawa i związana z tym konieczność prowadzenia działalności na gruncie nowych regulacji, mogą powodować wzrost kosztów funkcjonowania przedsiębiorstwa poprzez poniesienie istotnych oraz nieoczekiwanych kosztów m.in. wytwarzania energii elektrycznej i ciepła, a nawet prowadzić do utraty koncesji w zakresie wymaganym dla prowadzonej działalności Grupy Kapitałowej TAURON. Ponadto przepisy z zakresu ochrony środowiska stają się coraz bardziej rygorystyczne, a dostosowanie się do zmian w tym zakresie wiązać się może również z poniesieniem znacznych kosztów. Nieprzestrzeganie wymogów ochrony środowiska może prowadzić do konieczności okresowego przerwania lub zaprzestania prowadzenia określonej działalności. Trwałe wykluczenie konkretnych technologii wynikające z implementacji regulacji unijnych może ograniczyć potencjał wytwórczy Grupy Kapitałowej TAURON i może osłabić jej pozycję negocjacyjną względem instytucji finansowych, a także może spowodować utratę udziału w rynku.

Ryzyko niezgodności z wymaganiami URE/wymaganiami UOKiK/IRIESD - istnieje ryzyko uznania przez URE, że OSD nie jest niezależny lub nie traktuje jednakowo podmiotów na rynku. URE może nakazać wprowadzenie konkretnych zmian m.in. w umowach ze spółkami obrotu, w dotychczasowych zasadach współpracy. Możliwe jest nałożenie kar na Grupę Kapitałową TAURON z mocy samej ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo Energetyczne. Ryzyko to nie jest związane z procesem taryfowym. W obszarze prawa konkurencji i ochrony konsumenta istnieje ryzyko realizowania procesów, dotyczących strategii koncentracji działalności, niezgodnie z wymaganiami Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumenta (UOKiK). Istnieje ryzyko naruszenia przepisów antymonopolowych przez spółki dystrybucyjne, które podlegają przepisom dotyczącym zakazu nadużywania pozycji dominującej.

Ryzyko organizacji Grupy Kapitałowej i zarządzania korporacyjnego - ryzyko to związane jest ze strukturą holdingową Grupy Kapitałowej TAURON. Istnieje ryzyko nieefektywnej współpracy pomiędzy spółkami Grupy Kapitałowej (wymiar horyzontalny) oraz między spółkami a jednostką dominującą (wymiar wertykalny). Struktura Grupy Kapitałowej TAURON wymaga koordynacji wielu działań w ramach Grupy Kapitałowej, stąd istnieje ryzyko wystąpienia trudności w procesie sprawozdawczości, procesów zarządzających oraz zarządzania informacją od/dla spółek zależnych. Na wewnętrzną organizację i funkcjonowanie organów spółek może mieć wpływ, jako czynnik tego ryzyka, rozmyta odpowiedzialność, niejednorodny zakres uprawnień i zmiany wewnętrznych procedur i standardów Grupy Kapitałowej. Materializacja ryzyka organizacji Grupy Kapitałowej TAURON i zarządzania korporacyjnego może skutkować niepełnym przełożeniem celów strategicznych jednostki dominującej na spółki zależne, wydłużo-

nym procesem realizacji decyzji i wdrożenia rozwiązań, powstaniem niespójnej interpretacji przepisów, opóźnieniami w podejmowaniu decyzji lub brakiem wymaganych decyzji, niedostosowaniem do zmieniających się warunków rynku lub osłabieniem pozycji rynkowej Grupy Kapitałowej TAURON.

Ryzyko konkurencji - Grupa Kapitałowa TAURON narażona jest na rosnące ryzyko konkurencji ze strony nowych i dotychczasowych uczestników rynku energetycznego. Ryzyko związane jest z postępującą liberalizacją rynku energii, w szczególności z planowanym uwolnieniem cen energii elektrycznej dla odbiorców z grupy G oraz uwolnieniem cen ciepła, a także w związku ze zmianami na rynku detalicznym i przysługującym odbiorcom prawa do zmiany sprzedawcy. Grupa Kapitałowa TAURON jest narażona na ryzyko utraty dotychczasowych klientów na rynku detalicznym lub konieczności zmniejszenia marży realizowanej na sprzedaży energii elektrycznej dotychczasowym odbiorcom, co ma wpływ na przychody spółki sprzedażowej i wynik finansowy Grupy Kapitałowej TAURON.

Ryzyko pozyskania finansowania i obsługi finansowania - ryzyko braku możliwości pozyskania finansowania na potrzeby operacyjne i inwestycyjne bądź pozyskanie finansowania na warunkach odbiegających od przyjętych założeń (koszty finansowania wyższe niż koszty benchmarkowe, zwiększona ilość kowenantów). Ryzyko przekłada się na brak środków na projekty ujęte w Strategii Korporacyjnej oraz planach inwestycyjnych, a w skrajnym przypadku na obsługę działalności operacyjnej i finansowej Spółki. Ryzyko związane z niewłaściwą strategią finansowania oraz niewłaściwą obsługą finansowania (realizacją, terminowością lub niedotrzymaniem warunków umów finansowych) może spowodować wypowiedzenie umów finansowania lub pogorszenie ich warunków wpływając jednocześnie na pogorszenie wyniku finansowego Spółki i Grupy Kapitałowej TAURON.

Ryzyko związane z rozwiązaniem KDT - przepisy ustawy dotyczącej zasad pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem KDT sprzedaży energii elektrycznej pozwalają Grupie Kapitałowej TAURON na otrzymywanie rekompensat kosztów osieroconych. Istnieje ryzyko zakwestionowania przez Prezesa URE należnych kwot na pokrycie kosztów osieroconych oraz konieczność zwrotu otrzymanych z tego tytułu zaliczek. Na podstawie Ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów sprzedaży energii elektrycznej i usług systemowych, program pokrywania kosztów osieroconych stanowi pomoc publiczną. Istnieje ryzyko zakwestionowania przez Komisję Europejską zasad wykorzystania środków z programu, jako pomocy publicznej niezgodną ze Wspólnym Rynkiem. Takie zakwestionowanie może oznaczać konieczność zwrotu otrzymanej pomocy wraz z odsetkami.

Ryzyko środowiskowe, w tym związane z warunkami atmosferycznymi - możliwość poniesienia strat wynikających z niedostosowania się do uregulowań prawnych, sposobu implementacji prawa europejskiego do prawodawstwa krajowego oraz decyzji administracyjnych, w tym konieczność realizowania działań w oparciu o określone w pozwoleniu parametry, co może prowadzić do braku uzyskania zgód/decyzji lub przekroczenia określonych parametrów granicznych lub też poniesienia znaczących kosztów na spełnienie wymogów określonych w decyzjach. Ryzyko związane jest również z możliwością wystąpienia szkody w środowisku oraz poważnej awarii przemysłowej, co może prowadzić do degradacji środowiska naturalnego, konieczności wypłaty odszkodowań, zagrożenia realizacji zadań produkcyjnych oraz protestów społeczności lokalnej/regionalnej.

Ponadto warunki atmosferyczne mają wpływ na zapotrzebowanie na energię elektryczną i ciepło oraz mogą mieć niekorzystny wpływ na techniczne warunki wytwarzania i dystrybucji energii elektrycznej i ciepła. Materializacja ryzyka może spowodować obniżenie przychodów Grupy Kapitałowej TAURON oraz roszczenia ze strony odbiorców energii elektrycznej i ciepła o zapłatę odszkodowań lub udzielenie bonifikat.

Ryzyko związane z obowiązkiem umorzenia uprawnień do emisji CO₂ - ryzyko związane jest z wprowadzaniem do atmosfery CO₂ w związku z prowadzoną działalnością Grupy Kapitałowej TAURON w zakresie wytwarzania energii elektrycznej i ciepła oraz koniecznością umorzenia przez Grupę Kapitałową TAURON odpowiedniej ilości uprawnień do emisji CO₂, odpowiadającej rzeczywistej produkcji energii elektrycznej i ciepła. Niewykonanie umorzenia lub umorzenie błędnej ilości uprawnień może skutkować nałożeniem kary za każdą jednostkę nieumorzonego uprawnienia. Ograniczenie darmowych przydziałów i w związku z tym znaczny wzrost kosztów zakupu brakujących uprawnień do emisji CO₂ może skutkować zmniejszeniem planowanej rentowności sprzedaży lub niepełnym pokryciem tych kosztów przez ceny sprzedaży energii elektrycznej. Nieadekwatny podział darmowych uprawnień pomiędzy podmioty na rynku energii w stosunku do wielkości emisji CO₂ oraz ograniczona dostępność uprawnień na rynku może pogorszyć konkurencyjność Spółki i Grupy Kapitałowej TAURON na rynku energii elektrycznej.

Ryzyko zatwierdzania taryf przez Prezesa URE - związane jest z procesem zatwierdzania przez Prezesa URE taryf na energię elektryczną, ciepło, usługi dystrybucyjne. Głównym zagrożeniem jest niezatwierdzenie taryfy. Ponadto regulator może nie uznać nakładów inwestycyjnych w planie rozwoju. Inwestycje te mogą również zostać wykonane po koszcie wyższym niż akceptowalny w ramach kosztów uzasadnionych przez URE i zatwierdzonych w taryfie. Ryzyko związane jest również z ograniczoną możliwością wprowadzania zmian w taryfie i uzyskania akceptacji URE (np. wystąpienie wyższych kosztów nieprzewidzianych na etapie kalkulacji taryfy).

Ryzyko awarii majątku - ryzyko wystąpienia poważnych i/lub trwałych awarii i uszkodzeń użytkowanych przez spółki Grupy Kapitałowej TAURON urządzeń. Szczególnie narażone na tego typu ryzyko są spółki związane z wydobywaniem, wytwarzaniem oraz dystrybucją energii elektrycznej i ciepła. Materializacja tego ryzyka może się wiązać z koniecznością poniesienia dodatkowych kosztów naprawy infrastruktury sieciowej i niesieciowej, przerwami i zaktóceniami w działalności oraz koniecznością zapłaty bonifikat lub kar.

