

**TAURON Polska Energia S.A.**

**Sprawozdanie finansowe**

**zgodne z Międzynarodowymi Standardami Sprawozdawczości Finansowej**

**za rok zakończony dnia 31 grudnia 2010 roku**

**wraz z opinią i raportem niezależnego biegłego rewidenta**

SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW ZA ROK ZAKOŃCZONY DNIA 31 GRUDNIA 2010 ROKU .....	5
SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ NA DZIEŃ 31 GRUDNIA 2010 ROKU .....	6
SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ NA DZIEŃ 31 GRUDNIA 2010 ROKU - ciąg dalszy .....	7
SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM ZA ROK ZAKOŃCZONY DNIA 31 GRUDNIA 2010 ROKU .....	8
SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM ZA ROK ZAKOŃCZONY DNIA 31 GRUDNIA 2009 ROKU .....	8
SPRAWOZDANIE Z PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH ZA ROK ZAKOŃCZONY DNIA 31 GRUDNIA 2010 ROKU .....	9
Dodatkowe noty objaśniające .....	10
1. Informacje ogólne .....	10
2. Podstawa sporządzenia rocznego sprawozdania finansowego .....	10
3. Nowe standardy i interpretacje, które zostały opublikowane, a nie weszły jeszcze w życie .....	11
4. Istotne zasady (polityka) rachunkowości .....	12
4.1. Przeliczanie pozycji wyrażonych w walutach obcych .....	12
4.2. Połączenia jednostek gospodarczych .....	12
4.3. Rzeczowe aktywa trwałe .....	12
4.4. Wartości niematerialne .....	13
4.5. Utrata wartości niefinansowych aktywów trwałych .....	15
4.6. Koszty finansowania zewnętrznego .....	16
4.7. Aktywa finansowe .....	16
4.8. Utrata wartości aktywów finansowych .....	17
4.9. Udziały i akcje w jednostkach zależnych, stowarzyszonych i wspólnych przedsięwzięciach ....	18
4.10. Pochodne instrumenty finansowe .....	19
4.11. Pozostałe aktywa niefinansowe .....	19
4.12. Zapasy .....	19
4.13. Należności z tytułu dostaw i usług i pozostałe należności .....	20
4.14. Środki pieniężne i ekwiwalenty środków pieniężnych .....	20
4.15. Kapitał podstawowy .....	20
4.16. Rezerwy .....	21
4.17. Podział zysku na cele pracownicze i fundusze specjalne .....	22
4.18. Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe .....	22
4.19. Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania finansowe .....	22
4.20. Pozostałe zobowiązania niefinansowe .....	23
4.21. Zakładowy Fundusz Świadczeń Socjalnych .....	23
4.22. Leasing .....	23
4.23. Podatki .....	23
4.24. Przychody .....	25
4.25. Koszty .....	25
4.26. Pozostałe przychody i koszty operacyjne .....	26
4.27. Przychody i koszty finansowe .....	26
4.28. Wynik netto na akcję .....	27
4.29. Rachunek przepływów pieniężnych .....	27
5. Istotne wartości oparte na profesjonalnym osądzie i szacunkach .....	27
6. Zmiany szacunków .....	28
7. Zastosowanie MSSF po raz pierwszy .....	28
8. Udziały i akcje w jednostkach powiązanych .....	30

9. Skład Zarządu .....	32
10. Sezonowość działalności .....	32
11. Informacje dotyczące segmentów działalności .....	33
11.1. Segment operacyjny .....	33
11.2. Geograficzne obszary działalności .....	34
12. Przychody i koszty .....	35
12.1. Przychody finansowe .....	35
12.2. Koszty finansowe .....	35
12.3. Koszty według rodzaju .....	36
12.4. Koszty amortyzacji oraz odpisy aktualizujące ujęte w sprawozdaniu z całkowitych dochodów .....	36
12.5. Koszty świadczeń pracowniczych .....	37
13. Podatek dochodowy .....	37
13.1. Obciążenia podatkowe w sprawozdaniu z całkowitych dochodów .....	37
13.2. Uzgodnienie efektywnej stawki podatkowej .....	38
13.3. Odroczony podatek dochodowy .....	38
14. Majątek socjalny, zobowiązania ZFŚS .....	39
15. Dywidendy wypłacone i zaproponowane do wypłaty .....	39
16. Wartości niematerialne .....	40
17. Udziały i akcje .....	40
18. Zapasy .....	43
19. Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności .....	43
20. Środki pieniężne i ich ekwiwalenty .....	44
21. Pozostałe krótkoterminowe aktywa niefinansowe .....	45
22. Kapitał podstawowy i pozostałe kapitały .....	45
22.1. Kapitał podstawowy .....	45
22.2. Akcjonariusze o znaczącym udziale .....	46
22.3. Kapitał zapasowy .....	47
22.4. Niepodzielony wynik finansowy z lat ubiegłych oraz ograniczenia w wypłacie dywidendy .....	47
23. Zysk przypadający na jedną akcję .....	48
24. Świadczenia na rzecz pracowników .....	48
25. Rezerwy .....	50
26. Leasing .....	50
26.1. Zobowiązania z tytułu leasingu operacyjnego .....	50
26.2. Zobowiązania z tytułu umów leasingu finansowego i umów dzierżawy z opcją zakupu .....	50
27. Oprocentowane kredyty bankowe i pożyczki oraz wyemitowane obligacje .....	51
28. Zobowiązania inwestycyjne .....	53
29. Zobowiązania warunkowe .....	53
30. Pozostałe zobowiązania niefinansowe .....	53
31. Rozliczenia międzyokresowe i dotacje rządowe .....	54
32. Połączenia jednostek .....	54
33. Informacja o podmiotach powiązanych .....	54
33.1. Transakcje z udziałem spółek powiązanych oraz spółek Skarbu Państwa .....	54
33.2. Wynagrodzenie kadry kierowniczej .....	55
34. Instrumenty finansowe .....	56
34.1. Wartość bilansowa i wartość godziwa kategorii i klas instrumentów finansowych .....	56
34.2. Pozycje przychodów, kosztów, zysków i strat ujęte w sprawozdaniu z całkowitych dochodów w podziale na kategorie instrumentów finansowych .....	58

34.3. Opis istotnych pozycji w ramach kategorii instrumentów finansowych.....	59
35. Cele i zasady zarządzania ryzykiem finansowym .....	59
35.1. Ryzyko stopy procentowej .....	59
35.2. Ryzyko walutowe .....	60
35.3. Ryzyko cen surowców i towarów .....	61
35.4. Ryzyko kredytowe .....	61
35.5. Ryzyko związane z płynnością .....	62
35.6. Ryzyko rynkowe – analiza wrażliwości .....	62
35.6.1 Analiza wrażliwości na ryzyko walutowe.....	63
35.6.2 Analiza wrażliwości na ryzyko stopy procentowej .....	64
36. Zarządzanie kapitałem .....	64
37. Struktura zatrudnienia .....	65
38. Wynagrodzenie biegłego rewidenta lub podmiotu uprawnionego .....	65
39. Zdarzenia następujące po dniu bilansowym .....	65

