

**ROZSZERZONY SKONSOLIDOWANY RAPORT PÓŁROCZNY
GRUPY KAPITAŁOWEJ
TAURON POLSKA ENERGIA S.A.
ZA I PÓŁROCZE 2010 ROKU**

KATOWICE, 30 SIERPNIA 2010 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	
	półrocze 2010 okres od 01.01.2010 do 30.06.2010	półrocze 2009 okres od 01.01.2009 do 30.06.2009	półrocze 2010 okres od 01.01.2010 do 30.06.2010	półrocze 2009 okres od 01.01.2009 do 30.06.2009
Dane dotyczące skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego				
Przychody ze sprzedaży	7 260 289	6 779 287	1 813 153	1 500 368
Zysk operacyjny	782 751	711 803	195 481	157 534
Zysk brutto	721 458	674 914	180 174	149 370
Zysk netto	572 961	527 235	143 089	116 686
Zysk netto przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej	481 767	424 576	120 314	93 966
Zysk netto przypadający udziałom niekontrolującym	91 194	102 659	22 774	22 720
Pozostałe całkowite dochody	(6 388)	17 713	(1 595)	3 920
Łączne całkowite dochody	566 573	544 948	141 494	120 606
Łączne całkowite dochody przypadające akcjonariuszom jednostki dominującej	476 337	439 562	118 958	97 282
Łączne całkowite dochody przypadające udziałom niekontrolującym	90 236	105 386	22 535	23 324
Zysk na jedną akcję (w złotych/EUR) (podstawowy i rozwodniony)	0,31	0,27	0,08	0,06
Średnia ważona liczba akcji (w sztukach) (podstawowa i rozwodniona)	1 558 139 531	1 554 053 765	1 558 139 531	1 554 053 765
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	1 090 887	805 054	272 433	178 172
Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(733 338)	(652 143)	(183 141)	(144 330)
Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	(294 251)	(60 845)	(73 485)	(13 466)
Zmiana stanu środków pieniężnych i ekwiwalentów środków pieniężnych, netto	63 298	92 066	15 808	20 376
	Stan na 30.06.2010	Stan na 31.12.2009	Stan na 30.06.2010	Stan na 31.12.2009
Aktywa trwałe	18 242 724	18 475 838	4 400 290	4 497 307
Aktywa obrotowe	3 768 200	3 673 704	908 920	894 237
Aktywa trwałe zaklasyfikowane jako przeznaczone do sprzedaży	5 778	5 951	1 394	1 449
Aktywa razem	22 016 702	22 155 493	5 310 604	5 392 993
Kapitał podstawowy	14 304 949	13 986 284	3 450 468	3 404 480
Kapitał własny przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej	12 507 950	11 858 566	3 017 017	2 886 560
Kapitał własny przypadający na udziały niekontrolujące	2 289 945	2 375 100	552 353	578 137
Kapitał własny razem	14 797 895	14 233 666	3 569 370	3 464 697
Zobowiązania długoterminowe	3 860 387	4 027 449	931 156	980 344
Zobowiązania krótkoterminowe	3 358 420	3 894 378	810 078	947 952
Zobowiązania razem	7 218 807	7 921 827	1 741 234	1 928 296
Dane dotyczące skróconego sprawozdania finansowego				
	półrocze 2010 okres od 01.01.2010 do 30.06.2010	półrocze 2009 okres od 01.01.2009 do 30.06.2009	półrocze 2010 okres od 01.01.2010 do 30.06.2010	półrocze 2009 okres od 01.01.2009 do 30.06.2009
Przychody ze sprzedaży	3 406 740	3 589 069	850 784	794 320
Zysk operacyjny	12 204	71 461	3 048	15 816
Zysk przed opodatkowaniem	196 470	109 810	49 065	24 303
Zysk netto	189 069	95 591	47 217	21 156

	półrocze 2010 okres od 01.01.2010 do 30.06.2010	półrocze 2009 okres od 01.01.2009 do 30.06.2009	półrocze 2010 okres od 01.01.2010 do 30.06.2010	półrocze 2009 okres od 01.01.2009 do 30.06.2009
Łączne całkowite dochody	189 069	95 591	47 217	21 156
Zysk na jedną akcję (w złotych/EUR) (podstawowy i rozwodniony)	0,12	0,06	0,03	0,01
Średnia ważona liczba akcji (w sztukach) (podstawowa i rozwodniona)	1 558 139 531	1 522 066 768	1 558 139 531	1 522 066 768
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	(166 514)	33 992	(41 584)	7 523
Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	13 610	(4 240)	3 399	(938)
Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	(1 134)	(3 628)	(283)	(803)
Zmiana stanu środków pieniężnych i ekwiwalentów środków pieniężnych, netto	(154 038)	26 124	(38 469)	5 782
	Stan na 30.06.2010	Stan na 31.12.2009	Stan na 30.06.2010	Stan na 31.12.2009
Aktywa trwałe	14 587 655	14 183 536	3 518 659	3 452 494
Aktywa obrotowe	830 737	571 482	200 380	139 108
Aktywa razem	15 418 392	14 755 018	3 719 039	3 591 602
Kapitał podstawowy	14 304 949	13 986 284	3 450 468	3 404 480
Kapitał własny razem	14 819 397	14 226 493	3 574 557	3 462 950
Zobowiązania długoterminowe	2 347	2 333	566	568
Zobowiązania krótkoterminowe	596 648	526 192	143 916	128 083
Zobowiązania razem	598 995	528 525	144 482	128 651

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

- poszczególne pozycje sprawozdania z sytuacji finansowej – według średniego kursu NBP ogłoszonego na dzień 30 czerwca 2010 roku – 4,1458 PLN/EUR (na dzień 31 grudnia 2009 roku – 4,1082 PLN/EUR)
- poszczególne pozycje sprawozdania z całkowitych dochodów oraz sprawozdania z przepływów pieniężnych – według kursu stanowiącego średnią arytmetyczną średnich kursów NBP ogłoszonych na ostatni dzień każdego miesiąca okresu obrotowego od 1 stycznia do 30 czerwca 2010 roku – 4,0042 PLN/EUR (dla okresu od 1 stycznia do 30 czerwca 2009 roku – 4,5184 PLN/EUR).

**RAPORT BIEGŁEGO REWIDENTA
Z PRZEGLĄDU SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO
TAURON POLSKA ENERGIA S.A.
ZA I PÓŁROCZE 2010 R.**

SIERPIEŃ 2010

**Raport niezależnego biegłego rewidenta
z przeglądu śródrocznego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego
za okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2010 roku**

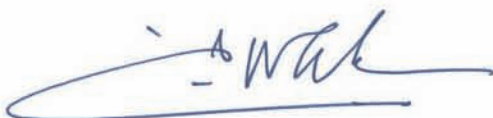
Dla Akcjonariuszy TAURON Polska Energia S.A.

1. Przeprowadziliśmy przegląd załączonego śródrocznego 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 2010 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 2010 roku do dnia 30 czerwca 2010 roku oraz dodatkowe noty objaśniające („załączone 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 2009 roku było przedmiotem naszego badania i z datą 16 marca 2010 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.
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 zostało w szczegółach opisane w nocie 26 dodatkowych not objaśniających do 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 („koszty osierocone”) wynikających z ustawy z dnia 29 czerwca 2007 roku (Dz. U. z 2007 roku, nr 130, poz. 905 z późn. zm., „Ustawa o KDT”). W oparciu o model finansowy opracowany na podstawie polityki rachunkowości dotyczącej rekompensat bazującej na regulacjach Ustawy o KDT oraz własne szacunki i założenia odnośnie planowanych wyników finansowych w całym okresie prawa do otrzymywania rekompensat, Grupa rozpoznała przychody z tego tytułu w kwocie 192 milionów złotych w roku obrotowym zakończonym dnia 31 grudnia 2008 roku, 484 milionów złotych w roku obrotowym zakończonym dnia 31 grudnia 2009 roku oraz 225 milionów złotych w okresie sześciu miesięcy zakończonym dnia 30 czerwca 2010 roku. W dniu 31 lipca 2009 roku Prezes Urzędu Regulacji Energetyki („URE”) wydał decyzję nakazującą zwrot części otrzymanej zaliczki na poczet kosztów osieroconych 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 („Sąd”). W dniu 26 maja 2010 roku Sąd wydał wyrok potwierdzający stanowisko Spółki. Prezes URE złożył apelację od powyższego wyroku. Zarząd Spółki jest przekonany, iż ostateczne rozwiązanie powyższej kwestii nie wpłynie negatywnie na całkowite dochody oraz sytuację finansową Grupy. Jednakże, na dzień niniejszego raportu postępowanie apelacyjne jest w toku i jego ostateczny rezultat nie jest znany.

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 24 sierpnia 2010 roku

**RAPORT BIEGŁEGO REWIDENTA
Z PRZEGLĄDU JEDNOSTKOWEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO
TAURON POLSKA ENERGIA S.A.
ZA I PÓŁROCZE 2010 R.**

SIERPIEŃ 2010

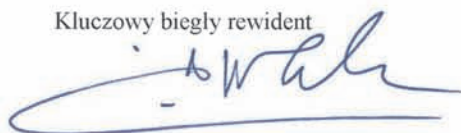
**Raport niezależnego biegłego rewidenta
z przeglądu śródrocznego skróconego sprawozdania finansowego
za okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2010 roku**

Dla Akcjonariuszy 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 2010 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 2010 roku do dnia 30 czerwca 2010 roku oraz dodatkowe noty objaśniające („załączone 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 24 sierpnia 2010 roku

**OŚWIADCZENIA ZARZĄDU
TAURON POLSKA ENERGIA S.A.**

SIERPIEŃ 2010

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	
Dariusz Stolarczyk	– Wiceprezes Zarządu	
Stanisław Tokarski	– Wiceprezes Zarządu	
Krzysztof Zamasz	– Wiceprezes Zarządu	
Krzysztof Zawadzki	– Wiceprezes Zarządu	

24 sierpnia 2010 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	
Dariusz Stolarczyk	– Wiceprezes Zarządu	
Stanisław Tokarski	– Wiceprezes Zarządu	
Krzysztof Zamasz	– Wiceprezes Zarządu	
Krzysztof Zawadzki	– Wiceprezes Zarządu	

24 sierpnia 2010 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 2010 ROKU**

SIERPIEŃ 2010

SPIS TREŚCI

ŚRÓDROCZNE SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW ZA OKRES 6 MIESIĘCY ZAKOŃCZONY DNIA 30 CZERWCA 2010 ROKU	4
ŚRÓDROCZNE SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ NA DZIEŃ 30 CZERWCA 2010 ROKU	5
ŚRÓDROCZNE SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM ZA OKRES 6 MIESIĘCY ZAKOŃCZONY DNIA 30 CZERWCA 2010 ROKU	7
ŚRÓDROCZNE SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM ZA OKRES 6 MIESIĘCY ZAKOŃCZONY DNIA 30 CZERWCA 2009 ROKU	8
ŚRÓDROCZNE SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH ZA OKRES 6 MIESIĘCY ZAKOŃCZONY DNIA 30 CZERWCA 2010 ROKU	9
DODATKOWE NOTY OBJAŚNIAJĄCE	11
1. Informacje ogólne	11
2. Skład Grupy	12
3. Podstawa sporządzenia śródrocznego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego	14
4. Istotne zasady (polityki) rachunkowości	14
5. Nowe standardy i interpretacje, które zostały opublikowane, a nie weszły jeszcze w życie	15
6. Zmiana szacunków	16
7. Sezonowość działalności	16
8. Informacje dotyczące segmentów działalności	16
9. Podatek dochodowy	20
10. Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	21
11. Dywidendy wypłacone i zaproponowane do wypłaty	21
12. Wartości niematerialne	22
13. Rzeczowe aktywa trwałe	24
14. Zapasy	26
15. Należności z tytułu dostaw i usług	26
16. Kapitał podstawowy	27
17. Zysk przypadający na jedną akcję	27
18. Rezerwy i świadczenia pracownicze	28
19. Rezerwy	29
19.1 Zmiany stanu rezerw	29
19.2 Opis istotnych tytułów rezerw	30
19.2.1 Rezerwa na roszczenia od kontrahentów, na spory sądowe, na umowę rodzącą obciążenia	30
19.2.2 Rezerwa na rekultywację i koszty likwidacji środków trwałych	30
19.2.3 Rezerwa z tytułu obowiązku przedstawienia świadectw pochodzenia energii	30
19.2.4 Pozostałe rezerwy	30
20. Rozliczenia międzyokresowe	31
20.1 Rozliczenia międzyokresowe przychodów i dotacje rządowe	31
20.2 Bierne rozliczenia międzyokresowe kosztów	31
21. Oprocentowane kredyty bankowe i pożyczki oraz wyemitowane obligacje	32
22. Połączenia jednostek i nabycia udziałów niekontrolujących	34
23. Instrumenty finansowe	34
24. Cele i zasady zarządzania ryzykiem finansowym	35
25. Zarządzanie kapitałem	35
26. Zobowiązania warunkowe i aktywa warunkowe	36
27. Zobowiązania inwestycyjne	36
28. Transakcje z udziałem spółek Skarbu Państwa	37

29.	Wynagrodzenie kadry kierowniczej	38
30.	Omówienie pozostałych istotnych zmian jakie miały miejsce w okresie sprawozdawczym	39
30.1	Pozostałe koszty operacyjne	39
30.2	Pozostałe krótko i długoterminowe aktywa niefinansowe	39
30.3	Pozostałe krótkoterminowe aktywa finansowe	39
30.4	Pozostałe zobowiązania krótkoterminowe	39
31.	Zdarzenia następujące po dniu bilansowym	39

ŚRÓDROCZNE SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW ZA OKRES 6 MIESIĘCY ZAKOŃCZONY DNIA 30 CZERWCA 2010 ROKU

	Nota	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2010 roku (niebadane)	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2009 roku (niebadane)
Działalność kontynuowana			
Przychody ze sprzedaży towarów, produktów i materiałów bez wyłączenia akcyzy		5 181 501	4 941 311
Podatek akcyzowy		(209 694)	(198 232)
Przychody ze sprzedaży towarów, produktów i materiałów		4 971 807	4 743 079
Przychody ze sprzedaży usług		2 274 962	2 024 306
Pozostałe przychody		13 520	11 902
Przychody ze sprzedaży		7 260 289	6 779 287
Koszt własny sprzedaży		(5 996 628)	(5 686 080)
Zysk brutto ze sprzedaży		1 263 661	1 093 207
Pozostałe przychody operacyjne		52 643	55 152
Koszty sprzedaży		(109 214)	(91 352)
Koszty ogólnego zarządu		(340 620)	(294 260)
Pozostałe koszty operacyjne		(83 719)	(50 944)
Zysk operacyjny		782 751	711 803
Przychody finansowe		43 783	57 672
Koszty finansowe		(105 076)	(94 561)
Zysk brutto		721 458	674 914
Podatek dochodowy	9	(148 497)	(147 679)
Zysk netto z działalności kontynuowanej		572 961	527 235
Zysk netto za okres		572 961	527 235
Pozostałe całkowite dochody:			
Zmiana wartości instrumentów zabezpieczających		(7 886)	21 869
Podatek dochodowy odnoszący się do elementów pozostałych całkowitych dochodów		1 498	(4 156)
Pozostałe całkowite dochody za okres, po uwzględnieniu podatku		(6 388)	17 713
Całkowite dochody za okres		566 573	544 948
Zysk przypadający:			
Akcjonariuszom jednostki dominującej		481 767	424 576
Udziałom niekontrolującym		91 194	102 659
Całkowity dochód przypadający:			
Akcjonariuszom jednostki dominującej		476 337	439 562
Udziałom niekontrolującym		90 236	105 386
Zysk na jedną akcję (w złotych):	17		
– podstawowy z zysku za okres przypadającego akcjonariuszom jednostki dominującej		0,31	0,27
– podstawowy z zysku z działalności kontynuowanej za okres przypadającego akcjonariuszom jednostki dominującej		0,31	0,27
– rozwodniony z zysku za okres przypadającego akcjonariuszom jednostki dominującej		0,31	0,27
– rozwodniony z zysku z działalności kontynuowanej za okres przypadającego akcjonariuszom jednostki dominującej		0,31	0,27

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

ŚRÓDROCZNE SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ NA DZIEŃ 30 CZERWCA 2010 ROKU

	Nota	30 czerwca 2010 roku (niebadane)	31 grudnia 2009 roku (dane porównawcze)
AKTYWA			
Aktywa trwałe			
Rzeczowe aktywa trwałe	13	17 123 302	17 260 573
Wartości niematerialne	12	660 828	824 751
Pozostałe długoterminowe aktywa finansowe	23	208 162	179 746
Pozostałe długoterminowe aktywa niefinansowe	30	123 597	58 547
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	9	126 835	152 221
		18 242 724	18 475 838
Aktywa obrotowe			
Zapasy	14	439 363	536 201
Należności z tytułu podatku dochodowego		43 485	52 926
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	15, 23	2 008 653	1 874 996
Pozostałe krótkoterminowe aktywa finansowe	23, 30	42 320	18 753
Pozostałe krótkoterminowe aktywa niefinansowe	30	185 158	158 725
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	10, 23	1 049 221	1 032 103
		3 768 200	3 673 704
Aktywa trwałe zaklasyfikowane jako przeznaczone do sprzedaży		5 778	5 951
SUMA AKTYWÓW		22 016 702	22 155 493

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

ŚRÓDROCZNE SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ NA DZIEŃ 30 CZERWCA 2010 ROKU
– ciąg dalszy

	Nota	30 czerwca 2010 roku (niebadane)	31 grudnia 2009 roku (dane porównawcze)
PASYWA			
Kapitał własny przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej			
Kapitał podstawowy	16	14 304 949	13 986 284
Kapitał zapasowy		240 209	64 050
Kapitał z aktualizacji wyceny instrumentów zabezpieczających		(6 195)	(766)
Zyski zatrzymane/Niepokryte straty		(2 031 013)	(2 191 002)
		12 507 950	11 858 566
Udziały niekontrolujące			
		2 289 945	2 375 100
Kapitał własny ogółem			
		14 797 895	14 233 666
Zobowiązania długoterminowe			
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	21, 23	989 098	1 179 406
Zobowiązania z tytułu leasingu oraz umów dzierżawy z opcją zakupu	23	75 115	88 291
Rezerwy długoterminowe i świadczenia pracownicze	18, 19	993 588	978 807
Długoterminowe rozliczenia międzyokresowe i dotacje rządowe	20	610 845	624 567
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług i pozostałe finansowe zobowiązania długoterminowe	23	8 041	5 683
Rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	9	1 183 700	1 150 695
		3 860 387	4 027 449
Zobowiązania krótkoterminowe			
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług i pozostałe zobowiązania	23	1 127 523	1 490 726
Bieżąca część kredytów, pożyczek i dłużnych papierów wartościowych	21, 23	534 404	596 315
Bieżąca część zobowiązań z tytułu leasingu oraz umów dzierżawy z opcją zakupu	23	31 777	35 377
Pozostałe zobowiązania krótkoterminowe	30	639 528	556 669
Rozliczenia międzyokresowe i dotacje rządowe	20	238 590	210 267
Zobowiązania z tytułu podatku dochodowego		68 663	67 034
Rezerwy krótkoterminowe i świadczenia pracownicze	18, 19	717 935	937 990
		3 358 420	3 894 378
Zobowiązania razem			
		7 218 807	7 921 827
SUMA PASYWÓW			
		22 016 702	22 155 493

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 2010 ROKU

Nota	Kapitał własny przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej							
	Kapitał podstawowy	Kapitał spółek zależnych na podniesienie kapitału podstawowego	Akcje własne	Kapitał zapasowy	Kapitał z aktualizacji wyceny instrumentów zabezpieczających	Kapitał z tytułu świadczeń w formie akcji	Zyski zatrzymane/ Niepokryte straty	Razem
							Udziały niekontrolujące	Razem kapitał własny
Na dzień 1 stycznia 2010 roku	13 986 284	–	–	64 050	(766)	–	2 367 683	14 184 217
Zmiana polityki rachunkowości	–	–	–	–	–	–	7 417	49 449
Bilans otwarcia po korektach	13 986 284	–	–	64 050	(766)	–	2 375 100	14 233 666
Wynik okresu	–	–	–	–	–	481 767	91 194	572 961
Inne całkowite dochody	–	–	–	–	(5 429)	–	(958)	(6 387)
Razem całkowite dochody za okres	–	–	–	–	(5 429)	–	90 236	566 574
11	–	–	–	176 159	–	–	–	–
Podział zysków z lat ubiegłych	–	–	–	–	–	–	–	–
Emisja akcji połączeniowych i rozliczenie nabycia udziałów niekontrolujących	318 665	–	–	–	–	–	(169 364)	3 650
Wpłata z zysku	–	–	–	–	–	32	–	32
Wypłata dywidendy	–	–	–	–	–	–	(6 027)	(6 027)
Świadczenia pracownicze w formie akcji – naliczone	–	–	–	–	–	–	–	–
Umorzenie akcji własnych	–	–	–	–	–	–	–	–
Na dzień 30 czerwca 2010 roku (niebadane)	14 304 949	–	–	240 209	(6 195)	–	2 289 945	14 797 895

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 2009 ROKU

Nota	Kapitał własny przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej									
	Kapitał podstawowy	Kapitał spółek zależnych na podniesienie kapitału podstawowego	Akcje własne	Kapitał zapasowy	Kapitał z aktualizacji wyceny instrumentów zabezpieczających	Kapitał z tytułu świadczeń w formie akcji	Zyski zatrzymane/ Niepokryte straty	Razem	Udziały niekontrolujące	Razem kapitał własny
Na dzień 1 stycznia 2009 roku	13 698 646	287 883	(245)	59 601	(17 765)	21 411	(2 923 621)	11 125 910	2 219 533	13 345 443
Wynik okresu	–	–	–	–	–	–	424 576	424 576	102 659	527 235
Inne całkowite dochody	–	–	–	–	14 986	–	–	14 986	2 727	17 713
Razem całkowite dochody za okres	–	–	–	–	14 986	–	424 576	439 562	105 386	544 948
Podział zysków z lat ubiegłych	–	–	–	–	–	–	(4 449)	–	–	–
Wpłata z zysku	–	–	–	4 449	–	–	(5 992)	(5 992)	–	(5 992)
Wpłata dywidendy	–	–	–	–	–	–	(51 167)	(51 167)	(7 714)	(58 881)
Świadczenia pracownicze w formie akcji – naliczone	–	–	–	–	–	783	–	783	138	921
Umorzenie akcji własnych	(245)	–	245	–	–	–	–	–	–	–
Na dzień 30 czerwca 2009 roku (niebadane)	13 698 401	287 883	–	64 050	(2 779)	22 194	(2 560 653)	11 509 096	2 317 343	13 826 439

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 2010 ROKU

Nota	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2010 roku (niebadane)	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2009 roku (niebadane)
Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej		
Zysk/(strata) brutto	721 458	674 914
Korekty o pozycje:		
Amortyzacja	688 528	649 092
(Zysk)/strata z tytułu różnic kursowych	2 777	6 240
Odsetki i dywidendy, netto	56 409	45 033
(Zysk)/strata na działalności inwestycyjnej	1 252	(64 541)
(Zwiększenie)/zmniejszenie stanu należności	(126 694)	(27 760)
(Zwiększenie)/zmniejszenie stanu zapasów	96 263	(102 324)
Zwiększenie/(zmniejszenie) stanu zobowiązań z wyjątkiem kredytów i pożyczek	(172 297)	(98 964)
Zmiana stanu pozostałych aktywów długo- i krótkoterminowych	116 206	(112 056)
Zmiana stanu rozliczeń międzyokresowych przychodów i dotacji rządowych oraz rozliczeń międzyokresowych biernych kosztów	(3 407)	49 512
Zmiana stanu rezerw	(211 938)	(193 384)
Podatek dochodowy zapłacony	(77 688)	(21 455)
Koszty z tytułu płatności w formie akcji własnych	–	921
Pozostałe	18	(174)
Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej	1 090 887	805 054
Przepływy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej		
Sprzedaż rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych	3 147	5 807
Nabycie rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych	(690 511)	(725 114)
Sprzedaż pozostałych aktywów finansowych	7 820	73 732
Nabycie pozostałych aktywów finansowych	(50 156)	(17 672)
Dywidendy otrzymane	2 198	2 892
Odsetki otrzymane	162	438
Splata udzielonych pożyczek	30	1 000
Udzielenie pożyczek	(9 000)	–
Pozostałe	2 972	6 774
Środki pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(733 338)	(652 143)

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 2010 ROKU – ciąg dalszy

	Nota	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2010 roku (niebadane)	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2009 roku (niebadane)
Przepływy środków pieniężnych z działalności finansowej			
Splata zobowiązań z tytułu leasingu finansowego		(18 568)	(12 736)
Wpływy z tytułu zaciągnięcia pożyczek/kredytów		59 531	115 485
Splata pożyczek/kredytów		(233 080)	(167 002)
Emisja dłużnych papierów wartościowych		–	44 000
Wykup dłużnych papierów wartościowych		(41 308)	–
Dywidendy wypłacone udziałowcom niekontrolującym		(2 287)	(6)
Odsetki zapłacone		(55 110)	(40 118)
Pozostałe		(3 429)	(468)
Środki pieniężne netto z działalności finansowej		(294 251)	(60 845)
Zwiększenie/(zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów		63 298	92 066
Różnice kursowe netto		57	327
Środki pieniężne na początek okresu		972 655	906 944
Środki pieniężne na koniec okresu, w tym:	10	1 035 953	999 010
o ograniczonej możliwości dysponowania		27 374	15 573

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 2010 roku oraz zawiera dane porównawcze za okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2009 roku oraz na dzień 31 grudnia 2009 roku. Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie z całkowitych dochodów oraz śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie z przepływów pieniężnych, jak również noty do tych sprawozdań finansowych obejmują dane za okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2010 roku oraz dane porównawcze za okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2009 roku. Zamieszczone w niniejszym śródrocznym skróconym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym dane porównawcze za okres zakończony dnia 30 czerwca 2009 roku nie były przedmiotem przeglądu lub 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.

Głównym akcjonariuszem Spółki jest Skarb Państwa Rzeczypospolitej Polskiej.

2. Skład Grupy

W pierwszym półroczu 2010 roku nastąpiły zmiany restrukturyzacyjne w Grupie. Dnia 10 czerwca 2010 roku spółka dominująca TAURON Polska Energia S.A. oraz jej spółki zależne ENION Zarządzanie Aktywami Sp. z o.o. oraz Energomix Servis Sp. z o.o. połączyły się, co w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym skutkowało wykupieniem udziałów niekontrolujących w spółkach zależnych ENION Zarządzanie Aktywami Sp. z o.o. i Energomix Servis Sp. z o.o. Proces ten został szerzej opisany w nocie 22 niniejszego śródrocznego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego. Na dzień 30 czerwca 2010 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 dzień 30 czerwca 2010 roku	Udział TAURON w organie stanowiącym spółki	Jednostka posiadająca udziały/akcje na dzień 30 czerwca 2010 roku
1.	Południowy Koncern Energetyczny S.A.	40-389 Katowice; ul. Lwowska 23	Wytwarzanie, przesyłanie i dystrybucja energii elektrycznej i ciepła	85,00%	TAURON Polska Energia S.A. – 85,00%	85,00%	TAURON Polska Energia S.A. – 85,00%
2.	ENION S.A.	30-390 Kraków; ul. Zawila 65 L	Dystrybucja energii elektrycznej	85,00%	TAURON Polska Energia S.A. – 85,00%	85,00%	TAURON Polska Energia S.A. – 85,00%
3.	EnergiaPro S.A.	53-314 Wrocław; Pl. Powstańców Śląskich 20	Przesyłanie, dystrybucja energii elektrycznej	85,00%	TAURON Polska Energia S.A. – 85,00%	85,00%	TAURON Polska Energia S.A. – 85,00%
4.	Elektrownia Stalowa Wola S.A.	37-450 Stalowa Wola; ul. Energetyków 13	Wytwarzanie i dystrybucja energii elektrycznej i ciepła	85,00%	TAURON Polska Energia S.A. – 85,00%	85,00%	TAURON Polska Energia S.A. – 85,00%
5.	ENION Energia Sp. z o.o.	30-417 Kraków; ul. Łągownicka 60	Sprzedaż energii elektrycznej	100,00%	TAURON Polska Energia S.A. – 100,00%	100,00%	TAURON Polska Energia S.A. – 100,00%
6.	EnergiaPro Gigawat Sp. z o.o.	53-314 Wrocław; Pl. Powstańców Śląskich 16	Sprzedaż energii elektrycznej	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, przesyłanie i dystrybucja 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.	32-063 Krzeszowice 3; os. Czatkowice 248	Wydobywanie, kruszenie i rozdrabnianie skał wapiennych oraz wydobywanie kamienia dla potrzeb budownictwa	85,00%	PKE S.A. – 100,00%	85,00%	PKE S.A. – 100,00%
10.	Południowy Koncern Węglowy S.A.	43-600 Jaworzno; ul. Grunwaldzka 37	Wydobywanie węgla kamiennego	44,61%	PKE S.A. – 52,48%	57,81%	PKE S.A. – 68,01%

Grupa Kapitałowa TAURON Polska Energia S.A.

Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2010 roku
(w tysiącach złotych)

Lp.	Nazwa spółki	Adres	Podstawowy przedmiot działalności	Udział TAURON w kapitale spółki	Jednostka posiadająca udziały/akcje na dzień 30 czerwca 2010 roku	Udział TAURON w organie stanowiącym spółki	Jednostka posiadająca udziały/akcje na dzień 30 czerwca 2010 roku
11.	Polska Energia Pierwsza Kompania Handlowa Sp. z o.o.	40-389 Katowice; ul. Lwowska 23	Obrót energią elektryczną	69,50%	PKE S.A. – 70,00%; TAURON Polska Energia S.A. – 10,00%	79,72%	PKE S.A. – 61,11%; TAURON Polska Energia S.A. – 27,78%
12.	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Katowice S.A.	40-126 Katowice; ul. Grazyńskiego 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.	750 00 Ostrawa; Na Rovince 879/C Republika Czeska	Obrót energią elektryczną	100%	TAURON Polska Energia S.A. – 100%	100%	TAURON Polska Energia S.A. – 100%

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 2009 roku.

Niniejsze śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2010 roku zostało zatwierdzone do publikacji dnia 24 sierpnia 2010 roku.

4. Istotne zasady (polityki) rachunkowości

Zasady (polityki) 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 2009 roku, z wyjątkiem zastosowania następujących zmian do standardów oraz nowych interpretacji obowiązujących dla okresów rocznych rozpoczynających się w dniu lub po 1 stycznia 2010 roku:

- W latach ubiegłych Grupa rozpoznawała wartość uzyskanych opłat przyłączeniowych i nieodpłatnie otrzymanych aktywów jako rozliczenia międzyokresowe przychodów w pasywach sprawozdania z sytuacji finansowej. Kwoty te były następnie ujmowane w przychodach proporcjonalnie do amortyzacji powiązanych z nimi składników majątkowych. Zgodnie z interpretacją KIMSF 18 *Przekazanie aktywów przez klientów* Grupa ujmuje otrzymywane opłaty przyłączeniowe i nieodpłatnie otrzymane aktywa jako przychody w dacie ich otrzymania. Ponieważ interpretacja ta odnosi się do sposobu ujmowania opłat przyłączeniowych oraz aktywów otrzymywanych od klientów od dnia 1 lipca 2009 roku, w związku z tym Grupa dokonała odpowiedniego przekształcenia bilansu na dzień 31 grudnia 2009 roku. Wpływ zmian wynikających z zastosowania interpretacji KIMSF 18 na skonsolidowane sprawozdanie finansowe za rok zakończony dnia 31 grudnia 2009 roku przedstawiono poniżej.