Ryzyko nieuregulowanego stanu prawnego wykorzystywanych nieruchomości - ryzyko związane jest z możliwością wystąpienia masowych roszczeń właścicieli gruntów. Przyczynami wystąpienia ryzyka jest nieuregulowany stan prawny posadowienia budowli na gruntach obcych, zmieniające się prawo i jego wykładnia, a także rosnąca świadomość społeczeństwa.

Ryzyko wolumetryczne - ryzyko wolumetryczne związane jest ze zmiennością wolumenu obrotu energią elektryczną, uzależnioną od jakości lub możliwości planowania sprzedaży/zakupu, którego głównym skutkiem jest różnica pomiędzy planowaną a rzeczywiście zrealizowaną wielkością dostaw. Głównymi czynnikami tego ryzyka są sezonowość, zmiany zapotrzebowania klientów w zależności od czynników pogodowych lub ekonomicznych, działalność konkurencji lub aktywność w pozyskiwaniu klientów oraz uwarunkowania technologiczne. Materializacja tego ryzyka może spowodować wzrost kosztów związanych z zamykaniem otwartych pozycji na rynku dnia następnego i/lub bilansującego, na rynku terminowym i/lub bieżącym oraz utratę przychodów i obniżenie marży na sprzedaży energii elektrycznej do odbiorców.

Zarządzanie kapitałem ludzkim - ryzyko zarządzania kapitałem ludzkim może wystąpić wskutek nieprawidłowego zarządzania tym kluczowym zasobem przedsiębiorstwa, w wyniku czego może nastąpić brak lub utrata wyspecjalizowanej kadry. Materializacja tego ryzyka może spowodować wzrost nakładów na wynagrodzenia wymuszony koniecznością utrzymania atrakcyjnych rynkowo warunków zatrudnienia oraz wysokie nakłady na pozyskanie i przeszkolenie nowych lub obecnych pracowników, może mieć również wpływ na zwiększenie liczby reklamacji i wzrost niezadowolenia klientów.

3.5. Zatrudnienie w Grupie TAURON

Przeciętne zatrudnienie w Grupie Kapitałowej TAURON w I półroczu 2011 r. wyniosło łącznie 27 730 etatów. W podziale na poszczególne obszary działalności Grupy Kapitałowej TAURON przeciętne zatrudnienie w tym okresie przedstawiało się następująco:

- a) Obszar Wydobywania 6 071 etatów,
- b) Obszar Wytwarzania 6 256 etatów,
- c) Obszar OZE 230 etatów,
- d) Obszar Dystrybucji 11 866 etatów,
- e) Obszar Obrotu 1 618 etatów,
- f) Obszar Pozostałych 1 689 etatów.

4. ANALIZA SYTUACJI FINANSOWO-MAJĄTKOWEJ GRUPY KAPITAŁOWEJ

4.1. Sytuacja finansowa Grupy Kapitałowej TAURON po pierwszym półroczu 2011 r.

4.1.1. Skonsolidowane sprawozdanie z całkowitych dochodów

Poniższa tabela przedstawia wybrane pozycje ze skonsolidowanego sprawozdania z całkowitych dochodów Grupy Kapitałowej TAURON za okres 6 miesięcy zakończony 30 czerwca 2011 r. oraz dane porównywalne za okres 6 miesięcy zakończony 30 czerwca 2010 r. Pozycje te zostały przytoczone zgodnie ze Śródrocznym skróconym skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym zgodnym z MSSF za okres 6 miesięcy zakończony 30 czerwca 2011 r., w którym zamieszczona jest prezentacja sprawozdań za II kwartał 2011 r. w porównaniu do II kwartału 2010 r.

Tabela nr 4. Wybrane pozycje ze skonsolidowanego sprawozdania z całkowitych dochodów Grupy Kapitałowej TAURON (w porównaniu do analogicznych okresów ubiegłego roku)

Wyszczególnienie	I półrocze 2011		I półrocze 2010	
	tys. zł	% łącznych przychodów ze sprzedaży	tys. zł	% łącznych przychodów ze sprzedaży
Działalność kontynuowana				
Przychody ze sprzedaży towarów, produktów i materiałów bez wyłączenia akcyzy	8 119 449	78,6%	5 181 501	71,4%
Podatek akcyzowy	(225 527)	2,2%	(209 694)	2,9%
Przychody ze sprzedaży towarów, produktów i materiałów	7 893 922	76,4%	4 971 807	68,5%
Przychody ze sprzedaży usług	2 416 965	23,4%	2 274 962	31,3%
Pozostałe przychody	20 257	0,2%	13 520	0,2%
Przychody ze sprzedaży	10 331 144	100%	7 260 289	100%
Koszt własny sprzedaży	(8 980 229)	86,9%	(5 996 628)	82,6%
Zysk/(strata) brutto ze sprzedaży	1 350 915	13,1%	1 263 661	17,4%
Pozostałe przychody operacyjne	44 458	0,4%	52 643	0,7%
Koszty sprzedaży	(99 711)	1,0%	(109 214)	1,5%
Koszty ogólnego zarządu	(308 572)	3,0%	(340 620)	4,7%
Pozostałe koszty operacyjne	(49 012)	0,5%	(83 719)	1,2%
Zysk operacyjny/(strata operacyjna)	938 078	9,1%	782 751	10,8%
<i>Marża zysku operacyjnego (%)*</i>	<i>9,1%</i>		<i>10,8%</i>	
Przychody finansowe	54 821	0,5%	43 783	0,6%
Koszty finansowe	(77 495)	0,8%	(105 076)	1,4%
Udział w zysku jednostki stowarzyszonej	(539)		-	

Zysk/(strata) brutto	914 865	8,9%	721 458	9,9%
Marża zysku brutto (%)*	8,9%		9,9%	
Podatek dochodowy	(186 918)	1,8%	(148 497)	2,0%
Zysk (strata) netto z działalności kontynuowanej	727 947	7,0%	572 961	7,9%
Marża zysku netto (%)*	7,0%		7,9%	
Zysk (strata) z działalności zaniechanej				
Zysk (strata) netto za okres	727 947	7,0%	572 961	7,9%
Pozostałe całkowite dochody za okres, po uwzględnieniu podatku	151		(6 388)	
Całkowite dochody za okres	728 098		566 573	
Zysk przypadający:				
Akcjonariuszom jednostki dominującej	704 033		481 767	
Udziałom niekontrolującym	23 914		91 194	
Całkowity dochód przypadający:				
Akcjonariuszom jednostki dominującej	704 184		476 337	
Udziałom niekontrolującym	23 914		90 236	
EBIT i EBITDA				
EBIT	938 078		782 751	
EBITDA	1 634 882		1 469 919	

* Marże zysku operacyjnego, zysku brutto i netto za I półrocze 2011 r. liczone do porównywalnego z analogicznym okresem ubiegłego roku poziomu przychodów ze sprzedaży (bez uwzględnienia obowiązkowej sprzedaży wytworzonej energii elektrycznej poprzez giełdy energii, wynikającej z nowelizacji ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo Energetyczne) byłyby wyższe od uzyskanych w 2010 r. i wyniosłyby odpowiednio: 11,6%; 11,3%; 9,0%.

W okresie I półrocza 2011 r. Grupa Kapitałowa TAURON wykazała przychody ze sprzedaży na poziomie 10 331,1 mln zł, w porównaniu do 7 260,3 mln zł w okresie I półrocza 2010 r., co oznacza wzrost o ponad 42%. Tak wysoki wzrost wiąże się z obowiązkiem sprzedaży przez wytwórców energii elektrycznej poprzez giełdy energii – wartość sprzedaży stanowi ok. 2 245,1 mln zł (prawie 22%). Po uwzględnieniu tego faktu i doprowadzeniu do porównywalności, wzrost przychodów wyniósłby 11,4%. Biorąc pod uwagę obowiązujące przepisy, realizacja sprzedaży energii elektrycznej odbywała się w drodze otwartego przetargu, na internetowej platformie handlowej, na rynku regulowanym i na Towarowej Giełdzie Energii Elektrycznej. W analogicznym okresie 2010 r. prawie cały wolumen produkowanej energii był sprzedawany do spółek Grupy Kapitałowej TAURON – sprzedaż energii elektrycznej z Obszaru Wytwarzania podlegała wyłączeniu w ramach konsolidacji przychodów Grupy Kapitałowej TAURON.

Przychody ze sprzedaży obejmują również przychody z tytułu rekompensat dotyczących rozwiązanych umów długoterminowych (zwanych w dalszej części niniejszego sprawozdania KDT), które w I półroczu 2011 r. wyniosły 168,8 mln zł (w II kwartale 2011 r. 85,3 mln zł) i były niższe o ponad 23% od przychodów uzyskanych w analogicznym okresie 2010 r. (220,4 mln zł, w II kwartale 2010 r. 146,8 mln zł).

W okresie I półrocza 2011 r., w porównaniu do analogicznego okresu 2010 r., Grupa Kapitałowa TAURON uzyskała wyższe przychody ze sprzedaży we wszystkich segmentach operacyjnych. Największą dynamikę wzrostu przychodów miały segmenty Wydobywania (istotny wzrost zwłaszcza w II kwartale 2011r.), Wytwarzania i Obrotu. Wzrost dotyczył również przychodów z dystrybucji energii elektrycznej.

Koszt własny sprzedaży w okresie I półrocza 2011 r. wyniósł 8 980,2 mln zł i w stosunku do tego samego okresu 2010 r. jest wyższy o ok. 50%. Jest to wynikiem przede wszystkim wzrostu kosztów zakupionej energii elektrycznej, co wiąże się z wprowadzonym „obowiązkiem giełdowym” (spółki segmentu Obrotu muszą kupować energię z rynku, w okresie I półrocza 2010 r. znaczną część zapotrzebowania pokrywały spółki segmentu Wytwarzania).

W porównaniu do I półrocza 2010 r. niższe były koszty sprzedaży (o prawie 9%) oraz koszty ogólnego zarządu (o ponad 9%), obejmujące koszty (pozaprodukcyjne) amortyzacji majątku, koszty zużycia materiałów i energii, koszty usług obcych, a także wynagrodzeń i świadczeń na rzecz pracowników, w zakresie, w jakim są wykorzystywane do realizacji funkcji zarządczych i administracyjnych – zauważalne są efekty wdrażanego programu poprawy efektywności kosztowej.