## **SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW ZA ROK ZAKOŃCZONY DNIA 31 GRUDNIA 2010 ROKU**

	<b>Nota</b>	<b>Rok zakończony 31 grudnia 2010</b>	<b>Rok zakończony 31 grudnia 2009</b>
<b>Działalność kontynuowana</b>			
Przychody ze sprzedaży towarów, produktów i materiałów		7 172 814	6 972 672
Przychody ze sprzedaży usług		12 444	9 609
Pozostałe przychody		13	20
<b>Przychody ze sprzedaży</b>		<b>7 185 271</b>	<b>6 982 301</b>
Koszt własny sprzedaży	<b>12.3.</b>	(7 067 452)	(6 832 197)
<b>Zysk brutto ze sprzedaży</b>		<b>117 819</b>	<b>150 104</b>
Pozostałe przychody operacyjne		742	37
Koszty sprzedaży	<b>12.3.</b>	(12 493)	(4 859)
Koszty ogólnego zarządu	<b>12.3.</b>	(95 789)	(58 965)
Pozostałe koszty operacyjne		(652)	(315)
<b>Zysk operacyjny</b>		<b>9 627</b>	<b>86 002</b>
Przychody finansowe	<b>12.1.</b>	195 648	135 038
Koszty finansowe	<b>12.2.</b>	(6 476)	(4 733)
<b>Zysk brutto</b>		<b>198 799</b>	<b>216 307</b>
Podatek dochodowy	<b>13</b>	(8 321)	(31 772)
<b>Zysk netto z działalności kontynuowanej</b>		<b>190 478</b>	<b>184 535</b>
<b>Zysk netto za okres</b>		<b>190 478</b>	<b>184 535</b>
<b>Pozostałe całkowite dochody</b>		<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Całkowite dochody za okres</b>		<b>190 478</b>	<b>184 535</b>
<b>Zysk na jedną akcję (w złotych):</b>			
	<b>23</b>		
– podstawowy z zysku za okres sprawozdawczy		0,12	0,12
– podstawowy z zysku z działalności kontynuowanej za okres sprawozdawczy		0,12	0,12
– rozwodniony z zysku za okres sprawozdawczy		0,12	0,12
– rozwodniony z zysku z działalności kontynuowanej za okres sprawozdawczy		0,12	0,12

## SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ NA DZIEŃ 31 GRUDNIA 2010 ROKU

	Nota	Stan na 31 grudnia 2010 roku	Stan na 31 grudnia 2009 roku	Stan na 1 stycznia 2009 roku
<b>AKTYWA</b>				
<b>Aktywa trwałe</b>				
Rzeczowe aktywa trwałe		5 425	5 574	4 269
Wartości niematerialne	16	17 095	3 939	1 974
Udziały i akcje	17	16 353 470	14 170 251	13 878 146
Obligacje, bony skarbowe oraz inne dłużne papiery wartościowe	34	848 200	-	-
Pozostałe długoterminowe aktywa niefinansowe		1 686	417	8
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	13	8 514	3 355	959
		<b>17 234 390</b>	<b>14 183 536</b>	<b>13 885 356</b>
<b>Aktywa obrotowe</b>				
Zapasy	18	9 238	109	-
Należności z tytułu podatku dochodowego		2 822	9 097	-
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	19, 34	634 531	340 560	232 605
Obligacje, bony skarbowe oraz inne dłużne papiery wartościowe	34	383	-	-
Pozostałe aktywa finansowe	34	257	-	-
Pozostałe krótkoterminowe aktywa niefinansowe	21	36 553	8 283	1 757
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	20	527 011	213 433	68 130
		<b>1 210 795</b>	<b>571 482</b>	<b>302 492</b>
<b>Aktywa trwałe zaklasyfikowane jako przeznaczone do sprzedaży</b>				
		-	-	-
<b>SUMA AKTYWÓW</b>		<b>18 445 185</b>	<b>14 755 018</b>	<b>14 187 848</b>

**SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ NA DZIEŃ 31 GRUDNIA 2010 ROKU - ciąg dalszy**

	Nota	Stan na 31 grudnia 2010 roku	Stan na 31 grudnia 2009 roku	Stan na 1 stycznia 2009 roku
<b>PASYWA</b>				
<b>Kapitał własny</b>				
Kapitał podstawowy	22.1.	15 772 945	13 986 284	13 698 646
Kapitał zapasowy	22.3.	475 088	64 050	59 601
Zyski zatrzymane/ Niepokryte straty	22.4.	275 648	176 159	55 616
<b>Kapitał własny ogółem</b>		<b>16 523 681</b>	<b>14 226 493</b>	<b>13 813 863</b>
<b>Zobowiązania długoterminowe</b>				
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	27, 34	845 650	-	-
Zobowiązania z tytułu leasingu oraz umów dzierżawy z opcją zakupu	26.2., 34	136	1 013	822
Rezerwy długoterminowe i świadczenia pracownicze	24	2 606	1 320	743
		<b>848 392</b>	<b>2 333</b>	<b>1 565</b>
<b>Zobowiązania krótkoterminowe</b>				
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług i pozostałe zobowiązania	34	540 702	517 157	243 033
Bieżąca część kredytów, pożyczek i dłużnych papierów wartościowych	27, 34	461 627	-	125 089
Bieżąca część zobowiązań z tytułu leasingu oraz umów dzierżawy z opcją zakupu	26.2., 34	906	839	328
Pozostałe zobowiązania krótkoterminowe	30	26 094	4 010	1 633
Rozliczenia międzyokresowe i dotacje rządowe	31	6 719	4 019	2 251
Rezerwy krótkoterminowe i świadczenia pracownicze	24, 25	37 064	167	86
		<b>1 073 112</b>	<b>526 192</b>	<b>372 420</b>
<b>Zobowiązania razem</b>		<b>1 921 504</b>	<b>528 525</b>	<b>373 985</b>
<b>SUMA PASYWÓW</b>		<b>18 445 185</b>	<b>14 755 018</b>	<b>14 187 848</b>

## **SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM ZA ROK ZAKOŃCZONY DNIA 31 GRUDNIA 2010 ROKU**

	Nota	Kapitał podstawowy	Kapitał zapasowy	Zyski zatrzymane/ Niepokryte straty	Razem kapitał własny
<b>Na dzień 1 stycznia 2010 roku</b>		<b>13 986 284</b>	<b>64 050</b>	<b>176 159</b>	<b>14 226 493</b>
Wynik okresu		-	-	190 478	190 478
Inne całkowite dochody		-	-	-	-
<b>Razem całkowite dochody za okres</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>190 478</b>	<b>190 478</b>
Podział zysków z lat ubiegłych	15, 22	-	176 159	(176 159)	-
Emisja akcji	22.1.	1 786 661	-	-	1 786 661
Wpłata z zysku	22.4.	-	-	32	32
Wypłata dywidendy	15	-	-	-	-
Nadwyżka wartości wniesionych udziałów nad wartością nominalną kapitału podstawowego	20.3.	-	234 879	-	234 879
Rozliczenie połączenia z jednostkami zależnymi	22.4., 32	-	-	85 138	85 138
<b>Na dzień 31 grudnia 2010 roku</b>		<b>15 772 945</b>	<b>475 088</b>	<b>275 648</b>	<b>16 523 681</b>

## **SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM ZA ROK ZAKOŃCZONY DNIA 31 GRUDNIA 2009 ROKU**

	Nota	Kapitał podstawowy	Kapitał zapasowy	Zyski zatrzymane/ Niepokryte straty	Razem kapitał własny
<b>Na dzień 1 stycznia 2009 roku</b>		<b>13 698 646</b>	<b>59 601</b>	<b>55 616</b>	<b>13 813 863</b>
Wynik okresu		-	-	184 535	184 535
Inne całkowite dochody		-	-	-	-
<b>Razem całkowite dochody za okres</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>184 535</b>	<b>184 535</b>
Podział zysków z lat ubiegłych	15, 22.4.	-	4 449	(4 449)	-
Emisja akcji	17	287 883	-	-	287 883
Wpłata z zysku		-	-	(8 376)	(8 376)
Wypłata dywidendy	15	-	-	(51 167)	(51 167)
Umorzenie akcji własnych		(245)	-	-	(245)
<b>Na dzień 31 grudnia 2009 roku</b>		<b>13 986 284</b>	<b>64 050</b>	<b>176 159</b>	<b>14 226 493</b>