	Zyski zatrzymane/ Niepokryte straty	Udziały niekontrolujące	Rozliczenia międzyokresowe przychodów i dotacje rządowe długoterminowe	Rozliczenia międzyokresowe przychodów i dotacje rządowe krótkoterminowe	Aktywa z tytułu podatku odroczonego	Rezerwa z tytułu podatku odroczonego
Saldo na dzień 31 grudnia 2009 roku	(2 233 034)	2 367 683	682 790	213 093	156 897	1 143 771
Zmiana wynikająca z zastosowania interpretacji KIMSF 18	42 032	7 417	(58 223)	(2 826)	(4 676)	6 924
Saldo porównawcze na dzień 31 grudnia 2009 roku	(2 191 002)	2 375 100	624 567	210 267	152 221	1 150 695

- MSSF 3 *Połączenia jednostek* (znowelizowany w styczniu 2008) – mający zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się 1 lipca 2009 roku lub później. Znowelizowany MSSF 3 zwiększa liczbę transakcji, które będą ujmowane jako połączenia jednostek zgodnie z wymogami tego standardu oraz wprowadza możliwość dokonywania wyboru, czy na moment transakcji nabycia udziału niekontrolujące w jednostce przejmowanej (wcześniej określane jako „udziały mniejszościowe”) wycenić według wartości godziwej, czy też proporcjonalnie do udziału w aktywach netto tej jednostki. Standard wprowadził także szereg zmian w zakresie m.in. ujmowania

przejęć kilkietapowych, zapłat warunkowych, kosztów związanych z nabyciem kontroli, zobowiązań warunkowych jednostki przejmowanej, aktywów wynikających z prawa do rekompensaty przyszłych wydatków. Znowelizowany standard MSSF 3 stosuje się prospektywnie, bez konieczności przekształcania wcześniejszych transakcji połączeń jednostek. W okresie objętym niniejszym skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym Grupy nie miały miejsca połączenia jednostek.

- MSR 27 *Skonsolidowane i jednostkowe sprawozdania finansowe* (zmieniony w styczniu 2008) – mający zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się 1 lipca 2009 roku lub później. Zmieniony standard wprowadza szereg zmian, w szczególności precyzuje, iż zmiany udziałów w jednostce zależnej (nieprowadzące do utraty kontroli) ujmowane są jako transakcje kapitałowe, ponoszone przez jednostkę zależną straty są alokowane pomiędzy udziały dające kontrolę i udziały niekontrolujące, a w momencie utraty kontroli nad jednostką zależną, pozostałe niezbyte udziały są wyceniane do wartości godziwej, z efektem wyceny ujętym w zysku lub stracie. Zmieniony MSR 27 stosuje się prospektywnie. Grupa stosuje zmieniony standard dla rozliczenia transakcji wchodzących w jego zakres od 1 stycznia 2010 roku.
- Zmiany do MSR 39 *Instrumenty finansowe: ujmowanie i wycena*: Spełniające kryteria pozycje zabezpieczone (zmiany opublikowane w lipcu 2008) – mające zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się 1 lipca 2009 roku lub później. W nowelizacji doprecyzowano, że jednostka może wyznaczyć jako pozycję zabezpieczoną część zmian wartości godziwej lub zmienności przepływów pieniężnych instrumentu finansowego. W nowelizacji wskazano również, iż inflacja nie stanowi oddzielnie identyfikowalnego ryzyka, zatem nie może zostać wyznaczona jako ryzyko zabezpieczane, chyba, że reprezentuje ona element określonego w umowie przepływu pieniężnego. Zastosowanie tych zmian nie miało istotnego wpływu na sytuację finansową ani na wyniki działalności Grupy.
- Interpretacja KIMSF 17 *Przekazanie aktywów niegotówkowych właścicielom* – mająca zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się 1 lipca 2009 roku lub później. Interpretacja zawiera wytyczne odnośnie ujmowania transakcji, w ramach których następuje wydanie właścicielom aktywów niegotówkowych. Wskazówki dotyczą takich kwestii, jak moment rozpoznania zobowiązania, zasady jego wyceny i wyceny przekazywanych aktywów oraz moment, w którym te aktywa i zobowiązanie ulegają wyłączeniu ze sprawozdania z sytuacji finansowej. Zastosowanie tej interpretacji nie miało wpływu na sytuację finansową ani na wyniki działalności Grupy, ponieważ nie miały miejsca żadne zdarzenia, których by ona dotyczyła.
- Zmiany wynikające z przeglądu MSSF (opublikowane w kwietniu 2009 roku) – zmiany nie miały istotnego wpływu na sytuację finansową ani na wyniki działalności Grupy.
- Zmiany do MSSF 2 *Płatności w formie akcji: grupowe transakcje płatności w formie akcji rozliczane w środkach pieniężnych* (zmieniony w czerwcu 2009) – mające zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2010 roku lub później. Na zmiany wprowadzone do MSSF 2 składają się trzy zasadnicze poprawki. Zmieniono definicję transakcji i umów dotyczących płatności w formie akcji, zmieniono zakres MSSF 2, a także podano wskazówki dotyczące ujmowania transakcji płatności w formie akcji rozliczanych w środkach pieniężnych. Zastosowanie tych zmian nie miało istotnego wpływu na sytuację finansową ani na wyniki działalności Grupy.
- Interpretacja KIMSF 12 *Umowy na usługi koncesjonowane*. Interpretacja ta została zatwierdzona przez UE do stosowania, a jednostki mają obowiązek ją zastosować najpóźniej od początku pierwszego okresu rocznego rozpoczynającego się po marcu 2009 roku. Interpretacja zawiera wytyczne odnośnie ujmowania przez koncesjodawców umów na usługi koncesjonowane, zawieranych pomiędzy podmiotami sektora publicznego i podmiotami sektora prywatnego. Grupa ukończyła analizę konieczności stosowania tej interpretacji i uznała, że prowadzona działalność nie jest w zakresie KIMSF 12 zatem wejście w życie tej interpretacji nie miało wpływu na sytuację finansową ani na wyniki działalności 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:

- Zmiany do MSR 32 *Instrumenty finansowe: prezentacja. Klasyfikacja emisji praw poboru* – mające zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się 1 lutego 2010 roku lub później.
- 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.
- MSSF 9 *Instrumenty finansowe* – mający zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2013 roku lub później, do dnia zatwierdzenia niniejszego sprawozdania finansowego niezatwierdzony przez UE.
- 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.
- KIMSF 19 *Konwersja zobowiązań finansowych na instrumenty kapitałowe* – mająca zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się 1 lipca 2010 roku lub później.

- Zmiana 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* – mająca zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się 1 lipca 2010 roku lub później.
- 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 – do dnia zatwierdzenia niniejszego sprawozdania finansowego niezatwierdzone przez UE.

Zarząd Spółki nie przewiduje, aby wprowadzenie powyższych standardów oraz interpretacji miało istotny wpływ na stosowane przez Spółkę zasady (politykę) rachunkowości.

6. Zmiana szacunków

W okresie zakończonym dnia 30 czerwca 2010 roku nie miały miejsca istotne zmiany wielkości szacunkowych oraz metodologii dokonywania szacunków, które miałyby wpływ na okres bieżący lub na okresy przyszłe, inne niż opisane w dalszej części niniejszego śródrocznego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego.

7. Sezonowość działalności

Działalność Grupy cechuje się pewną sezonowością. Dotyczy to 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 Południowy Koncern Węglowy S.A.
- Segment Wytwarzanie, który obejmuje wytwarzanie energii elektrycznej w źródłach konwencjonalnych, w tym w kogeneracji, jak również wytwarzanie energii elektrycznej przy współpalaniu biomasy i innej termicznie pozyskiwanej energii. Podstawowe paliwa wykorzystywane przez Segment Wytwarzanie to węgiel kamienny, biomasa, gaz koksowniczy i wielkopieczowy. W Segmencie Wytwarzanie w ramach Grupy TAURON działają Południowy 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 współpalaniu 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. i częściowo ENION Energia Sp. z o.o.
- Segment Sprzedaży 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., ENION Energia Sp. z o.o. i EnergiaPro Gigawat Sp. z o.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 moką oraz do wykorzystania w kotłach 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 połączony 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.

O okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2010 roku lub na dzień 30 czerwca 2010 roku (niebadane)	Wydobycie węgla 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
Wynik										
Zysk/(strata) netto za okres	4 885	361 171	42 570	227 500	112 102	17 573	(192 840)	572 961	-	572 961
Podatek dochodowy	-	-	-	-	-	-	(148 497)	(148 497)	-	(148 497)
Zysk/(strata) przed opodatkowaniem	4 885	361 171	42 570	227 500	112 102	17 573	(44 343)	721 458	-	721 458
Udział w wyniku jednostki stowarzyszonej	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Przychody (koszty) finansowe netto	-	-	-	-	-	-	(61 293)	(61 293)	-	(61 293)
Zysk/(strata) z działalności kontynuowanej przed opodatkowaniem i przychodami (kosztami) finansowymi	4 885	361 171	42 570	227 500	112 102	17 573	16 950	782 751	-	782 751
Koszty przypisane	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Zysk/(strata) segmentu	4 885	361 171	42 570	227 500	112 102	17 573	16 950	782 751	-	782 751
Aktywa i zobowiązania										
Aktywa segmentu	1 095 765	9 482 460	553 923	7 598 580	2 060 035	810 265	-	21 601 028	-	21 601 028
Udział w jednostce stowarzyszonej	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aktywa nieprzypisane	-	-	-	-	-	-	415 674	415 674	-	415 674
Aktywa ogółem	1 095 765	9 482 460	553 923	7 598 580	2 060 035	810 265	415 674	22 016 702	-	22 016 702
Zobowiązania segmentu	367 945	1 068 680	19 821	1 642 735	1 033 716	85 721	-	4 218 618	-	4 218 618
Zobowiązania nieprzypisane	-	-	-	-	-	-	3 000 189	3 000 189	-	3 000 189
Zobowiązania ogółem	367 945	1 068 680	19 821	1 642 735	1 033 716	85 721	3 000 189	7 218 807	-	7 218 807
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.

O okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2009 roku (niebadane) lub na dzień 31 grudnia 2009 roku	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	251 083	480 412	23 413	370 974	5 395 113	258 292	-	6 779 287	-	6 779 287
Sprzedaż między segmentami	305 524	2 042 040	45 389	1 658 449	537 262	10 992	-	4 599 656	(4 599 656)	-
Przychody segmentu ogółem	556 607	2 522 452	68 802	2 029 423	5 932 375	269 284	-	11 378 943	(4 599 656)	6 779 287
Wynik										
Zysk/(strata) netto za okres	113 173	352 043	36 566	9 772	219 523	(1 052)	(202 790)	527 235	-	527 235
Podatek dochodowy	-	-	-	-	-	-	(147 679)	(147 679)	(147 679)	(147 679)
Zysk/(strata) przed opodatkowaniem	113 173	352 043	36 566	9 772	219 523	(1 052)	(55 111)	674 914	-	674 914
Udział w wyniku jednostki stowarzyszonej	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Przychody (koszty) finansowe netto	-	-	-	-	-	-	(36 889)	(36 889)	-	(36 889)
Zysk/(strata) z działalności kontynuowanej przed opodatkowaniem i przychodami (kosztami) finansowymi	113 173	352 043	36 566	9 772	219 523	(1 052)	(18 222)	711 803	-	711 803
Koszty nieprzypisane	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Zysk/(strata) segmentu	113 173	352 043	36 566	9 772	219 523	(1 052)	(18 222)	711 803	-	711 803
Aktywa i zobowiązania										
Aktywa segmentu	1 042 195	9 578 454	567 080	7 766 790	1 958 249	847 236	-	21 760 004	-	21 760 004
Udział w jednostce stowarzyszonej	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aktywa nieprzypisane	-	-	-	-	-	-	395 489	395 489	-	395 489
Aktywa ogółem	1 042 195	9 578 454	567 080	7 766 790	1 958 249	847 236	395 489	22 155 493	-	22 155 493
Zobowiązania segmentu	445 667	1 137 399	16 899	1 688 241	1 286 757	109 812	-	4 684 775	-	4 684 775
Zobowiązania nieprzypisane	-	-	-	-	-	-	3 237 052	3 237 052	-	3 237 052
Zobowiązania ogółem	445 667	1 137 399	16 899	1 688 241	1 286 757	109 812	3 237 052	7 921 827	-	7 921 827
Pozostałe informacje dotyczące segmentu										
Nakłady inwestycyjne*	27 607	349 945	8 622	287 653	3 589	17 297	-	694 713	-	694 713
Amortyzacja	(54 191)	(232 831)	(10 396)	(321 493)	(2 199)	(28 166)	-	(649 276)	-	(649 276)
Odpisy na aktywa niefinansowe	-	396	-	44	(66)	20	-	394	-	394

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

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 2010 roku (niebadane)	Za okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2009 roku (niebadane)
Bieżący podatek dochodowy	(88 700)	(59 996)
Bieżące obciążenie z tytułu podatku dochodowego	(86 460)	(60 498)
Korekty dotyczące bieżącego podatku dochodowego z lat ubiegłych	(2 240)	502
Odroczony podatek dochodowy	(59 797)	(87 683)
Podatek dochodowy wykazany w wyniku finansowym	(148 497)	(147 679)
Podatek dochodowy dotyczący zmiany wartości instrumentów zabezpieczających	1 498	(4 156)

Odroczony podatek dochodowy

Odroczony podatek dochodowy wynika z następujących pozycji:

	Stan na 30 czerwca 2010 roku (niebadane)	Stan na 31 grudnia 2009 roku (dane porównawcze)
Rezerwa z tytułu podatku odroczonego		
– od różnicy pomiędzy podatkową a bilansową wartością środków trwałych oraz wartości niematerialnych	1 470 275	1 448 240
– od różnicy pomiędzy podatkową a bilansową wartością aktywów finansowych	15 072	11 520
– z tytułu odmiennego momentu podatkowego uznania przychodu ze sprzedaży produktów i usług	68 752	47 755
– z tytułu ujęcia szacowanych przychodów ze sprzedaży usługi dystrybucyjnej energii elektrycznej	4 990	21 975
– od różnicy pomiędzy podatkową a bilansową wartością praw majątkowych pochodzenia energii	18 457	25 550
– z tytułu rekompensaty za rozwiązanie kontraktów długoterminowych	87 685	61 677
– pozostałe	16 831	26 233
Rezerwa z tytułu podatku odroczonego	1 682 062	1 642 950

	Stan na 30 czerwca 2010 roku (niebadane)	Stan na 31 grudnia 2009 roku (dane porównawcze)
Aktywa z tytułu podatku odroczonego		
– od różnicy pomiędzy podatkową a bilansową wartością środków trwałych oraz wartości niematerialnych	6 739	7 551
– od różnicy pomiędzy podatkową a bilansową wartością zapasów	1 775	4 662
– od różnicy pomiędzy podatkową a bilansową wartością pozostałych aktywów niefinansowych	983	981
– nieodpłatnie otrzymana infrastruktura energetyczna i otrzymane opłaty przyłączeniowe	88 288	89 407
– od rezerw bilansowych	352 790	384 476
– od różnicy pomiędzy podatkową a bilansową wartością aktywów finansowych	9 766	5 167
– od różnicy pomiędzy podatkową a bilansową wartością zobowiązań finansowych	8 213	9 214
– z tytułu odmiennego momentu podatkowego uznania kosztu sprzedaży produktów i usług	42 123	43 921
– pozostałe naliczone koszty	5 467	1 380
– straty podatkowe	90 347	81 079
– pozostałe	18 706	16 638
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	625 197	644 476

Po skompensowaniu sald na poziomie spółek z Grupy Kapitałowej podatek odroczonej Grupy prezentowany jest jako:

Aktywo z tytułu podatku odroczonego	126 835	152 221
Rezerwa z tytułu podatku odroczonego	(1 183 700)	(1 150 695)

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 2010 roku (niebadane)	Stan na 31 grudnia 2009 roku
Środki pieniężne w banku i w kasie	189 110	174 925
Lokaty krótkoterminowe do 3 miesięcy	859 144	854 854
Inne	967	2 324
Razem saldo środków pieniężnych i ich ekwiwalentów wykazane w sprawozdaniu z sytuacji finansowej, w tym:	1 049 221	1 032 103
środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania	27 374	18 635
Kredyt w rachunku bieżącym	(13 209)	(59 453)
Różnice kursowe i pozostałe różnice	(59)	5
Razem saldo środków pieniężnych i ich ekwiwalentów wykazane w sprawozdaniu z przepływów pieniężnych	1 035 953	972 655

11. Dywidendy wypłacone i zaproponowane do wypłaty

W dniu 4 marca 2010 roku Zwyczajne Walne Zgromadzenie Akcjonariuszy podjęło uchwałę o przeznaczeniu wypracowanego przez Spółkę w 2009 roku zysku netto w kwocie 184 535 tysięcy złotych na dokonywaną zgodnie z odrębnymi przepisami wpłatę z zysku w kwocie 8 376 tysięcy złotych oraz zasilenie kapitału zapasowego Spółki w kwocie 176 159 tysięcy złotych.

W dniu 17 czerwca 2009 roku Zwyczajne Walne Zgromadzenie Akcjonariuszy podjęło uchwałę o przeznaczeniu zysku netto Spółki za 2008 rok w kwocie 55 616 tysięcy złotych na dywidendę w kwocie 51 167 tysięcy złotych oraz na kapitał zapasowy w kwocie 4 449 tysięcy złotych.

12. Wartości niematerialne

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

	Koszty zakończonych prac rozwojowych	Wartość firmy	Oprogramowa- nie	Inne nabyte koncesje, patenty, licencje i podobne wartości	Świadcstwa 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)	-	-
darowizny i nieodpłatne przekazania	-	-	-	-	-	-	-	-	-
likwidacja	-	-	(398)	(28)	-	-	(1)	-	(427)
nieodpłatne otrzymanie	-	-	-	-	-	-	-	-	-
aport	-	-	(44)	-	-	-	-	-	(44)
wytworzenie we własnym zakresie świadcstw pochodzenia energii	-	-	-	-	66 378	-	-	-	66 378
umorzenie świadcstw pochodzenia energii	-	-	-	-	(419 127)	-	-	-	(419 127)
spisanie inwestycji zanieczanych	-	-	-	-	-	-	-	-	-
przyjęcie ze środków trwałych w budowie	-	-	307	-	-	-	200	2 158	2 665
ujawnienie	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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)	-	-
darowizny i nieodpłatne przekazania	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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 POCZĄTEK 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

Zmiany w okresie od 1 stycznia do 30 czerwca 2009 roku (niebadane)

	Koszty zakończonych prac rozwojowych	Wartość firmy	Oprogramowa- nie	Inne nabyte koncesje, patenty, licencje i podobne wartości	Świadcstwa pochodzenia energii	Prawa do emisji gazów cieplarnianych	Inne wartości niematerialne	Wartości niematerialne nie oddane do użytkowania	Wartości niematerialne razem
WARTOŚĆ BRUTTO									
Bilans otwarcia	3 759	169 553	158 610	1 412	244 945	2	4 276	5 274	587 831
zakup bezpośredni	-	-	432	323	56 682	41 446	-	7 905	106 788
rozliczenie wartości nie oddanych do użytkowania	-	-	10 469	15	-	-	146	(10 630)	-
sprzedaż, zbycie	-	-	-	-	(2 009)	-	-	-	(2 009)
przemieszczenia pomiędzy grupami	-	-	391	(89)	-	-	(302)	-	-
darowizny i nieodpłatne przekazania	-	-	-	-	-	-	-	-	-
likwidacja	-	-	(527)	-	-	-	(25)	-	(552)
nieodpłatne otrzymanie	-	-	3	-	-	-	-	-	3
aport	-	-	-	-	-	-	-	-	-
wytworzenie we własnym zakresie świadcstw pochodzenia energii	-	-	-	-	124 241	-	-	-	124 241
umorzenie świadcstw pochodzenia energii	-	-	-	-	(237 403)	-	-	-	(237 403)
spisanie inwestycji zanieczanych	-	-	-	-	-	-	-	-	-
przyjęcie ze środków trwałych w budowie	-	-	16	-	-	-	-	1 363	1 379
ujawnienie	-	-	-	-	-	-	-	-	-
pozostałe zmiany	-	-	(7)	77	5 773	-	(79)	1 874	7 638
Bilans zamknięcia	3 759	169 553	169 387	1 738	192 229	41 448	4 016	5 786	587 916
SKUMULOWANA AMORTYZACJA (UMORZENIE)									
Bilans otwarcia	(1 134)	-	(51 345)	(410)	-	-	(1 187)	(450)	(54 526)
amortyzacja za okres	(452)	-	(14 882)	(282)	-	-	(227)	-	(15 843)
zwiększenie odpisów aktualizujących	-	-	-	-	-	-	(66)	-	(66)
zmniejszenie odpisów aktualizujących	-	-	-	-	-	-	-	-	-
sprzedaż, zbycie	-	-	-	-	-	-	-	-	-
przemieszczenia pomiędzy grupami	-	-	(107)	12	-	-	95	-	-
darowizny i nieodpłatne przekazania	-	-	-	-	-	-	-	-	-
likwidacja	-	-	288	-	-	-	10	-	298
nieodpłatne otrzymanie	-	-	-	-	-	-	-	-	-
aport	-	-	-	-	-	-	-	-	-
przyjęcie ze środków trwałych w budowie	-	-	-	-	-	-	-	-	-
pozostałe zmiany	-	-	6	(37)	-	-	37	-	6
Bilans zamknięcia	(1 586)	-	(66 040)	(717)	-	-	(1 338)	(450)	(70 131)
WARTOŚĆ NETTO NA POCZĄTEK OKRESU	2 625	169 553	107 265	1 002	244 945	2	3 089	4 824	533 305
WARTOŚĆ NETTO NA KONIEC OKRESU	2 173	169 553	103 347	1 021	192 229	41 448	2 678	5 336	517 785

13. Rzeczowe aktywa trwałe

Zmiany w okresie od 1 stycznia do 30 czerwca 2010 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 POCZĄTEK 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

Zmiany w okresie od 1 stycznia do 30 czerwca 2009 roku (niebadane)

	Grunt	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	53 688	782 073	9 041 737	7 410 587	178 390	189 439	17 655 914	1 886 661	19 542 575
zakup bezpośredni	-	-	7	263	464	95	829	642 555	643 384
rozliczenie środków trwałych w budowie	1 743	1 297	711 195	1 490 936	10 779	15 121	2 231 071	(2 231 071)	-
sprzedaż, zbycie	(4)	(123)	(735)	(2 833)	(1 623)	(45)	(5 363)	(29)	(5 392)
przemieszczenia pomiędzy grupami	(2)	2	926	(932)	3	3	-	-	-
darowizny i nieodpłatne przekazania	-	(4)	(116)	(2)	-	-	(122)	-	(122)
likwidacja	-	(123)	(5 755)	(8 639)	(281)	(1 175)	(15 973)	-	(15 973)
nieodpłatne otrzymanie	-	1 076	21 553	260	-	20	22 909	6 835	29 744
aport	-	-	-	-	-	-	-	-	-
przyjęte do używania na podstawie umowy najmu, dzierżawy, leasingu lub innej umowy o podobnym charakterze	-	-	-	2 688	1 232	-	3 920	(298)	3 622
części zapasowe alokowane do środków trwałych	-	-	-	(6 184)	-	1 251	(4 933)	-	(4 933)
koszty remontów	-	-	-	9 975	-	-	9 975	16 499	26 474
spisanie inwestycji zaniechanych	-	-	-	-	-	-	-	(25)	(25)
przekazanie na wartości niematerialne	-	-	-	-	-	-	-	(1 379)	(1 379)
ujawnienie	-	-	4	27	-	4	35	-	35
wytworzenie we własnym zakresie	-	-	-	-	-	-	-	12 573	12 573
pozostałe zmiany	-	-	(5)	(17)	(54)	(2)	(78)	3 030	2 952
Bilans zamknięcia	55 425	784 198	9 768 811	8 896 129	188 910	204 711	19 898 184	335 351	20 233 535
SKUMULOWANA AMORTYZACJA (UMORZENIE)									
Bilans otwarcia	(809)	(401)	(1 149 462)	(1 170 948)	(37 641)	(68 695)	(2 427 956)	(15 777)	(2 443 733)
amortyzacja za okres	-	-	(308 549)	(297 071)	(14 014)	(13 799)	(633 433)	-	(633 433)
zwiększenie odpisów aktualizujących	-	-	(39)	(1 607)	-	(5)	(1 651)	-	(1 651)
zmniejszenie odpisów aktualizujących	-	-	1	2 200	-	-	2 201	-	2 201
sprzedaż, zbycie	-	-	98	313	1 455	13	1 879	-	1 879
przemieszczenia pomiędzy grupami	-	-	(955)	951	(248)	6	(246)	246	-
darowizny i nieodpłatne przekazania	-	-	14	2	-	-	16	-	16
likwidacja	-	-	3 437	4 749	160	657	9 003	-	9 003
nieodpłatne otrzymanie	-	-	(196)	(1)	-	-	(197)	-	(197)
aport	-	-	-	-	-	-	-	-	-
przekazanie na wartości niematerialne	-	-	-	-	-	-	-	-	-
pozostałe zmiany	-	-	-	7	22	1	30	(22)	8
Bilans zamknięcia	(809)	(401)	(1 455 651)	(1 461 405)	(50 266)	(81 822)	(3 050 354)	(15 553)	(3 065 907)
WARTOŚĆ NETTO NA POCZĄTEK OKRESU	52 879	781 672	7 892 275	6 239 639	140 749	120 744	15 227 958	1 870 884	17 098 842
WARTOŚĆ NETTO NA KONIEC OKRESU	54 616	783 797	8 313 160	7 434 724	138 644	122 889	16 847 830	319 798	17 167 628

14. Zapasy

	Stan na 30 czerwca 2010 roku (niebadane)	Stan na 31 grudnia 2009 roku
Koszt historyczny		
Materiały	331 691	424 465
Półprodukty i produkcja w toku	73 467	87 114
Produkty gotowe	10 809	17 566
Towary	14	1 702
Prawa majątkowe pochodzenia energii	15 171	9 131
Prawa do emisji zanieczyszczeń	13 585	–
Razem	444 737	539 978
Odpisy aktualizujące wartość		
Materiały	(3 785)	(3 612)
Półprodukty i produkcja w toku	(1 352)	–
Produkty gotowe	(193)	(165)
Towary	–	–
Prawa majątkowe pochodzenia energii	–	–
Prawa do emisji zanieczyszczeń	(44)	–
Razem	(5 374)	(3 777)
Wartość netto możliwa do odzyskania		
Materiały	327 906	420 853
Półprodukty i produkcja w toku	72 115	87 114
Produkty gotowe	10 616	17 401
Towary	14	1 702
Prawa majątkowe pochodzenia energii	15 171	9 131
Prawa do emisji zanieczyszczeń	13 541	–
Razem	439 363	536 201

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 2010 roku przedstawia poniższa tabela.

Należności z tytułu dostaw i usług według stanu na dzień 30 czerwca 2010 roku (niebadane)

	Stan na 30 czerwca 2010 roku (niebadane)	Stan na 31 grudnia 2009 roku
Wartość pozycji przed uwzględnieniem odpisu aktualizującego	1 486 469	1 314 449
Odpisy aktualizujące	(146 662)	(114 822)
Wartość pozycji netto (wartość bilansowa)	1 339 807	1 199 627

16. Kapitał podstawowy

Kapitał podstawowy na dzień 30 czerwca 2010 roku

Seria/emisja	Rodzaj akcji	Rodzaj uprzywilejowania	Liczba akcji	Wartość nominalna akcji	Wartość serii/emisji wg wartości nominalnej	Sposób pokrycia kapitału
AA	na okaziciela	–	1 589 438 762	9	14 304 949	gotówka/aport
Razem			1 589 438 762		14 304 949	

Struktura akcjonariatu na dzień 30 czerwca 2010 roku

Akcjonariusz	Wartość akcji	Udział w kapitale zakładowym (%)	Udział w liczbie głosów (%)
Skarb Państwa	4 773 404	33,3689%	33,3689%
KGHM Polska Miedź S.A.	736 705	5,1500%	5,1500%
Pozostali akcjonariusze	8 794 840	61,4811%	61,4811%
Razem	14 304 949	100,00%	100,00%

W związku z połączeniem jednostki dominującej ze spółkami zależnymi ENION Zarządzanie Aktywami Sp. z o.o. oraz Energomix Servis Sp. z o.o., co zostało szerzej opisane w nocie 22, Spółka wyemitowała akcje o łącznej wartości nominalnej 318 665 tysięcy złotych.

Po zakończeniu procesu scalenia akcji liczba akcji zmniejszyła się 9-krotnie z 14 304 948 858 (akcje serii od A do K, obejmujące akcje istniejące serii od A do I oraz akcje połączeniowe serii J i K wyemitowane przez TAURON Polska Energia S.A. w związku z połączeniem Spółki ze spółkami zależnymi ENION Zarządzanie Aktywami Sp. z o.o. i Energomix Servis Sp. z o.o.) do 1 589 438 762 akcji serii AA. W wyniku scalenia wysokość kapitału zakładowego nie uległa zmianie i wynosi 14 304 949 tysięcy złotych.

17. Zysk przypadający na jedną akcję

W czerwcu 2010 roku nastąpiło zakończenie procesu scalania akcji. Liczba akcji zmniejszyła się 9-krotnie z 14 304 948 858 do 1 589 438 762 akcji. Dla zachowania porównywalności danych zysk na jedną akcję za okres sześciu miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2009 roku zaprezentowany w sprawozdaniu z całkowitych dochodów w niniejszym śródrocznym skróconym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym został obliczony za ten okres przy założeniu, że wartość nominalna pojedynczej akcji od zawsze wynosiła 9 złotych i średnia ważona liczba akcji była dziewięć razy mniejsza. Zysk na jedną akcję przed scaleniem za okres zakończony 30 czerwca 2009 wynosił 0,03 złotych.