Wzrost przychodów i niższa dynamika wzrostu kosztów przełożyła się na poprawę wskaźników EBIT (wzrost o 155,3 mln zł, ok. 20%) i EBITDA (o 165,0 mln zł, ok. 11%) oraz zysku netto (wzrost o 155,0 mln zł, ok. 27%).

Marża zysku netto za I półrocze 2011 r. w warunkach porównywalnych (bez uwzględnienia obowiązkowej sprzedaży wytworzonej energii elektrycznej poprzez giełdy energii) jest na poziomie 9,0%, czyli wyższym od uzyskanego w analogicznym okresie roku poprzedniego (7,9%).

Zgodnie z przedstawionym skonsolidowanym sprawozdaniem z całkowitych dochodów, łączne całkowite dochody Grupy TAURON, uwzględniające zysk netto powiększony lub pomniejszony o zmianę wartości instrumentów zabezpieczających, różnice kursowe z przeliczenia jednostki zagranicznej oraz pozostałe dochody po uwzględnieniu podatku, w I półroczu 2011 r. wyniosły 728,1 mln zł w porównaniu do 566,6 mln zł w I półroczu 2010 r., co oznacza wzrost o ok. 161,5 mln zł (28%). Całkowity dochód

przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej wyniósł ok. 704,2 mln zł, w stosunku do 476,3 mln zł w tym samym okresie 2010 r., zysk przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej to 704,0 mln zł w porównaniu do 481,8 mln zł.

4.1.2. Wyniki finansowe według obszarów działalności

Poniższa tabela przedstawia wyniki Grupy Kapitałowej TAURON w podziale na poszczególne obszary (segmenty) działalności za okres I półrocza 2011 r. i II kwartału 2011 r.

Dane dla poszczególnych obszarów nie obejmują wyłączeń konsolidacyjnych.

Tabela nr 5. Wyniki Grupy Kapitałowej TAURON w podziale na poszczególne obszary (segmenty) działalności (w porównaniu do analogicznych okresów ubiegłego roku)

Wyszczególnienie (tys. zł)	I półrocze 2011	I półrocze 2010	II kwartał 2011	II kwartał 2010
Wydobycie węgla				
Przychody ze sprzedaży	652 376	519 952	368 310	220 056
Zysk operacyjny	44 767	4 885	49 181	-38 163
Amortyzacja i odpisy na aktywa niefinansowe	52 726	55 563	26 597	28 828
EBITDA	97 493	60 448	75 778	-9 335
Wytwarzanie energii elektrycznej i ciepłej ze źródeł konwencjonalnych				
Przychody ze sprzedaży	3 180 047	2 711 998	1 499 403	1 296 238
Zysk operacyjny	377 206	361 171	167 697	176 304
Amortyzacja i odpisy na aktywa niefinansowe	278 983	271 432	135 286	133 881
EBITDA	655 189	632 603	302 983	310 185
Wytwarzanie energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych				
Przychody ze sprzedaży	93 132	76 607	41 489	44 951
Zysk operacyjny	55 911	42 570	21 791	28 644
Amortyzacja i odpisy na aktywa niefinansowe	12 036	10 153	6 026	4 757
EBITDA	67 947	52 723	27 817	33 401
Dystrybucja energii elektrycznej				
Przychody ze sprzedaży	2 310 276	2 228 950	1 120 759	1 082 802
Zysk operacyjny	337 557	227 500	170 155	110 548
Amortyzacja i odpisy na aktywa niefinansowe	326 647	321 678	165 788	159 176
EBITDA	664 204	549 178	335 943	269 724
Sprzedaż energii i pozostałych produktów rynku energetycznego				
Przychody ze sprzedaży	6 784 415	5 840 053	3 312 036	2 745 669
Zysk operacyjny	140 741	165 759	48 368	65 841
Amortyzacja i odpisy na aktywa niefinansowe	5 272	3 540	3 107	2 022
EBITDA	146 013	169 299	51 475	67 863
Pozostałe				
Przychody ze sprzedaży	317 564	316 321	108 810	105 912
Zysk operacyjny	21 910	17 573	-5 122	-8 686
Amortyzacja i odpisy na aktywa niefinansowe	22 140	24 802	10 707	13 021
EBITDA	44 050	42 375	5 585	4 335
Pozycje nieprzypisane i wyłączenia	(40 014)	(36 707)	(24 986)	(27 783)
EBITDA razem	1 634 882	1 469 919	774 595	648 390

Wydobycie węgla

W okresie I półrocza 2011 r. przychody ze sprzedaży Obszaru Wydobycia wyniosły 652,4 mln zł i były wyższe o ponad 25% w stosunku do przychodów uzyskanych w okresie I półrocza 2010 r. (ok. 520,0 mln zł).

W II kwartale 2011 r. przychody ze sprzedaży ogółem w segmencie Wydobycia wyniosły 368,3 mln zł, co oznacza wzrost o ponad 67% w porównaniu z analogicznym okresem 2010 r., kiedy w związku z gorszymi warunkami górniczo-geologicznymi sprzedaż Obszaru Wydobycia osiągnęła poziom ok. 220,1 mln zł.

EBIT segmentu w okresie I półrocza 2011 r. wyniósł ok. 44,8 mln zł, a EBITDA 97,5 mln zł. W analogicznym okresie roku poprzedniego EBIT wyniósł 4,9 mln zł, natomiast EBITDA 60,4 mln zł. EBIT segmentu w II kwartale 2011 r. wyniósł 49,2 mln zł, a EBITDA 75,8 mln zł. W tym samym kwartale roku poprzedniego EBIT i EBITDA były ujemne i wynosiły odpowiednio -38,2 mln zł i -9,3 mln zł.

Odnotowany w II kwartale 2011 r. znaczący wzrost poziomów EBIT i EBITDA (odpowiednio o 87,3 mln zł i 85,1 mln zł) jest konsekwencją poprawy warunków górniczo-geologicznych, co umożliwiło przywrócenie normalnych mocy wydobywczych, w wyniku czego wzrosła produkcja i sprzedaż węgla handlowego.

Wytwarzanie energii elektrycznej i ciepłej ze źródeł konwencjonalnych

W okresie I półrocza 2011 r. przychody ze sprzedaży Obszaru Wytwarzania wyniosły 3 180,0 mln zł i były wyższe o ponad 17% w stosunku do przychodów uzyskanych w okresie I półrocza 2010 r. (ok. 2 712,0 mln zł). W II kwartale 2011 r. przychody ze sprzedaży ogółem w segmencie Wytwarzania wyniosły 1 499,4 mln zł, co oznacza wzrost o ok. 16% w porównaniu z II kwartałem 2010 r. (1 296,2 mln zł). Wzrost przychodów wynika głównie ze wzrostu wolumenu sprzedaży energii elektrycznej, zgodnie z większym zapotrzebowaniem odbiorców krajowych, oraz wyższej średniej ceny sprzedaży. Największy wpływ na wzrost przychodów ze sprzedaży segmentu Wytwarzania miały transakcje zawierane na Towarowej Giełdzie Energii, w szczególności transakcje SPOT, dzięki korzystnym trendom w zakresie oferowanych cen.

Z kolei niższe od osiągniętych w I półroczu 2010 r. były przychody z tytułu rekompensaty na poczet kosztów osieroconych wyników z likwidacji KDT (I półrocze 2011 r.: 168,8 mln zł, I półrocze 2010 r.: 220,4 mln zł), co związane jest głównie z osiągnięciem wyższej niż zakładano marży na energii elektrycznej.

EBIT segmentu w okresie I półrocza 2011 r. wyniósł ok. 377,2 mln zł, a EBITDA 655,2 mln zł, co oznacza, że w stosunku do analogicznego okresu roku ubiegłego wyniki były wyższe odpowiednio o 4,4% i 3,6% (EBIT w okresie I półrocza 2010 r. wyniósł 361,2 mln zł, natomiast EBITDA 632,6 mln zł).

EBIT segmentu w II kwartale 2011 r. wyniósł 167,7 mln zł, a EBITDA 303,0 mln zł.

W analogicznym okresie roku poprzedniego EBIT wyniósł 176,3 mln zł, natomiast EBITDA 310,2 mln zł. Nieznacznie gorsze wyniki II kwartału 2011 r. (spadek poziomu EBIT o prawie 5% i EBITDA o ponad 2%) są głównie pochodną wzrostu kosztów zmiennych wytwarzania energii elektrycznej w związku ze zwiększeniem produkcji energii elektrycznej na blokach o niższej sprawności m.in. z tytułu wymuszeń OSP.

Wytwarzanie energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych

W okresie I półrocza 2011 r. przychody ze sprzedaży Obszaru OZE wyniosły 93,1 mln zł i były wyższe o ok. 22% w stosunku do przychodów uzyskanych w okresie I półrocza 2010 r. (ok. 76,6 mln zł).