## SPRAWOZDANIE Z PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH ZA ROK ZAKOŃCZONY DNIA 31 GRUDNIA 2010 ROKU

	Nota	Rok zakończony 31 grudnia 2010	Rok zakończony 31 grudnia 2009
<b>Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej</b>			
Zysk/ (strata) brutto		198 799	216 307
<b>Korekty o pozycje:</b>			
Amortyzacja		3 224	2 106
(Zysk)/strata z tytułu różnic kursowych		44	(31)
Odsetki i dywidendy, netto		(181 801)	(123 335)
(Zysk)/ strata na działalności inwestycyjnej		(259)	67
(Zwiększenie)/zmniejszenie stanu należności		(273 492)	(107 955)
(Zwiększenie)/ zmniejszenie stanu zapasów		(9 129)	(109)
Zwiększenie/ (zmniejszenie) stanu zobowiązań z wyjątkiem kredytów i pożyczek		44 140	278 943
Zmiana stanu pozostałych aktywów długo- i krótkoterminowych		(37 960)	(6 272)
Zmiana stanu rozliczeń międzyokresowych przychodów i dotacji rządowych oraz rozliczeń międzyokresowych biernych kosztów		2 700	1 768
Zmiana stanu rezerw		38 183	658
Podatek dochodowy zapłacony		(7 206)	(43 265)
Pozostałe		37	-
<b>Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej</b>		<b>(222 720)</b>	<b>218 882</b>
<b>Przepływy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej</b>			
Sprzedaż rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych		11	2
Nabycie rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych		(6 970)	(7 281)
Sprzedaż obligacji, bonów skarbowych i innych dłużnych papierów wartościowych		-	12 508
Nabycie obligacji, bonów skarbowych i innych dłużnych papierów wartościowych		(848 200)	(12 226)
Nabycie udziałów i akcji w jednostkach powiązanych		(80 711)	(4 223)
Dywidendy otrzymane		181 948	127 308
Odsetki otrzymane		-	192
Pozostałe		3 548	-
<b>Środki pieniężne netto z działalności inwestycyjnej</b>		<b>(750 374)</b>	<b>116 280</b>
<b>Przepływy środków pieniężnych z działalności finansowej</b>			
Nabycie akcji własnych		(245)	-
Splata zobowiązań z tytułu leasingu finansowego		(811)	(548)
Emisja dłużnych papierów wartościowych		848 200	-
Wykup dłużnych papierów wartościowych		-	(125 000)
Dywidendy wypłacone		-	(51 167)
Odsetki zapłacone		(178)	(4 039)
Inne wydatki na rzecz właścicieli		-	(8 376)
Pozostałe		(1 700)	(760)
<b>Środki pieniężne netto z działalności finansowej</b>		<b>845 266</b>	<b>(189 890)</b>
<b>Zwiększenie/ (zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów</b>		<b>(127 828)</b>	<b>145 272</b>
Różnice kursowe netto		(44)	31
<b>Środki pieniężne na początek okresu</b>		<b>213 402</b>	<b>68 130</b>
<b>Środki pieniężne na koniec okresu, w tym:</b>	<b>20</b>	<b>85 574</b>	<b>213 402</b>
o ograniczonej możliwości dysponowania		154 589	17 626

## **DODATKOWE NOTY OBJAŚNIAJĄCE**

### **1. Informacje ogólne**

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.

Sprawozdanie finansowe Spółki obejmuje rok zakończony dnia 31 grudnia 2010 roku oraz zawiera dane porównawcze za rok zakończony dnia 31 grudnia 2009 roku.

Ostatnie roczne opublikowane sprawozdanie finansowe Spółki za rok zakończony 31 grudnia 2009 roku sporządzone zostało zgodnie z Ustawą o rachunkowości (Dz.U. 1994 Nr. 121 poz. 591 z późniejszymi zmianami) i było przedmiotem badania przez biegłego rewidenta.

Jest to sprawozdanie finansowe, które po raz pierwszy zostało przygotowane zgodnie z Międzynarodowymi Standardami Sprawozdawczości Finansowej („MSSF”) oraz MSSF zatwierdzonymi przez UE, w związku z tym prezentowany jest również bilans otwarcia na dzień 1 stycznia 2009 roku.

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. („Grupa, Grupa TAURON”).

### **2. Podstawa sporządzenia rocznego sprawozdania finansowego**

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

Niniejsze sprawozdanie finansowe zostało sporządzone zgodnie z Międzynarodowymi Standardami Sprawozdawczości Finansowej („MSSF”) 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 sprawozdanie finansowe jest przedstawione w złotych („PLN”), a wszystkie wartości, o ile nie wskazano inaczej, podane są w tysiącach PLN.

Niniejsze 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.

Niniejsze sprawozdanie finansowe za rok zakończony 31 grudnia 2010 roku zostało zatwierdzone do publikacji dnia 1 marca 2011 roku.

Spółka sporządziła skonsolidowane sprawozdanie finansowe za rok zakończony 31 grudnia 2010 roku, które zostało zatwierdzone do publikacji w dniu 1 marca 2011 roku.

### **3. 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* – mający 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,
- Faza pierwsza standardu MSSF 9 *Instrumenty Finansowe: Klasyfikacja i Wycena* – mająca zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2013 roku lub później, do dnia zatwierdzenia niniejszego sprawozdania finansowego niezatwierdzona przez UE. W kolejnych fazach Rada Międzynarodowych Standardów Rachunkowości zajmie się rachunkowością zabezpieczeń i utratą wartości. Zakończenie tego projektu oczekiwane jest w połowie 2011. Zastosowanie pierwszej fazy MSSF 9 będzie miało wpływ na klasyfikację i wycenę aktywów finansowych Grupy. Grupa dokonana oceny tego wpływu w powiązaniu z innymi fazami, gdy zostaną one opublikowane, w celu zaprezentowania spójnego obrazu,
- 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 *Regulowanie zobowiązań finansowych przy pomocy instrumentów kapitałowych* – mająca zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się 1 lipca 2010 roku lub później,
- Zmiany do MSSF 1 *Zastosowanie Międzynarodowych Standardów Sprawozdawczości Finansowej po raz pierwszy: ograniczone zwolnienie z obowiązku prezentowania danych porównawczych wymaganych przez MSSF 7 dla stosujących MSSF po raz pierwszy* – mające zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się 1 lipca 2010 roku lub później,
- 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,
- Zmiany do MSSF 7 *Instrumenty finansowe: ujawnianie informacji: transfer aktywów finansowych* - mające zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się 1 lipca 2011 roku lub później - do dnia zatwierdzenia niniejszego sprawozdania finansowego niezatwierdzone przez UE,
- Zmiany do MSR 12 *Podatek dochodowy: Realizacja podatkowa aktywów* – mające zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2012 roku lub później - do dnia zatwierdzenia niniejszego sprawozdania finansowego niezatwierdzone przez UE,
- Zmiany do MSSF 1 *Zastosowanie Międzynarodowych Standardów Sprawozdawczości Finansowej po raz pierwszy: znacząca hiperinflacja i usunięcie stałych dat dla stosujących MSSF po raz pierwszy* - mające zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się 1 lipca 2011 roku lub później - do dnia zatwierdzenia niniejszego sprawozdania finansowego niezatwierdzone przez UE.

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

#### **4. Istotne zasady (polityka) rachunkowości**

Przy sporządzaniu niniejszego sprawozdania finansowego zastosowano standardy oraz interpretacje obowiązujące dla okresów rocznych rozpoczynających się w dniu lub po 1 stycznia 2010 roku.

W dniu 13 września 2010 roku zarządzeniem Prezesa Zarządu wprowadzono do stosowania „Politykę rachunkowości Grupy Kapitałowej TAURON Polska Energia S.A.” opracowaną w oparciu o Międzynarodowe Standardy Sprawozdawczości Finansowej przyjęte przez Unię Europejską.

Ostatnim rocznym 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.