18. Rezerwy i świadczenia pracownicze

Zmiana stanu rezerw na świadczenia pracownicze w okresie sześciu 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
nabycie jednostki zależnej	–	–	–	–	–	–	–
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
pozostałe zmiany	–	–	–	–	–	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

Zmiana stanu rezerw na świadczenia pracownicze w okresie sześciu miesięcy zakończonym dnia 30 czerwca 2009 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	163 787	286 702	91 265	27 219	457 564	–	1 026 537
nabycie jednostki zależnej	–	–	–	–	–	–	–
koszty bieżącego zatrudnienia	4 157	2 323	1 034	264	12 284	–	20 062
zyski i straty aktuarialne	(1 998)	6 814	2 558	25	(9 516)	–	(2 117)
wypłacone świadczenia	(6 360)	(7 232)	(1 972)	(313)	(20 517)	–	(36 394)
koszty przeszłego zatrudnienia	–	3 972	–	–	–	–	3 972
aport	–	–	–	–	–	–	–
koszty odsetek	5 909	10 320	2 728	694	12 414	–	32 065
pozostałe zmiany	–	–	–	–	–	–	–
Bilans zamknięcia	165 495	302 899	95 613	27 889	452 229	–	1 044 125
REZERWY							
KRÓTKOTERMINOWE	29 718	22 507	4 491	1 290	46 971	–	104 977
REZERWY							
DŁUGOTERMINOWE	135 777	280 392	91 122	26 599	405 258	–	939 148

W czerwcu 2010 roku spółki ENION S.A., EnergiaPro S.A. oraz Południowy Koncern Energetyczny S.A. wprowadziły program dobrowolnych odejść. W spółkach ENION S.A. oraz EnergiaPro S.A. możliwość dobrowolnego zakończenia pracy została przedstawiona pracownikom w dwóch formach: programu wcześniejszych odejść emerytalnych oraz programu odpraw kompensacyjnych. Z pierwszego programu skorzystać mogli pracownicy, którzy posiadają prawo lub do końca bieżącego roku nabędą prawo do wcześniejszej emerytury, emerytury pomostowej lub renty z tytułu niezdolności do pracy. Program odpraw kompensacyjnych skierowany był do pozostałych pracowników, którzy nie posiadają uprawnień do skorzystania z oferty programu wcześniejszych odejść emerytalnych. Pracownicy mogli składać wnioski od 7 do 30 czerwca 2010 roku. W spółce ENION S.A. z programów skorzystało 279 pracowników, natomiast w spółce EnergiaPro S.A. 247 pracowników. Utworzono rezerwy na odprawy wynikające z przyjętych programów, które na dzień 30 czerwca 2010 roku wynosiły:

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

W Południowym Koncernie Energetycznym S.A. przyjęto w czerwcu 2010 roku pakiet obniżenia kosztów pracy, który jest adresowany do pracowników, którzy nabyli prawo do emerytury w obniżonym wieku. Na dzień bilansowy Spółka nie potrafi wiarygodnie oszacować liczby zainteresowanych osób, z tego względu rezerwa na dzień 30 czerwca 2010 roku nie została utworzona.

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. Podziału rezerw na długo i krótkoterminowe Grupa dokonuje na podstawie szacunków dotyczących rozkładu wypłat w czasie przygotowanego przy pomocy technik aktuarialnych. Główne założenia przyjęte przez aktuarium na dzień 31 grudnia 2009 roku do wyliczenia kwoty zobowiązania są następujące:

	31 grudnia 2009
Stopa dyskontowa (%)	5,75%
Przewidywany wskaźnik inflacji (%)	2,50%
Wskaźnik rotacji pracowników (%)	1,08% – 2,62%
Przewidywana stopa wzrostu wynagrodzeń (%)	2,50%
Przewidywana stopa wzrostu cen energii elektrycznej (%)	2,70%
Przewidywana stopa wzrostu wartości odpisu na ZFŚS (%)	4,10%
Pozostały średni okres zatrudnienia	9,97 – 14,18

Projekcja rezerw na 2010 rok została wykonana na podstawie uprzednio wyliczonych kwot rezerw na dzień 31 grudnia 2009 roku. Do projekcji rezerw przyjęto założenia zastosowane przy kalkulacji rezerwy na dzień 31 grudnia 2009 roku.

19. Rezerwy

19.1 Zmiany stanu rezerw

Zmiana stanu rezerw w okresie sześciu 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 restruktu- ryzację	Rezerwa na rekultywację i koszty likwidacji środków trwałych	Rezerwa z tytułu obowiązku przedstawienia świadczeń 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
nabycie jednostki zależnej	–	–	–	–	–	–
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

Zmiana stanu rezerw w okresie sześciu miesięcy zakończonym dnia 30 czerwca 2009 roku (niebadane)

	Rezerwy na roszczenia od kontrahentów, na spory sądowe, na umowę rodzącą obciążenia	Rezerwy na sprawy pracownicze, na restruktu- ryzację	Rezerwa na rekultywację i koszty likwidacji środków trwałych	Rezerwa z tytułu obowiązku przedstawienia świadectw pochodzenia energii	Rezerwa na bezumowne korzystanie z nieruchomości pod obiektami energetycznymi i pozostałe rezerwy	Rezerwy razem
Bilans otwarcia	15 603	1 504	23 550	620 706	47 086	708 449
nabycie jednostki zależnej	—	—	—	—	—	—
korekta stopy dyskontowej	—	—	569	—	—	569
utworzenie	9 620	—	—	413 932	700	424 252
rozwiązanie	(258)	—	—	(7 260)	(10 348)	(17 866)
wykorzystanie	(82)	(532)	—	(615 635)	(409)	(616 658)
pozostałe zmiany	41	—	200	(1 243)	(41)	(1 043)
Bilans zamknięcia	24 924	972	24 319	410 500	36 988	497 703
REZERWY KRÓTKOTERMINOWE	24 435	734	—	410 500	35 704	471 373
REZERWY DŁUGOTERMINOWE	489	238	24 319	—	1 284	26 330

19.2 Opis istotnych tytułów rezerw

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

Rezerwa na postępowania przed UOKiK

Spółka ENION S.A. utworzyła w 2009 roku rezerwę w wysokości 15 850 tysięcy złotych na kary pieniężne nałożone przez Prezesa Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów w sprawie nadużywania przez ENION S.A. pozycji dominującej na rynku dystrybucji energii elektrycznej. ENION S.A. złożyła odwołanie od decyzji do Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów. Na dzień 30 czerwca 2010 roku postępowanie w powyższej kwestii jest w toku.

Rezerwa na postępowania z ArcelorMittal Poland S.A.

Spółka ENION S.A. utworzyła w drugim kwartale 2010 roku rezerwę w wysokości 7 200 tysięcy złotych w związku ze złożonym do sądu w dniu 18 czerwca 2010 roku przez ArcelorMittal Poland S.A. wezwaniem do próby zawarcia ugody o zapłatę nienależnie spłaconej ENION S.A. wierzytelności.

19.2.2 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 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 oraz współczynników inflacji i dyskonta.

Na dzień 30 czerwca 2010 roku rezerwa z tego tytułu obejmująca Fundusz Likwidacji Zakładów Górniczych utworzona przez Południowy Koncern Węglowy S.A. wynosiła 21 080 tysięcy złotych, a rezerwa utworzona przez Kopalnię Wapienia Czatkowice Sp. z o.o. wynosiła 3 558 tysięcy złotych.

19.2.3 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 2010 roku utworzona rezerwa z tego tytułu wynosiła 486 539 tysięcy złotych.

19.2.4 Pozostałe rezerwy

Rezerwa na bezumowne korzystanie z gruntów

Spółki Grupy tworzą rezerwy na wszystkie zgłoszone roszczenia właścicieli nieruchomości, na których usytuowane są składniki infrastruktury energetycznej bez odpowiedniego tytułu prawnego. Na dzień 30 czerwca 2010 roku rezerwa z tego tytułu wynosiła 13 664 tysięcy złotych. Spółki nie tworzą rezerw na potencjalne niezgłoszone roszczenia właścicieli gruntów o nieuregulowanym stanie korzystania z tych gruntów.

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 za okres od początku 2005 roku do 30 czerwca 2010 roku obejmującą kwotę potencjalnych zaległości oraz odsetki. Rezerwa ta na dzień 30 czerwca 2010 roku wynosiła 16 926 tysięcy złotych.

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

20. Rozliczenia międzyokresowe

20.1 Rozliczenia międzyokresowe przychodów i dotacje rządowe

	Stan na 30 czerwca 2010 roku (niebadane)	Stan na 31 grudnia 2009 roku (dane porównawcze)
Rozliczenia międzyokresowe przychodów		
Darowizny, nieodpłatnie otrzymane środki trwałe	182 082	180 636
Dotacje otrzymane inne niż rządowe	14 303	14 650
Otrzymane dopłaty na nabycie środków trwałych	46 258	47 524
Opłaty przyłączeniowe	343 671	355 524
Pozostałe rozliczenia przychodów	12 269	7 410
Razem, w tym:	598 583	605 744
Długoterminowe	547 048	559 267
Krótkoterminowe	51 535	46 477
Dotacje rządowe		
Umorzenie pożyczek z funduszy środowiskowych	10 307	10 874
Pozostałe rozliczenia dotacji rządowych	55 964	57 000
Razem, w tym:	66 271	67 874
Długoterminowe	63 797	65 300
Krótkoterminowe	2 474	2 574

Saldo rozliczeń międzyokresowych z tytułu opłat przyłączeniowych oraz nieodpłatnie otrzymanych środków trwałych dotyczy transakcji jakie miały miejsce do dnia 30 czerwca 2009 roku tj. przed zastosowaniem interpretacji KIMSF 18. Począwszy od dnia 1 lipca 2009 roku Grupa ujmuje opłaty przyłączeniowe oraz otrzymywane nieodpłatnie środki trwałe w przychodach.

Przedstawione w niniejszym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym dotacje rządowe przedstawiają głównie wartość umorzonych pożyczek, przyznanych przez fundusze środowiskowe. Część pożyczek z funduszy środowiskowych jest umarzana pod warunkiem osiągnięcia zakładanych efektów ekologicznych.

20.2 Bierne rozliczenia międzyokresowe kosztów

	Stan na 30 czerwca 2010 roku (niebadane)	Stan na 31 grudnia 2009 roku (dane porównawcze)
Rozliczenia międzyokresowe z tytułu niewykorzystanych urlopów	47 149	20 039
Rozliczenia międzyokresowe z tytułu premii rocznej	123 995	128 815
Rozliczenia międzyokresowe z tytułu kosztów badania sprawozdań finansowych	725	1 114
Nagrody dla Zarządu	217	–
Pozostałe rozliczenia międzyokresowe kosztów	12 495	11 248
Razem, w tym:	184 581	161 216
Długoterminowe	–	–
Krótkoterminowe	184 581	161 216

21. Oprocentowane kredyty bankowe i pożyczki oraz wyemitowane obligacje

Zaciągnięte kredyty i pożyczki według stanu na dzień 30 czerwca 2010 roku oraz 31 grudnia 2009 roku przedstawiają poniższe tabele.

Zaciągnięte kredyty i pożyczki według stanu na dzień 30 czerwca 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	725 003	725 003	75 884	261 563	233 579	116 431	37 506	40
	stała	6 884	6 884	235	2 329	1 302	1 302	1 716	–
Razem PLN		731 887	731 887	76 119	263 892	234 881	117 733	39 222	40
EUR	zmienna	5 458	22 626	891	2 673	3 564	3 564	5 854	6 080
	stała	–	–	–	–	–	–	–	–
Razem EUR		5 458	22 626	891	2 673	3 564	3 564	5 854	6 080
USD	zmienna	62 556	212 352	24 374	84 983	78 889	24 106	–	–
	stała	–	–	–	–	–	–	–	–
Razem USD		62 556	212 352	24 374	84 983	78 889	24 106	–	–
Razem			966 865	101 384	351 548	317 334	145 403	45 076	6 120
odsetki zwiększające wartość bilansową			485						
Razem kredyty i pożyczki			967 350						

Zaciągnięte kredyty i pożyczki według stanu na dzień 31 grudnia 2009 roku

Waluta kredytu	Stopa oprocentowania	Wartość kredytów, pożyczek na dzień bilansowy		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	888 394	888 394	111 921	289 785	275 852	170 644	40 144	48
	stała	1 658	1 658	–	1 598	60	–	–	–
Razem PLN		890 052	890 052	111 921	291 383	275 912	170 644	40 144	48
EUR	zmienna	5 887	24 187	883	2 649	3 532	3 532	7 064	6 527
	stała	–	–	–	–	–	–	–	–
Razem EUR		5 887	24 187	883	2 649	3 532	3 532	7 064	6 527
USD	zmienna	92 633	264 031	24 374	83 316	108 131	48 210	–	–
	stała	–	–	–	–	–	–	–	–
Razem USD		92 633	264 031	24 374	83 316	108 131	48 210	–	–
Razem			1 178 270	137 178	377 348	387 575	222 386	47 208	6 575
odsetki zwiększające wartość bilansową			670						
Razem kredyty i pożyczki			1 178 940						

Zmiana stanu kredytów i pożyczek bez odsetek zwiększających wartość w okresie sześciu miesięcy zakończonym 30 czerwca 2010 roku oraz w okresie sześciu miesięcy zakończonym 30 czerwca 2009 roku przedstawia poniższa tabela.

	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2010 roku (niebadane)	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2009 roku (niebadane)
Bilans otwarcia	1 178 270	1 357 231
Zmiana stanu kredytów w rachunku bieżącym	(46 244)	(36 693)
Zmiana stanu kredytów i pożyczek (bez kredytów w rachunku bieżącym):	(165 161)	(43 577)
Zaciągnięcie	59 531	115 485
Spłata	(233 080)	(167 002)
Zmiana wyceny	8 388	7 940
Bilans zamknięcia	966 865	1 276 961

W okresie sześciu miesięcy zakończonym 30 czerwca 2010 roku spółka Południowy Koncern Węglowy S.A. zawarła dwie umowy kredytu inwestycyjnego, z terminami zapadalności przypadającymi na pierwszą połowę 2015 roku, na łączną kwotę 57 110 tysięcy złotych. Na dzień 30 czerwca 2010 roku wartość bilansowa powyższych dwóch kredytów wynosiła 55 177 tysięcy złotych.

Zobowiązania z tytułu wyemitowanych obligacji według stanu na dzień 30 czerwca 2010 roku oraz 31 grudnia 2009 roku przedstawiają poniższe tabele.

Wyemitowane obligacje według stanu na dzień 30 czerwca 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
Południowy Koncern Energetyczny S.A.	zmienna	PLN	–	556 152	–	80 993	80 989	80 993	161 986	151 191
Razem obligacje			–	556 152	–	80 993	80 989	80 993	161 986	151 191

Wyemitowane obligacje według stanu na dzień 31 grudnia 2009 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	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
Południowy Koncern Energetyczny S.A.	zmienna	PLN	126	596 655	–	80 993	81 314	81 314	162 629	190 405
Razem obligacje			126	596 655	–	80 993	81 314	81 314	162 629	190 405

Zmiana stanu wyemitowanych obligacji bez odsetek zwiększających wartość zobowiązania w okresie sześciu miesięcy zakończonym 30 czerwca 2010 roku o 40 503 tysięcy 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). Wzrost wartości obligacji w okresie sześciu miesięcy zakończonym 30 czerwca 2009 roku o 44 327 tysięcy złotych wynikał z kolejnej emisji obligacji w dniu 30 czerwca 2009 roku w wysokości 44 000 tysięcy złotych oraz z wyceny.

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 2010 roku (niebadane)	Stan na 31 grudnia 2009 roku
Nieruchomości	3 421 961	3 467 430
Urządzenia techniczne i maszyny	318 460	295 987
Środki transportu	5 230	6 668
Środki trwałe w budowie	447	745
Należności z tytułu dostaw i usług	–	17 751
Środki pieniężne	3 458	84 574
Inne należności finansowe i niefinansowe	15 616	15 616
Razem wartość aktywów stanowiących zabezpieczenie spłaty zobowiązań	3 765 172	3 888 771

Ponadto 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.

22. Połączenia jednostek i nabycia udziałów niekontrolujących

Dnia 10 czerwca 2010 roku nastąpiło połączenie spółki dominującej TAURON Polska Energia S.A. oraz spółek zależnych ENION Zarządzanie Aktywami Sp. z o.o. i Energomix Servis Sp. z o.o. W wyniku połączenia udziałowcy spółek przejmowanych, ENION Zarządzanie Aktywami Sp. z o.o. i Energomix Servis Sp. z o.o., otrzymali akcje Spółki nowej emisji:

- 193 850 314 akcji serii K o wartości nominalnej 1 złoty każda, zostało przyznanych akcjonariuszom ENION Zarządzanie Aktywami Sp. z o.o.,
- 124 814 986 akcji serii L o wartości nominalnej 1 złoty każda, zostało przyznanych akcjonariuszom Energomix Servis Sp. z o.o.

Parytety wymiany zostały ustalone na podstawie wartości rynkowej łączących się podmiotów obliczonej w oparciu o wycenę niezależnego rzeczoznawcy na dzień 1 grudnia 2009 roku. Parytety wymiany zostały ustalone w następujący sposób: za jeden udział ENION Zarządzanie Aktywami Sp. z o.o. udziałowcy ENION Zarządzanie Aktywami Sp. z o.o. otrzymali 427 akcji TAURON Polska Energia S.A. (426,01 akcji przed zaokrągleniem), natomiast za jeden udział Energomix Servis Sp. z o.o. udziałowcy Energomix Servis Sp. z o.o. otrzymali 799 akcji TAURON Polska Energia S.A. (798,86 akcji przed zaokrągleniem).

Dodatkowo udziałowcy niekontrolujący ENION Zarządzanie Aktywami Sp. z o.o. i Energomix Servis Sp. z o.o. zostali zobligowani do pokrycia wkładu w gotówce (zgodnie z art. 492 par. 3 Kodeksu Spółek Handlowych) tzn. do dopłaty 1,15 złotych za każdy udział ENION Zarządzanie Aktywami Sp. z o.o. wymieniony na akcje Spółki, natomiast udziałowcy Energomix Servis Sp. z o.o. 0,16 złotych za każdy udział wymieniony na akcje Spółki.

Po zarejestrowaniu akcji połączeniowych kapitał podstawowy Spółki został podwyższony o kwotę 318 665 tysięcy złotych do kwoty 14 304 949 tysięcy złotych.

Opisane połączenie jednostek stanowi nabycie udziałów niekontrolujących w następujących spółkach: TAURON Ekoenergia Sp. z o.o., EnergiaPro Gigawat Sp. z o.o., ENION Energia Sp. z o.o., Elektrociepłownia EC Nowa Sp. z o.o. oraz Polska Energia Pierwsza Kompania Handlowa Sp. z o.o. Zgodnie z MSR 27 *Skonsolidowane i jednostkowe sprawozdania finansowe* zmiany w udziale własnościowym jednostki dominującej, które nie powodują utraty kontroli nad jednostką zależną są ujmowane jako transakcje kapitałowe. Różnica między wartością nominalną wyemitowanych akcji pomniejszoną o dopłaty w gotówce, a wartością udziału niekontrolującego na dzień nabycia w wysokości (145 651) tysięcy złotych została ujęta w kapitale własnym Spółki, na zmniejszenie zysków zatrzymanych.

23. Instrumenty finansowe

Wartość godziwa instrumentów finansowych, jakie Grupa posiadała na dzień 30 czerwca 2010 roku oraz na dzień 31 grudnia 2009 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 2010 roku oraz na dzień 31 grudnia 2009 roku prezentują poniższe tabele.

Kategorie i klasy aktywów finansowych	Wartość bilansowa	
	Stan na 30 czerwca 2010 roku (niebadane)	Stan na 31 grudnia 2009 roku
1 Aktywa wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	7 022	7 084
Udziały i akcje (krótkoterminowe)	318	485
Jednostki uczestnictwa w funduszach inwestycyjnych	6 704	6 599
2 Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	176 681	153 162
Udziały i akcje (długoterminowe)	169 163	145 095
Udziały i akcje (krótkoterminowe)	1 074	937
Jednostki uczestnictwa w funduszach inwestycyjnych	2 832	2 873
Obligacje, bony skarbowe oraz inne dłużne papiery wartościowe	1 500	1 905
Pozostałe aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	2 112	2 352
3 Aktywa finansowe utrzymywane do terminu wymagalności	2 789	4 151
Obligacje, bony skarbowe oraz inne dłużne papiery wartościowe	2 789	4 151
4 Pożyczki i należności	2 072 643	1 907 351
Należności z tytułu dostaw i usług	1 339 807	1 199 627
Lokaty i depozyty	49 220	23 887
Pożyczki udzielone	9 365	315
Inne	674 251	683 522
5 Instrumenty pochodne zabezpieczające (aktywa)	–	1 747
6 Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	1 049 221	1 032 103

Kategorie i klasy zobowiązań finansowych	Wartość bilansowa	
	Stan na 30 czerwca 2010 roku (niebadane)	Stan na 31 grudnia 2009 roku
1 Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	–	–
2 Zobowiązania finansowe wyceniane wg zamortyzowanego kosztu	2 645 188	3 261 092
Kredyty i pożyczki preferencyjne	282 239	329 369
Kredyty i pożyczki udzielane na warunkach rynkowych	671 902	790 118
Kredyty w rachunku bieżącym	13 209	59 453
Wyemitowane obligacje i papiery dłużne	556 152	596 781
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług	764 400	966 193
Pozostałe zobowiązania finansowe	103 540	108 895
Zobowiązania z tytułu nabycia środków trwałych oraz wartości niematerialnych	141 924	271 609
Zobowiązania z tytułu wynagrodzeń	96 762	117 843
Zobowiązania z tytułu umów ubezpieczenia	15 060	20 831
3 Zobowiązania z tytułu gwarancji, factoringu i wyłączone z zakresu MSR 39	106 892	123 668
Zobowiązania z tytułu leasingu i umów dzierżawy z opcją zakupu	106 892	123 668
4 Instrumenty pochodne zabezpieczające (zobowiązania)	13 878	11 038

24. Cele i zasady zarządzania ryzykiem finansowym

Cele i zasady zarządzania ryzykiem finansowym nie uległy zmianie w stosunku do stanu na dzień 31 grudnia 2009 roku.

25. Zarządzanie kapitałem

Dnia 28 maja 2010 roku jednostka dominująca TAURON Polska Energia S.A. oraz jej spółki zależne: TAURON Ekoenergia Sp. z o.o., Elektrociepłownia EC Nowa Sp. z o.o., Elektrownia Stalowa Wola S.A., EnergiaPro Gigawat Sp. z o.o., EnergiaPro S.A., ENION Energia Sp. z o.o., Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Dąbrowie Górniczej S.A., Elektrociepłownia Tychy S.A. oraz bank Polska Kasa Opieki S.A. podpisały umowę o świadczenie usług cash pool. Celem zawarcia umowy jest możliwie najbardziej efektywne zarządzanie posiadanymi środkami pieniężnymi, efektywne finansowanie bieżących potrzeb spółek Grupy w zakresie kapitału obrotowego, poprawa płynności finansowej oraz optymalizacja przychodów i kosztów finansowych poszczególnych spółek Grupy będących uczestnikami umowy oraz całej Grupy Kapitałowej TAURON Polska Energia S.A. TAURON Polska Energia S.A. pełni funkcję pool leadera. Warunki oprocentowania zostały ustalone na warunkach rynkowych. W ramach umowy cash pool Spółka ma możliwość uzyskania finansowania zewnętrznego na kwotę 100 000 tysięcy złotych do dnia 28 maja 2011 roku. Pierwsze transakcje w ramach usługi cash pool miały miejsce w czerwcu 2010 roku. Ze względu na wewnątrzgrupowy charakter transakcji w ramach usługi cash pool salda wzajemnych pożyczek są wyłączone w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym.

Grupa monitoruje stan kapitałów stosując wskaźnik dźwigni zaprezentowany w poniższej tabeli.

	Stan na 30 czerwca 2010 roku (niebadane)	Stan na 31 grudnia 2009 roku (dane porównawcze)
Oprocentowane kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	1 523 502	1 775 721
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług, pozostałe zobowiązania oraz zobowiązania z tytułu leasingu finansowego i umów dzierżawy z opcją zakupu	1 242 456	1 620 077
Minus środki pieniężne i ich ekwiwalenty	1 049 221	1 032 103
Zadłużenie netto	1 716 737	2 363 695
Kapitał własny przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej	12 507 950	11 858 566
Kapitał z aktualizacji wyceny instrumentów zabezpieczających	(6 195)	(766)
Kapitał razem	12 514 145	11 859 332
Kapitał i zadłużenie netto	14 230 882	14 223 027
Wskaźnik dźwigni	12%	17%

26. Zobowiązania warunkowe i aktywa warunkowe

Postępowania administracyjne wszczęte przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

Dnia 11 marca 2010 roku Prezes Urzędu Regulacji Energetyki wszczął postępowania administracyjne w sprawie wymierzenia kary pieniężnej spółce ENION S.A. w związku z możliwością naruszenia warunków i kryteriów niezależności operatora systemu dystrybucyjnego, o którym mowa w art. 9d ust. 1–2 Ustawy Prawo Energetyczne.

Ponadto dnia 30 marca 2010 roku Prezes Urzędu Regulacji Energetyki wszczął postępowania administracyjne w sprawie wymierzenia kary pieniężnej spółce ENION S.A. w związku z:

- możliwością zaistnienia nieprawidłowości polegających na nie utrzymywaniu w należyтым stanie technicznym obiektów, instalacji i urządzeń oraz na nieprzestrzeganiu obowiązków wynikających z koncesji na dystrybucję energii elektrycznej;
- ujawnieniem w prowadzonej działalności koncesjonowanej naruszenia prawa polegającego na stosowaniu taryfy niezgodnej z określonymi w niej warunkami tj. odmowie uznania przerw w dostarczaniu energii elektrycznej jako podstawy udzielenia bonifikat w odniesieniu do odbiorców posiadających umowy kompleksowe z ENION Energia Sp. z o.o.

Na dzień podpisania niniejszego sprawozdania finansowego postępowania w powyższych sprawach są w toku.

Ponadto w dniu 29 marca 2010 roku Prezes Urzędu Regulacji Energetyki wszczął postępowanie administracyjne w sprawie wymierzenia kary pieniężnej spółce ENION Energia Sp. z o.o. w związku z ujawnieniem w prowadzonej działalności koncesjonowanej naruszenia prawa, polegającego na stosowaniu taryfy niezgodnie z określonymi w niej warunkami, tj. nie przestrzeganiu przepisów związanych z udzieleniem bonifikat z tytułu przerw w dostawie energii elektrycznej. Na dzień podpisania niniejszego sprawozdania finansowego postępowanie jest w toku.

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.

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 zaskarżoną 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 2010 roku Prezes URE ustalił dla Południowego Koncernu Energetycznego S.A. wysokość dodatniej korekty rocznej kosztów osieroconych za 2009 rok w wysokości 138 202 tysięcy złotych.

Status pozostałych zobowiązań warunkowych nie uległ istotnej zmianie w porównaniu do informacji zamieszczonych w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym za rok zakończony 31 grudnia 2009 roku.

27. Zobowiązania inwestycyjne

Na dzień 30 czerwca 2010 roku Grupa zobowiązała się ponieść nakłady na rzeczowe aktywa trwałe w kwocie 1 097 223 tysięcy złotych, z tego największą pozycję, podobnie jak na dzień 31 grudnia 2009 roku, stanowiło zobowiązanie inwestycyjne związane z odbudową mocy wytwórczych we wchodzącej w skład Południowego Koncernu Energetycznego S.A., Elektrociepłowni Bielsko-Biała, na kwotę 367 118 tysięcy złotych.

Zobowiązania inwestycyjne w Grupie na dzień 31 grudnia 2009 roku wynosiły 892 289 tysięcy złotych, z tego największą pozycję stanowiły zobowiązania inwestycyjne związane z odbudową mocy wytwórczych w Elektrociepłowni Bielsko-Biała, na kwotę 409 700 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, skalkulowane na bazie kosztu ich wytworzenia.

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 2010 roku (niebadane)	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2009 roku (niebadane)
Przychody	599 444	610 449
Koszty*	(1 177 377)	(1 136 487)

* Pozycja obejmuje koszty ujęte w sprawozdaniu z całkowitych dochodów.

Należności i zobowiązania

	Stan na 30 czerwca 2010 roku (niebadane)	Stan na 31 grudnia 2009 roku
Należności	201 128	114 883
Zobowiązania	255 724	297 668

Spośród spółek Skarbu Państwa największymi kontrahentami Grupy Kapitałowej TAURON Polska Energia S.A. w okresie sześciu miesięcy zakończonym 30 czerwca 2010 roku były KGHM Polska Miedź S.A., Kompania Węglowa S.A. oraz PSE Operator S.A. Łącznie przychody od powyższych kontrahentów wyniosły 87% wielkości przychodów zrealizowanych w transakcjach ze spółkami Skarbu Państwa. Największe koszty Grupa poniosła w związku z transakcjami z PSE Operator S.A. oraz Kompanią Węglową S.A., które stanowiły 83% sumy kosztów poniesionych w związku z transakcjami ze spółkami Skarbu Państwa.

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 większościowym 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 2010 roku przedstawia poniższa tabela.

	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2010 roku (niebadane)		Rok zakończony dnia 31 grudnia 2009 roku	
	Jednostka dominująca	Jednostki zależne	Jednostka dominująca	Jednostki zależne
Zarząd Jednostki	1 160	8 537	1 622	10 724
Krótkoterminowe świadczenia pracownicze (płace i narzuty)	983	7 743	1 261	10 276
Nagrody jubileuszowe	–	160	40	240
Świadczenia po okresie zatrudnienia	–	–	–	–
Świadczenia z tytułu rozwiązania stosunku pracy	–	–	–	150
Świadczenia pracownicze w formie akcji własnych	–	19	–	–
Inne	177	615	321	58
Rada Nadzorcza Jednostki	145	1 723	279	2 955
Krótkoterminowe świadczenia pracownicze (płace i narzuty)	145	1 674	279	2 950
Nagrody jubileuszowe	–	–	–	–
Świadczenia po okresie zatrudnienia	–	–	–	–
Świadczenia z tytułu rozwiązania stosunku pracy	–	–	–	–
Świadczenia pracownicze w formie akcji własnych	–	48	–	–
Inne	–	1	–	5
Razem	1 305	10 260	1 901	13 679
Pozostali członkowie głównej kadry kierowniczej*	2 987	15 901	4 205	18 647
Krótkoterminowe świadczenia pracownicze (płace i narzuty)	2 846	15 011	3 818	17 849
Nagrody jubileuszowe	–	212	115	508
Świadczenia po okresie zatrudnienia	–	–	–	140
Świadczenia z tytułu rozwiązania stosunku pracy	–	61	–	69
Świadczenia pracownicze w formie akcji własnych	–	164	–	–
Inne	141	453	272	81

* W okresie zakończonym 30 czerwca 2010 roku w porównaniu do 2009 roku rozszerzono zakres osób zaliczonych do głównej kadry kierowniczej w jednostkach zależnych.

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

30.1 Pozostałe koszty operacyjne

W pozostałych kosztach operacyjnych, w okresie sześciu miesięcy zakończonym 30 czerwca 2010 roku, Grupa ujęła w szczególności koszty usuwania szkód wywołanych niekorzystnymi warunkami atmosferycznymi, które wystąpiły na początku 2010 roku w wysokości 34 367 tysięcy złotych.

30.2 Pozostałe krótko 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 w kwocie 36 720 tysięcy złotych, nowego bloku OZE w Elektrowni Jaworzno III w kwocie 11 498 tysięcy złotych oraz nowego bloku 910 MW w Elektrowni Jaworzno III w kwocie 4 098 tysięcy złotych, realizowanymi przez Południowy Koncern Energetyczny S.A.

Wzrost krótkoterminowych aktywów niefinansowych wynika w głównej mierze ze wzrostu rozliczeń międzyokresowych z tytułu przekazania odpisów na Zakładowy Fundusz Świadczeń Socjalnych wynoszących na 30 czerwca 2010 roku 35 324 tysięcy złotych.