W II kwartale 2011 r. przychody ze sprzedaży ogółem w segmencie OZE wyniosły 41,5 mln zł, co oznacza spadek o prawie 8% w porównaniu z II kwartałem 2010 r., w którym segment uzyskał przychody na poziomie ok. 45,0 mln zł. Związane jest to z niższą produkcją „zielonej” energii elektrycznej (i tym samym niższym wolumenem sprzedaży) w analizowanym kwartale 2011 r., na co największy wpływ miały gorsze niż w II kwartale 2010 r. warunki hydrologiczne. EBIT segmentu OZE w okresie I półrocza 2011 r. wyniósł ok. 55,9 mln zł, a EBITDA prawie 68,0 mln zł i w porównaniu do analogicznego okresu roku ubiegłego były wyższe - EBIT w okresie I półrocza 2010 r. wyniósł ok. 42,6 mln zł, natomiast EBITDA ok. 52,7 mln zł. EBIT segmentu w II kwartale 2011 r. wyniósł 22,0 mln zł, a EBITDA 27,8 mln zł, co oznacza, że w stosunku do analogicznego okresu roku ubiegłego EBIT był niższy o ok. 24% (uzyskany wtedy poziom to 28,6 mln zł), natomiast EBITDA była niższa o prawie 17% (poziom II kwartału 2010 r. to 33,4 mln zł). Spadek przychodów, EBIT i EBITDA w segmencie OZE jest konsekwencją spadku produkcji energii elektrycznej, co przełożyło się także na spadek przychodów ze sprzedaży praw majątkowych (niższa produkcja jest pochodną niekorzystnych warunków hydrologicznych, jakie wystąpiły w II kwartale 2011 r. - niewielkie opady lub krótkotrwałe ulewne deszcze o charakterze lokalnym przy wysokich temperaturach otoczenia powodujących intensywne parowanie - w znaczny sposób ograniczyło zasilenie rzek i zbiorników w wody opadowe). Spadek poziomu sprzedaży został częściowo zrekompensowany wyższymi cenami sprzedaży. Dodatkowo na wynik segmentu OZE pozytywny wpływ miało ujęcie przychodów ze sprzedaży praw majątkowych, podczas gdy w tym samym okresie 2010 r. nie były uwzględnione (przychody te, poprzez wycenę praw majątkowych uzyskanych z produkcji w elektrowniach wodnych spółki TAURON Sprzedaż, które były przez nią umarzone w związku ze sprzedażą energii elektrycznej do odbiorców końcowych, były przypisywane do segmentu Sprzedaży). Po wydzieleniu z TAURON Sprzedaż zorganizowanej części przedsiębiorstwa związanej z wytwarzaniem energii elektrycznej w odnawialnych źródłach energii (hydroelektrowniach) i przejęciu tego majątku przez TAURON Ekoenergia, tj. od czwartego kwartału 2010 r., powyższe przychody są prezentowane jako przychód segmentu OZE.

Dystrybucja energii elektrycznej

W okresie I półrocza 2011 r. przychody ze sprzedaży w segmencie Dystrybucji wyniosły 2 310,3 mln zł, co oznacza wzrost o prawie 4% w porównaniu z tym samym okresem 2010 r. W II kwartale 2011 r. osiągnięto przychody ze sprzedaży na poziomie 1 120,8 mln zł, czyli o 3,5% więcej niż w II kwartale ubiegłego roku, kiedy przychody wynosiły 1 082,8 mln zł.

EBIT segmentu w I półroczu 2011 r. wyniósł 337,6 mln zł (w II kwartale 2011 r. 170,2 mln zł), w stosunku do 227,5 mln zł w analogicznym okresie roku poprzedniego (w II kwartale 2010 r. ponad 110,5 mln zł). EBITDA segmentu Dystrybucji uzyskała poziom 664,2 mln zł (w II kwartale 2011 r. 335,9 mln zł), co jest wartością wyższą o 115,0 mln zł, czyli o ok. 21% od osiągniętej w I półroczu 2010 r. (w stosunku do II kwartału 2010 r. o 66,2 mln zł, czyli o prawie 25%). W decydującym stopniu wpływ na uzyskany wynik miały: korzystna dynamika wolumenu sprzedaży usług dystrybucyjnych oraz niższe zużycie energii na potrzeby różnic bilansowych.

Sprzedaż energii i pozostałych produktów rynku energetycznego

W okresie I półrocza 2011 r. przychody ze sprzedaży Obszaru Obrotu wyniosły 6 784,4 mln zł i były wyższe o 16% od przychodów uzyskanych w okresie I półrocza 2010 r. (ok. 5 840,0 mln zł).

W II kwartale 2011 r. przychody ze sprzedaży ogółem w segmencie Obrotu wyniosły 3 312,0 mln zł, co oznacza wzrost o ok. 21% w porównaniu z analogicznym okresem 2010 r., kiedy poziom przychodów ze sprzedaży wyniósł 2 745,7 mln zł. Jest to wynikiem zwiększonego zapotrzebowania na energię elektryczną dotychczasowych odbiorców, w szczególności w grupie taryfowej B oraz C2x i C1x, oraz pozyskanych przez Grupę Kapitałową TAURON nowych odbiorców energii elektrycznej w ramach umów rozdzielonych, w szczególności w grupie taryfowej B oraz C2x.

EBIT segmentu w okresie I półrocza 2011 r. wyniósł 140,7 mln zł (w II kwartale 2011 r. 48,4 mln zł), a EBITDA 146,1 mln zł (w II kwartale 2011 r. 51,5 mln zł). W analogicznym okresie roku poprzedniego EBIT wyniósł 165,8 mln zł (w II kwartale 2010 r. 65,8 mln zł), natomiast EBITDA 169,3 mln zł (w II kwartale 2010 r. prawie 67,9 mln zł). Porównywalna (zarządcza) wartość EBIT i EBITDA za okres I półrocza 2010 r. byłaby o 32,8 mln zł niższa – na wynik Obszaru Obrotu w tym okresie pozytywnie wpłynęła wycena praw majątkowych uzyskanych z produkcji OZE spółki TAURON Sprzedaż, które zostały umorzone. Po wydzieleniu części wytwórczej tej spółki i połączeniu ze spółką TAURON Ekoenergia (segment OZE), przychody ze sprzedaży świadectw pochodzenia przypisywane są do segmentu OZE. Stąd porównywalny poziom EBIT i EBITDA za I półrocze 2011 r. jest zbliżony do poziomu uzyskanego w I półroczu 2010 r.

Pozostała działalność

W I półroczu 2011 r. przychody ze sprzedaży ogółem w segmencie Pozostałych wyniosły 317,6 mln zł, co oznacza wzrost o ok. 0,4% w porównaniu z analogicznym okresem 2010 r. W II kwartale 2011 r. osiągnięto przychody ze sprzedaży na poziomie 108,8 mln zł, czyli o ok. 3% więcej niż w II kwartale 2010 r., kiedy przychody wynosiły 105,9 mln zł. Na wzrost przychodów decydujący wpływ miała sprzedaż produktów spółki Kopalnia Wapienia Czatkowice. W spółkach ciepłowniczych Obszaru nastąpił niewielki spadek przychodów – pomimo istotnego spadku wolumenu sprzedanego ciepła – wyższe niż w poprzednim roku były przeciętne ceny ciepła i mocy cieplnej.

EBIT segmentu w I półroczu 2011 r. wyniósł 21,9 mln zł (w II kwartale -5,1 mln zł), w analogicznym okresie roku poprzedniego było to 17,6 mln zł (w II kwartale 2010 r. -8,7 mln zł).

Poziom EBITDA za okres I półrocza 2011 r. wyniósł 44,1 mln zł (w II kwartale 5,6 mln zł), co jest wartością wyższą o 1,7 mln zł, czyli o 4% od osiągniętej w analogicznym okresie 2010 r. (w stosunku do II kwartału 2010 r. nastąpiła poprawa o ok. 1,3 mln zł, czyli o 29%). Na lepsze wyniki zasadniczy wpływ miał wzrost wysoko rentownej sprzedaży spółki Kopalnia Wapienia Czatkowice. W spółkach ciepłowniczych osiągnięto z kolei wyższe przeciętne ceny ciepła oraz niższe koszty zmienne wytwarzania ciepła. W ramach podstawowej działalności spółek ciepłowniczych segmentu Pozostałych, najbardziej rentowną działalnością jest przesył ciepła, jednak to głównie poprawa wyniku na obrocie ciepłem wpłynęła na poprawę EBITDA w I półroczu 2011 r., w tym również w II kwartale 2011 r., w stosunku do analogicznego okresu roku ubiegłego.

4.2. Sytuacja majątkowa

Skonsolidowane sprawozdanie z sytuacji majątkowej

Poniższa tabela przedstawia Skonsolidowane sprawozdanie z sytuacji majątkowej wg stanu na dzień 30 czerwca 2011 r. i 31 grudnia 2010 r.

**Tabela nr 6. Skonsolidowane sprawozdanie z sytuacji majątkowej
(porównanie stanu na dzień 30 czerwca 2011 r. i 31 grudnia 2010 r.)**

Skonsolidowane sprawozdanie z sytuacji majątkowej (w tys. zł)	Stan na dzień 30.06.2011 r.	Stan na dzień 31.12.2010 r.
AKTYWA		
Aktywa trwałe		
Rzeczowe aktywa trwałe	17 600 406	17 524 936
Wartości niematerialne	866 286	970 530
Udziały i akcje w jednostkach stowarzyszonych i wspólnych przedsięwzięciach wykazywane metodą praw własności	13 223	764
Pozostałe długoterminowe aktywa finansowe	185 086	177 452
Pozostałe długoterminowe aktywa niefinansowe	138 413	123 613
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	158 197	161 806
Razem aktywa trwałe	18 961 611	18 959 101
Aktywa obrotowe		
Zapasy	388 935	408 560
Należności z tytułu podatku dochodowego	14 991	74 749
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	2 422 059	2 273 145
Pozostałe krótkoterminowe aktywa finansowe	9 745	28 193
Pozostałe krótkoterminowe aktywa niefinansowe	226 633	208 158
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	1 376 104	1 473 981
Razem aktywa obrotowe	4 438 467	4 466 786
Aktywa trwałe zaklasyfikowane jako przeznaczone do sprzedaży	4 397	4 397
SUMA AKTYWÓW	23 404 475	23 430 284

PASYWA		
Kapitał własny przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej		
Kapitał podstawowy	8 762 747	15 772 945
Kapitał zapasowy	7 412 882	475 088
Różnice kursowe z przeliczenia jednostki zagranicznej	(120)	(271)
Zyski zatrzymane/ Niepokryte straty	(1 018 094)	(1 542 937)
Udziały niekontrolujące	479 419	507 246
Kapitał własny ogółem	15 636 834	15 212 071
Zobowiązania długoterminowe		
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	1 045 564	1 076 178
Zobowiązania z tytułu leasingu oraz umów dzierżawy z opcją zakupu	61 246	67 810
Rezerwy długoterminowe i świadczenia pracownicze	1 085 313	1 059 028
Długoterminowe rozliczenia międzyokresowe i dotacje rządowe	637 279	644 522
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług i pozostałe finansowe zobowiązania długoterminowe	6 213	6 910
Rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	1 280 221	1 215 615
Razem zobowiązania długoterminowe	4 115 836	4 070 063
Zobowiązania krótkoterminowe		
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług i pozostałe zobowiązania	1 479 792	1 629 723
Bieżąca część kredytów, pożyczek i dłużnych papierów wartościowych	195 849	325 027
Bieżąca część zobowiązań z tytułu leasingu oraz umów dzierżawy z opcją zakupu	17 786	23 452
Pozostałe zobowiązania krótkoterminowe	686 263	752 819
Rozliczenia międzyokresowe i dotacje rządowe	280 809	189 712
Zobowiązania z tytułu podatku dochodowego	76 310	68 672
Rezerwy krótkoterminowe i świadczenia pracownicze	914 996	1 158 745
Razem zobowiązania krótkoterminowe	3 351 805	4 148 150
Zobowiązania razem	7 767 641	8 218 213
SUMA PASYWÓW	23 404 475	23 430 284

Według stanu na dzień 30 czerwca 2011 r. oraz na dzień 31 grudnia 2010 r., aktywa trwałe Grupy Kapitałowej TAURON wynosiły odpowiednio 18 961,6 mln zł oraz 18 959,1 mln zł i stanowiły około 81% aktywów ogółem. Wzrost w pozycji Udziały i akcje w jednostkach stowarzyszonych i wspólnych przedsięwzięciach wykazywane metodą praw własności wiąże się z utworzeniem spółki EC Stalowa Wola – spółki celowej na potrzeby zrealizowania inwestycji polegającej na budowie bloku parowo-gazowego, w której w marcu 2011 r. podwyższony został kapitał zakładowy.