##### **4.1. Przeliczanie pozycji wyrażonych w walutach obcych**

Transakcje wyrażone w walutach innych niż polski złoty są przeliczane na moment początkowego ujęcia na złote polskie przy zastosowaniu kursu obowiązującego w dniu zawarcia transakcji. Na dzień bilansowy:

- pozycje pieniężne są przeliczane przy zastosowaniu kursu zamknięcia (za kurs zamknięcia przyjmuje się kurs średni ustalony dla danej waluty przez Narodowy Bank Polski na ten dzień),
- pozycje niepieniężne wyceniane według kosztu historycznego w walucie obcej przelicza się przy zastosowaniu kursu wymiany z dnia pierwotnej transakcji (kurs banku z którego korzysta jednostka) oraz
- pozycje niepieniężne wyceniane w wartości godziwej w walucie obcej przelicza się przy zastosowaniu kursu wymiany z dnia ustalenia wartości godziwej.

Powstałe z przeliczenia różnice kursowe ujmowane są odpowiednio w pozycji przychodów (kosztów) finansowych lub, w przypadkach określonych zasadami (polityką) rachunkowości, kapitalizowane w wartości aktywów. Aktywa i zobowiązania niepieniężne ujmowane według kosztu historycznego wyrażonego w walucie obcej są wykazywane po kursie historycznym z dnia transakcji.

Różnice kursowe powstałe na pozycjach niepieniężnych, takich jak instrumenty kapitałowe wyceniane w wartości godziwej przez zysk lub stratę, ujmuje się jako element zmian wartości godziwej. Różnice kursowe powstałe na pozycjach niepieniężnych, takich jak instrumenty kapitałowe zaklasyfikowane do aktywów finansowych dostępnych do sprzedaży i wycenianych do wartości godziwej, ujmuje się w sprawozdaniu z całkowitych dochodów.

Następujące kursy zostały przyjęte dla potrzeb wyceny bilansowej:

Waluta	31 grudnia 2010	31 grudnia 2009
EUR	3,9603	4,1082
CZK	0,1580	0,1554

##### **4.2. 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.

##### **4.3. Rzeczowe aktywa trwałe**

Rzeczowe aktywa trwałe to środki trwałe:

- utrzymywane przez jednostkę w celu wykorzystania ich w procesie produkcyjnym lub przy dostawach towarów i świadczeniu usług lub w celach administracyjnych, oraz
- którym towarzyszy oczekiwanie, że będą wykorzystywane przez czas dłuższy niż jeden rok,

- w stosunku do których istnieje prawdopodobieństwo, że jednostka uzyska przyszłe korzyści ekonomiczne związane ze składnikiem majątkowym,
- cenę nabycia lub koszt wytworzenia składnika aktywów przez jednostkę można wycenić w wiarygodny sposób.

Rzeczowe aktywa trwałe wyceniane są według ceny nabycia lub kosztu wytworzenia pomniejszonych o umorzenie oraz odpisy aktualizujące z tytułu utraty wartości. Wartość początkowa środków trwałych obejmuje ich cenę nabycia lub koszt wytworzenia powiększone o wszystkie koszty bezpośrednio związane z zakupem i przystosowaniem składnika majątku do stanu zdatnego do używania. W skład kosztu wchodzi również przewidywany koszt demontażu rzeczowych aktywów trwałych, usunięcia i przywrócenia do stanu pierwotnego miejsca, w którym dany składnik aktywów się znajduje, których obowiązek poniesienia powstaje w chwili instalacji składnika aktywów lub jego używania dla celów innych niż produkcja zapasów. Koszty poniesione po dacie oddania środka trwałego do używania, takie jak koszty konserwacji i napraw, obciążają zysk lub stratę w momencie ich poniesienia.

Podstawę naliczania odpisów amortyzacyjnych stanowi cena nabycia lub koszt wytworzenia środka trwałego pomniejszone o jego wartość rezydualną. Rozpoczęcie amortyzacji następuje, gdy składnik jest dostępny do użytkowania. Amortyzacja środków trwałych następuje na podstawie planu amortyzacji określającego przewidywany okres użytkowania środka trwałego. Zastosowana metoda amortyzacji odzwierciedla tryb konsumowania przez jednostkę gospodarczą korzyści ekonomicznych ze składnika aktywów.

Przeciętne okresy użytkowania poszczególnych grup środków trwałych są następujące:

Grupa rodzajowa	Średni pozostały okres amortyzacji w latach
Maszyny i urządzenia techniczne	2 lata
Środki transportu	3 lata
Inne środki trwałe	2 lata

Metoda amortyzacji, stawka amortyzacyjna oraz wartość rezydualna środków trwałych podlegają weryfikacji co najmniej na koniec każdego roku finansowego. Wszelkie zmiany wynikające z przeprowadzonej weryfikacji ujmuje się jako zmianę szacunków. Odpis amortyzacyjny ujmuje się w zysku lub stracie w ciężar tej kategorii kosztów, która odpowiada funkcji danego składnika aktywów trwałych.

Dana pozycja rzeczowych aktywów trwałych może zostać usunięta ze sprawozdania z sytuacji finansowej po dokonaniu jej zbycia lub w przypadku, gdy nie są spodziewane żadne ekonomiczne korzyści wynikające z dalszego użytkowania takiego składnika aktywów. Wszelkie zyski lub straty wynikające z usunięcia danego składnika aktywów ze sprawozdania z sytuacji finansowej (obliczone jako różnica pomiędzy ewentualnymi wpływami ze sprzedaży netto a wartością bilansową danej pozycji) są ujmowane w wyniku okresu, w którym dokonano takiego usunięcia.

Inwestycje rozpoczęte dotyczą środków trwałych będących w toku budowy lub montażu i są wykazywane według cen nabycia lub kosztu wytworzenia, pomniejszonych o ewentualne odpisy z tytułu utraty wartości. Środki trwałe w budowie nie podlegają amortyzacji do czasu zakończenia budowy i przekazania środka trwałego do używania. Elementem wartości środków trwałych w budowie są także koszty finansowe podlegające kapitalizacji.

#### **4.4. Wartości niematerialne**

Do wartości niematerialnych Spółka zalicza możliwe do zidentyfikowania niepieniężne składniki aktywów, nie posiadające postaci fizycznej, takie jak:

- nabyte przez jednostkę, zaliczane do aktywów trwałych, prawa majątkowe nadające się do gospodarczego wykorzystania, o przewidywanym okresie ekonomicznej użyteczności dłuższym niż rok, przeznaczone do używania na potrzeby własne, w szczególności:

- autorskie lub pokrewne prawa majątkowe, koncesje, licencje (w tym dotyczące programów komputerowych),
  - prawa do wynalazków, patentów, znaków towarowych, wzorów użytkowych oraz zdobniczych, programy komputerowe,
  - know-how, tzn. wartość stanowiącą równowartość uzyskanych informacji związanych z wiedzą w dziedzinie przemysłowej, handlowej, naukowej lub organizacyjnej,
  - nabyte lub otrzymane z tytułu produkcji świadectwa pochodzenia energii wytworzonej z odnawialnych źródeł energii oraz świadectwa pochodzenia energii wytworzonej w kogeneracji przeznaczone na własne potrzeby,
- koszty prac rozwojowych,
  - inne wartości niematerialne rozpoznane na nabyciu w ramach połączenia jednostek gospodarczych.

Do wartości niematerialnych zalicza się także:

- obce wartości niematerialne przyjęte w odpłatne używanie na podstawie umowy najmu, dzierżawy lub innej umowy o podobnym charakterze, jeżeli umowa kwalifikowana jest do leasingu finansowego zgodnie z MSR 17 *Leasing*,
- prawa majątkowe oddane innym jednostkom w używanie na podstawie umów najmu, dzierżawy, leasingu, lub innej umowy o podobnym charakterze, jeżeli umowa zaliczana jest do leasingu operacyjnego zgodnie z MSR 17 *Leasing*.