30.3 Pozostałe krótkoterminowe aktywa finansowe

Pozostałe krótkoterminowe aktywa finansowe w wysokości 42 320 tysięcy złotych na dzień 30 czerwca 2010 roku obejmują w szczególności następujące pozycje:

- jednostki uczestnictwa w funduszach inwestycyjnych w kwocie 6 703 tysięcy złotych, znajdujące się w posiadaniu Południowego Koncernu Energetycznego S.A.,
- lokatę środków pieniężnych przeznaczonych na budowę i eksploatację farmy wiatrowej, w kwocie 25 193 tysiące złotych, założoną przez TAURON Ekoenergia Sp. z o.o.

30.4 Pozostałe zobowiązania krótkoterminowe

Wzrost pozostałych zobowiązań krótkoterminowych w kwocie 82 859 tysięcy złotych spowodowany był w głównej mierze wzrostem zobowiązań z tytułu podatków, ceł, ubezpieczeń i innych świadczeń w kwocie 47 073 tysięcy złotych.

31. Zdarzenia następujące po dniu bilansowym

Obniżenie ceny rynkowej akcji Spółki

Na dzień 30 czerwca 2010 roku cena giełdowa akcji Spółki ukształtowała się na poziomie 5,05 złotych na akcję i była niższa od wartości nominalnej o 3,95 złotych. Na dzień sporządzenia niniejszego sprawozdania cena akcji kształtuje się poniżej wartości księgowej, co jednak, w ocenie Zarządu Spółki, nie wskazuje na utratę wartości aktywów Grupy, lecz na ich niską wycenę rynkową, która nie odzwierciedla wartości użytkowej.

Zarząd Spółki

Katowice, dnia 24 sierpnia 2010 roku

Dariusz Lubera – Prezes Zarządu

Dariusz Stolarczyk – Wiceprezes Zarządu

Stanisław Tokarski – Wiceprezes Zarządu

Krzysztof Zamasz – Wiceprezes Zarządu

Krzysztof Zawadzki – Wiceprezes Zarządu

TAURON POLSKA ENERGIA S.A.

**ŚRÓDROCZNE SKRÓCONE SPRAWOZDANIE FINANSOWE
ZGODNE Z MIĘDZYNARODOWYMI STANDARDAMI
SPRAWOZDAWCZOŚCI FINANSOWEJ
ZA OKRES 6 MIESIĘCY
ZAKOŃCZONY DNIA 30 CZERWCA 2010 ROKU**

SIERPIEŃ 2010

SPIS TREŚCI

ŚRÓDROCZNE SKRÓCONE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW ZA OKRES 6 MIESIĘCY ZAKOŃCZONY DNIA 30 CZERWCA 2010 ROKU	3
ŚRÓDROCZNE SKRÓCONE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ NA DZIEŃ 30 CZERWCA 2010 ROKU	4
ŚRÓDROCZNE SKRÓCONE SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM ZA OKRES 6 MIESIĘCY ZAKOŃCZONY DNIA 30 CZERWCA 2010 ROKU	6
ŚRÓDROCZNE SKRÓCONE SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM ZA OKRES 6 MIESIĘCY ZAKOŃCZONY DNIA 30 CZERWCA 2009 ROKU	6
ŚRÓDROCZNE SKRÓCONE SPRAWOZDANIE Z PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH ZA OKRES 6 MIESIĘCY ZAKOŃCZONY DNIA 30 CZERWCA 2010 ROKU	7
DODATKOWE NOTY OBJAŚNIAJĄCE	8
1. Informacje ogólne	8
2. Podstawa sporządzenia śródrocznego skróconego sprawozdania finansowego	8
3. Istotne zasady (polityki) rachunkowości	9
4. Zmiana szacunków	9
5. Zastosowanie MSSF po raz pierwszy	9
6. Udziały i akcje w jednostkach powiązanych	11
7. Sezonowość działalności	13
8. Informacje dotyczące segmentów działalności	13
9. Podatek dochodowy	15
9.1 Obciążenia podatkowe w sprawozdaniu z całkowitych dochodów	15
9.2 Odroczone podatek dochodowy	15
10. Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	16
11. Dywidendy wypłacone i zaproponowane do wypłaty	16
12. Udziały i akcje	17
13. Zapasy	18
14. Należności z tytułu dostaw i usług	18
15. Kapitał podstawowy	19
16. Zysk przypadający na jedną akcję	19
17. Rezerwy	19
18. Oprocentowane kredyty bankowe i pożyczki oraz wyemitowane obligacje	20
19. Połączenia jednostek	20
20. Instrumenty finansowe	21
21. Zarządzanie kapitałem i ryzykiem finansowym	22
22. Zobowiązania warunkowe	22
23. Zobowiązania inwestycyjne	22
24. Informacja o podmiotach powiązanych	23
24.1 Transakcje z udziałem spółek powiązanych oraz spółek Skarbu Państwa	23
24.2 Wynagrodzenie kadry kierowniczej	24
25. Omówienie pozostałych istotnych zmian jakie miały miejsce w okresie sprawozdawczym	24
25.1 Koszty ogólnego zarządu	24
25.2 Przychody finansowe	24
26. Zdarzenia następujące po dniu bilansowym	24

ŚRÓDROCZNE SKRÓCONE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW ZA OKRES 6 MIESIĘCY ZAKOŃCZONY DNIA 30 CZERWCA 2010 ROKU

	Nota	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2010 roku (niebadane)	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2009 roku (niebadane)
Działalność kontynuowana			
Przychody ze sprzedaży towarów, produktów i materiałów		3 401 855	3 585 839
Przychody ze sprzedaży usług		4 872	3 223
Pozostałe przychody		13	7
Przychody ze sprzedaży		3 406 740	3 589 069
Koszt własny sprzedaży		(3 335 529)	(3 492 945)
Zysk brutto ze sprzedaży		71 211	96 124
Pozostałe przychody operacyjne		124	9
Koszty sprzedaży		(5 130)	(1 239)
Koszty ogólnego zarządu		(53 657)	(23 210)
Pozostałe koszty operacyjne		(344)	(223)
Zysk operacyjny		12 204	71 461
Przychody finansowe		184 832	41 708
Koszty finansowe		(566)	(3 359)
Zysk brutto		196 470	109 810
Podatek dochodowy	9	(7 401)	(14 219)
Zysk netto z działalności kontynuowanej		189 069	95 591
Zysk netto za okres		189 069	95 591
Pozostałe całkowite dochody		–	–
Całkowite dochody za okres		189 069	95 591
Zysk na jedną akcję (w złotych):	16		
– podstawowy z zysku za okres sprawozdawczy		0,12	0,06
– podstawowy z zysku z działalności kontynuowanej za okres sprawozdawczy		0,12	0,06
– rozwodniony z zysku za okres sprawozdawczy		0,12	0,06
– rozwodniony z zysku z działalności kontynuowanej za okres sprawozdawczy		0,12	0,06

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

ŚRÓDROCZNE SKRÓCONE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ NA DZIEŃ 30 CZERWCA 2010 ROKU

	Nota	30 czerwca 2010 roku (niebadane)	31 grudnia 2009 roku (niebadane)
AKTYWA			
Aktywa trwałe			
Rzeczowe aktywa trwałe		5 266	5 574
Wartości niematerialne		5 683	3 939
Udziały i akcje	12	14 569 884	14 170 251
Pozostałe długoterminowe aktywa niefinansowe		287	417
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	9	6 535	3 355
		14 587 655	14 183 536
Aktywa obrotowe			
Zapasy	13	3 316	109
Należności z tytułu podatku dochodowego		5 233	9 097
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	14, 20	649 183	340 560
Pozostałe krótkoterminowe aktywa niefinansowe		3 889	8 283
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	10	169 116	213 433
		830 737	571 482
Aktywa trwałe zaklasyfikowane jako przeznaczone do sprzedaży			
		–	–
SUMA AKTYWÓW		15 418 392	14 755 018

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

ŚRÓDROCZNE SKRÓCONE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ NA DZIEŃ 30 CZERWCA 2010 ROKU – ciąg dalszy

	Nota	30 czerwca 2010 roku (niebadane)	31 grudnia 2009 roku (niebadane)
PASYWA			
Kapitał własny			
Kapitał podstawowy	15	14 304 949	13 986 284
Kapitał zapasowy		240 209	64 050
Zyski zatrzymane/Niepokryte straty		274 239	176 159
Kapitał własny ogółem		14 819 397	14 226 493
Zobowiązania długoterminowe			
Zobowiązania z tytułu leasingu oraz umów dzierżawy z opcją zakupu	20	531	1 013
Rezerwy długoterminowe i świadczenia pracownicze		1 816	1 320
		2 347	2 333
Zobowiązania krótkoterminowe			
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług i pozostałe zobowiązania		427 874	517 157
Bieżąca część kredytów, pożyczek i dłużnych papierów wartościowych	18, 20	126 080	–
Bieżąca część zobowiązań z tytułu leasingu oraz umów dzierżawy z opcją zakupu	20	936	839
Pozostałe zobowiązania krótkoterminowe		20 700	4 010
Rozliczenia międzyokresowe i dotacje rządowe		3 330	4 019
Rezerwy krótkoterminowe i świadczenia pracownicze	17	17 728	167
		596 648	526 192
Zobowiązania razem		598 995	528 525
SUMA PASYWÓW		15 418 392	14 755 018

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 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	11	–	176 159	(176 159)	–
Emisja akcji	19	318 665	–	–	318 665
Wpłata z zysku		–	–	32	32
Wypłata dywidendy		–	–	–	–
Rozliczenie połączenia z jednostkami zależnymi		–	–	85 138	85 138
Na dzień 30 czerwca 2010 roku (niebadane)		14 304 949	240 209	274 239	14 819 397

ŚRÓDROCZNE SKRÓCONE SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM ZA OKRES 6 MIESIĘCY ZAKOŃCZONY DNIA 30 CZERWCA 2009 ROKU

	Nota	Kapitał podstawowy	Kapitał zapasowy	Zyski zatrzymane/ Niepokryte straty	Razem kapitał własny
Na dzień 1 stycznia 2009 roku		13 698 646	59 601	55 616	13 813 863
Wynik okresu		–	–	95 591	95 591
Inne całkowite dochody		–	–	–	–
Razem całkowite dochody za okres		–	–	95 591	95 591
Podział zysków z lat ubiegłych	11	–	4 449	(4 449)	–
Emisja akcji		–	–	–	–
Wpłata z zysku		–	–	(5 992)	(5 992)
Wypłata dywidendy	11	–	–	(51 167)	(51 167)
Umorzenie akcji własnych		(245)	–	–	(245)
Na dzień 30 czerwca 2009 roku (niebadane)		13 698 401	64 050	89 599	13 852 050

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

ŚRÓDROCZNE SKRÓCONE SPRAWOZDANIE Z PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH ZA OKRES 6 MIESIĘCY ZAKOŃCZONY DNIA 30 CZERWCA 2010 ROKU

	Nota	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2010 roku (niebadane)	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2009 roku (niebadane)
Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej			
Zysk/(strata) brutto		196 470	109 810
Korekty o pozycje:			
Amortyzacja		1 545	1 104
(Zysk)/strata z tytułu różnic kursowych		(24)	–
Odsetki i dywidendy, netto		(181 845)	(34 283)
(Zysk)/strata na działalności inwestycyjnej		–	67
(Zwiększenie)/zmniejszenie stanu należności		(122 922)	(180 517)
(Zwiększenie)/zmniejszenie stanu zapasów		(3 206)	(7 984)
Zwiększenie/(zmniejszenie) stanu zobowiązań z wyjątkiem kredytów i pożyczek		(71 633)	160 869
Zmiana stanu pozostałych aktywów długo- i krótkoterminowych		4 418	(1 585)
Zmiana stanu rozliczeń międzyokresowych przychodów i dotacji rządowych oraz rozliczeń międzyokresowych biernych kosztów		(688)	(815)
Zmiana stanu rezerw		18 056	246
Podatek dochodowy zapłacony		(6 717)	(12 920)
Pozostałe		32	–
Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej		(166 514)	33 992
Przepływy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej			
Sprzedaż rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych		–	2
Nabycie rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych		(3 225)	(4 524)
Sprzedaż pozostałych aktywów finansowych		–	12 508
Nabycie pozostałych aktywów finansowych		–	(12 226)
Dywidendy otrzymane		13 289	–
Pozostałe		3 546	–
Środki pieniężne netto z działalności inwestycyjnej		13 610	(4 240)
Przepływy środków pieniężnych z działalności finansowej			
Nabycie akcji własnych		(245)	–
Splata zobowiązań z tytułu leasingu finansowego		(387)	(232)
Odsetki zapłacone		(102)	(3 093)
Pozostałe		(400)	(303)
Środki pieniężne netto z działalności finansowej		(1 134)	(3 628)
Zwiększenie/(zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów		(154 038)	26 124
Różnice kursowe netto		24	–
Środki pieniężne na początek okresu		213 402	68 130
Środki pieniężne na koniec okresu, w tym:	10	59 364	94 254
o ograniczonej możliwości dysponowania		13 040	12 085

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 2010 roku oraz zawiera dane porównawcze za okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2009 roku oraz na dzień 31 grudnia 2009 roku. Śródroczne skrócone sprawozdanie z całkowitych dochodów oraz śródroczne skrócone sprawozdanie z przepływów pieniężnych, jak również noty do tych sprawozdań finansowych obejmują dane za okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2010 roku oraz dane porównawcze za okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2009 roku. Zamieszczone w niniejszym śródrocznym skróconym sprawozdaniu finansowym dane porównawcze za okresy zakończone dnia 30 czerwca 2009 roku oraz 31 grudnia 2009 roku nie były przedmiotem przeglądu lub 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.

Głównym akcjonariuszem Spółki jest Skarb Państwa Rzeczypospolitej Polskiej.

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 Ustawą o rachunkowości za rok zakończony 31 grudnia 2009 roku.

Niniejsze śródroczne skrócone sprawozdanie finansowe za okres 6 miesięcy zakończony 30 czerwca 2010 roku zostało zatwierdzone do publikacji dnia 24 sierpnia 2010 roku.

Spółka sporządziła również śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres 6 miesięcy zakończony 30 czerwca 2010 roku, które zostało zatwierdzone do publikacji przez Zarząd dnia 24 sierpnia 2010 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 30 czerwca 2010 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 skonsolidowanego sprawozdania finansowego Grupy Kapitałowej TAURON Polska Energia S.A. za rok zakończony dnia 31 grudnia 2009 roku.

Zastosowane standardy oraz interpretacje są obowiązujące dla okresów rocznych rozpoczynających się w dniu lub po 1 stycznia 2010 roku.

Ostatnim opublikowanym sprawozdaniem finansowym Spółki było sprawozdanie finansowe za rok zakończony dnia 31 grudnia 2009 roku sporządzone zgodnie z Ustawą o rachunkowości i zatwierdzone do publikacji dnia 9 lutego 2010 roku.

Połączenia jednostek gospodarczych

Rozliczając połączenie ze spółkami zależnymi Spółka korzysta ze swojego skonsolidowanego sprawozdania finansowego jako źródła wartości aktywów i zobowiązań w przejmowanych spółkach zależnych. Różnica powstająca na połączeniu wynikająca z nabytych i wydanych aktywów netto w wyniku połączenia jest odnoszona w zyski zatrzymane. Dane porównywalne nie są przekształcane.

Udziały i akcje w jednostkach zależnych, stowarzyszonych i wspólnych przedsięwzięciach

Udziały i akcje w jednostkach zależnych, stowarzyszonych i wspólnych przedsięwzięciach wykazywane są według kosztu historycznego. Spółka skorzystała ze zwolnienia z obowiązku stosowania niektórych wymogów MSSF w zakresie wyceny inwestycji w jednostki zależne, o którym szerzej mowa w punkcie 5 dodatkowych not objaśniających niniejszego śródrocznego skróconego sprawozdania finansowego i na dzień przejścia na MSSF wyceniła inwestycje w jednostki zależne w zakładanym koszcie, którym jest wartość bilansowa ustalona na ten dzień zgodnie z Ustawą o rachunkowości.

4. 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.

5. Zastosowanie MSSF po raz pierwszy

Rada Międzynarodowych Standardów Rachunkowości wydała Międzynarodowy Standard Sprawozdawczości Finansowej nr 1 („MSSF 1”) „Zastosowanie Międzynarodowych Standardów Sprawozdawczości Finansowej po raz pierwszy”, który obowiązuje przy sporządzaniu sprawozdań finansowych za okresy rozpoczynające się w dniu 1 stycznia 2004 roku lub później. MSSF 1 dotyczy jednostek, które przygotowują po raz pierwszy sprawozdanie finansowe według MSSF oraz jednostek, które stosowały MSSF, ale w ich sprawozdaniu znajdowało się stwierdzenie o niezgodności z określonymi standardami. MSSF 1 wymaga, aby pierwsze sprawozdanie finansowe według MSSF było pierwszym rocznym sprawozdaniem finansowym, w którym jednostka zastosuje wszystkie standardy MSSF, wraz ze stwierdzeniem pełnej zgodności z wszystkimi standardami MSSF.

Niniejsze sprawozdanie finansowe jest śródrocznym skróconym sprawozdaniem finansowym sporządzonym zgodnie z Międzynarodowym Standardem Rachunkowości nr 34 w ramach roku, za który Spółka po raz pierwszy sporządzi roczne sprawozdanie finansowe zgodne z MSSF.

Na potrzeby niniejszego sprawozdania finansowego, datą przejścia na stosowanie standardów MSSF jest 1 stycznia 2009 roku. Ostatnim dostępnym, na dzień zatwierdzenia niniejszego sprawozdania finansowego do publikacji, sprawozdaniem finansowym Spółki sporządzonym zgodnie z polskimi standardami rachunkowości, zdefiniowanymi w Ustawie o rachunkowości było sprawozdanie finansowe sporządzone za rok zakończony 31 grudnia 2009 roku.

Zgodnie z MSSF 1 niniejsze śródroczne skrócone sprawozdanie finansowe zostało sporządzone przy zastosowaniu standardów obowiązujących na dzień 30 czerwca 2010 roku, tak jak gdyby obowiązywały one na dzień 1 stycznia 2009 roku, przy czym Spółka skorzystała ze zwolnienia z obowiązku stosowania niektórych wymogów pozostałych MSSF, o którym mowa w standardzie MSSF 1, w zakresie wyceny inwestycji w jednostki zależne. (MSSF 1.12, Załącznik D). W myśl zapisów punktu 15 b (ii) Załącznika D do MSSF 1 Spółka w sprawozdaniu otwarcia z sytuacji finansowej na dzień przejścia na MSSF wyceniła inwestycje w jednostki zależne w zakładanym koszcie, którym jest wartość bilansowa ustalona na ten dzień zgodnie z wcześniej stosowanymi zasadami rachunkowości określonymi w Ustawie o rachunkowości.

Poniżej przedstawiono uzgodnienie kapitału własnego wykazywanego zgodnie z Ustawą o rachunkowości z kapitałem własnym wykazywanym zgodnie z MSSF na dzień przejścia na MSSF oraz na dzień 31 grudnia 2009 roku, uzgodnienie całkowitych dochodów wykazywanych zgodnie z Ustawą o rachunkowości z całkowitymi dochodami wykazywanymi zgodnie z MSSF za rok zakończony 31 grudnia 2009 roku oraz uzgodnienie aktywów wykazywanych zgodnie z Ustawą o rachunkowości z aktywami wykazywanymi zgodnie z MSSF na dzień 31 grudnia 2009 roku.

Wpływ korekt MSSF na kapitał własny na dzień przejścia oraz na dzień 31 grudnia 2009 roku, na aktywa na dzień 31 grudnia 2009 roku oraz na zysk netto za rok 2009 zostały zaprezentowane w odniesieniu do zatwierdzonego sprawozdania finansowego Spółki sporządzonego za rok zakończony dnia 31 grudnia 2009 roku.

Rodzaje korekt, które musiała wprowadzić Spółka, aby zastosować w pełni MSSF oraz ich wpływ na całkowite dochody, aktywa i kapitały własne zostały przedstawione poniżej:

	Kapitały własne na dzień 1 stycznia 2009 roku	Kapitały własne na dzień 31 grudnia 2009 roku	Całkowite dochody za rok zakończony 31 grudnia 2009 roku	Aktywa na dzień 31 grudnia 2009 roku
Dane wykazane w sprawozdaniu finansowym sporządzonym zgodnie z Ustawą o Rachunkowości	13 813 863	14 226 493	184 535	14 755 081
Prezentacja netto aktywów i zobowiązań ZFŚS	–	–	–	(63)
Dane wykazane w sprawozdaniu finansowym sporządzonym zgodnie z MSSF (niebadane)	13 813 863	14 226 493	184 535	14 755 018

Poniżej przedstawiono uzgodnienie przepływów z działalności operacyjnej, inwestycyjnej, finansowej oraz zmiany stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów wykazywanych zgodnie z Ustawą o rachunkowości z przepływami z działalności operacyjnej, inwestycyjnej, finansowej oraz zmianą stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów zgodnie z MSSF na dzień 31 grudnia 2009 roku oraz za rok zakończony tego dnia.

Wpływ korekt MSSF na przepływy z działalności operacyjnej, inwestycyjnej, finansowej oraz zmianę stanu środków pieniężnych za 2009 rok zostały zaprezentowane w odniesieniu do zatwierdzonego sprawozdania finansowego TAURON Polska Energia S.A.

	Przepływy pieniężne z działalności operacyjnej	Przepływy pieniężne z działalności inwestycyjnej	Przepływy pieniężne z działalności finansowej	Zwiększenie/ (zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów
Dane wykazane w sprawozdaniu finansowym sporządzonym zgodnie z Ustawą o Rachunkowości	218 942	116 280	(189 890)	145 332
Prezentacja netto aktywów i zobowiązań ZFŚS	(60)	–	–	(60)
Dane wykazane w sprawozdaniu finansowym sporządzonym zgodnie z MSSF (niebadane)	218 882	116 280	(189 890)	145 272

Zgodnie z polskim prawem Spółka zarządza ZFŚS w imieniu swoich pracowników. Składki płacone na ZFŚS są deponowane na oddzielnych kontach bankowych jednostki.

W sprawozdaniu finansowym według PSR aktywa finansujące ZFŚS zostały ujęte jako środki pieniężne, należności lub rozliczenia międzyokresowe kosztów.

W danych finansowych według MSSF nie ujęto aktywów ZFŚS ze względu na brak spodziewanych przyszłych korzyści ekonomicznych, które mogłyby przyczynić się do wpływu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów na konto Spółki.

6. Udziały i akcje w jednostkach powiązanych

W pierwszym półroczu 2010 roku nastąpiły zmiany restrukturyzacyjne w Grupie Kapitałowej TAURON Polska Energia S.A. Dnia 10 czerwca 2010 roku spółka dominująca TAURON Polska Energia S.A. oraz jej spółki zależne ENION Zarządzanie Aktywami Sp. z o.o. oraz Energomix Servis Sp. z o.o. połączyły się. Proces ten został szerzej opisany w nocie 19 niniejszego śródrocznego skróconego sprawozdania finansowego.

Na dzień 30 czerwca 2010 roku TAURON Polska Energia S.A. posiadała bezpośrednio i pośrednio udziały i akcje w następujących istotnych spółkach powiązanych:

Lp.	Nazwa spółki	Adres	Podstawowy przedmiot działalności	Udział TAURON w kapitale spółki	Jednostka posiadająca udziały/akcje na dzień 30 czerwca 2010 roku	Udział TAURON w organie stanowiącym spółki	Jednostka posiadająca udziały/akcje na dzień 30 czerwca 2010 roku
1.	Południowy Koncern Energetyczny S.A.	40-389 Katowice; ul. Lwowska 23	Wytwarzanie, przesyłanie i dystrybucja energii elektrycznej i ciepła	85,00%	TAURON Polska Energia S.A. – 85,00%	85,00%	TAURON Polska Energia S.A. – 85,00%
2.	ENION S.A.	30-390 Kraków; ul. Zawila 65 L	Dystrybucja energii elektrycznej	85,00%	TAURON Polska Energia S.A. – 85,00%	85,00%	TAURON Polska Energia S.A. – 85,00%
3.	EnergiaPro S.A.	53-314 Wrocław; Pl. Powstańców Śląskich 20	Przesyłanie, dystrybucja energii elektrycznej	85,00%	TAURON Polska Energia S.A. – 85,00%	85,00%	TAURON Polska Energia S.A. – 85,00%
4.	Elektrownia Stalowa Wola S.A.	37-450 Stalowa Wola; ul. Energetyków 13	Wytwarzanie i dystrybucja energii elektrycznej i ciepła	85,00%	TAURON Polska Energia S.A. – 85,00%	85,00%	TAURON Polska Energia S.A. – 85,00%
5.	ENION Energia 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.	EnergiaPro Gigawat Sp. z o.o.	53-314 Wrocław; Pl. Powstańców Śląskich 16	Sprzedaż energii elektrycznej	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, przesyłanie i dystrybucja 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.	32-063 Krzeszowice 3; os. Czatkowice 248	Wydobywanie, kruszenie i rozdrabnianie skał wapiennych oraz wydobywanie kamienia dla potrzeb budownictwa	85,00%	PKE S.A. – 100,00%	85,00%	PKE S.A. – 100,00%
10.	Południowy Koncern Węglowy S.A.	43-600 Jaworzno; ul. Grunwaldzka 37	Wydobywanie węgla kamiennego	44,61%	PKE S.A. – 52,48%	57,81%	PKE S.A. – 68,01%

TAURON Polska Energia S.A.

Śródroczne skrócone sprawozdanie finansowe za okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2010 roku
(w tysiącach złotych)

Lp.	Nazwa spółki	Adres	Podstawowy przedmiot działalności	Udział TAURON w kapitale spółki	Jednostka posiadająca udziały/akcje na dzień 30 czerwca 2010 roku	Udział TAURON w organie stanowiącym spółki	Jednostka posiadająca udziały/akcje na dzień 30 czerwca 2010 roku
11.	Polska Energia Pierwsza Kompania Handlowa Sp. z o.o.	40-389 Katowice; ul. Lwowska 23	Obrót energią elektryczną	69,50%	PKE S.A. – 70,00%; TAURON Polska Energia S.A. – 10,00%	79,72%	PKE S.A. – 61,11%; TAURON Polska Energia S.A. – 27,78%
12.	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Katowice S.A.	40-126 Katowice; ul. Grazyńskiego 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.	750 00 Ostrawa, Na Rovince 879/C Republika Czeska	Obrót energią elektryczną	100%	TAURON Polska Energia S.A. – 100%	100%	TAURON Polska Energia S.A. – 100%

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 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. W poprzednim roku dywidendy należne TAURON Polska Energia S.A. od spółek zależnych za 2008 rok zostały wypłacone w drugim półroczu 2009 roku, w pierwszym półroczu 2009 roku Spółka rozpoznała przychody finansowe z tego tytułu w wysokości 37 308 tysięcy złotych.

8. Informacje dotyczące segmentów działalności

Działalność operacyjna Spółki jest wykazywana w segmencie „Sprzedaż energii elektrycznej i pozostałych produktów rynku energetycznego”. Pozycje nieprzypisane obejmują inwestycje w innych jednostkach, działalność finansową, w tym dywidendy oraz podatek dochodowy.

Informacje dotyczące segmentów działalności zaprezentowano w nocie 8 w Śródrocznym Skonsolidowanym Sprawozdaniu Finansowym za okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2010 roku.

Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2010 roku lub na dzień 30 czerwca 2010 roku (niebadane)	Sprzedaż energii elektrycznej i pozostałych produktów rynku energetycznego	Pozycje nieprzypisane	Razem
Przychody			
Sprzedaż na rzecz klientów zewnętrznych	218 333	–	218 333
Sprzedaż w Grupie	3 188 407		3 188 407
Przychody segmentu ogółem	3 406 740	–	3 406 740
Wynik			
Zysk/(strata) netto za okres	12 204	176 865	189 069
Podatek dochodowy	–	(7 401)	(7 401)
Zysk/(strata) przed opodatkowaniem	12 204	184 266	196 470
Przychody (koszty) finansowe netto	–	184 266	184 266
Zysk/(strata) z działalności kontynuowanej przed opodatkowaniem i przychodami (kosztami) finansowymi	12 204	–	12 204
Koszty nieprzypisane	–	–	–
Zysk/(strata) segmentu	12 204	–	12 204
Aktywa i zobowiązania			
Aktywa segmentu	652 520	–	652 520
Aktywa nieprzypisane	–	14 765 872	14 765 872
Aktywa ogółem	652 520	14 765 872	15 418 392
Zobowiązania segmentu	470 817	–	470 817
Zobowiązania nieprzypisane	–	128 178	128 178
Zobowiązania ogółem	470 817	128 178	598 995
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.

TAURON Polska Energia S.A.

Śródroczne skrócone sprawozdanie finansowe za okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2010 roku
(w tysiącach złotych)

Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2009 roku <i>(niebadane)</i> lub na dzień 31 grudnia 2009 roku <i>(niebadane)</i>	Sprzedaż energii elektrycznej i pozostałych produktów rynku energetycznego	Pozycje nieprzypisane	Razem
Przychody			
Sprzedaż na rzecz klientów zewnętrznych	66 668	–	66 668
Sprzedaż w Grupie	3 522 401	–	3 522 401
Przychody segmentu ogółem	3 589 069	–	3 589 069
Wynik			
Zysk/(strata) netto za okres	71 461	24 130	95 591
Podatek dochodowy	–	(14 219)	(14 219)
Zysk/(strata) przed opodatkowaniem	71 461	38 349	109 810
Przychody (koszty) finansowe netto	–	38 349	38 349
Zysk/(strata) z działalności kontynuowanej przed opodatkowaniem i przychodami (kosztami) finansowymi	71 461	–	71 461
Koszty przypisane	–	–	–
Zysk/(strata) segmentu	71 461	–	71 461
Aktywa i zobowiązania			
Aktywa segmentu	572 315	–	572 315
Aktywa przypisane	–	14 182 703	14 182 703
Aktywa ogółem	572 315	14 182 703	14 755 018
Zobowiązania segmentu	525 782	–	525 782
Zobowiązania przypisane	–	2 743	2 743
Zobowiązania ogółem	525 782	2 743	528 525
Pozostałe informacje dotyczące segmentu			
Nakłady inwestycyjne*	2 529	–	2 529
Amortyzacja	(1 104)	–	(1 104)
Odpisy na aktywa niefinansowe	(66)	–	(66)

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

9. Podatek dochodowy

9.1 Obciążenia podatkowe w sprawozdaniu z całkowitych dochodów

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

	Za okres 6 miesięcy zakończony 30 czerwca 2010 roku (niebadane)	Za okres 6 miesięcy zakończony 30 czerwca 2009 roku (niebadane)
Bieżący podatek dochodowy	(10 581)	(13 644)
Bieżące obciążenie z tytułu podatku dochodowego	(10 581)	(13 644)
Odroczony podatek dochodowy	3 180	(575)
Obciążenie podatkowe wykazane w sprawozdaniu z całkowitych dochodów	(7 401)	(14 219)

9.2 Odroczony podatek dochodowy

Odroczony podatek dochodowy wynika z następujących pozycji:

	Stan na 30 czerwca 2010 roku (niebadane)	Stan na 31 grudnia 2009 roku (niebadane)
Rezerwa z tytułu podatku odroczonego		
– od różnicy pomiędzy podatkową a bilansową wartością środków trwałych oraz wartości niematerialnych	509	332
– od różnicy pomiędzy podatkową a bilansową wartością aktywów finansowych	2	5
Rezerwa z tytułu podatku odroczonego	511	337

	Stan na 30 czerwca 2010 roku (niebadane)	Stan na 31 grudnia 2009 roku (niebadane)
Aktywa z tytułu podatku odroczonego		
– od różnicy pomiędzy podatkową a bilansową wartością środków trwałych oraz wartości niematerialnych	13	3
– od różnicy pomiędzy podatkową a bilansową wartością zapasów	8	–
– od rezerw bilansowych	4 259	1 024
– pozostałe naliczone koszty	–	146
– straty podatkowe	2 443	2 443
– pozostałe	323	76
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	7 046	3 692
Po skompensowaniu sald podatek odroczonego w sprawozdaniu z sytuacji finansowej prezentowany jest jako aktywo z tytułu podatku odroczonego	6 535	3 355

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 2010 roku (niebadane)	Stan na 31 grudnia 2009 roku (niebadane)
Środki pieniężne w banku i w kasie	74 603	13 111
Lokaty krótkoterminowe do 3 miesięcy	94 513	200 322
Inne	–	–
Razem saldo środków pieniężnych i ich ekwiwalentów wykazane w sprawozdaniu z sytuacji finansowej, w tym:	169 116	213 433
środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania	13 040	17 626
Cash pool	(109 698)	–
Różnice kursowe i pozostałe różnice	(54)	(31)
Razem saldo środków pieniężnych i ich ekwiwalentów wykazane w sprawozdaniu z przepływów pieniężnych	59 364	213 402

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.