Aktywa obrotowe Grupy Kapitałowej TAURON według stanu na dzień 30 czerwca 2011 r. wyniosły 4 438,5 mln zł i były o ok. 0,6% niższe od stanu na dzień 31 grudnia 2010 r. wynoszącego 4 466,8 mln zł. Niższy stan aktywów obrotowych wynika przede wszystkim z niższego stanu zapasów oraz spadku pozostałych krótkoterminowych aktywów finansowych, głównie w związku z zakończeniem lokat środków pieniężnych w jednej ze spółek zależnych Grupy Kapitałowej TAURON.

Według stanu na dzień 30 czerwca 2011 r. oraz na dzień 31 grudnia 2010 r. kapitał własny ogółem Grupy Kapitałowej TAURON wyniósł odpowiednio 15 636,8 mln zł oraz 15 212,1 mln zł, co stanowi 66,8% oraz 64,9% kapitałów i zobowiązań ogółem.

Kapitał akcjonariuszy mniejszościowych (udziały niekontrolujące) według stanu na dzień 30 czerwca 2011 r. oraz na dzień 31 grudnia 2010 r. wyniósł odpowiednio 479,4 mln zł oraz 507,2 mln zł. Zmniejszenie wartości udziałów niekontrolujących związane jest z kontynuacją procesu odkupu przez spółki zależne Grupy Kapitałowej TAURON akcji własnych w celu ich umorzenia. Wzrost kapitału własnego ogółem był spowodowany głównie wypracowanym w I półroczu 2011 r. zyskiem netto w wysokości ok. 727,9 mln zł. Zmiana wysokości kapitału podstawowego z 15 772,9 mln zł na dzień 31 grudnia 2010 r. do 8 762,7 mln zł na dzień 30 czerwca 2011 r. wiąże się ze zmniejszeniem wartości nominalnej akcji z kwoty 9 zł do kwoty 5 zł za akcję. Powstała różnica w wysokości 7 010,2 mln zł zasilila kapitał zapasowy. Zmiany w pozycji Zyski zatrzymane wynikają z wyższej wartości zysku netto przypadającego akcjonariuszom mniejszościowym, przeznaczenia kwoty ok. 190,5 mln zł na wypłatę dywidendy dla akcjonariuszy Spółki (czyli wartości zysku netto uzyskanego przez Spółkę w 2010 r., dodatkowo wysokość dywidendy została zwiększona o 72,4 mln zł z kapitału zapasowego) oraz procesu odkupu udziałów niekontrolujących przez spółki zależne Grupy Kapitałowej TAURON w celu ich umorzenia (wzrost o ok. 11,3 mln zł).

Stan zobowiązań i rezerw długoterminowych w okresie sześciu miesięcy zakończonym 30 czerwca 2011 r. osiągnął poziom nieco wyższy od stanu na koniec 2010 r., głównie w wyniku zwiększenia stanu rezerw aktuarialnych.

Zobowiązania krótkoterminowe zmniejszyły się z 4 148,2 mln zł według stanu na dzień 31 grudnia 2010 r. do 3 651,8 mln zł na dzień 30 czerwca 2011 r., przede wszystkim w związku ze spadkiem poziomu zobowiązań z tytułu dostaw i usług oraz zobowiązań z tytułu podatków, ceł, ubezpieczeń i innych świadczeń. Saldo krótkoterminowych kredytów bankowych, pożyczek i dłużnych papierów wartościowych na dzień 30 czerwca 2011 r. wyniosło 195,8 mln zł, przy czym spadek o 129,2 mln zł w stosunku do stanu na dzień 31 grudnia 2010 r. uwzględnia reklasyfikację zobowiązań z części długoterminowej.

Na koniec czerwca 2011 r. poziom zadłużenia finansowego netto Grupy Kapitałowej TAURON wyniósł -55,7 mln zł w stosunku do 18,5 mln zł na koniec grudnia 2010 r. Poziom zadłużenia Grupy Kapitałowej TAURON jest niższy niż stan środków pieniężnych i ich ekwiwalentów.

4.3. Przepływy pieniężne

Skonsolidowane sprawozdanie z przepływów pieniężnych

Poniższa tabela przedstawia przepływy pieniężne Grupy Kapitałowej TAURON za okres sześciu miesięcy zakończony 30 czerwca odpowiednio: 2011 r. i 2010 r.

**Tabela nr 7. Przepływy pieniężne Grupy Kapitałowej TAURON
(w porównaniu do analogicznego okresu ubiegłego roku)**

Wyszczególnienie (tys. zł)	I PÓŁROCZE 2011	I PÓŁROCZE 2010
Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej		
Zysk/(strata) brutto	914 865	721 458
Korekty	148 020	369 429
Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej	1 062 885	1 090 887
Przepływy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej		
Sprzedaż rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych	19 786	3 147
Nabycie rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych	(932 831)	(690 511)
Sprzedaż pozostałych aktywów finansowych	25 065	7 820
Nabycie udziałów i akcji w jednostkach stowarzyszonych i wspólnych przedsięwzięciach wykazywanych metodą praw własności	(13 000)	-
Nabycie pozostałych aktywów finansowych	(14 634)	(50 156)
Dywidendy otrzymane	6 358	2 198
Odsetki otrzymane	27	162
Spłata udzielonych pożyczek	25	30
Udzielenie pożyczek	-	(9 000)
Pozostałe	-	2 972
Środki pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(909 204)	(733 338)
Przepływy środków pieniężnych z działalności finansowej		
Nabycie własnych udziałów niekontrolujących	(27 192)	-
Spłata zobowiązań z tytułu leasingu finansowego	(14 920)	(18 568)
Wpływy z tytułu zaciągnięcia pożyczek/kredytów	75 594	59 531
Spłata pożyczek/kredytów	(235 984)	(233 080)
Wykup dłużnych papierów wartościowych	-	(41 308)
Dywidendy wypłacone udziałowcom niekontrolującym	(10 885)	(2 287)
Odsetki zapłacone	(28 199)	(55 110)
Pozostałe	(7 655)	(3 429)
Środki pieniężne netto z działalności finansowej	(249 241)	(294 251)
Zwiększenie/(zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów	(95 560)	63 298
Różnice kursowe netto	146	57
Środki pieniężne na początek okresu	1 471 660	972 655
Środki pieniężne na koniec okresu, w tym	1 376 100	1 035 953
- o ograniczonej możliwości dysponowania	69 123	27 374

Stan środków pieniężnych na dzień 30 czerwca 2011 r. wyniósł 1 376,1 mln zł i był wyższy niż na koniec analogicznego okresu 2010 r. o 340,1 mln zł.

W okresie I półrocza 2011 r. nastąpił niewielki spadek przepływów środków pieniężnych z działalności operacyjnej - o 28,0 mln zł, co jest łącznie wynikiem - z jednej strony wzrostu poziomu zysku brutto oraz zmiany poziomu rezerw, z drugiej strony zmniejszenia stanu zobowiązań z wyjątkiem kredytów oraz zwiększenia stanu pozostałych aktywów.

Ujemne przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej za okres sześciu miesięcy 2011 r. zakończony 30 czerwca 2011 r. wyniosły 909,2 mln zł i w porównaniu do okresu zakończonego 30 czerwca 2010 r., były niższe o około 175,9 mln zł. Na saldo przepływów pieniężnych z działalności inwestycyjnej złożyły się przede wszystkim wydatki na nabycie rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych w kwocie 932,8 mln zł.

Ujemne przepływy pieniężne netto z działalności finansowej za okres sześciu miesięcy 2011 r. zakończony 30 czerwca 2011 r. wyniosły 249,2 mln zł w porównaniu do 294,3 mln zł za okres zakończony 30 czerwca 2010 roku. Na zmniejszenie poziomu wydatków netto z tytułu działalności finansowej w porównaniu do analogicznego okresu 2010 r. wpłynęły przede wszystkim mniejsze

odsetki (o ok. 27 mln zł), wzrost wpływów z tytułu zaciągnięcia pożyczek/kredytów (o ok. 16,1 mln zł) oraz zwiększenie poziomu dywidend wypłaconych udziałowcom niekontrolującym (o ok. 8,6 mln zł).

4.4. Czynniki i zdarzenia, w szczególności o nietypowym charakterze, mające znaczący wpływ na wyniki finansowe

W analizowanym okresie nie wystąpiły czynniki i zdarzenia o nietypowym charakterze mające znaczący wpływ na osiągnięte wyniki finansowe.