Na dzień początkowego ujęcia składnik wartości niematerialnych wycenia się w cenie nabycia lub koszcie wytworzenia w przypadku prac rozwojowych. Po ujęciu początkowym, wartości niematerialne są wykazywane w cenie nabycia lub koszcie wytworzenia pomniejszonym o umorzenie i odpisy aktualizujące z tytułu utraty wartości.

Nakłady poniesione na wartości niematerialne wytworzone we własnym zakresie, z wyjątkiem aktywowanych nakładów poniesionych na prace rozwojowe, nie są aktywowane i są ujmowane w kosztach okresu, w którym zostały poniesione.

Spółka ocenia, czy okres użytkowania składnika wartości niematerialnych jest określony czy nieokreślony oraz, jeśli jest określony, oszacowuje długość tego okresu lub wielkość produkcji lub inną miarę będącą podstawą do określenia okresu użytkowania.

Wartości niematerialne o ograniczonym okresie użytkowania są amortyzowane przez szacowany okres użytkowania oraz poddawane testom na utratę wartości każdorazowo, gdy istnieją przesłanki wskazujące na utratę ich wartości. Okres i metoda amortyzacji wartości niematerialnych o ograniczonym okresie użytkowania są weryfikowane przynajmniej na koniec każdego roku bilansowego. Zmiany w oczekiwanym okresie użytkowania lub oczekiwanym sposobie konsumowania korzyści ekonomicznych pochodzących z danego składnika aktywów są ujmowane prospektywnie poprzez zmianę odpowiednio okresu lub metody amortyzacji, i traktowane jak zmiany wartości szacunkowych. Odpis amortyzacyjny składników wartości niematerialnych o ograniczonym okresie użytkowania ujemnie się w zysku lub stracie w ciężar tej kategorii, która odpowiada funkcji danego składnika wartości niematerialnych.

Wartości niematerialne o nieokreślonym okresie użytkowania oraz te, które nie są użytkowane, są corocznie poddawane testowi na utratę wartości.

Nabyte lub otrzymane z tytułu produkcji świadectwa pochodzenia energii wytworzonej w odnawialnych źródłach energii oraz świadectwa pochodzenia energii wytworzonej w kogeneracji lub źródłach zasilanych gazem ziemnym desygnowane na własne potrzeby ujmowane są jako składniki wartości niematerialnych odpowiednio w cenie nabycia lub wartości godziwej na datę otrzymania.

Koszty prac badawczych są odpisywane do zysku lub straty w momencie poniesienia. Nakłady poniesione na prace rozwojowe wykonane w ramach danego przedsięwzięcia są przenoszone na kolejny okres, jeżeli można uznać, że zostaną one w przyszłości odzyskane.

Za wyjątkiem kosztów prac rozwojowych wszystkie wartości niematerialne wytworzone przez Spółkę nie podlegają aktywowaniu i ujmowane są w zysku lub stracie okresu, w którym dotyczące ich koszty zostały poniesione. Wartość niematerialną powstałą w wyniku prac rozwojowych ujemnie się wtedy i tylko wtedy, gdy można udowodnić:

- możliwość, z technicznego punktu widzenia, ukończenia składnika wartości niematerialnych tak, aby nadawał się do użytkowania lub sprzedaży,
- zamiar ukończenia składnika wartości niematerialnych oraz jego użytkowania lub sprzedaży,
- zdolność do użytkowania lub sprzedaży składnika wartości niematerialnych,
- sposób, w jaki składnik wartości niematerialnych będzie wytwarzał prawdopodobne przyszłe korzyści ekonomiczne,
- dostępność stosownych środków technicznych, finansowych i innych, które mają służyć ukończeniu prac rozwojowych oraz użytkowaniu lub sprzedaży składnika wartości niematerialnych,
- możliwość wiarygodnego ustalenia nakładów poniesionych w czasie prac rozwojowych, które można przyporządkować temu składnikowi wartości niematerialnych.

Do prac rozwojowych zalicza się:

- projektowanie, wykonanie i testowanie prototypów i modeli doświadczalnych (przed ich wdrożeniem do produkcji seryjnej lub użytkowania),
- projektowanie narzędzi, przyrządów do obróbki, form i matryc z wykorzystaniem nowej technologii,
- projektowanie, wykonanie i testowanie wybranych rozwiązań w zakresie nowych i udoskonalonych materiałów, urządzeń, produktów, procesów, systemów i usług.

Dla poszczególnych grup wartości niematerialnych przyjęto następujące średnie okresy użytkowania:

Grupa rodzajowa	Średni pozostały okres amortyzacji w latach
Oprogramowanie	7 lat
Inne wartości niematerialne	3 lata

#### **4.5. Utrata wartości niefinansowych aktywów trwałych**

Na każdy dzień bilansowy Spółka ocenia, czy istnieją jakiekolwiek przesłanki wskazujące na to, że mogła nastąpić utrata wartości któregoś ze składników niefinansowych aktywów trwałych. W razie stwierdzenia, że przesłanki takie zachodzą, lub w razie konieczności przeprowadzenia corocznego testu sprawdzającego, czy nastąpiła utrata wartości, Spółka dokonuje oszacowania wartości odzyskiwalnej danego składnika aktywów lub ośrodka wypracowującego środki pieniężne, do którego dany składnik aktywów należy.

Wartość odzyskiwalna składnika aktywów lub ośrodka wypracowującego środki pieniężne odpowiada wartości godziwej pomniejszonej o koszty sprzedaży tego składnika aktywów lub odpowiednio ośrodka wypracowującego środki pieniężne, lub jego wartości użytkowej, zależnie od tego, która z nich jest wyższa. Wartość odzyskiwalną ustala się dla poszczególnych aktywów, chyba że dany składnik aktywów nie generuje samodzielnie wpływów pieniężnych, które w większości są niezależne od tych, które są generowane przez inne aktywa lub grupy aktywów. Jeśli wartość bilansowa składnika aktywów jest wyższa niż jego wartość odzyskiwalna, ma miejsce utrata wartości i dokonuje się wówczas odpisu do ustalonej wartości odzyskiwalnej. Przy szacowaniu wartości użytkowej prognozowane przepływy pieniężne są dyskontowane do ich wartości bieżącej przy zastosowaniu stopy dyskontowej przed uwzględnieniem skutków opodatkowania, która odzwierciedla bieżące rynkowe oszacowanie wartości pieniądza w czasie oraz ryzyko typowe dla danego składnika aktywów. Odpisy aktualizujące z tytułu utraty wartości składników majątkowych używanych w działalności kontynuowanej ujmują się w tych kategoriach kosztów, które odpowiadają funkcji składnika aktywów, w przypadku którego stwierdzono utratę wartości.

Na każdy dzień bilansowy Spółka ocenia, czy występują przesłanki wskazujące na to, że odpis aktualizujący z tytułu utraty wartości, który był ujęty w okresach poprzednich w odniesieniu do danego składnika aktywów jest zbędny, lub czy powinien zostać zmniejszony. Jeżeli takie przesłanki występują, Spółka szacuje wartość odzyskiwalną tego składnika aktywów. Poprzednio ujęty odpis aktualizujący z tytułu utraty wartości ulega odwróceniu wtedy i tylko wtedy, gdy od

czasu ujęcia ostatniego odpisu aktualizującego nastąpiła zmiana wartości szacunkowych stosowanych do ustalenia wartości odzyskiwalnej danego składnika aktywów. W takim przypadku, podwyższa się wartość bilansową składnika aktywów do wysokości jego wartości odzyskiwalnej. Podwyższona kwota nie może przekroczyć wartości bilansowej składnika aktywów, jaka zostałaby ustalona (po odjęciu umorzenia), gdyby w ubiegłych latach w ogóle nie ujęto odpisu aktualizującego z tytułu utraty wartości w odniesieniu do tego składnika aktywów. Odwrócenie odpisu aktualizującego z tytułu utraty wartości składnika aktywów ujmuje się niezwłocznie jako przychód w zysku lub stracie. Po odwróceniu odpisu aktualizującego, w kolejnych okresach odpis amortyzacyjny dotyczący danego składnika jest korygowany w sposób, który pozwala w ciągu pozostałego okresu użytkowania tego składnika aktywów dokonywać systematycznego odpisania jego zweryfikowanej wartości bilansowej pomniejszonej o wartość końcową.