11. Dywidendy wypłacone i zaproponowane do wypłaty

W dniu 4 marca 2010 roku Zwyczajne Walne Zgromadzenie Akcjonariuszy podjęło uchwałę o przeznaczeniu wypracowanego przez Spółkę w 2009 roku zysku netto w kwocie 184 535 tysięcy złotych na dokonywaną zgodnie z odrębnymi przepisami wpłatę z zysku w kwocie 8 376 tysięcy złotych oraz zasilenie kapitału zapasowego Spółki w kwocie 176 159 tysięcy złotych.

W dniu 17 czerwca 2009 roku Zwyczajne Walne Zgromadzenie Akcjonariuszy podjęło uchwałę o przeznaczeniu zysku netto Spółki za 2008 rok w kwocie 55 616 tysięcy złotych na dywidendę w kwocie 51 167 tysięcy złotych oraz na kapitał zapasowy w kwocie 4 449 tysięcy złotych.

12. Udziały i akcje

Zmianę stanu inwestycji długoterminowych w okresie od 1 stycznia 2010 roku do 30 czerwca 2010 roku oraz w okresie porównawczym od 1 stycznia 2009 roku do 30 czerwca 2009 roku przedstawiają tabele poniżej.

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.	EnergiaPro Gigawat 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.	ENION Energia 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

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., co zostało szerzej opisane w notcie 19.

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.

Zmiany stanu inwestycji długoterminowych w okresie od 1 stycznia do 30 czerwca 2009 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.	3 526 647	–	(578 017)	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.	ENION Zarządzanie Aktywami Sp. z o.o.	–	578 017	–	578 017
		13 878 144	578 017	(578 017)	13 878 144

Zmiana stanu inwestycji długoterminowych Spółki w okresie od 1 stycznia do 30 czerwca 2009 roku wynikała z wyodrębnienia z majątku spółki ENION S.A. spółki ENION Zarządzanie Aktywami Sp. z o.o.

13. Zapasy

	Stan na 30 czerwca 2010 roku (niebadane)	Stan na 31 grudnia 2009 roku (niebadane)
Koszt historyczny		
Prawa majątkowe pochodzenia energii	665	–
Uprawnienia do emisji dwutlenku węgla	2 695	109
Razem	3 360	109
Odpisy aktualizujące wartość		
Prawa majątkowe pochodzenia energii	–	–
Uprawnienia do emisji dwutlenku węgla	(44)	–
Razem	(44)	–
Wartość netto możliwa do odzyskania		
Prawa majątkowe pochodzenia energii	665	–
Uprawnienia do emisji dwutlenku węgla	2 651	109
Razem	3 316	109

14. 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 2010 roku (niebadane)

	Nie przeterminowane	Przeterminowane do 30 dni	Suma
Wartość pozycji przed uwzględnieniem odpisu aktualizującego	462 637	6	462 643
Odpis aktualizujący	–	(5)	(5)
Wartość pozycji netto (wartość bilansowa)	462 637	1	462 638

Należności z tytułu dostaw i usług według stanu na dzień 31 grudnia 2009 roku (niebadane)

	Nie przeterminowane	Przeterminowane do 30 dni	Suma
Wartość pozycji przed uwzględnieniem odpisu aktualizującego	322 050	575	322 625
Odpis aktualizujący	–	–	–
Wartość pozycji netto (wartość bilansowa)	322 050	575	322 625

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

15. Kapitał podstawowy

Kapitał podstawowy na dzień 30 czerwca 2010 roku

Seria/emisja	Rodzaj akcji	Rodzaj uprzywilejowania	Liczba akcji	Wartość nominalna akcji	Wartość serii/emisji wg wartości nominalnej	Sposób pokrycia kapitału
AA	na okaziciela	–	1 589 438 762	9	14 304 949	gotówka/aport
Razem			1 589 438 762		14 304 949	

Struktura akcjonariatu na dzień 30 czerwca 2010 roku

Akcjonariusz	Wartość akcji	Udział w kapitale zakładowym (%)	Udział w liczbie głosów (%)
Skarb Państwa	4 773 404	33,3689%	33,3689%
KGHM Polska Miedź S.A.	736 705	5,1500%	5,1500%
Pozostali akcjonariusze	8 794 840	61,4811%	61,4811%
Razem	14 304 949	100,00%	100,00%

W dniu 30 czerwca 2010 roku Skarb Państwa przeprowadził publiczną ofertę akcji TAURON Polska Energia S.A., w wyniku której inwestorzy indywidualni i instytucjonalni nabyli 51,6% akcji Spółki. Do obrotu giełdowego trafiły także akcje pracownicze stanowiące około 13% kapitału Spółki. Ponadto dokonano scalenia akcji, w wyniku którego wartość nominalna jednej akcji wzrosła z 1 złotego do 9 złotych.

Liczba akcji zmniejszyła się 9-krotnie z 14 304 948 858 (akcje serii od A do K, obejmujące istniejące akcje serii od A do I oraz akcje połączeniowe serii J i K wyemitowane przez TAURON Polska Energia S.A. w związku z połączeniem Spółki ze spółkami zależnymi ENION Zarządzanie Aktywami Sp. z o.o. i Energomix Servis Sp. z o.o.) do 1 589 438 762 akcji serii AA. W wyniku scalenia wysokość kapitału zakładowego nie uległa zmianie i wynosi 14 304 949 tysięcy złotych.

16. Zysk przypadający na jedną akcję

W czerwcu 2010 roku nastąpiło zakończenie procesu scalania akcji. Liczba akcji zmniejszyła się 9-krotnie z 14 304 948 858 do 1 589 438 762 akcji. Dla zachowania porównywalności danych zysk na jedną akcję za okres sześciu miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2009 roku zaprezentowany w sprawozdaniu z całkowitych dochodów w niniejszym śródrocznym skróconym sprawozdaniu finansowym został obliczony za ten okres przy założeniu, że wartość nominalna pojedynczej akcji od zawsze wynosiła 9 złotych i średnia ważona liczba akcji była dziewięć razy mniejsza.

Zysk na akcję przed scaleniem za okres zakończony 30 czerwca 2009 roku wynosił 0,007 złotych.

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 2010 roku Spółka utworzyła rezerwę krótkoterminową z tytułu obowiązku przedstawienia świadectw pochodzenia energii elektrycznej w wysokości 17 521 tysięcy złotych.

18. Oprocentowane kredyty bankowe i pożyczki oraz wyemitowane obligacje

Na dzień 30 czerwca 2010 roku TAURON Polska Energia S.A. nie posiadała zobowiązań z tytułu otrzymanych pożyczek i kredytów oraz wyemitowanych obligacji, za wyjątkiem pożyczek od jednostek powiązanych zaciągniętych w ramach „Umowy o świadczenie usługi cash pool”, która została szerzej opisana w nocie 21.

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

	Stan na 30 czerwca 2010 roku (niebadane)	Stan na 31 grudnia 2009 roku (niebadane)
Pożyczki udzielone w ramach usługi cash pool	16 370	–
Należności z tytułu odsetek od pożyczek udzielonych w ramach usługi cash pool	12	–

	Stan na 30 czerwca 2010 roku (niebadane)	Stan na 31 grudnia 2009 roku (niebadane)
Pożyczki otrzymane w ramach usługi cash pool	126 044	–
Zobowiązania z tytułu odsetek od pożyczek otrzymanych w ramach usługi cash pool	36	–

W ramach umowy cash pool Spółka ma możliwość finansowania zewnętrznego na kwotę 100 000 tysięcy złotych do dnia 28 maja 2011 roku.

Zabezpieczenie zobowiązań

Do najpowszechniejszych zabezpieczeń spłaty zobowiązań stosowanych przez TAURON Polska Energia S.A. należą umowy leasingowe na samochodach będących przedmiotem leasingu oraz 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 2010 roku (niebadane)	Stan na 31 grudnia 2009 roku (niebadane)
Środki transportu	1 832	2 088
Należności z tytułu dostaw i usług	–	17 751
Środki pieniężne	–	7 000
Razem wartość aktywów stanowiących zabezpieczenie spłaty zobowiązań	1 832	26 839

19. Połączenia jednostek

Dnia 10 czerwca 2010 roku nastąpiło połączenie spółki dominującej TAURON Polska Energia S.A. oraz jej spółek zależnych ENION Zarządzanie Aktywami Sp. z o.o. i Energomix Servis Sp. z o.o. W wyniku połączenia udziałowcy spółek przejmowanych, ENION Zarządzanie Aktywami Sp. z o.o. i Energomix Servis Sp. z o.o., otrzymali akcje Spółki nowej emisji:

- 193 850 314 akcji serii K o wartości nominalnej 1 złoty każda, zostało przyznanych akcjonariuszom ENION Zarządzanie Aktywami Sp. z o.o.,
- 124 814 986 akcji serii L o wartości nominalnej 1 złoty każda, zostało przyznanych akcjonariuszom Energomix Servis Sp. z o.o.

Parytety wymiany zostały ustalone na podstawie wartości rynkowej łączących się podmiotów obliczonej w oparciu o wycenę niezależnego rzeczoznawcy na dzień 1 grudnia 2009 roku. Parytety wymiany zostały ustalone w następujący sposób: za jeden udział ENION Zarządzanie Aktywami Sp. z o.o. udziałowcy ENION Zarządzanie Aktywami Sp. z o.o. otrzymali 427 akcji TAURON Polska Energia S.A. (426,01 akcji przed zaokrągleniem), natomiast za jeden udział Energomix Servis Sp. z o.o. udziałowcy Energomix Servis Sp. z o.o. otrzymali 799 akcji TAURON Polska Energia S.A. (798,86 akcji przed zaokrągleniem).

Dodatkowo udziałowcy niekontrolujący ENION Zarządzanie Aktywami Sp. z o.o. i Energomix Servis Sp. z o.o. zostali zobligowani do pokrycia wkładu w gotówce (zgodnie za art. 492 par. 3 Kodeksu Spółek Handlowych), tzn. do dopłaty 1,15 złotych za każdy udział ENION Zarządzanie Aktywami Sp. z o.o. wymieniony na akcje Spółki, natomiast udziałowcy Energomix Servis Sp. z o.o. 0,16 złotych za każdy udział wymieniony na akcje Spółki.

Po zarejestrowaniu akcji połączeniowych kapitał podstawowy Spółki został podwyższony o kwotę 318 665 tysięcy złotych do kwoty 14 304 949 tysięcy złotych.

W wyniku połączenia Spółki ze spółkami zależnymi ENION Zarządzanie Aktywami Sp. z o.o. oraz Energomix Servis Sp. z o.o. w niniejszym śródrocznym skróconym sprawozdaniu finansowym rozpoznane zostały aktywa przejętych spółek o łącznej wartości 1 567 366 tysięcy złotych. Jednocześnie inwestycje dotychczas posiadane w tych spółkach o łącznej wartości 1 164 109 tysięcy złotych zostały wyksięgowane. W zamian za przejęte udziały niekontrolujące w przejmowanych spółkach, Spółka wyemitowała akcje o łącznej wartości nominalnej 318 665 tysięcy złotych. Różnica pomiędzy przejętymi aktywami netto, wartością usuniętych udziałów w ENION Zarządzanie Aktywami Sp. z o.o. i Energomix Servis Sp. z o.o., a wartością nominalną wyemitowanych akcji w kwocie 318 665 tysięcy złotych po uwzględnieniu należnych dopłat od dotychczasowych udziałowców w wysokości 547 tysięcy złotych została odniesiona w zyski zatrzymane.

20. Instrumenty finansowe

Wartość godziwa instrumentów finansowych, jakie Spółka posiadała na dzień 30 czerwca 2010 roku oraz na dzień 31 grudnia 2009 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 2010 roku oraz na dzień 31 grudnia 2009 roku prezentują poniższe tabele.

Kategorie i klasy aktywów finansowych	Wartość bilansowa	
	Stan na 30 czerwca 2010 roku (niebadane)	Stan na 31 grudnia 2009 roku (niebadane)
1 Aktywa wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	–	–
2 Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	7 890	–
3 Aktywa finansowe utrzymywane do terminu wymagalności	–	–
4 Pożyczki i należności	649 183	340 560
Należności z tytułu dostaw i usług	462 638	322 625
Należności z tytułu dywidendy	167 838	–
Pożyczki udzielone	16 382	–
Inne	2 325	17 935
5 Aktywa finansowe wyłączone z zakresu MSR 39	14 561 994	14 170 251
6 Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	169 116	213 433

Istotny wzrost pozostałych należności finansowych na dzień 30 czerwca 2010 roku wynika z wyższych przychodów z tytułu dywidend. Dywidendy te ujmowane są w przychodach finansowych.

Kategorie i klasy zobowiązań finansowych	Wartość bilansowa	
	Stan na 30 czerwca 2010 roku (niebadane)	Stan na 31 grudnia 2009 roku (niebadane)
1 Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	–	–
2 Zobowiązania finansowe wyceniane wg zamortyzowanego kosztu	553 954	517 157
Kredyty i pożyczki udzielane na warunkach rynkowych	126 080	–
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług	424 499	512 139
Pozostałe zobowiązania finansowe	632	2 487
Zobowiązania z tytułu nabycia środków trwałych oraz wartości niematerialnych	952	1 141
Zobowiązania z tytułu wynagrodzeń	1 779	1 390
Zobowiązania z tytułu umów ubezpieczenia	12	–
3 Zobowiązania z tytułu gwarancji, factoringu i wyłączone z zakresu MSR 39	1 467	1 852
Zobowiązania z tytułu leasingu i umów dzierżawy z opcją zakupu	1 467	1 852

21. Zarządzanie kapitałem i ryzykiem finansowym

Zarządzanie kapitałem i ryzykiem finansowym odbywa się na poziomie Grupy Kapitałowej TAURON Polska Energia S.A. i zostało szerzej opisane w nocie 24 i 25 Dodatkowych Not Objasniających Śródrocznego Skróconego Skonsolidowanego Sprawozdania Finansowego za okres 6 miesięcy zakończony 30 czerwca 2010 roku.

Zawarcie umowy o świadczenie usługi Cash Pool

Dnia 28 maja 2010 roku jednostka dominująca TAURON Polska Energia S.A. oraz jej spółki zależne: TAURON Ekoenergia Sp. z o.o., Elektrociepłownia EC Nowa Sp. z o.o., Elektrownia Stalowa Wola S.A., EnergiaPro Gigawat Sp. z o.o., EnergiaPro S.A., ENION Energia Sp. z o.o., Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Dąbrowie Górniczej S.A., Elektrociepłownia Tychy S.A. oraz Bank Polska Kasa Opieki S.A. podpisały umowę o świadczenie usług cash pool. Celem zawarcia umowy jest możliwie najbardziej efektywne zarządzanie posiadanymi środkami pieniężnymi, efektywne finansowanie bieżących potrzeb spółek Grupy w zakresie kapitału obrotowego, poprawa płynności finansowej oraz optymalizacja przychodów i kosztów finansowych poszczególnych spółek Grupy będących uczestnikami umowy oraz całej Grupy Kapitałowej TAURON Polska Energia S.A. Funkcję pool leadera pełni TAURON Polska Energia S.A. Pierwsze transakcje w ramach usługi cash pool miały miejsce w czerwcu 2010 roku.

Warunki oprocentowania zostały ustalone na warunkach rynkowych.

Salda należności i zobowiązań z tytułu udzielonych i otrzymanych pożyczek w ramach usługi cash pool oraz naliczonych odsetek zostały przedstawione w nocie 18.

22. Zobowiązania warunkowe

Na dzień 30 czerwca 2010 roku zobowiązania warunkowe Spółki wynosiły 6 219 tysięcy złotych i obejmowały:

- gwarancję w wysokości 1 000 tysięcy EUR (4 146 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. Gwarancja obowiązuje od 1 kwietnia 2010 roku do 31 grudnia 2010 roku;
- gwarancję bankową dla OTE w wysokości 500 tysięcy EUR (2 073 tysiące złotych), udzieloną na rzecz TAURON Czech Energy s.r.o. dla której beneficjentem jest UniCredit Bank Czech Republik a.s. Gwarancja obowiązuje od 9 czerwca 2010 roku do 8 czerwca 2011 roku.

23. Zobowiązania inwestycyjne

Na dzień 30 czerwca 2010 roku oraz na dzień 31 grudnia 2009 roku Spółka nie posiadała zobowiązań inwestycyjnych.

24. Informacja o podmiotach powiązanych

24.1 Transakcje z udziałem spółek powiązanych oraz spółek Skarbu Państwa

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

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 2010 roku (niebadane)	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2009 roku (niebadane)
Przychody od spółek powiązanych	3 190 125	3 522 821
Przychody z tytułu dywidend od spółek powiązanych	181 126	37 308
Przychody od spółek Skarbu Państwa	155 604	42 321
Koszty poniesione w związku z transakcjami ze spółkami powiązanymi	(1 907 605)	(2 027 311)
Koszty poniesione w związku z transakcjami ze spółkami Skarbu Państwa	(32 693)	(28 424)

Należności i zobowiązania

	Stan na 30 czerwca 2010 roku (niebadane)	Stan na 31 grudnia 2009 roku (niebadane)
Należności od spółek powiązanych	581 617	294 658
Należności od spółek Skarbu Państwa	45 044	14 335
Zobowiązania wobec spółek powiązanych	368 147	267 261
Zobowiązania wobec spółek Skarbu Państwa	4 706	4 675

Spośród spółek Skarbu Państwa największymi kontrahentami TAURON Polska Energia S.A. w okresie sześciu miesięcy zakończonym 30 czerwca 2010 roku oraz w okresie sześciu miesięcy zakończonym 30 czerwca 2009 roku 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 większościovym 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 2010 roku przedstawia poniższa tabela.

	Okres 6 miesięcy zakończony 30 czerwca 2010 roku (niebadane)	Rok zakończony 31 grudnia 2009 roku (niebadane)
Zarząd Jednostki	1 160	1 622
Krótkoterminowe świadczenia pracownicze (płace i narzuty)	983	1 261
Nagrody jubileuszowe	–	40
Inne	177	321
Rada Nadzorcza Jednostki	145	279
Krótkoterminowe świadczenia pracownicze (płace i narzuty)	145	279
Nagrody jubileuszowe	–	–
Inne	–	–
Razem	1 305	1 901
Pozostali członkowie głównej kadry kierowniczej	2 987	4 205
Krótkoterminowe świadczenia pracownicze (płace i narzuty)	2 846	3 818
Nagrody jubileuszowe	–	115
Inne	141	272

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

25.1 Koszty ogólnego zarządu

Wzrost kosztów ogólnego zarządu w pierwszym półroczu 2010 roku w porównaniu do pierwszego półrocza 2009 roku wynika z kosztów poniesionych w związku z wprowadzeniem akcji Spółki do publicznego obrotu w wysokości 17 128 tysięcy złotych oraz kosztów połączenia Spółki ze spółkami zależnymi Energomix Servis Sp. z o.o. i ENION Zarządzanie Aktywami Sp. z o.o. w wysokości 1 348 tysięcy złotych.

25.2 Przychody finansowe

Wzrost przychodów finansowych w okresie sześciu miesięcy zakończonym 30 czerwca 2010 roku w porównaniu do pierwszego półrocza 2009 roku związany jest z przychodami z tytułu dywidendy w wysokości 181 948 tysięcy złotych.

26. Zdarzenia następujące po dniu bilansowym

Na dzień 30 czerwca 2010 roku cena giełdowa akcji Spółki ukształtowała się na poziomie 5,05 złotych na akcję i była niższa od wartości nominalnej o 3,95 złotych. Na dzień sporządzenia niniejszego sprawozdania cena akcji kształtuje się poniżej wartości księgowej, co jednak, w ocenie Zarządu Spółki, nie wskazuje na utratę wartości aktywów Grupy, lecz na ich niską wycenę rynkową, która nie odzwierciedla wartości użytkowej.

**SPRAWOZDANIE ZARZĄDU
Z DZIAŁALNOŚCI GRUPY KAPITAŁOWEJ
TAURON POLSKA ENERGIA S.A.
W I PÓŁROCZU 2010 ROKU**

*Podstawa prawna: § 90 ust. 1 pkt 3) Rozporządzenia Ministra Finansów z dnia 19 lutego 2009 r.
w sprawie informacji bieżących i okresowych przekazywanych przez emitentów papierów wartościowych
oraz warunków uznawania za równoważne informacji wymaganych przepisami prawa państwa
niebędącego państwem członkowskim (Dz. U. 2009 Nr 33 poz. 259).*

SIERPIEŃ 2010

SPIS TREŚCI

1. ORGANIZACJA GRUPY KAPITAŁOWEJ	3
1.1 Podstawowe informacje o Grupie Kapitałowej	3
1.2 Jednostki podlegające konsolidacji	3
1.3 Struktura Grupy TAURON	4
1.4 Skutki zmian w strukturze jednostki gospodarczej	4
1.5 Podstawowe informacje o spółce dominującej – TAURON Polska Energia S.A.	5
1.5.1 Skład Zarządu i Rady Nadzorczej	5
1.5.2 Struktura kapitału zakładowego	6
1.5.3 Akcjonariusze posiadający bezpośrednio lub pośrednio przez podmioty zależne co najmniej 5% w ogólnej liczbie głosów na Walnym Zgromadzeniu emitenta	6
1.5.4 Akcje emitenta lub uprawnienia do tych akcji będące w posiadaniu osób zarządzających i nadzorujących	7
1.5.5 Działalność	7
1.5.6 Zatrudnienie	8
2. DZIAŁALNOŚĆ GRUPY KAPITAŁOWEJ	9
2.1 Podstawowe obszary działalności	9
2.1.1 Obszar Wydobycie	10
2.1.2 Obszar Wytwarzanie	10
2.1.3 Obszar OZE	10
2.1.4 Obszar Dystrybucji	11
2.1.5 Obszar Obrotu	11
2.1.6 Obszar Pozostałe	11
2.2 Dane finansowe	12
2.2.1 Struktura sprzedaży według obszarów działalności	12
2.2.2 Sytuacja finansowa Grupy TAURON w I półroczu 2010 r.	13
2.3 Zatrudnienie w Grupie TAURON	19
3. OPIS PODSTAWOWYCH ZAGROŻEŃ I RYZYK DLA GRUPY TAURON	20
4. CZYNNIKI, KTÓRE W OCENIE EMITENTA BĘDĄ MIAŁY WPŁYW NA OSIĄGNIĘTE PRZEZ NIEGO WYNIKI W PERSPEKTYWIE CO NAJMNIEJ KOLEJNEGO PÓŁROCZA	22
5. POZOSTAŁE INFORMACJE	23
5.1 Istotne transakcje z podmiotami powiązanymi (zawarte na warunkach innych niż rynkowe)	23
5.2 Informacje o udzielonych gwarancjach, poręczeniach kredytu i pożyczkach	23
5.3 Postępowania przed sądem, organem właściwym dla postępowania arbitrażowego lub organem administracji publicznej	23
5.4 Inne informacje, które są istotne dla oceny sytuacji kadrowej, majątkowej, finansowej, wyniku finansowego emitenta i ich zmian, oraz informacje, które są istotne dla oceny możliwości realizacji zobowiązań przez emitenta	23
6. WYDARZENIA MAJĄCE MIEJSCE PO 30 CZERWCA 2010 R.	25
7. ZASADY SPORZĄDZENIA PÓŁROCZNEGO SKRÓCONEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO	27
8. STANOWISKO ZARZĄDU, CO DO MOŻLIWOŚCI ZREALIZOWANIA WCZEŚNIEJ PUBLIKOWANYCH WYNIKÓW	28

1. ORGANIZACJA GRUPY KAPITAŁOWEJ

1.1 Podstawowe informacje o Grupie Kapitałowej

Na dzień 30 czerwca 2010 r. Grupa Kapitałowa TAURON Polska Energia S.A. (zwana dalej: Grupą TAURON) składała się z jednostki dominującej TAURON Polska Energia S.A. (zwanej dalej: Spółką), 39 spółek zależnych, 17 spółek stowarzyszonych oraz 39 pozostałych spółek.

Do głównych spółek podlegających konsolidacji należały: Południowy Koncern Węglowy S.A. zajmujący się wydobywaniem węgla kamiennego, Południowy Koncern Energetyczny S.A. i Elektrownia Stalowa Wola S.A. zajmujące 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, Enion Energia Sp. z o.o. i EnergiaPro Gigawat Sp. z o.o. zajmujące się sprzedażą energii elektrycznej do klientów detalicznych.

Ponadto, w skład Grupy TAURON wchodziło 7 innych spółek zależnych objętych konsolidacją, zajmujących się wytwarzaniem energii elektrycznej i ciepła, obrotem energią elektryczną i ciepłem, dystrybucją ciepła, wydobywaniem i rozdrabnianiem skał wapiennych oraz wydobywaniem kamienia dla potrzeb budownictwa, jak również działalnością holdingów finansowych.

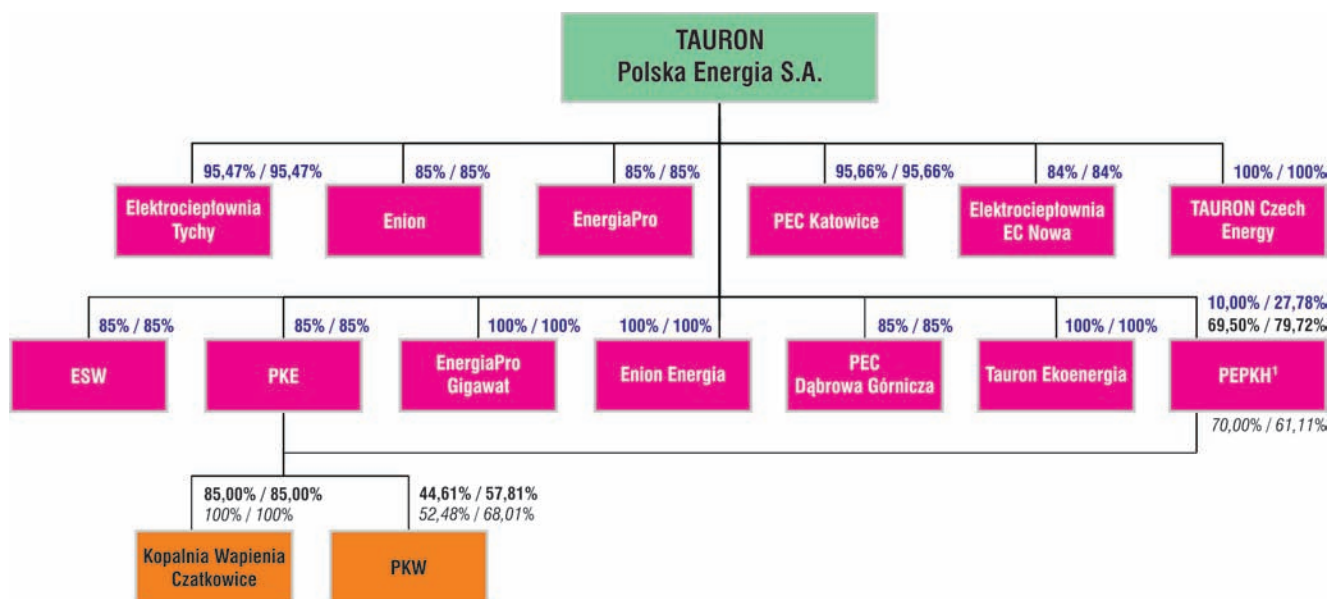
1.2 Jednostki podlegające konsolidacji

Grupa TAURON obejmuje Spółkę oraz piętnaście spółek zależnych, których sprawozdania finansowe są objęte konsolidacją na dzień 30 czerwca 2010 r. ze sprawozdaniem finansowym Spółki poprzez zastosowanie metody konsolidacji pełnej, w tym:

- 1) Południowy Koncern Energetyczny S.A. z siedzibą w Katowicach (zwany dalej: PKE),
- 2) Elektrownia Stalowa Wola S.A. z siedzibą w Stalowej Woli (zwana dalej: ESW),
- 3) Południowy Koncern Węglowy S.A. z siedzibą w Jaworznie (zwany dalej: PKW),
- 4) ENION S.A. z siedzibą w Krakowie (zwany dalej: Enion),
- 5) EnergiaPro S.A. z siedzibą we Wrocławiu (zwana dalej: EnergiaPro),
- 6) Enion Energia Sp. z o.o. z siedzibą w Krakowie (zwana dalej: Enion Energia),
- 7) EnergiaPro Gigawat Sp. z o.o. z siedzibą we Wrocławiu (zwana dalej: EnergiaPro Gigawat),
- 8) TAURON EKOENERGIA Sp. z o.o. z siedzibą w Jeleniej Górze (zwana dalej: Tauron Ekoenergia),
- 9) Polska Energia – Polska Kompania Handlowa Sp. z o.o. z siedzibą w Katowicach (zwana dalej: PEPKH),
- 10) Elektrociepłownia Tychy S.A. z siedzibą w Tychach (zwana dalej: Elektrociepłownia Tychy),
- 11) Kopalnia Wapienia Czatkowice Sp. z o.o. z siedzibą w Krzeszowicach (zwana dalej: Kopalnia Wapienia Czatkowice),
- 12) Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Katowice S.A. z siedzibą w Katowicach (zwane dalej: PEC Katowice),
- 13) Elektrociepłownia EC Nowa Sp. z o.o. z siedzibą w Dąbrowie Górniczej (zwana dalej: Elektrociepłownia EC Nowa),
- 14) Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Dąbrowie Górniczej S.A. z siedzibą w Dąbrowie Górniczej (zwane dalej: PEC Dąbrowa Górnicza),
- 15) TAURON Czech Energy s.r.o. (zwana dalej: TAURON Czech Energy).