4.5. Czynniki, które w ocenie Emitenta będą miały wpływ na osiągnięte przez niego wyniki w perspektywie co najmniej kolejnego półrocza

Zarząd Spółki uważa, iż na wyniki działalności Spółki i Grupy Kapitałowej TAURON, w perspektywie co najmniej kolejnego półrocza 2011 r., wpływać będą przede wszystkim, tak jak to miało miejsce w przeszłości, następujące czynniki:

- sytuacja makroekonomiczna, szczególnie w Polsce, jak również sytuacja ekonomiczna obszaru, na którym Grupa Kapitałowa TAURON prowadzi działalność, Unii Europejskiej oraz gospodarki globalnej,
- otoczenie polityczne, szczególnie w Polsce oraz Unii Europejskiej,
- zmiany w regulacji sektora energetycznego, działalność / decyzje Prezesa URE,
- nowelizacja ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo Energetyczne i innych ustaw dotyczących obowiązku publicznej sprzedaży energii elektrycznej przez wytwórców,
- zaostrzająca się polityka klimatyczna Unii Europejskiej,
- wprowadzenie systemu wsparcia wytwarzania energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji w jednostkach opalanych metanem,
- ceny energii elektrycznej na rynku hurtowym,
- ceny sprzedaży energii elektrycznej i węgla oraz taryfy dystrybucyjne, jako czynniki wpływające na wysokość przychodów,
- ceny świadectw pochodzenia energii ze źródeł odnawialnych i z kogeneracji,
- ceny uprawnień do emisji CO₂,
- ceny surowców energetycznych,
- dostępność i ceny biopaliw,
- zapotrzebowanie na energię elektryczną i ciepło,
- proces wnioskowania i zatwierdzania taryf,
- sezonowość i warunki pogodowe,
- wysokość rekompensat na pokrycie kosztów osieroconych związanych z rozwiązaniem KDT,
- potencjalne awarie urządzeń, instalacji i sieci należących do Grupy Kapitałowej TAURON.

4.6. Wypłata dywidendy dla akcjonariuszy

W dniu 6 maja 2011 r. Zwyczajne Walne Zgromadzenie Spółki podjęło uchwałę w sprawie podziału zysku za rok obrotowy 2010, użycia kapitału zapasowego, określenia kwoty przeznaczonej na wypłatę dywidendy dla akcjonariuszy oraz ustalenia dnia dywidendy i dnia wypłaty dywidendy.

Zgodnie z treścią ww. uchwały Zwyczajne Walne Zgromadzenie przeznaczyło na wypłatę dywidendy dla akcjonariuszy Spółki cały zysk netto za rok obrotowy 2010 w kwocie 190 477 439,61 zł oraz dodatkowo użyło kapitału zapasowego Spółki poprzez przeznaczenie kwoty 72 404 969,49 zł, stanowiącej część środków przekazanych na ten kapitał z zysku netto za rok obrotowy 2009, na wypłatę dywidendy dla akcjonariuszy Spółki.

Łączna kwota przeznaczona na wypłatę dywidendy wynosi 262 882 409,10 zł, co oznacza, że kwota dywidendy przypadająca na jedną akcję wynosi 0,15 zł.

Łączna ilość akcji objętych dywidendą wynosi 1 752 549 394 akcji.

Jednocześnie Walne Zgromadzenie określiło termin ustalenia prawa do dywidendy na dzień 30 czerwca 2011 r. (dzień dywidendy) oraz termin wypłaty dywidendy na dzień 20 lipca 2011 r. (termin wypłaty dywidendy) (raport bieżący nr 31/2011 r. z 6 maja 2011 r.)

4.7. Stanowisko Zarządu odnośnie możliwości zrealizowania wcześniej publikowanych prognoz wyników na dany rok

TAURON Polska Energia S.A. nie publikowała prognoz wyników finansowych.

5. AKCJE I AKCJONARIAT

5.1. Struktura kapitału zakładowego

Kapitał zakładowy Spółki, według stanu na dzień 30 czerwca 2011 r. oraz na dzień sporządzenia niniejszego sprawozdania, wynosił 8 762 746 970 zł i dzielił się na 1 752 549 394 akcji serii AA i BB o wartości nominalnej 5 zł każda. Wysokość opłaconego kapitału zakładowego wynosiła 8 762 746 970 zł. Akcje serii AA są akcjami na okaziciela a akcje serii BB są zwykłymi akcjami imiennymi. Zgodnie z brzmieniem Statutu, akcje na okaziciela nie mogą być zamieniane na akcje imienne. Każda akcja daje prawo do jednego głosu na Walnym Zgromadzeniu Spółki.

Tabela nr 8. Struktura kapitału zakładowego Spółki według stanu na dzień składania raportu

Seria akcji	Liczba akcji	Wartość nominalna akcji
Seria AA	1 589 438 762	5 zł
Seria BB	163 110 632	5 zł

5.2. Obniżenie kapitału zakładowego oraz zmiana wartości nominalnej akcji Spółki

Sąd Rejonowy Katowice-Wschód w Katowicach Wydział VIII Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego, postanowieniem z dnia 25 marca 2011 r., zarejestrował obniżenie kapitału zakładowego w drodze zmiany Statutu Spółki poprzez zmniejszenie wartości nominalnej akcji, uchwalonej przez Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie TAURON Polska Energia S.A. uchwałą nr 4 z dnia 10 listopada 2010 r.

W związku z powyższym kapitał zakładowy Spółki został obniżony o kwotę 7 010 197 576 zł, tj. z kwoty 15 772 944 546 zł do kwoty 8 762 746 970 zł, przez zmniejszenie wartości nominalnej każdej akcji o kwotę 4 zł, tj. z 9 zł do 5 zł.

Obniżenie kapitału zakładowego Spółki dokonano w celu restrukturyzacji kapitałów własnych Spółki poprzez usunięcie dysproporcji pomiędzy kapitałem zakładowym i zapasowym oraz pomiędzy wartością nominalną akcji, a ich wartością rynkową.

5.3. Akcjonariusze posiadający co najmniej 5% w ogólnej liczbie głosów

Struktura akcjonariuszy posiadających bezpośrednio lub pośrednio przez podmioty zależne co najmniej 5% ogólnej liczby głosów na Walnym Zgromadzeniu Spółki nie uległa zmianie od opublikowania raportu Grupy Kapitałowej TAURON za I kwartał 2011 r., i na dzień 30 czerwca 2011 r. oraz na dzień sporządzenia niniejszego sprawozdania przedstawiała się następująco:

Tabela nr 9. Akcjonariusze posiadający bezpośrednio lub pośrednio znaczne pakiety akcji

Akcyonariusze	Liczba posiadanych akcji	Procentowy udział w kapitale zakładowym	Liczba posiadanych głosów	Procentowy udział w ogólnej liczbie głosów
Skarb Państwa*	526 883 897	30,06%	526 883 897	30,06%
KGHM**	182 110 566	10,39%	182 110 566	10,39%

* zgodnie z zawiadomieniem akcjonariusza z dnia 29.03.2011 r.

** zgodnie z zawiadomieniem akcjonariusza z dnia 23.03.2011 r.

Opis zmian w strukturze własności znacznych pakietów akcji w okresie I półrocza 2011 r.

- W dniu 23 marca 2011 r. Spółka otrzymała zawiadomienie z KGHM o przekroczeniu progu 10% ogólnej liczby głosów w Spółce w wyniku zakupu przez KGHM w dniu 23 marca 2011 r. od Skarbu Państwa RP 71 000 000 akcji Spółki. Transakcja była realizowana w formule prowadzonego przez Skarb Państwa procesu przyspieszonego budowania księgi popytu. Przed dokonaniem transakcji KGHM posiadała 111 110 566 akcji Spółki, co stanowiło 6,34% w jej kapitale zakładowym, dając prawo do 111 110 566 głosów na walnym zgromadzeniu, co stanowiło 6,34% w ogólnej liczbie głosów. Po dokonaniu transakcji KGHM posiada 182 110 566 akcji Spółki, co stanowi 10,39% w jej kapitale zakładowym, dając prawo do 182 110 566 głosów na walnym zgromadzeniu, co stanowi 10,39% w ogólnej liczbie głosów. Ponadto, w dniu 24 marca 2011 r. KGHM poinformował, iż nie wyklucza dalszego zwiększania zaangażowania kapitałowego w akcje Spółki. Jest to związane z realizacją Strategii KGHM na lata 2009-2018, która przewiduje dywersyfikację źródeł przychodu oraz wejście w branżę energetyczną. (szczegółową informację o powyższym zdarzeniu zamieszczono w raportach bieżących nr 11/2011 z 23 marca 2011 r. oraz 12/2011 z 24 marca 2011 r.).
- W dniu 29 marca 2011 r. Spółka otrzymała zawiadomienie z Ministerstwa Skarbu Państwa o zbyciu przez Skarb Państwa znacznego pakietu akcji Spółki, w wyniku czego nastąpiła zmiana posiadanej przez Skarb Państwa liczby głosów w Spółce. W dniu 23 marca 2011 r. w transakcjach pakietowych zostały zbyte 208 478 000 akcje Spółki posiadane przez Skarb Państwa. Rozliczenie transakcji pakietowych nastąpiło 28 marca 2011 r. Przed przeprowadzeniem transakcji zbycia Skarb Państwa posiadał łącznie 735 361 897 akcji Spółki dających taką samą liczbę głosów na walnym zgromadzeniu Spółki. Akcje te stanowiły 41,96% w kapitale zakładowym oraz taki sam udział w ogólnej liczbie głosów w Spółce. Aktualnie Skarb Państwa posiada 526 883 897 akcji Spółki dających taką samą liczbę głosów na walnym zgromadzeniu Spółki. Akcje te stanowią 30,06% w kapitale zakładowym oraz taki sam udział w ogólnej liczbie głosów w Spółce (raport bieżący nr 18/2011 z 29 marca 2011 r.).