#### **4.6. Koszty finansowania zewnętrznego**

Koszty finansowania zewnętrznego są kapitalizowane jako część kosztu wytworzenia środków trwałych i wartości niematerialnych. Na koszty finansowania zewnętrznego składają się odsetki oraz zyski lub straty z tytułu różnic kursowych do wysokości odpowiadającej korekcie kosztu odsetek.

#### **4.7. Aktywa finansowe**

Aktywa finansowe dzielone są na następujące kategorie:

- aktywa utrzymywane do terminu wymagalności (HTM),
- aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy (FVTPL),
- pożyczki i należności,
- aktywa dostępne do sprzedaży (AFS).

##### **Aktywa utrzymywane do terminu wymagalności**

Aktywa utrzymywane do terminu wymagalności są to aktywa finansowe o określonych lub możliwych do określenia płatnościach oraz ustalonym terminie wymagalności, względem których Spółka ma stanowczy zamiar i jest w stanie utrzymać w posiadaniu do upływu terminu wymagalności, inne niż:

- wyznaczone przez jednostkę przy początkowym ujęciu jako wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy,
- wyznaczone przez jednostkę jako dostępne do sprzedaży oraz
- spełniające definicję pożyczek i należności.

Aktywa finansowe utrzymywane do terminu wymagalności wyceniane są według zamortyzowanego kosztu przy użyciu metody efektywnej stopy procentowej. Aktywa finansowe utrzymywane do terminu wymagalności kwalifikowane są jako aktywa długoterminowe, jeżeli ich zapadalność przekracza 12 miesięcy od dnia bilansowego.

##### **Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy**

Składnikiem aktywów finansowych wycenianym w wartości godziwej przez wynik finansowy jest składnik spełniający jeden z warunków:

- Jest kwalifikowany jako przeznaczony do obrotu. Składniki aktywów finansowych kwalifikuje się jako przeznaczone do obrotu, jeśli są:
  - nabyte głównie w celu sprzedaży w krótkim terminie,
  - częścią portfela określonych instrumentów finansowych zarządzanych razem i co do których istnieje prawdopodobieństwo uzyskania zysku w krótkim terminie, lub
  - instrumentami pochodnymi, z wyłączeniem instrumentów pochodnych będących elementem rachunkowości zabezpieczeń i umów gwarancji finansowych,
- Został zgodnie z MSR 39 zakwalifikowany do tej kategorii w momencie początkowego ujęcia. Aktywa finansowe mogą być przy pierwotnym ujęciu zakwalifikowane do kategorii wycenianych w wartości godziwej przez wynik finansowy, jeżeli poniższe kryteria są



spełnione: (i) taka kwalifikacja eliminuje lub znacząco obniża niespójność traktowania, gdy zarówno wycena jak i zasady rozpoznawania strat lub zysków podlegają innym regulacjom; lub (ii) aktywa są częścią grupy aktywów finansowych, które są zarządzane i oceniane w oparciu o wartość godziwą, zgodnie z udokumentowaną strategią zarządzania ryzykiem; lub (iii) aktywa finansowe zawierają wbudowane instrumenty pochodne, które powinny być oddzielnie ujmowane.

Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy są wyceniane w wartości godziwej uwzględniając ich wartość rynkową na dzień bilansowy bez uwzględnienia kosztów transakcji sprzedaży. Zmiany wartości tych instrumentów finansowych ujmowane są w sprawozdaniu z całkowitych dochodów jako przychody lub koszty finansowe. Jeżeli kontrakt zawiera jeden lub więcej wbudowanych instrumentów pochodnych, cały kontrakt może zostać zakwalifikowany do kategorii aktywów finansowych wycenianych w wartości godziwej przez wynik finansowy. Nie dotyczy to przypadków, gdy wbudowany instrument pochodny nie wpływa istotnie na przepływy pieniężne z kontraktu lub wydzielenie wbudowanych instrumentów pochodnych jest wyraźnie zakazane.

### **Pożyczki i należności**

Pożyczki udzielone i należności to nie zaliczane do instrumentów pochodnych aktywa finansowe o ustalonych lub możliwych do ustalenia płatnościach, nie notowane na aktywnym rynku. Zalicza się je do aktywów obrotowych, o ile termin ich wymagalności nie przekracza 12 miesięcy od dnia bilansowego. Pożyczki udzielone i należności o terminie wymagalności przekraczającym 12 miesięcy od dnia bilansowego zalicza się do aktywów trwałych. Pożyczki i należności ujmowane są według zamortyzowanego kosztu.

### **Aktywa dostępne do sprzedaży**

Wszystkie pozostałe aktywa finansowe są aktywami dostępnymi do sprzedaży. Aktywa dostępne do sprzedaży są ujmowane według wartości godziwej na każdy dzień bilansowy. Wartość godziwa inwestycji, dla których nie ma notowanej ceny rynkowej, jest ustalana w odniesieniu do aktualnej wartości rynkowej innego instrumentu posiadającego zasadniczo takie same cechy lub w oparciu o przewidywane przepływy pieniężne z tytułu składnika aktywów stanowiącego przedmiot inwestycji (wycena metodą zdyskontowanych przepływów pieniężnych). W przypadku braku notowań giełdowych na aktywnym rynku i braku możliwości wiarygodnego określenia ich wartości godziwej metodami alternatywnymi, aktywa finansowe dostępne do sprzedaży wyceniane są w cenie nabycia skorygowanej o odpis z tytułu utraty wartości.

Dodatnią i ujemną różnicę pomiędzy wartością godziwą aktywów dostępnych do sprzedaży (jeśli istnieje cena rynkowa ustalona na aktywnym rynku regulowanym albo których wartość godziwa może być ustalona w inny wiarygodny sposób) a ich ceną nabycia, po pomniejszeniu o podatek odroczony, odnosi się na kapitał z aktualizacji wyceny, za wyjątkiem:

- strat z tytułu utraty wartości,
- zysków i strat z tytułu różnic kursowych, które powstają dla aktywów pieniężnych,
- odsetek wyliczonych przy pomocy efektywnej stopy procentowej.

Dywidendy z instrumentów kapitałowych w portfelu AFS są rozpoznawane w zysku lub stracie w momencie, kiedy prawo jednostki do otrzymania płatności jest ustalone.

### **4.8. Utrata wartości aktywów finansowych**

Na każdy dzień bilansowy Spółka ocenia, czy istnieją obiektywne przesłanki utraty wartości składnika aktywów finansowych lub grupy aktywów finansowych.

#### **Aktywa ujmowane według zamortyzowanego kosztu**

Jeżeli istnieją obiektywne przesłanki na to, że została poniesiona strata z tytułu utraty wartości pożyczek udzielonych i należności wycenianych według zamortyzowanego kosztu, to kwota odpisu aktualizującego z tytułu utraty wartości równa się różnicy pomiędzy wartością bilansową składnika aktywów finansowych a wartością bieżącą oszacowanych przyszłych przepływów pieniężnych

(z wyłączeniem przyszłych strat z tytułu nieściągnięcia należności, które nie zostały jeszcze poniesione), zdyskontowanych z zastosowaniem pierwotnej (tj. ustalonej przy początkowym ujęciu) efektywnej stopy procentowej. Wartość bilansową składnika aktywów obniża się poprzez odpis aktualizujący. Kwotę straty ujmuje się w wyniku okresu.