1.3 Struktura Grupy TAURON

Poniższy schemat przedstawia strukturę korporacyjną Grupy TAURON na dzień 30 czerwca 2010 r. oraz na dzień przekazania niniejszego raportu i obejmuje Spółkę oraz spółki zależne podlegające konsolidacji.



Uwagi:

% udział w kapitale / % udział w organie stanowiącym

Niebieskie liczby oznaczają bezpośredni udział Spółki

Liczby pogrubione oznaczają udział bezpośredni i pośredni Spółki

Liczby kursywą oznaczają udział bezpośredni PKE S.A.

¹ Spółka posiada 10% bezpośredni udział w kapitale PEPKH i 27,78% bezpośredni udział w organie stanowiącym, PKE posiada 70% udział w kapitale PEPKH i 61,11% udział w organie stanowiącym.

1.4 Skutki zmian w strukturze jednostki gospodarczej

W pierwszym półroczu 2010 r. nastąpiły zmiany restrukturyzacyjne w Grupie TAURON. Dnia 10 czerwca 2010 r. nastąpiło połączenie spółki dominującej TAURON Polska Energia S.A. z jej spółkami zależnymi: ENION Zarządzanie Aktywami Sp. z o.o. oraz Energomix Servis Sp. z o.o. W wyniku połączenia, podwyższeniu uległ kapitał zakładowy TAURON Polska Energia S.A. o 318 665 300 zł, a spółki zależne, o których mowa powyżej, zostały wykreślone z rejestru przedsiębiorców.

Akcje nowej emisji zostały objęte przez udziałowców spółek przejmowanych, którzy zostali zobligowani do wniesienia dopłat w gotówce w wysokości 547,1 tysięcy zł. Szczegółowo proces podwyższenia kapitału został opisany w nocie 22 Śródrocznego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego za okres 6 miesięcy zakończony 30 czerwca 2010 r.

Główny majątek przejęty przez TAURON Polska Energia S.A. stanowiły udziały w spółkach, będące dotychczas w posiadaniu Energomix Servis Sp. z o.o. i ENION Zarządzanie Aktywami Sp. z o.o.

W wyniku połączenia, TAURON Polska Energia S.A. objął udziały w poniższych spółkach:

- Tauron Ekoenergia o wartości 419 315 tysięcy zł,
- EnergiaPro Gigawat o wartości 345 015 tysięcy zł,
- ENION Energia o wartości 692 550 tysięcy zł,
- PEPKH o wartości 6 886 tysięcy zł,
- Elektrociepłownia EC Nowa o wartości 92 087 tysięcy zł,
- Zespół Elektrowni Wodnych Rożnów Sp. z o.o. o wartości 931 tysięcy zł,
- Energetyka Ciepła w Kamiennej Górze Sp. z o.o. o wartości 6 959 tysięcy zł.

Udział TAURON Polska Energia S.A. w kapitale przejętych spółek zależnych oraz w ich organach stanowiących przed połączeniem oraz na dzień 30 czerwca 2010 r. przedstawia poniższa tabela.

Lp.	Nazwa spółki	Udział TAURON w kapitale spółki przed połączeniem z ENION Zarządzanie Aktywami Sp. z o.o. i Energomix Servis Sp. z o.o.	Udział TAURON w organie stanowiącym spółki przed połączeniem z ENION Zarządzanie Aktywami Sp. z o.o. i Energomix Servis Sp. z o.o.	Udział TAURON w kapitale spółki na 30 czerwca 2010 roku	Udział TAURON w organie stanowiącym spółki na 30 czerwca 2010 roku
1.	ENION Energia Sp. z o.o.	85,00%	85,00%	100,00%	100,00%
2.	EnergiaPro Gigawat Sp. z o.o.	85,00%	85,00%	100,00%	100,00%
3.	TAURON Ekoenergia Sp. z o.o.	85,00%	85,00%	100,00%	100,00%
4.	Polska Energia Pierwsza Kompania Handlowa Sp. z o.o.	68,00%	75,55%	69,50%	79,72%
5.	Elektrociepłownia EC Nowa Sp. z o.o.	77,72%	77,72%	84,00%	84,00%

W śródrocznym skróconym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym połączenie stanowi wykup udziałów niekontrolujących, a jego skutki zgodnie z MSR 27 zostały ujęte w kapitałach własnych.

1.5 Podstawowe informacje o spółce dominującej – TAURON Polska Energia S.A.

Firma:	TAURON Polska Energia Spółka Akcyjna
Siedziba i adres siedziby:	ul. Lwowska 23, 40-389 Katowice
Kraj siedziby:	Polska
Numer telefonu:	+48 32 774 27 00
Numer faksu:	+48 32 774 27 99
Numer identyfikacji podatkowej (NIP):	9542583988
Numer statystyczny REGON:	240524697
Strona internetowa:	www.tauron-pe.pl

Spółka działa w formie prawnej spółki akcyjnej, na podstawie przepisów Kodeksu Spółek Handlowych i innych przepisów powszechnie obowiązującego prawa polskiego.

Spółka została utworzona dnia 6 grudnia 2006 r., jako spółka akcyjna pod firmą Energetyka Południe Spółka Akcyjna, w związku z realizacją dokumentu „Program dla elektroenergetyki” przyjętego przez Radę Ministrów w dniu 27 marca 2006 r. Spółka została wpisana do rejestru przedsiębiorców prowadzonego przez Sąd Rejonowy Katowice w Katowicach, Wydział VIII Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego w dniu 8 stycznia 2007 r. pod numerem KRS 0000271562. Spółka została utworzona na czas nieoznaczony. W dniu 16 listopada 2007 r. została zarejestrowana w rejestrze przedsiębiorców zmiana firmy Spółki na TAURON Polska Energia Spółka Akcyjna.

1.5.1 Skład Zarządu i Rady Nadzorczej

Na dzień 30 czerwca 2010 r. oraz na dzień przekazania niniejszego raportu, w skład organów TAURON Polska Energia S.A. wchodzi następujące osoby:

Skład Zarządu:

1. Dariusz Lubera – Prezes Zarządu, Dyrektor Generalny.
2. Dariusz Stolarczyk – Wiceprezes Zarządu, Dyrektor ds. Zarządzania i Komunikacji.
3. Stanisław Tokarski – Wiceprezes Zarządu, Dyrektor ds. Strategii i Rozwoju.
4. Krzysztof Zamasz – Wiceprezes Zarządu, Dyrektor ds. Handlowych.
5. Krzysztof Zawadzki – Wiceprezes Zarządu, Dyrektor ds. Ekonomiczno-Finansowych.

Skład Rady Nadzorczej:

1. Antoni Tajduś – Przewodniczący Rady Nadzorczej.
2. Agnieszka Trzaskalska – Wiceprzewodnicząca Rady Nadzorczej.
3. Witold Kurowski – Sekretarz Rady Nadzorczej.
4. Włodzimierz Luty – Członek Rady Nadzorczej.
5. Tadeusz Stanisław Skrzypek – Członek Rady Nadzorczej.
6. Marek Ściążko – Członek Rady Nadzorczej.
7. Michał Michalewski – Członek Rady Nadzorczej.

1.5.2 Struktura kapitału zakładowego

Kapitał zakładowy Spółki, według stanu na dzień 30 czerwca 2010 r., wynosił 14 304 948 858 zł i dzielił się na 1 589 438 762 akcji serii AA o wartości nominalnej 9 zł każda. Wysokość opłaconego kapitału zakładowego wynosiła 14 304 948 858 zł. Wszystkie akcje reprezentujące kapitał zakładowy Spółki były zwykłymi akcjami na okaziciela. Zgodnie z brzmieniem Statutu, akcje nie mogą być zamieniane na akcje imienne. Każda akcja daje prawo do jednego głosu na Walnym Zgromadzeniu Spółki.

Struktura kapitału zakładowego Spółki według stanu na dzień składania raportu:

Seria akcji	Liczba akcji	Wartość nominalna akcji
Seria AA	1 589 438 762	9 zł

Zdarzenia, które miały wpływ na zmianę kapitału zakładowego i liczbę akcji:Emisja akcji związana z połączeniem Spółki z Enion Zarządzanie Aktywami Sp. z o.o. i Energomix Servis sp. z o.o.

W dniu 10 czerwca 2010 r. w rejestrze przedsiębiorców została zarejestrowana emisja Akcji Połączeniowych, a tym samym kapitał zakładowy Spółki został podwyższony z kwoty 13 986 283 558 zł o kwotę 318 665 300 zł, tj. do kwoty 14 304 948 858 zł i dzielił się na 14 304 948 858 akcji zwykłych na okaziciela o wartości nominalnej 1 zł każda.

Powyższe zdarzenie było następstwem połączenia Spółki (spółka przejmująca) z Enion Zarządzanie Aktywami Sp. z o.o. i Energomix Servis Sp. z o.o. (spółki przejmowane) w drodze przeniesienia całości majątku Enion Zarządzanie Aktywami Sp. z o.o. i Energomix Servis Sp. z o.o. na Spółkę w zamian za akcje połączeniowe serii J i K, które zostały objęte przez wspólników Enion Zarządzanie Aktywami Sp. z o.o. i Energomix Servis Sp. z o.o.

Akcje połączeniowe zostały objęte scaleniem akcji po rejestracji połączenia przez sąd rejestrowy.

Scalenie akcji

Na podstawie uchwały Walnego Zgromadzenia Spółki z dnia 26 kwietnia 2010 r. w sprawie scalenia akcji Spółki oraz zmiany Statutu Spółki nastąpiło scalenie akcji poprzez zwiększenie wartości nominalnej jednej akcji Spółki z dotychczasowej kwoty 1 zł do kwoty 9 zł i proporcjonalne zmniejszenie ogólnej liczby akcji w ten sposób, że każde 9 akcji o wartości nominalnej 1 zł każda zostało wymienionych na 1 akcję Spółki o wartości nominalnej 9 zł każda. Scalenie akcji nastąpiło bez jednoczesnego podwyższenia kapitału zakładowego Spółki. W wyniku scalenia akcji wszystkie dotychczasowe akcje Spółki serii A, B, C, D, E, F, G, H, I, J i K zostały oznaczone nową serią AA, obejmującą 1 589 438 762 akcji, co zostało zarejestrowane w rejestrze przedsiębiorców w dniu 14 czerwca 2010 r.

1.5.3 Akcjonariusze posiadający bezpośrednio lub pośrednio przez podmioty zależne co najmniej 5% w ogólnej liczbie głosów na Walnym Zgromadzeniu emitenta

Na dzień 1 czerwca 2010 r. tj. dzień publikacji prospektu emisyjnego, struktura akcjonariuszy posiadających bezpośrednio lub pośrednio przez podmioty zależne co najmniej 5% ogólnej liczby głosów na Walnym Zgromadzeniu Spółki przedstawiała się następująco:

Akcyonariusze	Liczba posiadanych akcji	Procentowy udział w kapitale zakładowym	Liczba posiadanych głosów	Procentowy udział w ogólnej liczbie głosów
Skarb Państwa	12 228 207 715	87,43%	12 228 207 715	87,43%
Pozostali akcjonariusze	1 758 075 843	12,57%	1 758 075 843	12,57%

Na dzień przekazania niniejszego raportu struktura akcjonariuszy posiadających bezpośrednio lub pośrednio przez podmioty zależne co najmniej 5% ogólnej liczby głosów na Walnym Zgromadzeniu Spółki przedstawia się następująco:

Akcjonariusze	Liczba posiadanych akcji	Procentowy udział w kapitale zakładowym	Liczba posiadanych głosów	Procentowy udział w ogólnej liczbie głosów
Skarb Państwa (zawiadomienie z dnia 4.08.2010 r.)	574 917 160	36,17%	574 917 160	36,17%
KGHM Polska Miedź S.A. (zawiadomienie z dnia 2.07.2010 r.)	81 822 499	5,15%	81 822 499	5,15%
Pozostali akcjonariusze	932 699 103	58,68%	932 699 103	58,68%

1.5.4 Akcje emitenta lub uprawnienia do tych akcji będące w posiadaniu osób zarządzających i nadzorujących

Na dzień 1 czerwca 2010 r. tj. dzień publikacji prospektu emisyjnego, oraz na dzień przekazania niniejszego raportu stan posiadania akcji Spółki TAURON Polska Energia S.A. lub uprawnień do nich przez osoby zarządzające i nadzorujące Spółkę przedstawiał się następująco:

Osoby zarządzające:

Imię i nazwisko	Liczba akcji na dzień publikacji prospektu emisyjnego (o wartości nominalnej 1 zł)	Zmiana liczby posiadanych akcji (o wartości nominalnej 1 zł)	Zmiana liczby posiadanych akcji (o wartości nominalnej 9 zł)	Liczba akcji na dzień przekazania raportu (o wartości nominalnej 9 zł)
Dariusz Lubera	36 681	+14 091*	+934	6 576
Dariusz Stolarczyk	0	–	+935	935
Stanisław Tokarski	139 942	–	+935	16 485
Krzysztof Zamasz	0	–	+935	935
Krzysztof Zawadzki	111 454	–	+934	13 318

* Zmiana liczby posiadanych akcji nastąpiła na skutek objęcia akcji Spółki za udziały posiadane w Spółce Enion Zarządanie Aktywami sp. z o.o., po połączeniu opisanym w punkcie 1.4.

Osoby nadzorujące:

Imię i nazwisko	Liczba akcji na dzień publikacji prospektu emisyjnego	Zmiana liczby posiadanych akcji (o wartości nominalnej 9 zł)	Liczba akcji na dzień przekazania raportu (o wartości nominalnej 9 zł)
Witold Kurowski	0	+934	934
Włodzimierz Luty	0	+935	935
Michał Michalewski	0	+32 500	32 500

Pozostałe osoby nadzorujące Spółkę nie posiadają, ani nie posiadały akcji Spółki.

1.5.5 Działalność

Przedmiot Działalności

Zgodnie z § 5 Statutu Spółki, przedmiot działalności Spółki jest szeroki; przede wszystkim jednak obejmuje: działalność holdingów finansowych, działalność firm centralnych (*head offices*) i holdingów oraz handel energią elektryczną. Spółka może prowadzić działalność na terytorium Polski i poza jej granicami.

Zakres prowadzonej działalności

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

Obok funkcji zarządczej, podstawową działalnością Spółki jest hurtowy obrót energią elektryczną na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej. Działalność ta odbywa się 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 energią elektryczną realizowany jest na potrzeby zabezpieczenia pozycji zakupowych i sprzedażowych podmiotów z Grupy TAURON, innych klientów Spółki oraz w celach arbitrażowych. Ponadto, Spółka aktywnie uczestniczy w aukcjach wymiany międzysystemowej przesyłu

energii na granicach polsko-czeskiej oraz polsko-niemieckiej, posiadając umowy zawarte z operatorami systemów przesyłowych, 50Hertz Transmission GmbH i Transpower stromübertragungs GmbH.

Spółka pełni również funkcję operatora handlowo-technicznego dla spółek z Grupy TAURON oraz klientów zewnętrznych. Usługi OHT polegały głównie na bilansowaniu handlowym, które odbywa się na podstawie Umowy przesyłowej z dnia 21 sierpnia 2008 r., zawartej z Operatorem systemu przesyłowego – spółką PSE Operator S.A.

Kolejną działalnością było zarządzanie na potrzeby klientów Spółki, w tym spółek z Grupy TAURON, świadectwami pochodzenia będącymi potwierdzeniem wytworzenia energii elektrycznej w źródłach odnawialnych oraz kogeneracyjnych, zarówno gazowych, jak i węglowych. Działalność ta polega na aktywnym kontrolowaniu zapotrzebowania na świadectwa, zakupie, sprzedaży i umarzaniu tych jednostek.

Spółka jest również centrum kompetencyjnym w zakresie limitów emisji CO₂ dla spółek Grupy TAURON i klientów zewnętrznych. W tej mierze działalność Spółki opiera się na kontrolowaniu zapotrzebowania klientów na limity dla instalacji objętych systemem EU ETS, ich aktywnym zakupie i sprzedaży oraz doradztwie w sprawach związanych z redukcją emisji. W celu realizacji powyższych potrzeb, Spółka stała się uczestnikiem najbardziej płynnych europejskich platform handlu uprawnieniami do emisji CO₂. Spółka jest członkiem paryskiej giełdy BlueNext oraz posiada bezpośredni dostęp do niemieckiej giełdy EEX oraz skandynawskiej giełdy Nordpool poprzez platformę POEE. Dodatkowo, Spółka stawia na dywersyfikację źródeł w celu osiągnięcia jak najkorzystniejszych warunków rynkowych i posiada podpisane umowy z kilkoma największymi graczami na rynku emisji CO₂ w Europie. Całkowity obrót za pierwsze półrocze, jaki dla Spółki wypracowało Biuro Zarządzania Świadectwami Pochodzenia i Limitami Emisji z Departamentu Obrotu Energią, szacowany jest łącznie na powyżej pół miliona jednostek na rynku SPOT oraz terminowym. Natomiast, w związku ze zbliżającym się trzecim okresem rozliczeniowym w ramach EU ETS oraz planowanymi aukcjami uprawnień na jednej centralnej platformie lub alternatywnie kilku mniejszych, Spółka jest w pełni przygotowana do planowanych rozwiązań.

1.5.6 Zatrudnienie

Przeciętne zatrudnienie w TAURON Polska Energia S.A. w I półroczu 2010 r. wyniosło 225 osób.

2. DZIAŁALNOŚĆ GRUPY KAPITAŁOWEJ

2.1 Podstawowe obszary działalności

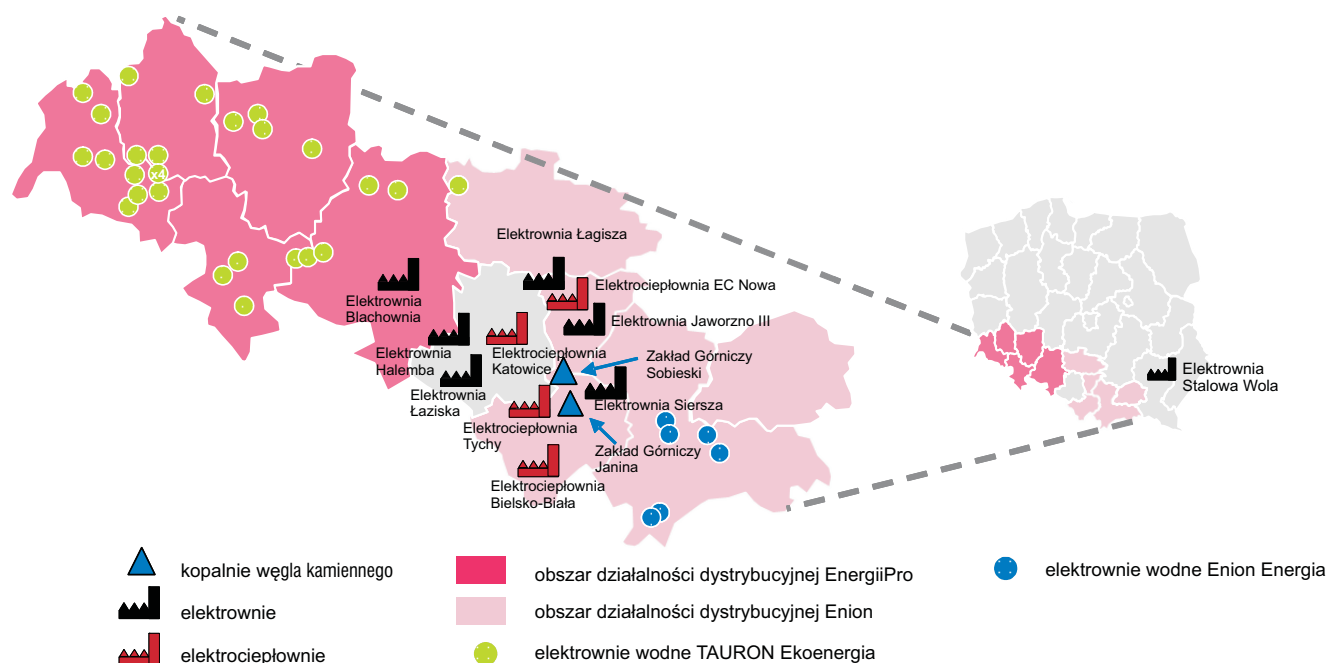
Grupa TAURON jest zintegrowanym pionowo przedsiębiorstwem energetycznym, które zajmuje wiodącą pozycję w dziedzinie wytwarzania, dystrybucji oraz sprzedaży energii elektrycznej w Polsce. Należy ona do największych dystrybutorów i sprzedawców energii elektrycznej zarówno w Polsce, jak i w Europie Środkowo-Wschodniej.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

Grupa TAURON prowadzi działalność w następujących obszarach (segmentach):

- Obszar Wydobycie, obejmujący głównie wydobycie, wzbogacanie i sprzedaż węgla kamiennego w Polsce, która to działalność prowadzona jest przez PKW.
- Obszar Wytwarzanie, obejmujący głównie wytwarzanie energii elektrycznej i ciepła ze źródeł konwencjonalnych, jak również wytwarzanie energii elektrycznej i ciepła przy współpalaniu biomasy, która to działalność prowadzona jest przez PKE, Elektrociepłownię Tychy, ESW oraz Elektrociepłownię EC Nowa.
- Obszar OZE, obejmujący wytwarzanie energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych (z wyłączeniem wytwarzania energii elektrycznej przy współpalaniu biomasy przypisanej do Obszaru Wytwarzanie), która to działalność prowadzona jest przez Tauron Ekoenergia oraz Enion Energia.
- Obszar Dystrybucji, obejmujący dystrybucję energii elektrycznej z wykorzystaniem sieci dystrybucyjnych położonych w południowej Polsce, która to działalność prowadzona jest przez EnergiaPro i Enion.
- 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. Działalność w tym obszarze prowadzona jest przez Spółki: Enion Energia i EnergiaPro Gigawat, PEPKH, TAURON Czech Energy oraz TAURON Polska Energia S.A.
- Obszar Pozostałe obejmuje głównie dystrybucję i sprzedaż ciepła, jak również inną działalność. Działalność w tym obszarze prowadzona jest przez Spółki: PEC Katowice, PEC Dąbrowa Górnicza oraz Kopalnię Wapienia Czatkovice.

Grupa TAURON prowadzi działalność i uzyskuje przychody przede wszystkim ze sprzedaży węgla kamiennego oraz wytwarzania, dystrybucji i sprzedaży energii elektrycznej i ciepła.

Poniższa mapa przedstawia lokalizację kluczowych aktywów Grupy TAURON w poszczególnych obszarach działalności oraz obszary, na których spółki Grupy TAURON zostały wyznaczone operatorem systemu dystrybucyjnego.



2.1.1 Obszar Wydobywanie

Wprowadzenie

Podstawową działalnością prowadzoną przez Grupę TAURON w ramach Obszaru Wydobywanie jest wydobywanie, wzbogacanie i sprzedaż węgla kamiennego w Polsce. Poprzez PKW Grupa TAURON pośrednio posiada i prowadzi Zakład Górniczy Sobieski oraz Zakład Górniczy Janina. Według Polskiej Klasyfikacji Złóż zakłady te miały na dzień 31 grudnia 2009 r. 2 480 mln ton bilansowych zasobów węgla kamiennego, co stanowiło około 20% krajowych bilansowych zasobów węgla kamiennego.

W I półroczu 2010 r. PKW wyprodukowała łącznie 2,2 mln ton węgla handlowego, tj. o ok. 10,7% mniej w stosunku do analogicznego okresu 2009 r., w którym produkcja węgla handlowego wyniosła 2,5 mln ton.

Własność zakładów górniczych Grupy TAURON

Zakład Górniczy Sobieski i Zakład Górniczy Janina stanowią własność PKW, tj. spółki zależnej od PKE, w której TAURON Polska Energia S.A. posiada 85% akcji. PKE posiada 52,48% akcji w kapitale zakładowym PKW uprawniających PKE do wykonywania 68,01% praw głosu w PKW. Właścicielem pozostałych 47,52% akcji uprawniających do 31,99% praw głosu jest Kompania Węglowa S.A. – spółka należąca do Skarbu Państwa.

2.1.2 Obszar Wytwarzanie

Wprowadzenie

Podstawowa działalność Obszaru Wytwarzanie w ramach Grupy 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. Łączna moc osiągalna jednostek wytwórczych Obszaru Wytwarzanie wyniosła na koniec czerwca 2010 r. 5.448 MW energii elektrycznej (czyli pozostała na niezmiennym poziomie w stosunku do 2009 r. oraz stanowiła 15,3% krajowego potencjału wytwórczego) i 3.200 MWt ciepła. W 2009 r. jednostki wytwórcze Obszaru Wytwarzanie wytworzyły 18,2 TWh netto energii elektrycznej, co dało Grupie TAURON w 2009 r. 13,3% udział w produkcji energii elektrycznej netto w Polsce. W tym samym okresie produkcja energii elektrycznej brutto spółek Obszaru Wytwarzanie Grupy TAURON wyniosła 20,5 TWh, co dało Grupie TAURON w 2009 r. 14% udziału w produkcji energii elektrycznej brutto w Polsce. W 2009 r. jednostki wytwórcze Obszaru Wytwarzanie wytworzyły 15,7 GJ brutto ciepła. W I półroczu 2010 r. spółki Obszaru Wytwarzanie wygenerowały łącznie około 10 TWh energii elektrycznej netto, tj. o ok. 16% więcej w stosunku do analogicznego okresu 2009 r., w którym produkcja energii elektrycznej netto wyniosła 8,6 TWh. Produkcja ciepła w I półroczu 2010 r. wyniosła 9,9 PJ i w stosunku do produkcji I półroczu 2009 r., wynoszącej 9,1 PJ, była wyższa o 8,8%.

Własność aktywów wytwórczych Grupy TAURON

PKE – spółka zależna od TAURON Polska Energia S.A., w której posiada ona 85% akcji – jest właścicielem sześciu elektrowni Grupy TAURON, czyli Elektrowni Jaworzno III, Łaziska, Łagisza, Siersza, Halemba i Blachownia, a także dwóch elektrociepłowni, czyli elektrociepłowni Katowice i elektrociepłowni Bielsko-Biała.

Elektrownia Stalowa Wola należy do spółki zależnej od TAURON Polska Energia S.A., Elektrownia Stalowa Wola S.A., w której Spółka posiada 85% akcji.

Elektrociepłownia Tychy należy do spółki zależnej od TAURON Polska Energia S.A., Elektrociepłownia Tychy S.A., w której Spółka posiada 95,47% akcji.

Elektrociepłownia EC Nowa należy do spółki zależnej od TAURON Polska Energia S.A., Elektrociepłownia EC Nowa Sp. z o.o., w której Spółka posiada bezpośrednio 84% udziałów.

2.1.3 Obszar OZE

Wprowadzenie

Podstawową działalnością prowadzoną przez Grupę TAURON w Obszarze OZE jest wytwarzanie energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w elektrowniach wodnych, a także zarządzanie projektami Grupy TAURON w zakresie wytwarzania energii z innych odnawialnych źródeł energii. W Obszarze OZE funkcjonuje 35 elektrowni wodnych o mocy osiągalnej 131,2 MW, co stanowiło 2,4% łącznych mocy osiągalnych Grupy TAURON w I półroczu 2010 r. W 2009 r. elektrownie wodne Grupy TAURON wytworzyły 0,4 TWh netto energii elektrycznej, zaś w I półroczu 2010 r. wytworzyły 0,2 TWh, czyli produkcja utrzymała się na poziomie podobnym do uzyskanego w I półroczu 2009 r.

Własność aktywów wytwórczych w Obszarze OZE

Spośród 35 elektrowni wodnych Grupy TAURON, 29 stanowi własność Tauron Ekoenergia – spółki w 100% zależnej od TAURON Polska Energia S.A. Pozostałymi 6 elektrowniami wodnymi zarządza ZEW Rożnów, a ich właścicielem jest Enion Energia – spółka w 100% zależna od TAURON Polska Energia S.A.

2.1.4 Obszar Dystrybucji

Wprowadzenie

Grupa 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. Terminem „dystrybucja” określa się transport energii elektrycznej poprzez sieci dystrybucyjne do odbiorców końcowych. Działalność w ramach Obszaru Dystrybucji Grupy TAURON prowadzona jest przez dwie spółki: Enion i EnergiaPro. 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 URE wyznaczył Enion i EnergięPro operatorami systemu dystrybucyjnego na obszarze koncesji udzielonej tym podmiotom na okres do 31 grudnia 2025 r.

W I półroczu 2010 r. Obszar Dystrybucji Grupy TAURON dostarczył łącznie 16,4 TWh energii elektrycznej odbiorcom końcowym, z czego 9,1 TWh dostarczył Enion, a 7,3 TWh EnergiaPro. W I półroczu 2010 r. Obszar Dystrybucji świadczył usługi dystrybucyjne na rzecz 4,1 mln odbiorców. W analogicznym okresie ubiegłego roku Obszar Dystrybucji dostarczył do ok. 4 mln odbiorców 15,3 TWh energii elektrycznej, z tego Enion dostarczył 8,4 TWh, a EnergiaPro 6,9 TWh.

Własność aktywów dystrybucyjnych w Obszarze Dystrybucji

W chwili obecnej działalność w zakresie świadczenia usług dystrybucyjnych w ramach Grupy TAURON jest prowadzona przez spółki zależne od TAURON Polska Energia S.A.: Enion i EnergiaPro, w których Spółka posiada 85% udziałów w kapitale zakładowym.

2.1.5 Obszar Obrotu

Wprowadzenie

Obszar Obrotu obejmuje działalność w zakresie sprzedaży oraz działalność w zakresie handlu hurtowego. 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.

W I półroczu 2010 r. spółki Obszaru Obrót sprzedały łącznie około 16,9 TWh energii elektrycznej do ponad 4 mln klientów końcowych, zarówno gospodarstw domowych, jak i przedsiębiorców, co w porównaniu do analogicznego okresu 2009 r., w którym sprzedaż wyniosła około 15,5 TWh, oznacza wzrost o 9%. Udział Grupy TAURON w łącznej sprzedaży energii elektrycznej w Polsce na podstawie dostępnych Spółce danych, to jest danych Agencji Rynku Energetyki (ARE), za 2009 r. wyniósł 27,1%. W ocenie Spółki, w I półroczu 2010 r. jej udział w rynku pozostał na zbliżonym poziomie.

Własność aktywów w Obszarze Obrotu

Działalność w zakresie sprzedaży energii elektrycznej prowadzona jest przez Enion Energia oraz EnergiaPro Gigawat, będące spółkami w 100% zależnymi od TAURON Polska Energia S.A. Działalność w zakresie sprzedaży energii elektrycznej, lecz tylko na rzecz klientów kluczowych, jest również prowadzona bezpośrednio przez Pion Handlu TAURON Polska Energia S.A. Działalność w zakresie handlu hurtowego jest natomiast prowadzona wyłącznie przez Pion Handlu Spółki i PEPKH – spółkę zależną od TAURON Polska Energia S.A., w której posiada ona bezpośrednio 10% udziałów. 70% udziałów jest w posiadaniu PKE, które to udziały Spółka użytkuje na podstawie obowiązującej umowy ustanowienia użytkowania udziałów. Z kolei spółka TAURON Czech Energy z siedzibą w Czechach zajmująca się obrotem energią elektryczną, jest spółką w 100% zależną od TAURON Polska Energia S.A.