5.4. Zestawienie stanu akcji w posiadaniu osób zarządzających i nadzorujących

Na dzień 30 czerwca 2011 r. oraz na dzień sporządzenia niniejszego sprawozdania stan posiadania akcji Spółki TAURON Polska Energia S.A. lub uprawnień do nich przez osoby zarządzające i nadzorujące Spółkę przedstawia się następująco:

Tabela nr 10. Stan posiadania akcji Spółki lub uprawnień do nich - osoby zarządzające

Imię i nazwisko	Liczba akcji na dzień 11.05.2011 r. (publikacja raportu za I kwartał 2011 r.)	Zmiana liczby posiadanych akcji	Liczba akcji na dzień sporządzenia niniejszego sprawozdania
Dariusz Lubera	6 576	b.z.	6 576
Joanna Schmid	0	b.z.	0
Dariusz Stolarczyk	18 183	b.z.	18 183
Krzysztof Zamasz	935	b.z.	935
Krzysztof Zawadzki	21 454	b.z.	21 454

b.z. – bez zmian

Tabela nr 11. Stan posiadania akcji Spółki lub uprawnień do nich - osoby nadzorujące

Imię i nazwisko	Liczba akcji na dzień 11.05.2011 r. (publikacja raportu za I kwartał 2011 r.)	Zmiana liczby posiadanych akcji	Liczba akcji na dzień sporządzenia niniejszego sprawozdania
Antoni Tajduś	0	b.z.	0
Agnieszka Trzaskalska	0	b.z.	0
Leszek Koziorowski	0	b.z.	0
Jacek Kuciński	935	b.z.	935
Włodzimierz Luty	935	b.z.	935
Michał Michalewski	40 000	-2 500	37 500
Jacek Szyke	0	b.z.	0
Marek Ściążko	0	b.z.	0

b.z. – bez zmian

Opis zmian w stanie posiadania w okresie od opublikowania poprzedniego raportu kwartalnego

- W dniu 3 czerwca 2011 r. Spółka otrzymała dwa zawiadomienia od członka Rady Nadzorczej Spółki. Pierwsze zawiadomienie dotyczyło sprzedaży 2 000 akcji Spółki przez członka Rady Nadzorczej Spółki po cenie 6,63 zł za akcję. Transakcja miała miejsce w dniu 3 czerwca 2011 r. na rynku regulowanym w trybie sesji zwykłej. Drugie zawiadomienie dotyczyło sprzedaży akcji Spółki przez osobę blisko związaną z członkiem Rady Nadzorczej Spółki (raporty bieżące nr 34/2011 i 34K/2011 z 3 czerwca 2011 r.).
- W dniu 20 czerwca 2011 r. Spółka otrzymała zawiadomienie od członka Rady Nadzorczej Spółki. Zawiadomienie dotyczyło sprzedaży przez członka Rady Nadzorczej Spółki 3 500 akcji Spółki po cenie 6,70 zł za akcję. Transakcja miała miejsce w dniu 15 czerwca 2011 r. na rynku regulowanym w trybie sesji zwykłej (raport bieżący nr 37/2011 z 20 czerwca 2011 r.).
- W dniu 21 czerwca 2011 r. Spółka otrzymała od członka Rady Nadzorczej Spółki dwa zawiadomienia w trybie art. 160 ustawy z dnia 29 lipca 2005 r. o obrocie instrumentami finansowymi. Pierwsze zawiadomienie dotyczyło kupna 3 000 akcji Spółki przez członka Rady Nadzorczej Spółki. Szczegółowe informacje dotyczące zawartych transakcji:
20 czerwca 2011 r. – kupno 1 500 akcji po cenie 6,68 zł za sztukę, 21 czerwca 2011 r. – kupno 1 500 akcji po cenie 6,67 zł za sztukę. Drugie zawiadomienie dotyczyło kupna akcji Spółki przez osobę blisko związaną z członkiem Rady Nadzorczej Spółki. Wszystkie transakcje zostały zawarte na rynku regulowanym w trybie sesji zwykłej (raport bieżący nr 38/2011 z 21 czerwca 2011 r.).

6. POZOSTAŁE ISTOTNE INFORMACJE I ZDARZENIA

6.1. Powołanie Zarządu Spółki na nową kadencję

W dniu 24 lutego 2011 r. Rada Nadzorcza Spółki podjęła uchwały o powołaniu w skład Zarządu Spółki trzeciej kadencji następujących osób: Pana Dariusza Lubery (na stanowisko Prezesa Zarządu), Pani Joanny Schmid (na stanowisko Wiceprezesa Zarządu ds. Strategii i Rozwoju), Pana Dariusza Stolarczyka (na stanowisko Wiceprezesa Zarządu ds. Korporacji), Pana Krzysztofa Zamasza (na stanowisko Wiceprezesa Zarządu ds. Handlowych), Pana Krzysztofa Zawadzkiego (na stanowisko Wiceprezesa Zarządu ds. Ekonomiczno-Finansowych). Uchwały Rady Nadzorczej o powołaniu wyżej wskazanych osób w skład Zarządu Spółki weszły w życie z dniem ich podjęcia z mocą obowiązującą od dnia odbycia Zwyczajnego Walnego Zgromadzenia Spółki zatwierdzającego sprawozdanie finansowe za rok obrotowy 2010 tj. od dnia 6 maja 2011 r. (raport bieżący nr 8/2011 z 24 lutego 2011 r.).

6.2. Powołanie Rady Nadzorczej Spółki na nową kadencję

W związku z zakończeniem drugiej, wspólnej kadencji Rady Nadzorczej, z dniem 6 maja 2011 r. powołano w skład Rady Nadzorczej Spółki następujące osoby:

- przedstawiciele Skarbu Państwa, tj.: Antoni Tajduś, Agnieszka Trzaskalska, Włodzimierz Luty, Marek Ściążko i Michał Michalewski, zostali powołani w ramach osobistych uprawnień Skarbu Państwa, na podstawie § 23 ust. 1 pkt 3) Statutu Spółki (raport bieżący nr 27/2011 z dnia 5 maja 2011 r.),
- pozostali członkowie Rady Nadzorczej, tj.: Leszek Koziorowski, Jacek Kuciński oraz Jacek Szyke, zostali powołani uchwałą Zwyczajnego Walnego Zgromadzenia Spółki (raport bieżący nr 29/2011 z dnia 6 maja 2011 r.).

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

W okresie sprawozdawczym obejmującym I półrocze 2011 r., nie toczyły się postępowania dotyczące zobowiązań oraz wierzytelności, których pojedyncza lub łączna wartość stanowiłaby co najmniej 10% kapitałów własnych TAURON Polska Energia S.A.

6.4. Informacje o transakcjach z podmiotami powiązanymi

Wszystkie transakcje z podmiotami powiązanymi są zawierane na warunkach rynkowych. Szczegółowe informacje na temat transakcji z podmiotami powiązanymi zostały przedstawione w nocie 28 Śródrocznego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego za okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2011 r.

6.5. Informacja o udzielonych gwarancjach, poręczeniach kredytów lub pożyczek

W okresie sprawozdawczym obejmującym I półrocze 2011 r., Spółka oraz spółki zależne nie udzieliły poręczeń kredytu lub pożyczki oraz nie udzieliły gwarancji – łącznie jednemu podmiotowi lub jednostce zależnej od tego podmiotu, o łącznej wartości stanowiącej równowartość co najmniej 10% kapitałów własnych TAURON Polska Energia S.A.

6.6. Inne informacje, które w ocenie Emitenta są istotne dla oceny sytuacji kadrowej, majątkowej, finansowej, wyniku finansowego i ich zmian oraz informacje, które są istotne dla oceny możliwości realizacji zobowiązań przez Grupę Kapitałową Emitenta

6.6.1. Umowa cash pooling

W 2010 r. Spółka wdrożyła strukturę cash pooling, której zasadniczym celem jest zapewnienie płynności finansowej w Grupie Kapitałowej TAURON przy jednoczesnym ograniczeniu kosztów zewnętrznego finansowania krótkoterminowego i maksymalizowaniu przychodów finansowych z tytułu posiadania nadwyżek pieniężnych. Dzięki wdrożonej strukturze cash pooling spółki posiadające krótkotrwałe niedobory środków mogą korzystać ze środków spółek wykazujących nadwyżki finansowe. Środki zgromadzone w cash pooling były przez Spółkę aktywnie zarządzane, a nadwyżki alokowane w instrumenty rynku pieniężnego o najmniejszym ryzyku.

W I półroczu 2011 r. Spółka przedłużyła umowę cash pooling wraz z limitem kredytowym, co w istotny sposób wpływa na zwiększenie poziomu płynności oraz obniżenie kosztów finansowych Spółki oraz spółek z Grupy Kapitałowej TAURON.

6.6.2. Sytuacja makroekonomiczna

Grupa Kapitałowa TAURON prowadzi działalność głównie na terenie Polski, dlatego też istotne są trendy makroekonomiczne w Polsce. Można zaobserwować, że istnieje dodatnia korelacja pomiędzy wzrostem zapotrzebowania na energię elektryczną, a wzrostem gospodarczym, dlatego sytuacja makroekonomiczna kraju ma bezpośrednie przełożenie na wyniki finansowe osiągnięte przez Grupę Kapitałową TAURON.

W I półroczu 2011 r. utrzymywała się wzrostowa tendencja popytu na energię elektryczną w Krajowym Systemie Elektroenergetycznym, co przełożyło się na wzrost sprzedaży energii elektrycznej przez Grupę Kapitałową TAURON.

6.6.3. Zwyczajne Walne Zgromadzenie Spółki z dnia 6 maja 2011 r.

W dniu 6 maja 2011 r. Zwyczajne Walne Zgromadzenie TAURON Polska Energia S.A. (zwane w dalszej części niniejszego sprawozdania ZWZ) podjęło między innymi uchwały w sprawie zatwierdzenia sprawozdań finansowych Spółki i Grupy Kapitałowej TAURON za rok 2010 oraz w sprawie zatwierdzenia sprawozdań Zarządu z działalności Spółki i sprawozdania z działalności Grupy Kapitałowej za rok 2010. Ponadto ZWZ zdecydowało o podziale zysku za rok 2010, użyciu kapitału zapasowego oraz określiło kwotę przeznaczoną na wypłatę dywidendy dla akcjonariuszy (262 882 409,10 zł), dzień dywidendy (30 czerwca 2011 r.) i dzień wypłaty dywidendy (20 lipca 2011 r.). ZWZ udzieliło absolutorium wszystkim członkom Zarządu oraz Rady Nadzorczej Spółki, którzy pełnili funkcję w roku 2010 oraz podjęło uchwałę w sprawie ustalenia liczebności Rady Nadzorczej. ZWZ powołało 3 członków Rady Nadzorczej na trzecią kadencję, natomiast Minister Skarbu Państwa, na podstawie § 23 ust. 1 pkt 3) Statutu Spółki, powołał 5 przedstawicieli.