Spółka ocenia najpierw, czy istnieją obiektywne przesłanki utraty wartości poszczególnych składników aktywów finansowych, które indywidualnie są znaczące, a także przesłanki utraty wartości aktywów finansowych, które indywidualnie nie są znaczące. Jeżeli z przeprowadzonej analizy wynika, że nie istnieją obiektywne przesłanki utraty wartości indywidualnie ocenianego składnika aktywów finansowych, niezależnie od tego, czy jest on znaczący, czy też nie, to Spółka włącza ten składnik do grupy aktywów finansowych o podobnej charakterystyce ryzyka kredytowego i łącznie ocenia pod kątem utraty wartości. Aktywa, które indywidualnie są oceniane pod kątem utraty wartości i dla których ujęto odpis aktualizujący z tytułu utraty wartości lub uznano, że dotychczasowy odpis nie ulegnie zmianie, nie są brane pod uwagę przy łącznej ocenie grupy aktywów pod kątem utraty wartości.

Jeżeli w następnym okresie odpis z tytułu utraty wartości zmniejszył się, a zmniejszenie to można w obiektywny sposób powiązać ze zdarzeniem następującym po ujęciu odpisu, to uprzednio ujęty odpis odwraca się. Późniejsze odwrócenie odpisu aktualizującego z tytułu utraty wartości ujmuje się w zysku lub stracie w zakresie, w jakim na dzień odwrócenia wartość bilansowa składnika aktywów nie przewyższa jego zamortyzowanego kosztu.

#### **Aktywa finansowe wykazywane według kosztu**

Jeżeli występują obiektywne przesłanki, że nastąpiła utrata wartości nienotowanego instrumentu kapitałowego, który nie jest wykazywany według wartości godziwej, gdyż jego wartości godziwej nie można wiarygodnie ustalić, albo instrumentu pochodnego, który jest powiązany i musi zostać rozliczony poprzez dostawę takiego nienotowanego instrumentu kapitałowego, to kwotę odpisu z tytułu utraty wartości ustala się jako różnicę pomiędzy wartością bilansową składnika aktywów finansowych oraz wartością bieżącą oszacowanych przyszłych przepływów pieniężnych zdyskontowanych przy zastosowaniu bieżącej rynkowej stopy zwrotu dla podobnych aktywów finansowych.

#### **Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży**

Jeżeli występują obiektywne przesłanki, że nastąpiła utrata wartości składnika aktywów finansowych dostępnych do sprzedaży, to kwota stanowiąca różnicę pomiędzy ceną nabycia tego składnika aktywów (pomniejszona o wszelkie spłaty kapitału i odsetki) i jego bieżącą wartością godziwą, pomniejszoną o wszelkie odpisy z tytułu utraty wartości tego składnika uprzednio ujęte w zysku lub stracie, zostaje wyksięgowana z kapitału własnego i przeniesiona do zysku lub straty. Nie można ujmować w zysku lub stracie odwrócenia odpisu z tytułu utraty wartości instrumentów kapitałowych kwalifikowanych jako dostępne do sprzedaży. Jeżeli w następnym okresie wartość godziwa instrumentu dłużnego dostępnego do sprzedaży wzrośnie, a wzrost ten może być obiektywnie łączony ze zdarzeniem następującym po ujęciu odpisu z tytułu utraty wartości w zysku lub stracie, to kwotę odwracanego odpisu ujmuje się w zysku lub stracie.

#### **4.9. Udziały i akcje w jednostkach zależnych, stowarzyszonych i wspólnych przedsiębiorstwach**

Udziały i akcje w jednostkach zależnych, stowarzyszonych i wspólnych przedsiębiorstwach 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 nocie 7 dodatkowych not objaśniających niniejszego 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.

#### **4.10. Pochodne instrumenty finansowe**

Instrumenty pochodne, z których korzysta Spółka w celu zabezpieczenia się przed ryzykiem związanym ze zmianami stóp procentowych i kursów wymiany walut, to kontrakty walutowe typu forward. Tego rodzaju pochodne instrumenty finansowe są wyceniane w wartości godziwej. Instrumenty pochodne wykazuje się jako aktywa, gdy ich wartość jest dodatnia, i jako zobowiązania – gdy ich wartość jest ujemna.

Wartość godziwa kontraktów walutowych jest ustalana poprzez odniesienie do bieżących kursów terminowych (forward) występujących przy kontraktach o takim samym terminie zapadalności lub na podstawie wyceny otrzymanej z instytucji finansowych.

Na dzień sporządzenia niniejszego sprawozdania finansowego Spółka nie stosowała polityki zabezpieczeń.

#### **4.11. Pozostałe aktywa niefinansowe**

Spółka ujmuje jako pozostałe aktywa niefinansowe rozliczenia międzyokresowe, jeżeli spełnione są następujące warunki:

- wynikają one z przeszłych zdarzeń – poniesienie wydatku na cel operacyjny jednostek,
- ich wysokość można wiarygodnie określić,
- spowodują w przyszłości wpływ do jednostek korzyści ekonomicznych,
- dotyczą przyszłych okresów sprawozdawczych.

Rozliczenia międzyokresowe ustalane są w wysokości poniesionych wiarygodnie ustalonych wydatków, jakie dotyczą przyszłych okresów i spowodują w przyszłości wpływ do jednostek korzyści ekonomicznych.

Odpisy czynnych rozliczeń międzyokresowych kosztów mogą następować stosownie do upływu czasu lub wielkości świadczeń. Czas i sposób rozliczenia uzasadniony jest charakterem rozliczanych kosztów, z zachowaniem zasady ostrożności.

Spółka na koniec okresu sprawozdawczego dokonuje weryfikacji czynnych rozliczeń międzyokresowych kosztów w celu sprawdzenia, czy stopień pewności co do osiągnięcia korzyści ekonomicznych przez jednostkę po upływie bieżącego okresu obrotowego jest wystarczający, aby można było daną pozycję wykazać jako składnik aktywów.

W ciągu okresu sprawozdawczego przedmiotem rozliczeń międzyokresowych są między innymi:

- koszty ubezpieczeń majątkowych,
- odpisy na fundusz świadczeń socjalnych,
- prenumeraty,
- inne koszty dotyczące następnych okresów sprawozdawczych.

Do pozostałych aktywów niefinansowych zaliczane są w szczególności należności z tytułu rozliczeń publiczno-prawnych (za wyjątkiem rozliczeń z tytułu CIT, które są prezentowane w oddzielnej pozycji sprawozdania z sytuacji finansowej), nadwyżka aktywów nad zobowiązaniami ZFŚS oraz zaliczki przekazane z tytułu przyszłych zakupów rzeczowych aktywów trwałych, wartości niematerialnych oraz zapasów. Zaliczki są prezentowane zgodnie z charakterem aktywów, do jakich się odnoszą – odpowiednio jako aktywa trwałe lub obrotowe. Jako aktywa niepieniężne zaliczki nie podlegają dyskontowaniu.

#### **4.12. Zapasy**

Do zapasów zalicza się:

- aktywa przeznaczone do sprzedaży w toku zwykłej działalności gospodarczej,
- będące w trakcie produkcji w celu sprzedaży, lub

- mające postać materiałów lub surowców zużywanych w trakcie świadczenia usług.

W ramach zapasów Spółka wykazuje nabyte prawa do emisji oraz nabyte świadectwa pochodzenia energii ze źródeł odnawialnych, gazowych oraz kogeneracji, które są przeznaczone do celów handlowych.

W momencie początkowego ujęcia zapasy są ujmowane według ceny nabycia lub kosztu wytworzenia.