2.1.6 Obszar Pozostałe

Wprowadzenie

Obszar Pozostałe obejmuje głównie działalność polegającą na dystrybucji i sprzedaży ciepła, jak również inną działalność. Spółkami Grupy 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. Według stanu na dzień 30 czerwca 2010 r., łączna moc osiągalna aktywów wytwórczych PEC Katowice wynosiła 21 MWt, a PEC Dąbrowa Górnicza 174 MWt i stanowiła około 5,7% mocy osiągalnej ciepła Grupy TAURON. W I półroczu 2010 r., PEC Katowice i PEC Dąbrowa Górnicza wytworzyły, odpowiednio, 0,1 PJ i 0,5 PJ, w stosunku do 0,08 PJ i 0,45 PJ w I półroczu 2009 r.

Własność aktywów w Obszarze Pozostałe

Grupa TAURON posiada udziały w następujących spółkach:

- a) PEC Katowice, w którym Spółka posiada 95,7% akcji i który jest głównym dostawcą ciepła w miastach Chorzów, Katowice, Mysłowice, Siemianowice Śląskie i Świętochłowice,

- b) PEC Dąbrowa Górnicza, w którym Spółka posiada 85% akcji i który jest głównym dostawcą ciepła w miastach Sosnowiec, Dąbrowa Górnicza, Będzin, Czeladź, Zawiercie i Olkusz,
- c) Kopalnia Wapienia Czatkowice, w której PKE posiada 100% udziałów i która zajmuje się wydobywaniem i obróbką skał wapiennych oraz produkcją sorbentów do instalacji odsiarczania spalin.

2.2 Dane finansowe

2.2.1 Struktura sprzedaży według obszarów działalności

Poniższa tabela przedstawia wolumeny i strukturę sprzedaży Grupy TAURON w podziale na poszczególne obszary (segmenty) działalności za okres I półrocza 2010 r. i 2009 r.

Wyszczególnienie	[Jm.]	I półrocze 2010	I półrocze 2009
Wydobycie węgla (sprzedaż węgla)	mln Mg	2,24	2,30
Wytwarzanie energii elektrycznej i ciepłej ze źródeł konwencjonalnych (sprzedaż en.el. i ciepła)	TWh PJ	10,4 9,3	9,7 8,6
Wytwarzanie energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych (sprzedaż en.el.)	TWh	0,24	0,24
Sprzedaż energii i pozostałych produktów rynku energetycznego (sprzedaż detaliczna)	TWh	16,9	15,5
Dystrybucja energii elektrycznej (sprzedaż usług dystr. en.el.)	TWh	18,8	18,0
Pozostałe (sprzedaż ciepła z obrotu)	PJ	5,9	5,4

Wydobycie węgla

Wolumen sprzedaży węgla w I półroczu 2010 r. wyniósł 2,24 mln ton, co w porównaniu z analogicznym okresem 2009 r. oznacza spadek o 2,6%. Głównym powodem zmniejszenia wolumenu sprzedaży są ograniczenia produkcji związane z przejściowymi utrudnieniami w pracach podziemnych i transporcie węgla spowodowane mniej korzystnymi od planowanych warunkami geologicznymi.

Wytwarzanie energii elektrycznej i ciepłej ze źródeł konwencjonalnych

Wolumen energii elektrycznej sprzedanej przez Grupę TAURON wzrósł o 0,74 TWh, czyli o 7,7%, z 9,66 TWh w I półroczu 2009 r. do 10,40 TWh w I półroczu 2010 r., co było związane przede wszystkim ze zwiększeniem poziomu zakontraktowania sprzedaży energii elektrycznej przez spółki zajmujące się sprzedażą energii elektrycznej.

Wytwarzanie energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych

Wolumen energii elektrycznej wytworzonej i sprzedanej przez spółki Obszaru OZE Grupy TAURON w I półroczu 2010 r. pozostał na podobnym poziomie, co w analogicznym okresie roku ubiegłego.

Dystrybucja energii elektrycznej

Wolumen energii elektrycznej przesłanej do odbiorców przez spółki Obszaru Dystrybucji Grupy TAURON wzrósł o 0,8 TWh, czyli o 4,4%, z 17,96 TWh w I półroczu 2009 r. do 18,76 TWh w I półroczu 2010 r., co było związane z poprawą kondycji gospodarki, dającą się zaobserwować w 2010 r., względem spowolnienia gospodarczego, jakie miało miejsce w 2009 r., zwłaszcza w początkowych miesiącach. Ożywienie gospodarcze przejawiało się wzrostem produkcji przemysłowej w dużych zakładach pracy oraz w sektorze średniej i małej przedsiębiorczości, co z kolei przełożyło się na zwiększone zapotrzebowanie na energię elektryczną.

Sprzedaż energii i pozostałych produktów rynku energetycznego

Wolumen energii elektrycznej sprzedanej odbiorcom przez Grupę TAURON wzrósł o 1,39 TWh, czyli o 9%, z 15,46 TWh w I półroczu 2009 r. do 16,85 TWh w I półroczu 2010 r.

W przekroju grup taryfowych wzrosty kształtują się następująco:

- grupa A o 0,56 TWh, czyli o 16,4%, z 3,41 TWh w I półroczu 2009 r. do 3,96 TWh w I półroczu 2010 r.,
- grupy C, D, R łącznie o 0,12 TWh, czyli o 4,7%, odpowiednio z 2,55 TWh do 2,67 TWh,
- grupa G o 0,24 TWh, czyli o 6,2%, odpowiednio z 3,86 TWh do 4,10 TWh,
- pozostali odbiorcy o 0,47 TWh, czyli o 33,5%, odpowiednio z 1,41 TWh do 1,88 TWh,
- w Grupie B nie wystąpiły zmiany.

Przyczyny wzrostu sprzedaży są analogiczne jak dla Obszaru Dystrybucja energii elektrycznej i wynikają z ożywienia gospodarczego przekładającego się na zwiększone zapotrzebowanie na energię elektryczną.

Przychody z pozostałej działalności

Wolumen ciepła pochodzącego z zakupów, sprzedanego przez Grupę TAURON wzrósł o 0,53 PJ, czyli o 9,8% z 5,36 PJ w I półroczu 2009 r. do 5,89 PJ w I półroczu 2010 r.

Sprzedaż ciepła pochodzącego z wytworzenia wzrosła o 0,06 PJ, czyli o 11,6% z 0,48 PJ w I półroczu 2009 r. do 0,54 PJ w I półroczu 2010 r.

Korzystna dynamika wiąże się ze sprzyjającymi warunkami atmosferycznymi, które w 2010 r. wpłynęły na większe niż w analogicznym okresie 2009 r. zapotrzebowanie na ciepło. Średnie temperatury były niższe niż w 2009 r. oraz utrzymywały się dłużej, co wpłynęło na późniejsze zakończenie sezonu grzewczego.

2.2.2 Sytuacja finansowa Grupy TAURON w I półroczu 2010 r.**A. Skonsolidowane sprawozdanie z całkowitych dochodów**

Poniższa tabela przedstawia wybrane pozycje ze skonsolidowanego sprawozdania z całkowitych dochodów Grupy TAURON za półrocze zakończone 30 czerwca 2010 r. oraz dane porównywalne za półrocze zakończone 30 czerwca 2009 r. Pozycje te zostały przytoczone ze Skonsolidowanego Sprawozdania Finansowego za I półrocze 2010 r. i I półrocze 2009 r.

Wyszczególnienie	I półrocze 2010		I półrocze 2009	
	tys. zł	% łącznych przychodów ze sprzedaży	tys. zł	% łącznych przychodów ze sprzedaży
Działalność kontynuowana				
Przychody ze sprzedaży towarów, produktów i materiałów bez wyłączenia akcyzy	5 181 501	71,4%	4 941 311	72,9%
Podatek akcyzowy	209 694	2,9%	198 232	2,9%
Przychody ze sprzedaży towarów, produktów i materiałów	4 971 807	68,5%	4 743 079	70,0%
Przychody ze sprzedaży usług	2 274 962	31,3%	2 024 306	29,9%
Pozostałe przychody	13 520	0,2%	11 902	0,2%
Przychody ze sprzedaży	7 260 289	100,0%	6 779 287	100,0%
Koszt własny sprzedaży	5 996 628	82,6%	5 686 080	83,9%
Zysk/(strata) brutto ze sprzedaży	1 263 661	17,4%	1 093 207	16,1%
Pozostałe przychody operacyjne	52 643	0,7%	55 152	0,8%
Koszty sprzedaży	109 214	1,5%	91 352	1,3%
Koszty ogólnego zarządu	340 620	4,7%	294 260	4,3%
Pozostałe koszty operacyjne	83 719	1,2%	50 944	0,8%
Zysk operacyjny/(strata operacyjna)	782 751	10,8%	711 803	10,5%
Przychody finansowe	43 783	0,6%	57 672	0,9%
Koszty finansowe	105 076	1,4%	94 561	1,4%
Zysk/(strata) brutto	721 458	9,9%	674 914	10,0%
Podatek dochodowy	148 497	7,0%	147 679	2,2%
Zysk/(strata) netto za rok obrotowy	572 961	7,9%	527 235	7,8%

W I półroczu 2010 r. Grupa TAURON wykazała całkowite przychody ze sprzedaży na poziomie 7 260,3 mln zł, w porównaniu do 6 779,3 mln zł w I półroczu 2009 r., co oznacza wzrost o około 7,1%. Największy przyrost przychodów nastąpił w przychodach ze sprzedaży usług, które wzrosły o 250,1 mln zł, czyli o 12,4%, oraz w przychodach ze sprzedaży towarów i produktów, które wzrosły o 228,7 mln zł, czyli o 4,8%. Główne powody wzrostu to:

- wzrost wolumenu sprzedaży energii elektrycznej do odbiorców końcowych,
- wzrost przychodów z tytułu dystrybucji energii elektrycznej,
- wzrost przychodów ze sprzedaży ciepła.

Koszt własny sprzedaży w I półroczu 2010 r. wyniósł 5 996,6 mln zł, co oznacza wzrost o około 5,5% w porównaniu do I półrocza 2009 r. Wzrost kosztu własnego sprzedaży był spowodowany:

- wyższymi o 89,4 mln zł kosztami świadczeń pracowniczych na skutek wzrostu wynagrodzeń oraz świadczeń na rzecz pracowników,
- wyższymi o 66,8 mln zł kosztami zużycia materiałów i energii, oraz
- wyższą o 39,5 mln zł amortyzacją.

Wpływ na zmiany kosztu własnego sprzedaży miał również spadek podatków i opłat o 22,2 mln zł.

Zysk brutto ze sprzedaży w I półroczu 2010 r. wyniósł 1263,7 mln zł w porównaniu do 1 093,2 mln zł w I półroczu 2009 roku, co oznacza wzrost o około 15,6%.

W I półroczu 2010 r. łączne koszty sprzedaży Grupy TAURON wyniosły 109,2 mln zł, co stanowiło wzrost o około 19,6% w porównaniu z I półroczem 2009 r. Wzrost kosztów sprzedaży był głównie związany z poniesieniem przez Spółki Obszaru Sprzedaży wyższych kosztów umorzenia praw majątkowych.

W I półroczu 2010 r. koszty ogólnego zarządu, 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, wyniosły 340,6 mln zł, co oznacza wzrost o około 15,8% w porównaniu do I półrocza 2009 r.

Pozostałe przychody operacyjne Grupy TAURON w I półroczu 2010 roku wyniosły 52,6 mln zł, co oznacza spadek o około 4,5% w stosunku do kwoty 55,2 mln zł osiągniętej w I półroczu 2009 r. Zmniejszenie pozostałych przychodów operacyjnych jest związane przede wszystkim z niższym poziomem rozwiązanych rezerw bilansowych oraz odpisów aktualizujących.

Wzrost pozostałych kosztów operacyjnych o 32,8 mln zł w I półroczu 2010 r. w porównaniu z I półroczem 2009 r. wynika głównie z wyższego poziomu utworzonych rezerw bilansowych oraz większych odpisów aktualizujących.

Wynik na działalności operacyjnej w I półroczu 2010 r. wyniósł 782,8 mln zł w porównaniu do wyniku w wysokości 711,8 mln zł w I półroczu 2009 r., co oznacza wzrost o ok. 10%.

Przychody finansowe Grupy TAURON w I półroczu 2010 r. wyniosły 43,8 mln zł, co oznacza spadek o około 24,1% w stosunku do kwoty 57,7 mln zł osiągniętej w I półroczu 2009 r. Spadek przychodów finansowych jest związany przede wszystkim z aktualizacją wartości inwestycji oraz zmniejszeniem poziomu zysku z tytułu zbycia inwestycji. Spadek częściowo został zrekompensowany osiągnięciem wyższych o 9,5 mln zł przychodów z tytułu odsetek.

Wzrost kosztów finansowych o 10,5 mln zł (11,1%) w I półroczu 2010 r. w porównaniu z I półroczem 2009 r. wynika głównie ze wzrostu wartości zapłaconych odsetek.

Zysk brutto Grupy TAURON w I półroczu 2010 r. wyniósł 721,5 mln zł w porównaniu do 674,9 mln zł w I półroczu 2009 r., co oznacza wzrost o około 6,9%.

W wyniku opisanych powyżej czynników zysk netto w I półroczu 2010 r. wyniósł 573 mln zł w porównaniu do 527,2 mln zł w I półroczu 2009 r., czyli nastąpił wzrost o około 8,7%. Również marża zysku netto Grupy TAURON (zysk netto w stosunku do przychodów ze sprzedaży ogółem) nieznacznie wzrosła do 7,9% z 7,8% w I półroczu 2009 r.

Zgodnie z przedstawionym skonsolidowanym sprawozdaniem z całkowitych dochodów, łączne całkowite dochody Grupy TAURON, uwzględniające zysk netto powiększony lub pomniejszony o zmianę wartości instrumentów zabezpieczających oraz pozostałe dochody po uwzględnieniu podatku, w I półroczu 2010 r. wyniosły 566,6 mln zł w porównaniu do 544,9 mln zł w I półroczu 2009 r., co oznacza wzrost o około 21,7 mln zł (4%).

Wyniki finansowe według obszarów działalności

Poniższa tabela przedstawia wyniki Grupy TAURON w podziale na poszczególne obszary (segmenty) działalności za okres I półrocza 2010 i 2009 r.

Dane dla poszczególnych obszarów nie obejmują wyłączeń konsolidacyjnych.

Wyszczególnienie (tys. zł)	I półrocze 2010	I półrocze 2009
Wydobycie węgla		
Przychody ze sprzedaży	519 952	556 607
Zysk operacyjny	4 885	113 173
Amortyzacja i odpisy na aktywa niefinansowe	55 563	54 191
EBITDA	60 448	167 364
Wytwarzanie energii elektrycznej i ciepłej ze źródeł konwencjonalnych		
Przychody ze sprzedaży	2 711 998	2 522 452
Zysk operacyjny	361 171	352 043
Amortyzacja i odpisy na aktywa niefinansowe	271 432	232 435
EBITDA	632 603	584 478
Wytwarzanie energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych		
Przychody ze sprzedaży	76 607	68 802
Zysk operacyjny	42 570	36 566
Amortyzacja i odpisy na aktywa niefinansowe	10 153	10 396
EBITDA	52 723	46 962

Wyszczególnienie (tys. zł)	I półrocze 2010	I półrocze 2009
Dystrybucja energii elektrycznej		
Przychody ze sprzedaży	2 228 950	2 029 423
Zysk operacyjny	227 500	9 772
Amortyzacja i odpisy na aktywa niefinansowe	321 678	321 449
EBITDA	549 178	331 221
Sprzedaż energii i pozostałych produktów rynku energetycznego		
Przychody ze sprzedaży	5 840 053	5 932 375
Zysk operacyjny	112 102	219 523
Amortyzacja i odpisy na aktywa niefinansowe	3 540	2 265
EBITDA	115 642	221 788
Pozostałe		
Przychody ze sprzedaży	316 321	269 284
Zysk operacyjny	17 573	-1 052
Amortyzacja i odpisy na aktywa niefinansowe	24 802	28 146
EBITDA	42 375	27 094
Pozycje nieprzypisane i wyłączenia		
Przychody ze sprzedaży	-4 433 592	-4 599 656
Zysk operacyjny	16 950	-18 222
Amortyzacja i odpisy na aktywa niefinansowe	0	0
EBITDA	16 950	-18 222
EBITDA razem	1 469 919	1 360 685

Wydobycie węgla

W I półroczu 2010 r. przychody ze sprzedaży ogółem w segmencie Wydobycie wyniosły 520,0 mln zł, co oznacza spadek o około 6,6% w porównaniu z I półroczem 2009 r.

EBIT segmentu w I półroczu 2010 r. wyniósł 4,9 mln zł, a EBITDA 60,4 mln zł. W analogicznym okresie roku poprzedniego EBIT wyniósł 113,2 mln zł, natomiast EBITDA 167,4 mln zł. Spadek EBIT w segmencie Wydobycie o około 95,7% w I półroczu 2010 r. w porównaniu do I półrocza 2009 r. wynikał głównie z mniejszej sprzedaży spowodowanej zmniejszeniem poziomu wydobycia węgla z uwagi na trudniejsze warunki geologiczne.

Wytwarzanie energii elektrycznej i ciepłej ze źródeł konwencjonalnych

W I półroczu 2010 r. przychody ze sprzedaży ogółem w segmencie Wytwarzanie wyniosły 2 712,0 mln zł, co oznacza wzrost o około 7,5% w porównaniu z I półroczem 2009 r.

EBIT segmentu w I półroczu 2010 r. wyniósł 361,2 mln zł, a EBITDA 632,6 mln zł. W analogicznym okresie roku poprzedniego EBIT wyniósł 352,0 mln zł, natomiast EBITDA 584,5 mln zł. Wzrost EBIT w I półroczu 2010 r. o około 2,6% w porównaniu do I półrocza 2009 r. wynikał głównie ze wzrostu wolumenu sprzedaży energii elektrycznej. Z kolei niekorzystny wpływ na EBIT miała niższa średnia cena sprzedaży energii elektrycznej przy jednocześnie wyższych kosztach paliwa produkcyjnego.

Wytwarzanie energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych

W I półroczu 2010 r. przychody ze sprzedaży ogółem w segmencie OZE wyniosły 76,6 mln zł, co oznacza wzrost o około 11,3% w porównaniu z I półroczem 2009 r.

EBIT segmentu w I półroczu 2010 r. wyniósł 42,6 mln zł, a EBITDA 52,7 mln zł. W analogicznym okresie roku poprzedniego EBIT wyniósł 36,6 mln zł, natomiast EBITDA 47,0 mln zł. Wzrost EBIT w I półroczu 2010 r. o około 16,4% w porównaniu do I półrocza 2009 r. spowodowany był głównie wyższymi średnimi cenami sprzedaży energii elektrycznej oraz praw majątkowych wynikających ze świadectw pochodzenia energii elektrycznej.

Dystrybucja energii elektrycznej

W I półroczu 2010 r. przychody ze sprzedaży ogółem w segmencie Dystrybucja wyniosły 2 229 mln zł, co oznacza wzrost o około 9,8% w porównaniu z I półroczem 2009 r.

EBIT segmentu w I półroczu 2010 r. wyniósł 227,5 mln zł, a EBITDA 549,2 mln zł. W analogicznym okresie roku poprzedniego EBIT wyniósł 9,8 mln zł, natomiast EBITDA 331,2 mln zł. Ponad 20-krotny wzrost EBIT w I półroczu 2010 r. w porównaniu do I półrocza 2009 r. wynikał

głównie z większej sprzedaży realizowanej po wyższych średnich stawkach za usługi dystrybucyjne, przy jednoczesnej obniżce kosztów zakupu energii na pokrycie różnicy bilansowej oraz kosztów stałych.

Sprzedaż energii i pozostałych produktów rynku energetycznego

W I półroczu 2010 r. przychody ze sprzedaży ogółem w segmencie Obrót (sprzedaż) wyniosły 5 840,1 mln zł, co oznacza spadek o około 1,6% w porównaniu z I półroczem 2009 r.

EBIT segmentu w I półroczu 2010 r. wyniósł 112,1 mln zł, a EBITDA 115,6 mln zł. W analogicznym okresie roku poprzedniego EBIT wyniósł 219,5 mln zł, natomiast EBITDA 221,8 mln zł. Spadek EBIT o około 48,9% w I półroczu 2010 r. w porównaniu do I półrocza 2009 r. spowodowany jest głównie zwiększonymi kosztami wynikającymi z obowiązku umorzenia praw majątkowych (świadczeń pochodzenia energii elektrycznej) przy spadku średnich cen sprzedaży energii do odbiorców końcowych.

Przychody z pozostałej działalności

W I półroczu 2010 r. przychody ze sprzedaży ogółem w segmencie Pozostała działalność wyniosły 316,3 mln zł, co oznacza wzrost o około 17,5% w porównaniu z I półroczem 2009 r.

EBIT segmentu w I półroczu 2010 r. wyniósł 17,6 mln zł, a EBITDA 42,4 mln zł. W analogicznym okresie roku poprzedniego EBIT wyniósł -1,1 mln zł, natomiast EBITDA 27,1 mln zł. Wzrost EBIT w I półroczu 2010 r. w porównaniu do I półrocza 2009 r. wynikał głównie ze zwiększonej sprzedaży, z uwagi na znaczne zwiększenie zapotrzebowania na ciepło w związku z długą i mroźną zimą.

B. Sytuacja majątkowa

Skonsolidowane sprawozdanie z sytuacji finansowej

Skonsolidowane sprawozdanie z sytuacji finansowej (w tys. zł)	Stan na dzień 30.06.2010 r.	Stan na dzień 31.12.2009 r.
AKTYWA		
Aktywa trwałe		
Rzeczowe aktywa trwałe	17 123 302	17 260 573
Wartości niematerialne	660 828	824 751
Pozostałe długoterminowe aktywa finansowe	208 162	179 746
Pozostałe długoterminowe aktywa niefinansowe	123 597	58 547
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	126 835	152 221
Razem aktywa trwałe	18 242 724	18 475 838
Aktywa obrotowe		
Zapasy	439 363	536 201
Należności z tytułu podatku dochodowego	43 485	52 926
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	2 008 653	1 874 996
Pozostałe krótkoterminowe aktywa finansowe	42 320	18 753
Pozostałe krótkoterminowe aktywa niefinansowe	185 158	158 725
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	1 049 221	1 032 103
Razem aktywa obrotowe	3 768 200	3 673 704
Aktywa trwałe zaklasyfikowane jako przeznaczone do sprzedaży	5 778	5 951
SUMA AKTYWÓW	22 016 702	22 155 493
PASYWA		
Kapitał własny przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej		
Kapitał podstawowy	14 304 949	13 986 284
Kapitał zapasowy	240 209	64 050
Kapitał z aktualizacji wyceny instrumentów zabezpieczających	-6 195	-766
Zyski zatrzymane/Niepokryte straty	-2 031 013	-2 191 002
Udziały niekontrolujące	2 289 945	2 375 100
Kapitał własny ogółem	14 797 895	14 233 666
Zobowiązania długoterminowe		
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	989 098	1 179 406
Zobowiązania z tytułu leasingu oraz umów dzierżawy z opcją zakupu	75 115	88 291

Skonsolidowane sprawozdanie z sytuacji finansowej (w tys. zł)	Stan na dzień 30.06.2010 r.	Stan na dzień 31.12.2009 r.
Rezerwy długoterminowe i świadczenia pracownicze	993 588	978 807
Długoterminowe rozliczenia międzyokresowe i dotacje rządowe	610 845	624 567
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług i pozostałe finansowe zobowiązania długoterminowe	8 041	5 683
Rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	1 183 700	1 150 695
Razem zobowiązania długoterminowe	3 860 387	4 027 449
Zobowiązania krótkoterminowe		
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług i pozostałe zobowiązania	1 127 523	1 490 726
Bieżąca część kredytów, pożyczek i dłużnych papierów wartościowych	534 404	596 315
Bieżąca część zobowiązań z tytułu leasingu oraz umów dzierżawy z opcją zakupu	31 777	35 377
Pozostałe zobowiązania krótkoterminowe	639 528	556 669
Rozliczenia międzyokresowe i dotacje rządowe	238 590	210 267
Zobowiązania z tytułu podatku dochodowego	68 663	67 034
Rezerwy krótkoterminowe i świadczenia pracownicze	717 935	937 990
Razem zobowiązania krótkoterminowe	3 358 420	3 894 378
Zobowiązania razem	7 218 807	7 921 827
SUMA PASYWÓW	22 016 702	22 155 493

Według stanu na dzień 30 czerwca 2010 r. oraz na dzień 31 grudnia 2009 r., aktywa trwałe Grupy TAURON wynosiły odpowiednio 18 242,7 mln zł oraz 18 475,8 mln zł i stanowiły odpowiednio po około 83% aktywów ogółem.

Aktywa obrotowe Grupy TAURON według stanu na dzień 30 czerwca 2010 r. oraz 31 grudnia 2009 r. pozostały na relatywnie zbliżonym poziomie i wyniosły odpowiednio 3 768,2 mln zł oraz 3 673,7 mln zł.

Według stanu na dzień 30 czerwca 2010 r. oraz na dzień 31 grudnia 2009 r. kapitał własny ogółem Grupy TAURON wyniósł odpowiednio 14 797,9 mln zł oraz 14 233,7 mln zł, co stanowi odpowiednio 67,2% oraz 64,2% kapitałów i zobowiązań ogółem. Kapitał akcjonariuszy mniejszościowych (udziały niekontrolujące) według stanu na dzień 30 czerwca 2010 r. oraz na dzień 31 grudnia 2009 r. wyniósł odpowiednio 2 289,9 mln zł oraz 2 375,1 mln zł. Wzrost kapitału własnego ogółem był spowodowany głównie wypracowanym w I półroczu 2010 r. zyskiem netto w wysokości 573,0 mln zł.

Zmiana stanu zobowiązań i rezerw długoterminowych w okresie sześciu miesięcy zakończonym 30 czerwca 2010 r. wynika głównie z niższego o 190,3 mln zł poziomu zadłużenia z tytułu kredytów bankowych, pożyczek i dłużnych papierów wartościowych na skutek jego reklasyfikacji do części krótkoterminowej.

Zobowiązania i rezerwy krótkoterminowe zmniejszyły się z 3 894,4 mln zł według stanu na dzień 31 grudnia 2009 r. do 3 358,4 mln zł na dzień 30 czerwca 2010 r., przede wszystkim w związku ze spadkiem zobowiązań z tytułu dostaw i usług oraz rezerw łącznie o 583,3 mln zł (m.in. z tytułu wykorzystania rezerw dotyczących obowiązku przedstawienia do umorzenia świadectw przez spółki segmentu Sprzedaż). Saldo krótkoterminowych kredytów bankowych, pożyczek i dłużnych papierów wartościowych na dzień 30 czerwca 2010 r. wyniosło 534,4 mln zł, przy czym spadek o 61,9 mln zł w stosunku do stanu na dzień 31 grudnia 2009 r. uwzględnia reklasyfikację zobowiązań z części długoterminowej.

C. Przepływy pieniężne

Skonsolidowane sprawozdanie z przepływów pieniężnych

Poniższa tabela przedstawia przepływy pieniężne Grupy TAURON za półrocza zakończone 30 czerwca 2010 r. i 2009 r.

Wyszczególnienie (tys. zł)	I półrocze 2010	I półrocze 2009
Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej		
Zysk/(strata) brutto	721 458	674 914
Korekty o pozycje:		
Amortyzacja	688 528	649 092
Zysk/strata z tytułu różnic kursowych	2 777	6 240
Odsetki i dywidendy, netto	56 409	45 033
Zysk/strata na działalności inwestycyjnej	1 252	-64 541
Zwiększenie/zmniejszenie stanu należności	-126 694	-27 760
Zwiększenie/zmniejszenie stanu zapasów	96 263	-102 324
Zwiększenie/zmniejszenie stanu zobowiązań z wyjątkiem kredytów i pożyczek	-172 297	-98 964

Wyszczególnienie (tys. zł)	I półrocze 2010	I półrocze 2009
Zmiana stanu pozostałych aktywów długo- i krótkoterminowych	116 206	-112 056
Zmiana stanu rozliczeń międzyokresowych przychodów i dotacji rządowych oraz rozliczeń międzyokresowych biernych kosztów	-3 407	49 512
Zmiana stanu rezerw	-211 938	-193 384
Podatek dochodowy zapłacony	-77 688	-21 455
Koszty z tytułu płatności w formie akcji własnych	0	921
Pozostałe	18	-174
Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej	1 090 887	805 054
Przepływy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej		
Sprzedaż rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych	3 147	5 807
Nabycie rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych	-690 511	-725 114
Sprzedaż pozostałych aktywów finansowych	7 820	73 732
Nabycie pozostałych aktywów finansowych	-50 156	-17 672
Nabycie inwestycji w jednostkach zależnych, stowarzyszonych i wspólnych przedsięwzięciach	0	0
Nabycie jednostki zależnej, po potrąceniu przejętych środków pieniężnych	0	0
Dywidendy otrzymane	2 198	2 892
Odsetki otrzymane	162	438
Splata udzielonych pożyczek	30	1 000
Udzielenie pożyczek	-9 000	0
Pozostałe	2 972	6 774
Środki pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	-733 338	-652 143
Przepływy środków pieniężnych z działalności finansowej		
Nabycie akcji własnych	0	0
Splata zobowiązań z tytułu leasingu finansowego	-18 568	-12 736
Wpływy z tytułu zaciągnięcia pożyczek/kredytów	59 531	115 485
Splata pożyczek/kredytów	-233 080	-167 002
Emisja dłużnych papierów wartościowych	0	44 000
Wykup dłużnych papierów wartościowych	-41 308	0
Dywidendy wypłacone akcjonariuszom jednostki dominującej	0	0
Dywidendy wypłacone udziałowcom niekontrolującym	-2 287	-6
Inne wydatki na rzecz właścicieli	0	0
Odsetki zapłacone	-55 110	-40 118
Pozostałe	-3 429	-468
Środki pieniężne netto z działalności finansowej	-294 251	-60 845
Zwiększenie/(zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów	63 298	92 066
Różnice kursowe netto	57	327
Środki pieniężne na początek okresu	972 655	906 944
Środki pieniężne na koniec okresu, w tym	1 035 953	999 010
– o ograniczonej możliwości dysponowania	27 374	3 488

Całkowite przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej za okres I półrocza zakończony 30 czerwca 2010 r. wyniosły 1 090,9 mln zł w porównaniu do 805,1 mln zł w okresie I półrocza zakończonego 30 czerwca 2009 r.

Wzrost w I półroczu 2010 r. przepływów z działalności operacyjnej w porównaniu do I półrocza 2009 r. jest spowodowany przede wszystkim wyższym zyskiem brutto (wzrost o 46,5 mln zł), wyższą amortyzacją (wzrost o 39,4 mln zł), zwiększeniem zysku na działalności inwestycyjnej (o 65,8 mln zł), zmianą stanu zapasów – w stosunku do I połowy 2009 r. nastąpił spadek poziomu zapasów, co miało korzystny wpływ na przepływy pieniężne (w przeciwieństwie do I połowy 2009 r., kiedy wzrost stanu zapasów pomniejszył poziom środków pieniężnych z działalności operacyjnej) oraz zmianą stanu pozostałych aktywów (wzrost o 228,3 mln zł). Ponadto, w I półroczu 2010 r. wpływ na poziom środków pieniężnych netto z działalności operacyjnej miały: zmiana stanu należności (o 98,9 mln zł), zmiana stanu zobowiązań z wyjątkiem kredytów i pożyczek (o 73,3 mln zł); zmiana stanu rozliczeń międzyokresowych (spadek o 52,9 mln zł) oraz podatek dochodowy zapłacony (zmniejszenie o 56,2 mln zł).