W rezultacie, w skład Rady Nadzorczej trzeciej, wspólnej kadencji weszło 8 członków (szczegółową informację o powyższym zdarzeniu zamieszczono w punkcie 1.5.1. niniejszego sprawozdania). ZWZ podjęło również uchwałę w sprawie zmiany Statutu Spółki oraz w sprawie ustalenia zasad i wysokości wynagrodzenia dla członków Rady Nadzorczej Spółki.

6.6.4. Rozwiązanie kontraktów długoterminowych

W związku z rozwiązaniem kontraktów długoterminowych KDT zgodnie z ustawą z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy

i energii elektrycznej, wytwórcy będący wcześniej stronami tych 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 r. 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). Powyższa ustawa ogranicza całkowitą kwotę środków, które mogą być wypłacone wszystkim wytwórcom na pokrycie kosztów osieroconych, zdyskontowanych na dzień 1 stycznia 2007 r., do kwoty 11,6 mld zł.

6.6.5. Podstawowe dane dotyczące wytwórców Grupy Kapitałowej TAURON objętych Ustawą KDT

Wpływ rekompensat z tytułu rozwiązania KDT na wyniki osiągnięte przez Grupę Kapitałową TAURON został opisany w nocie nr 25 do śródrocznego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego, zgodnego z Międzynarodowymi Standardami Sprawozdawczości Finansowej za okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2011 r. Za okres sześciu miesięcy zakończony 30 czerwca 2011 r. spółka segmentu Wytwarzanie – PKE rozpoznała przychody z tytułu rekompensaty w wysokości około 168,8 mln zł.

6.6.6. Pozycja na rynku

Grupa Kapitałowa TAURON jest jedną z dwóch największych firm energetycznych w kraju. Jest liderem pod względem dystrybucji oraz drugim co do wielkości producentem energii elektrycznej w Polsce. Poza wytwarzaniem i dystrybucją energii elektrycznej, podstawowa działalność Grupy Kapitałowej TAURON obejmuje obrót energią elektryczną, wydobywanie węgla, wytwarzanie ciepła oraz dystrybucję i sprzedaż ciepła.

6.6.7. Potencjał

Grupa Kapitałowa TAURON jest kluczowym podmiotem w branży energetycznej i ważnym ogniwem w systemie bezpieczeństwa energetycznego Polski. Grupa Kapitałowa TAURON działa na obszarze równym niemal jednej piątej powierzchni kraju. Strategia Korporacyjna zakłada systematyczny rozwój firmy w Polsce i za granicą.

W całym łańcuchu wartości Grupa Kapitałowa TAURON posiada aktywa, które w znacznym stopniu pokrywają potrzeby związane z jej działalnością.

6.6.8. Krajowy Plan Rozdziału Uprawnień Emisyjnych na lata 2008-2012

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 (KPRU II), 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 emisja CO₂ w normalnych warunkach szacowana jest na około 120 mln ton.

6.6.9. Obrót hurtowy - ceny energii elektrycznej i uprawnień do emisji CO₂ na rynku polskim, czeskim i niemieckim

Na polskim rynku ceny energii elektrycznej od początku 2011 r. aż do połowy czerwca systematycznie rosły. Średnie ceny w styczniu 2011 r. i lutym 2011 r. były na zbliżonym poziomie ok. 190 zł/MWh. W marcu średnia cena Base wzrosła do ponad 200 zł/MWh, a w kolejnym miesiącu już do 205 zł/MWh. Cenowy szczyt nastąpił w maju 2011 r., kiedy to średnia cena w dostawach RDN na TGE wyniosła ponad 210,50 zł/MWh. W czerwcu 2011 r. ceny spot były średnio niższe o ponad 5 zł/MWh, głównie ze względu na niskie ceny na rynku bilansującym wywołane uruchomieniem do pracy testowej nowego bloku w Betchatowie. Także silne spadki cen uprawnień do emisji CO₂ odcisnęły swoje piętno na cenach energii, głównie w kontraktach terminowych, które po dużych wzrostach od początku roku w drugiej połowie czerwca 2011 r. uległy kilkuprocentowej przecenie.

Podobna sytuacja miała miejsce na rynkach czeskim i niemieckim, gdzie po katastrofie w Fukushima i niemieckiej decyzji o wyłączeniu 7 elektrowni jądrowych szczyt cenowy ze średnią miesięczną ceną spot powyżej 56 €/MWh zanotowano w maju 2011 r.

W czerwcu 2011 r. ceny spadły średnio do 52 €/MWh, głównie pod wpływem spadku cen uprawnień do emisji CO₂ i zwiększonej produkcji energii ze źródeł odnawialnych przy niższym zapotrzebowaniu. Rynki czeski i niemiecki były na tyle dobrze ze sobą skorelowane, że średnia różnica w cenach nie przekraczała w I półroczu 2011 r. 2,5 €/MWh.

Konsekwencją wzrostów cen, aż do końca maja 2011 r. był wzrost kosztów zmiennych związanych ze sprzedażą energii elektrycznej na rynku detalicznym. Wynikało to ze zwiększonego zapotrzebowania odbiorców oraz ze wzrostu cen. Od połowy czerwca 2011 r. spadek cen spowodował spadki wyżej wymienionych kosztów.

Z uwagi na utrzymywanie niewielkiej pozycji otwartej w portfelu energii elektrycznej wpływ wzrostów i spadków cen na wyniki finansowe Grupy Kapitałowej TAURON był minimalny. Gwarantuje to system limitów ryzyka zgodny z przyjętą strategią handlową, zapewniając stabilny poziom wyników Grupy Kapitałowej TAURON w obszarze handlowym.

Ceny uprawnień do emisji CO₂ silnie wpływały na ceny energii elektrycznej i zachowania jej wytwórców. Wzrosty cen emisji przyspieszyły w połowie marca 2011 r. po wyłączeniu elektrowni jądrowych w Niemczech i decyzji o całkowitym wycofaniu się z energetyki jądrowej do 2022 r. Wkrótce przekroczyły 17 €/t za EUA DEC-11, a prognozy mówiły o 20 €/t do końca roku. Jednak w połowie czerwca 2011 r. sytuacja się zmieniła i ceny uprawnień spadły do 12 €/t. Przyczyn należy upatrywać w splocie czynników takich jak: dopuszczenie do sprzedaży bardzo dużej liczby jednostek CER z projektów NER300, przyjęcie przez Komisję Europejską dyrektywy o efektywności energetycznej i zażądanie przez Polskę projektu zwiększenia poziomu redukcji emisji powyżej 20% do roku 2020.

6.6.10. Sprzedaż detaliczna

W I półroczu 2011 r. wystąpił zauważalny wzrost zapotrzebowania na energię elektryczną w Krajowym Systemie Elektroenergetycznym spowodowany zwiększeniem eksportu oraz zwiększeniem zapotrzebowania u klientów detalicznych. Istotnym czynnikiem wpływającym na działalność sprzedaży detalicznej energii elektrycznej jest wzrost kosztów związanych ze spełnieniem obowiązku umarzania świadectw pochodzenia z OZE. Wynika to ze zwiększenia udziału zakupionych praw majątkowych w stosunku do opłat zastępczych uwzględnionych w planowanym koszcie. Rynkowa cena zakupu jest wyższa od zdyskontowanej opłaty zastępczej o wartość podatku akcyzowego. Należy wskazać, iż podatek ten jest odzyskiwany w momencie jego umorzenia. Obecne ceny rynkowe praw majątkowych są korzystne dla kupujących, tzn. niższe niż zdyskontowany koszt opłaty zastępczej.

Wyższe koszty zakupu energii elektrycznej wynikają z większego wolumenu sprzedaży oraz z wyższej ceny zakupu energii. Jednostkowy koszt zakupu jest wyższy od planowanego głównie z powodu dużej zmienności cen na rynku SPOT wywołanej przez czynniki meteorologiczne oraz z sytuacji na europejskim rynku energii. Na wzrost kosztów zakupu energii elektrycznej wpłynął również znaczny wzrost cen na rynku terminowym energii elektrycznej, który przełożył się na zakup kontraktów kwartalnych oraz miesięcznych po cenach wyższych niż planowane.

Zarząd TAURON Polska Energia S.A. stoi na stanowisku, że zaprezentowane w niniejszym sprawozdaniu informacje w sposób wyczerpujący opisują jego sytuację kadrową, majątkową i finansową i nie nastąpiły żadne inne zdarzenia, nieujawnione przez Spółkę, które mogłyby być istotne dla oceny tej sytuacji.

7. ZASADY SPORZĄDZENIA PÓŁROCZNEGO SKRÓCONEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO

Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres 6 miesięcy, zakończony dnia 30 czerwca 2011 r., zostało sporządzone zgodnie z Międzynarodowymi Standardami Sprawozdawczości Finansowej, zatwierdzonymi przez Unię Europejską, (zwanymi w dalszej części niniejszego sprawozdania MSSF), w szczególności zgodnie z Międzynarodowym Standardem Rachunkowości nr 34. MSSF obejmują standardy i interpretacje zaakceptowane przez Radę Międzynarodowych Standardów Rachunkowości oraz Komitet ds. Interpretacji Międzynarodowej Sprawozdawczości Finansowej.

Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres 6 miesięcy, zakończony dnia 30 czerwca 2011 r., zostało sporządzone przy założeniu kontynuowania działalności gospodarczej przez spółki Grupy Kapitałowej TAURON w dającej się przewidzieć przyszłości. Na dzień zatwierdzenia do publikacji sprawozdania finansowego nie stwierdza się istnienia okoliczności wskazujących na zagrożenie kontynuowania działalności przez spółki Grupy Kapitałowej TAURON.

Zasady (polityka) rachunkowości zastosowane do sporządzenia półrocznego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego zostały przedstawione w nocy 4 Śródrocznego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego za okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2011 r.

Katowice, dnia 10 sierpnia 2011 r.

Podpisy Członków Zarządu:

Dariusz Lubera – Prezes Zarządu

Joanna Schmid – Wiceprezes Zarządu

Dariusz Stolarczyk – Wiceprezes Zarządu

Krzysztof Zamasz – Wiceprezes Zarządu

Krzysztof Zawadzki – Wiceprezes Zarządu