Ujemne przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej za I półrocze 2010 r., zakończone 30 czerwca 2010 r. wyniosły 733,3 mln zł. W porównaniu do I półrocza 2009 r., zakończonego 30 czerwca 2009 r., poniesione wydatki inwestycyjne były wyższe o około 12,5%.

Na saldo przepływów pieniężnych z działalności inwestycyjnej złożyły się przede wszystkim wydatki na nabycie rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych w kwocie 690,5 mln zł.

Ujemne przepływy pieniężne netto z działalności finansowej za I półrocze 2010 r., zakończone 30 czerwca 2010 r., wyniosły 294,3 mln zł w porównaniu do 60,8 mln zł za I półrocze 2009 r., zakończone 30 czerwca 2009 roku. Wzrost wydatków netto z tytułu działalności finansowej w I półroczu 2010 r., w porównaniu do I półrocza 2009 r., spowodowany był przede wszystkim wyższym ujemnym saldem wpływów/spłat z tytułu pożyczek i kredytów w wysokości 173,5 mln zł w I półroczu 2010 r., w porównaniu do ujemnego salda wpływów/spłat w wysokości 51,5 mln zł w I półroczu 2009 r. Jednocześnie, Grupa TAURON poniosła wyższe o 15,0 mln zł koszty odsetek w I półroczu 2010 r., w porównaniu do analogicznego okresu 2009 r.

D. Analiza wskaźnikowa

Wskaźniki	Definicja	I półrocze 2010	I półrocze 2009
RENTOWNOŚĆ			
Marża EBIT	Wynik z działalności operacyjnej/Przychody ze sprzedaży	10,8%	10,5%
Marża EBITDA	EBITDA/Przychody ze sprzedaży	20,2%	20,1%
Rentowność netto	Wynik netto/Przychody ze sprzedaży	7,9%	7,8%
Rentowność kapitałów własnych ROE	Wynik netto/Kapitał własny	3,9%	3,8%
PŁYNNOŚĆ			
Wskaźnik płynności bieżącej	Aktywa obrotowe/Zobowiązania krótkoterminowe	1,12	0,99
ZADŁUŻENIE			
Wskaźnik ogólnego zadłużenia	Zobowiązania ogółem/Pasywa razem	0,33	0,35
Dług netto/EBITDA	(Średni stan zobowiązań finansowych – Średni stan środków pieniężnych)/EBITDA	0,52	0,92
INNE WSKAŹNIKI			
Zysk na akcję (EPS)	Wynik netto/Liczba akcji zwykłych	0,31	0,27
Wskaźnik cena akcji do wartości księgowej (PBV)	Cena akcji/Wartość księgowa przypadająca na 1 akcję	0,56	–

Rentowność Grupy TAURON za I półrocze 2010 r., w porównaniu do analogicznego okresu 2009 r., osiągnęła nieco wyższy poziom. Zarówno rentowność operacyjna, jak i rentowność sprzedaży netto oraz rentowność kapitałów własnych osiągnęły w analizowanych okresach porównywalne wartości, przy 7% przyroście sprzedaży Grupy TAURON.

W ciągu I półrocza 2010 r., w zakresie działalności podstawowej Grupy, każdy 1 mln zł przychodu ze sprzedaży dostarczył około 0,1 mln zł zysku operacyjnego, przy czym po korekcie o koszty nie generujące ujemnych przepływów pieniężnych, zyski te wynoszą około 0,2 mln zł z każdego 1 mln zł przychodu. Dla właścicieli Grupa TAURON wygenerowała zwrot 39 tys. zł z każdego zainwestowanego 1 mln zł.

Sytuacja w zakresie płynności i zadłużenia Grupy TAURON poprawiła się w I półroczu 2010 r. w stosunku do I półrocza 2009 r. Wskaźnik płynności bieżącej osiągnął wartość 1,12 w stosunku do wartości 0,99 z I półrocza ub.r., co wynika z mniejszego przyrostu zobowiązań bieżących w stosunku do przyrostu aktywów obrotowych (bez rozliczeń międzyokresowych) w porównywanych okresach. W I półroczu 2010 r. Grupa TAURON osiągnęła pełną zdolność do pokrycia krótkoterminowych zobowiązań posiadanymi środkami pieniężnymi i możliwymi do upłynnienia w krótkim czasie aktywami obrotowymi.

Wskaźnik ogólnego zadłużenia oraz wskaźnik Dług netto/EBITDA obrazują zmniejszającą się rolę zobowiązań w finansowaniu Grupy TAURON. Jednocześnie oznacza to poprawę zdolności Grupy TAURON do pozyskania finansowania zewnętrznego, niezbędnego do zrealizowania planowanych przez Grupę TAURON inwestycji.

Wskaźnik EPS, uwzględniający półroczne zyski Grupy TAURON, nieistotnie różni się w I półroczu 2010 r. w stosunku do analogicznego okresu 2009 r. Poziom odpowiednio 0,31 i 0,27 został osiągnięty przy półrocznym zysku netto odpowiednio 0,57 mln zł i 0,53 mln zł.

2.3 Zatrudnienie w Grupie TAURON

Przeciętne zatrudnienie w Grupie TAURON w I półroczu 2010 r. wyniosło łącznie 28 737 osób. Natomiast w podziale na poszczególne obszary działalności przeciętne zatrudnienie przedstawiało się następująco:

- a) Obszar Wydobycie 6 109 osób,
- b) Obszar Wytwarzanie 6 451 osób,
- c) Obszar OZE 235 osób,
- d) Obszar Dystrybucji 12 738 osób,
- e) Obszar Obrotu 1 484 osoby,
- f) Obszar Pozostałe 1 720 osób.

3. OPIS PODSTAWOWYCH ZAGROŻEŃ I RYZYK DLA GRUPY TAURON

Zarząd TAURON Polska Energia S.A. mając na uwadze kompleksowe zarządzanie ryzykiem przyjął Politykę Zarządzania Ryzykiem Korporacyjnym w Grupie TAURON wraz z Mapą Ryzyk. Kompleksowy System Zarządzania Ryzykiem wspomaga realizację celów strategicznych Grupy TAURON oraz pozwala na skuteczne formułowanie odpowiedzi na wyzwania stojące przed Grupą TAURON.

System Zarządzania Ryzykiem w TAURON Polska Energia S.A. obejmuje swoim zakresem wszystkie istotne ryzyka występujące w działalności prowadzonej przez Grupę TAURON. Ryzyka dotyczą wszystkich elementów łańcucha wartości realizowanych przez spółki Grupy TAURON. Kompleksowy System Zarządzania Ryzykiem obejmuje TAURON Polska Energia S.A. i spółki zależne. W procesie zarządzania ryzykiem uczestniczą wszyscy pracownicy ww. spółek.

Kolejność, w jakiej zostały przedstawione poszczególne ryzyka, nie odzwierciedla prawdopodobieństwa ich wystąpienia, zakresu ani ich istotności.

1. **Ryzyko makroekonomiczne** – znaczący wpływ na działalność i sytuację Grupy 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. Zmiany w ogólnej sytuacji gospodarczej mogą mieć wpływ na działalność (w szczególności na produkcję energii elektrycznej i ciepła oraz wolumen sprzedaży), wyniki finansowe, pozycję rynkową Grupy TAURON.
2. **Ryzyko niestabilnego systemu prawnego** – ryzyko dotyczy zmian prawa i regulacji zarówno polskich, jak i unijnych, którym podlega Grupa TAURON. Zmiany w regulacji sektora energetycznego mogą spowodować konieczność poniesienia istotnych oraz nieoczekiwanych kosztów, a nawet prowadzić do utraty koncesji w zakresie wymaganym dla prowadzonej działalności Grupy TAURON. Ponadto przepisy z zakresu ochrony środowiska stają się coraz bardziej rygorystyczne, a dostosowanie się do zmian w tym zakresie wiązać się może z poniesieniem dodatkowych znacznych kosztów. Nieprzestrzeganie wymogów ochrony środowiska może prowadzić do konieczności okresowego przerwania lub zaprzestania prowadzenia określonej działalności.
3. **Ryzyko niezgodności z wymaganiami URE/wymaganiami UOKIK/IRIESD** – istnieje ryzyko uznania przez Urząd Regulacji Energetyki (URE), że Operator Systemu Dystrybucyjnego (OSD) nie jest niezależny lub nie traktuje z równouprawnieniem podmiotów na rynku. URE może nakazać wprowadzenie konkretnych zmian. Możliwe jest nałożenie kar na Grupę TAURON z mocy samej ustawy 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.
4. **Ryzyko konkurencji** – Grupa TAURON narażona jest na rosnące ryzyko konkurencji ze strony nowych i dotychczasowych uczestników rynku energetycznego. Ryzyko związane jest z postępującą liberalizacją rynku energii. W związku ze zmianami na rynku detalicznym i przysługującym odbiorcom prawa do zmiany sprzedawcy, Grupa 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 spółek sprzedaży detalicznej i wynik finansowy Grupy TAURON.
5. **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/Grupy TAURON.
6. **Ryzyko związane z rozwiązaniem KDT** – przepisy ustawy dotyczącej zasad pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy energii elektrycznej pozwalają Grupie TAURON na otrzymywanie rekompensat kosztów osieroconych. Istnieje ryzyko, że w przypadku ustalenia ujemnej korekty kosztów osieroconych Grupa TAURON będzie zobowiązana do zwrotu części lub całości rekompensat. Ponadto, istnieje ryzyko dalszego odwoływania się Prezesa URE od wyroku Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów w sprawie skargi wytwórców energii elektrycznej na decyzje Urzędu Regulacji Energetyki dotyczącej zwrotu części zaliczek pobranych przez nich w 2008 roku na pokrycie kosztów osieroconych, powstałych po rozwiązaniu długoterminowych umów na sprzedaż energii.
7. **Ryzyko związane z warunkami atmosferycznymi** – warunki atmosferyczne mają wpływ na zapotrzebowanie na energię elektryczną i ciepło. Niektóre zmienne warunki pogodowe, w szczególności silne wiatry, obfite opady, szadź oraz gwałtownie zmieniająca się temperatura powietrza mogą mieć niekorzystny wpływ na techniczne warunki wytwarzania i dystrybucji energii elektrycznej i ciepła. Materializacja ryzyka może spowodować obniżenie przychodów Grupy TAURON oraz roszczenia ze strony odbiorów energii elektrycznej i ciepła o zapłatę odszkodowań lub udzielenie bonifikat.
8. **Ryzyko związane z uprawnieniami do emisji CO₂** – ryzyko związane jest z wprowadzaniem do atmosfery CO₂ w związku z prowadzoną działalnością Grupy TAURON w zakresie wytwarzania energii elektrycznej i ciepła oraz koniecznością umorzenia przez Grupę TAURON

odpowiedniej ilości uprawnień do emisji CO₂, odpowiadającej rzeczywistej produkcji energii elektrycznej i ciepła. Ze względu na ograniczoną pulę nieodpłatnych uprawnień do emisji CO₂ przyznaną Grupie TAURON w ramach KPRU II (Krajowy Plan Rozdziału Uprawnień), istnieje ryzyko związane z koniecznością dokupienia na rynku uprawnień do emisji CO₂, których ceny ulegają wahaniom, a ich dostępność może być ograniczona.

9. **Ryzyko awarii majątku** – ryzyko wystąpienia poważnych awarii i uszkodzeń użytkowanych przez spółki Grupy TAURON urządzeń. Szczególnie narażone na tego typu ryzyko są spółki związane z wydobywaniem węgla kamiennego, wytwarzaniem oraz dystrybucją energii elektrycznej i ciepła.
10. **Ryzyko związane z procesem taryfowania** – dotyczy obowiązku przedkładania do zatwierdzenia taryf na energię elektryczną, ciepło, usługi dystrybucyjne do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki. Głównym zagrożeniem jest przyjęcie przez Urząd Regulacji Energetyki niekorzystnej dla Grupy TAURON polityki wobec wysokości pokrycia kosztów uzasadnionych wnioskowanych przez Grupę TAURON, w tym również poziomu ceny energii elektrycznej na pokrycie różnicy bilansowej.
11. **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, uwarunkowania technologiczne.

4. CZYNNIKI, KTÓRE W OCENIE EMITENTA BĘDĄ MIAŁY WPŁYW NA OSIĄGNIĘTE PRZEZ NIEGO WYNIKI W PERSPEKTYWIE CO NAJMNIEJ KOLEJNEGO PÓŁROCZA

Grupa TAURON uważa, że na wyniki jej działalności będą wpływać przede wszystkim, tak jak to miało miejsce w przeszłości, następujące czynniki:

- zmiany w regulacji sektora energetycznego, działalność/decyzje Prezesa URE,
- sytuacja makroekonomiczna, szczególnie w Polsce, jak również sytuacja ekonomiczna obszaru, na którym Grupa TAURON prowadzi działalność, Unii Europejskiej oraz gospodarki globalnej,
- otoczenie polityczne, szczególnie w Polsce oraz na poziomie Unii Europejskiej,
- nowelizacja ustawy Prawo Energetyczne i innych ustaw dotyczących obowiązku publicznej sprzedaży energii elektrycznej przez wytwórców (obowiązek od sierpnia 2010 r.),
- wprowadzenie systemu wsparcia wytwarzania energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji w jednostkach opalanych metanem (obowiązek od września 2010 r.),
- 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,
- zapotrzebowanie na energię elektryczną i ciepło,
- liczba uprawnień do emisji CO₂ przyznanych nieodpłatnie, a także ceny nabywanych uprawnień,
- sezonowość i warunki pogodowe,
- wysokość rekompensat na pokrycie kosztów osieroconych związanych z rozwiązaniem KDT, w tym wyniki rozstrzygnięcia sporu pomiędzy Prezesem URE, a wytwórcami z Grupy TAURON (PKE S.A.) uprawnionymi do otrzymywania rekompensat w ramach Ustawy o KDT dotyczącego korekty rocznej kosztów osieroconych za 2008 rok (URE złożyło apelację od wyroku SOKiK),
- wyniki rozstrzygnięcia postępowania URE wobec ENION i ENION Energia (trwają postępowania URE po zimowych awariach sieci na terenie działania naszego OSD),
- potencjalne awarie urządzeń, instalacji i sieci należących do Grupy TAURON.

5. POZOSTAŁE INFORMACJE

5.1 Istotne transakcje z podmiotami powiązаныmi (zawarte na warunkach innych niż rynkowe)

Wszystkie transakcje z podmiotami powiązаныmi są zawierane na warunkach rynkowych. Szczegółowe informacje na temat transakcji z podmiotami powiązаныmi zostały przedstawione w nocie 28 Śródrocznego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego za okres 6 miesięcy zakończony 30 czerwca 2010 r.

5.2 Informacje o udzielonych gwarancjach, poręczeniach kredytu i pożyczkach

W okresie sprawozdawczym TAURON Polska Energia S.A., jak również jednostki 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.

5.3 Postępowania przed sądem, organem właściwym dla postępowania arbitrażowego lub organem administracji publicznej

W okresie sprawozdawczym nie toczyły się postępowania dotyczące zobowiązań oraz wierzytelności, których pojedyncza lub łączna wartość przekraczałyby 10% kapitałów własnych TAURON Polska Energia S.A.

5.4 Inne informacje, które są istotne dla oceny sytuacji kadrowej, majątkowej, finansowej, wyniku finansowego emitenta i ich zmian, oraz informacje, które są istotne dla oceny możliwości realizacji zobowiązań przez emitenta

Sytuacja makroekonomiczna

Grupa 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 TAURON.

W szczególności obserwowane ożywienie gospodarcze oraz mroźna i długa zima przyczyniły się do wzrostu popytu na energię elektryczną w Krajowym Systemie Elektroenergetycznym w tym okresie o około 4% w porównaniu do I półrocza 2009 roku.

Kluczowe wskaźniki ekonomiczne związane z polską gospodarką

Wyszczególnienie	I półrocze 2010	I półrocze 2009
Realny wzrost PKB (% wzrostu) ¹	103,0	100,8
Wskaźnik inflacji ²	102,6	103,5
Krajowe zużycie energii elektrycznej (GWh) ³	41 336	39 802

Źródło:

¹ Główny Urząd Statystyczny, Realny wzrost PKB w cenach stałych roku poprzedniego, przy podstawie analogiczny okres roku poprzedniego = 100; dane za I kwartał 2010 roku

² Główny Urząd Statystyczny, wskaźnik inflacji przy podstawie analogiczny okres roku poprzedniego = 100

³ Agencja Rynku Energii S.A.

Rozwiązanie kontraktów długoterminowych KDT

W związku z rozwiązaniem KDT zgodnie z „Ustawą o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej” (Ustawa KDT), wytwórcy będący wcześniej stronami 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). Ustawa KDT 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.

Podstawowe dane dotyczące wytwórców Grupy TAURON objętych Ustawą KDT

Wpływ rekompensat KDT na wyniki osiągnięte przez Grupę TAURON został opisany w Nocie nr 26 Śródrocznego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego, zgodnego z Międzynarodowymi Standardami Sprawozdawczości Finansowej za okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2010 roku.

Pozycja na rynku

Grupa 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 TAURON obejmuje obrót energią elektryczną, wydobywanie węgla, wytwarzanie ciepła oraz dystrybucję i sprzedaż ciepła.

Potencjał

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

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

Ceny energii elektrycznej w poszczególnych segmentach rynku:Rynek bilansujący

Na rynku bilansującym średnia cena w analizowanym okresie I półroczu 2010 r. ukształtowała się na poziomie 186,52 zł/MWh. Najniższy poziom średniomiesięczny wyniósł dla miesiąca marca 174,88 zł/MWh, a najwyższy dla miesiąca maja 202,66 zł/MWh.

W porównaniu do analogicznego okresu ubiegłego roku średnia cena wzrosła o 7,5%.

Rynek SPOT

Towarowa Giełda Energii (TGE) oraz internetowa platforma obrotu POEE to główne miejsca zawierania transakcji. Średnia cena energii elektrycznej w kontraktach SPOT notowanych na TGE ukształtowała się na poziomie 184,96 zł/MWh.

W porównaniu do analogicznego okresu ubiegłego roku ceny wzrosły o 8,2%.

Rynek terminowy

Transakcje terminowe na rynku energii elektrycznej w Polsce zawierane są obecnie w przeważającej części na rynku bilateralnym za pośrednictwem internetowych platform obrotu, takich jak TFS, GFI czy POEE. Udział Towarowej Giełdy Energii w obrocie kontraktami terminowymi jest niewielki, aczkolwiek występuje trend wzrostowy.

Analizując ceny dla produktów w I półroczu 2010 r., na platformie obrotu TFS można zaobserwować spadek cen przez pierwsze trzy miesiące, a następnie dość dynamiczny wzrost, który trwał do połowy maja, po czym nastąpił nieznaczny spadek i stabilizacja cen.

Średnio, kontrakty kwartalne typu BASE Q+1 (następny kwartał) wyceniane były przez rynek w pierwszym półroczu 2010 r. na poziomie 177,69 zł/MWh.

W porównaniu do analogicznego okresu ubiegłego roku ceny wzrosły o 4%.

Średnia cena rocznych kontraktów typu BASE wycenianych przez rynek w pierwszym półroczu 2010 r. wyniosła 191,33 zł/MWh. W porównaniu do analogicznego okresu ubiegłego roku ceny spadły o 3,7%. Należy zastrzec, że poprawną ocenę wzrostu lub spadku cen dla kontraktacji rocznej oddają notowania cen w drugim półroczu z uwagi na nasilenie kontraktacji w tym okresie i nieporównywalnie większy obrót tymi kontraktami.

Krajowy Plan Rozdziału Uprawnień Emisyjnych na lata 2008–2012 (KPRU II)

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

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

Podział limitów uprawnień do emisji (w Mg).

Sektor	Przydział średnioroczny uprawnień Mg CO ₂
Elektrownie zawodowe	110 791 200
Elektrociepłownie zawodowe	25 391 008

6. WYDARZENIA MAJĄCE MIEJSCE PO 30 CZERWCA 2010 R.

1. W ramach realizacji strategii Grupy TAURON, która zakłada utworzenie w ramach Grupy TAURON jednej spółki wytwarzającej energię elektryczną w odnawialnych źródłach energii (OZE) na bazie Tauron Ekoenergia, jednej spółki zajmującej się sprzedażą energii elektrycznej na bazie Enion Energia oraz jednej spółki świadczącej obsługę klientów tzw. drobnego odbioru energii elektrycznej na bazie EnergiaPro Gigawat, w I półroczu 2010 r. uruchomiono następujące procesy:

- 1) proces wydzielenia z Enion Energia majątku związanego z wytwarzaniem energii elektrycznej w OZE w trybie art. 529 § 1 ust. 4 Kodeksu spółek handlowych, tj. poprzez podział Enion Energia polegający na przeniesieniu części majątku tej spółki związanego z wytwarzaniem energii elektrycznej w OZE na istniejący podmiot – Tauron Ekoenergia (podział przez wydzielenie).
- 2) proces utworzenia na bazie Enion Energia spółki zajmującej się sprzedażą energii elektrycznej polegający na:
 - a) podziale, w trybie art. 529 §1 ust. 4 Kodeksu spółek handlowych, spółki EnergiaPro Gigawat i przeniesieniu części jej majątku związanego z obrotem energią elektryczną na spółkę Enion Energia,
 - b) przeniesieniu z Enion Energia do EnergiaPro Gigawat pracowników realizujących zadania obsługi klientów tzw. drobnego odbioru.

Dla realizacji projektu TAURON OZE, Enion Energia dokona przeniesienia na spółkę Tauron Ekoenergia zorganizowanego zespołu składników majątkowych, materialnych i niematerialnych oraz zobowiązań, związanego z wytwarzaniem energii elektrycznej w odnawialnych źródłach energii. Do składników majątkowych związanych z produkcją energii elektrycznej w elektrowniach wodnych zalicza się szereg urządzeń wytwórczych (tzw. hydrozespołów), tj. obiektów budowlanych i urządzeń technicznych służących wytwarzaniu energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, przypisanych obecnie sześciu jednostkom (Elektrownia Wodna Rożnów, Elektrownia Wodna Czchów, Elektrownia Wodna Dąbie, Elektrownia Wodna Przewóz, Elektrownia Wodna Kuźnice, Elektrownia Wodna Olcza), a także nieruchomości gruntowe, budynki, budowle oraz urządzenia techniczne stanowiące środki trwałe.

W dniu 27 lipca 2010 r. zarządy spółek Enion Energia („Spółka Dzielona”) i Tauron Ekoenergia („Spółka Przejmująca”), uzgodniły plan podziału spółki Enion Energia. Podział Spółki Dzielonej nastąpi w trybie art. 529 § 1 pkt 4 ksh, w drodze przejęcia przez Tauron Ekoenergia części majątku Spółki Dzielonej, stanowiącego zorganizowaną część przedsiębiorstwa, składającą się ze składników materialnych i niematerialnych związanych z wytwarzaniem energii elektrycznej w odnawialnych źródłach energii – hydroelektrowniach.

Plan podziału z dnia 27 lipca 2010 r. został ogłoszony w Monitorze Sądowym i Gospodarczym Nr 150 z dnia 4 sierpnia 2010 r. pod pozycją 9791.

2. W dniu 1 lipca 2010 r. PKE i ZAK S.A. (ZAK) zgłosiły do Prezesa Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów (UOKiK) zamiar koncentracji w celu utworzenia Wspólnego Przedsiębiorcy, którego działalność będzie polegała na budowie i późniejszej eksploatacji Elektrowni Poligeneracyjnej „Kędzierzyn”.

Koncentracja ma się dokonać w formie utworzenia Wspólnego Przedsiębiorcy, na bazie istniejącej już spółki Ecocarbon sp. z o.o. (Ecocarbon). W obecnym stanie faktycznym PKE jest posiadaczem 100% udziałów w kapitale zakładowym spółki Ecocarbon. W wyniku koncentracji PKE dokona zbycia 50% udziałów spółki Ecocarbon na rzecz ZAK. Planowane jest podwyższenie kapitału zakładowego Ecocarbon i utworzenie w związku z tym nowych udziałów w kapitale zakładowym, które zostaną objęte w połowie przez PKE i ZAK.

Zakłada się, że finalne utworzenie Wspólnego Przedsiębiorcy nastąpi po decyzji Komisji Europejskiej o dofinansowaniu Projektu „Kędzierzyn” z Programu UE NER 300, jako komercyjnego projektu demonstracyjnego mającego na celu bezpieczne dla środowiska wychwytywanie, transportowanie i składowanie CO₂ w ramach programu handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych wewnątrz Wspólnoty ustalonego Dyrektywą 2003/87/WE Parlamentu Europejskiego i Rady.

3. W ramach realizacji strategii Grupy TAURON, która w szczególności zakłada budowę mocy wytwórczych w energetyce wiatrowej, Tauron Ekoenergia w dniu 14 lipca 2010 r. ogłosiła zamówienie na dostawę, montaż, uruchomienie i serwis Farmy Wiatrowej Wicko o mocy 40 MW oraz finansowanie inwestycji w formie leasingu. Całkowity koszt inwestycji szacowany jest na ponad 200 mln zł.

Przedmiotem zamówienia jest dostawa, montaż, uruchomienie i serwis dwudziestu elektrowni wiatrowych o mocy 2 MW każda, składających się na Farmę Wiatrową Wicko o mocy 40 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą, w tym dróg dojazdowych, placów montażowych, fundamentów dla turbin wiatrowych, sieci średniego napięcia oraz podstacji SN/110kV z podłączeniem do istniejącego Głównego Punktu Zasilania Wicko, na podstawie dokumentacji projektowej opracowanej przez zamawiającego. Przedmiot zamówienia obejmuje finansowanie inwestycji w formie leasingu i uzupełniający innych instrumentów finansowych.

4. W dniu 31 lipca 2009 r. Prezes URE wydał decyzję w sprawie korekty kosztów osieroconych PKE za 2008 r., nakładającą na PKE obowiązek zwrotu kwoty 159 508 tys. zł z kwoty zaliczki na poczet rekompensaty na pokrycie kosztów osieroconych w wysokości 192 163 tys. zł za 2008 r. Zgodnie z Ustawą o Rozwiązaniu KDT, decyzja Prezesa URE była natychmiast wykonalna. W dniu 19 sierpnia 2009 r. PKE wniosło odwołanie od decyzji, w którym zażądało zmiany decyzji Prezesa URE, uchylenia obowiązku zwrotu kwoty 159 508,1 tys. zł, a także przyznania PKE dodatkowo kwoty 79 088,0 tys. zł, z uwagi na fakt, iż zdaniem PKE koszty osierocone w 2008 r. były wyższe niż zaliczka otrzymana w 2008 r. na poczet rekompensaty. W odwołaniu PKE wniosło, aby obowiązek zwrotu kwoty wskazanej powyżej został zawieszony do czasu wydania ostatecznego rozstrzygnięcia w sprawie. W dniu 23 września 2009 r., Sąd Ochrony Konkurencji i Konsumentów, wydał postanowienie, na mocy którego obowiązek zapłaty kwoty 79 754 tys. zł został

zawieszony do czasu ostatecznego rozpatrzenia odwołania PKE. W dniu 26 maja 2010 r. Sąd Ochrony Konkurencji i Konsumentów wydał wyrok uwzględniający odwołanie PKE od decyzji Prezesa URE, zgodnie z którym uchylono obowiązek zwrotu części otrzymanej przez PKE zaliczki za 2008 r. w kwocie 159,5 mln zł oraz przyznano dodatkowo na rzecz PKE kwotę 79,1 mln zł.

W lipcu 2010 r. TAURON Polska Energia S.A. powzięła informację, iż Prezes Urzędu Regulacji Energetyki złożył apelację od wyroku Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów z dnia 26 maja 2010 r. Na dzień przekazania niniejszego raportu nie można przesądzić, jaki będzie ostateczny wynik sporu.

5. W dniu 3 sierpnia 2010 r. TAURON Polska Energia S.A. uzyskała informację o podjętej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki decyzji z dnia 29 lipca 2010 r. w sprawie ustalenia dla 2009 r. dla PKE S.A. wysokości korekty rocznej kosztów osieroconych, jaką PKE S.A. otrzyma od Zarządcy Rozliczeń S.A., która wynosi 138,2 mln zł. Stosownie do art. 34 ust. 1 pkt 1 lit. a) Ustawy 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, Zarządca Rozliczeń S.A. wypłaci PKE S.A. kwotę korekty rocznej kosztów osieroconych w terminie do 30 września 2010 r.
6. W dniu 28 lipca 2010 r. Południowy Koncern Energetyczny S.A. Elektrownia Jaworzno III podpisał z konsorcjum firm w składzie Fortum Power and Heat Oy oraz Zakłady Remontowe Energetyki Katowice S.A. kontrakt na modernizację kotłów w Elektrowni Jaworzno III. Przedmiotem kontraktu o wartości netto ponad 224 mln zł jest przystosowanie sześciu kotłów typu OP-650k pracujących w Elektrowni Jaworzno III do standardów niższej emisji tlenków azotu. Prace rozpoczną się w lipcu bieżącego roku i potrwają do sierpnia 2016 r. Inwestycja ma na celu redukcję emisji zanieczyszczeń oraz poprawę efektywności funkcjonowania elektrowni. Pozwoli to na spełnienie bardziej restrykcyjnych wymogów dotyczących emisji tlenków azotu, które będą obowiązywały w Polsce od 2018 r.
7. W dniu 27 sierpnia 2010 r. Wiceprezes Zarządu Spółki Pan Stanisław Tokarski złożył rezygnację z pełnionej funkcji Członka Zarządu Spółki z dniem 31 sierpnia 2010 r.

7. ZASADY SPORZĄDZENIA PÓŁROCZNEGO SKRÓCONEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO

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

Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe zostało sporządzone przy założeniu kontynuowania działalności gospodarczej przez spółki Grupy TAURON w dającej się przewidzieć przyszłości.

Zasady (polityki) rachunkowości zastosowane do sporządzenia sprawozdania finansowego za okres 6 miesięcy, zakończony 30 czerwca 2010 roku, zostały przedstawione w nocy 4 Śródrocznego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego.

8. STANOWISKO ZARZĄDU, CO DO MOŻLIWOŚCI ZREALIZOWANIA WCZEŚNIEJ PUBLIKOWANYCH WYNIKÓW

Grupa TAURON Polska Energia S.A. nie publikowała prognoz wyników finansowych na rok 2010.

Katowice, dnia 24 sierpnia 2010 r.

Podpisy Członków Zarządu:

Dariusz Lubera – Prezes Zarządu

Dariusz Stolarczyk – Wiceprezes Zarządu

Stanisław Tokarski – Wiceprezes Zarządu

Krzysztof Zamasz – Wiceprezes Zarządu

Krzysztof Zawadzki – Wiceprezes Zarządu