Na dzień bilansowy zapasy wycenia się według niższej z dwóch wartości: ceny nabycia lub kosztu wytworzenia i możliwej do uzyskania ceny sprzedaży netto. Przez możliwą do uzyskania cenę sprzedaży netto rozumie się różnicę między szacowaną ceną sprzedaży dokonywanej w toku zwykłej działalności gospodarczej, a szacowanymi kosztami ukończenia i kosztami niezbędnymi do doprowadzenia sprzedaży do skutku.

Jeżeli cena nabycia lub koszt wytworzenia są wyższe od możliwych do uzyskania cen sprzedaży netto, Spółka dokonuje odpowiedniego odpisu aktualizującego.

Rozchód materiałów i towarów wycenia się metodą średniej ważonej, w przypadku materiałów z grupy reprezentacji i reklamy i materiałów biurowych Spółka może odpisać ich wartość zakupu bezpośrednio w koszty zużycia materiałów w momencie zakupu.

#### **4.13. Należności z tytułu dostaw i usług i pozostałe należności**

Należności z tytułu dostaw i usług są ujmowane i wykazywane według kwot pierwotnie zafakturowanych, za wyjątkiem sytuacji, gdy wpływ wartości pieniądza w czasie jest istotny, z uwzględnieniem odpisu na utratę wartości.

Odpisy aktualizujące wartość należności zalicza się odpowiednio do kosztów operacyjnych lub do kosztów finansowych - zależnie od rodzaju należności, której dotyczy odpis.

W przypadku, gdy wpływ wartości pieniądza w czasie jest istotny, wartość należności jest ustalana poprzez zdyskontowanie prognozowanych przyszłych przepływów pieniężnych do wartości bieżącej, przy zastosowaniu stopy dyskontowej odzwierciedlającej aktualne oceny rynkowe wartości pieniądza w czasie. Wycena należności związana z odwracaniem dyskonta w związku z upływem czasu jest ujmowana jako przychody finansowe.

#### **4.14. Środki pieniężne i ekwiwalenty środków pieniężnych**

Środki pieniężne i lokaty krótkoterminowe wykazane w sprawozdaniu z sytuacji finansowej obejmują w szczególności środki pieniężne w banku i w kasie oraz lokaty krótkoterminowe o pierwotnym okresie zapadalności nieprzekraczającym trzech miesięcy.

Saldo środków pieniężnych i ich ekwiwalentów wykazane w rachunku przepływów pieniężnych składa się z określonych powyżej środków pieniężnych i ich ekwiwalentów. W przypadku występowania kredytów w rachunkach bieżących stanowiących element zarządzania gotówką, z uwzględnieniem zapisów MSR 7, saldo środków pieniężnych prezentuje się w rachunku przepływów pieniężnych po pomniejszeniu o niespłacone kredyty w rachunkach bieżących. Ponadto korektę środków pieniężnych stanowią salda pożyczek udzielonych i zaciągniętych realizowanych w ramach transakcji cash pool, ze względu na fakt, iż służą głównie zarządzaniu bieżącą płynnością finansową.

#### **4.15. Kapitał podstawowy**

Kapitał podstawowy w sprawozdaniu finansowym wykazuje się w wysokości określonej w statucie i wpisanej w rejestrze sądowym Spółki. Zadeklarowane, lecz nie wniesione wkłady kapitałowe ujmuje się jako należne wkłady na poczet kapitału – jako wielkość ujemną. Akcje własne ujmuje się jako odrębną kategorię kapitału własnego ze znakiem ujemnym.

#### **4.16. Rezerwy**

Spółka tworzy rezerwy wówczas, gdy na Spółce ciąży istniejący obowiązek (prawny lub zwyczajowo oczekiwany) wynikający ze zdarzeń przeszłych i gdy prawdopodobne jest, że wypełnienie tego obowiązku spowoduje konieczność wypływu korzyści ekonomicznych oraz można dokonać wiarygodnego oszacowania kwoty tego zobowiązania. Jeżeli Spółka spodziewa się, że koszty objęte rezerwą zostaną zwrócone, na przykład na mocy umowy ubezpieczenia, wówczas zwrot ten jest ujmowany jako odrębny składnik aktywów, ale tylko wtedy, gdy jest rzeczą praktycznie pewną, że zwrot ten rzeczywiście nastąpi. Koszty dotyczące danej rezerwy są wykazane w zysku lub stracie po pomniejszeniu o wszelkie zwroty.

Utworzone rezerwy zalicza się odpowiednio do kosztów operacyjnych, pozostałych kosztów operacyjnych, kosztów finansowych, zależnie od okoliczności, z którymi przyszłe zobowiązania się wiążą.

Jeżeli skutek zmiany wartości pieniądza w czasie jest istotny, kwota rezerwy odpowiada bieżącej wartości nakładów, które jak się oczekuje będą niezbędne do wypełnienia tego obowiązku.

Stopę dyskontową ustala się przed opodatkowaniem, czyli odzwierciedla ona bieżącą ocenę rynku odnośnie wartości pieniądza w czasie oraz ryzyko związane konkretnie z danym składnikiem zobowiązań. Stopy dyskontowej nie obciąża ryzyko, o które skorygowano szacunki przyszłych przepływów pieniężnych. Jeżeli zastosowana została metoda polegająca na dyskontowaniu, zwiększenie rezerwy w związku z upływem czasu jest ujmowane jako koszty finansowe.

W szczególności Spółka utworzyła następujące tytuły rezerw:

- *rezerwy na świadczenia pracownicze po okresie zatrudnienia oraz nagrody jubileuszowe*  
Zgodnie z zakładowym systemem wynagradzania pracownicy Spółki mają prawo do następujących świadczeń:

- odpraw emerytalno-rentowych - wypłacanych jednorazowo, w momencie przejścia na emeryturę/rentę,
- nagród jubileuszowych - wypłacanych pracownikom po przepracowaniu określonej liczby lat,
- ekwiwalentu pieniężnego wynikającego z taryfy pracowniczej dla pracowników przemysłu energetycznego,
- odpraw pośmiertnych,
- świadczeń z Zakładowego Funduszu Świadczeń Socjalnych po okresie zatrudnienia.

Wartość bieżąca tych zobowiązań na każdy dzień bilansowy jest obliczana przez niezależnego aktuarium. Naliczone zobowiązania są równe zdyskontowanym płatnościom, które w przyszłości zostaną dokonane, z uwzględnieniem rotacji zatrudnienia i dotyczą okresu do dnia bilansowego. Informacje demograficzne oraz informacje o rotacji zatrudnienia oparte są o dane historyczne.

W zakresie świadczeń po okresie zatrudnienia Spółka rozlicza zyski i straty aktuarialne zgodnie z wymogami MSR 19, przy użyciu tzw. „metody korytarzowej”. Zgodnie z tą metodą, ustalając zobowiązanie z tytułu określonych świadczeń, Spółka ujmuje część zysków i strat aktuarialnych jako przychody lub koszty, jeśli wartość netto skumulowanych nie ujętych zysków i strat aktuarialnych na koniec poprzedniego okresu sprawozdawczego przekracza 10 % wartości bieżącej zobowiązania z tytułu określonych świadczeń na ten dzień. Część zysków i strat aktuarialnych, przekraczających tak określony limit, jest ujmowana w wyniku okresu w wysokości równej ilorazowi nadwyżki wymienionej powyżej i przewidywanego średniego, pozostałego okresu zatrudnienia pracowników Spółki.

- *rezerwa z tytułu obowiązku przedstawienia świadectw pochodzenia energii*

Rezerwę z tytułu obowiązku przedstawienia świadectw pochodzenia energii elektrycznej wytworzonej w źródłach odnawialnych do umorzenia ujmuje się:

- w części pokrytej posiadanymi na dzień bilansowy świadectwami pochodzenia – w wartości posiadanych świadectw,
- w części niepokrytej posiadanymi na dzień bilansowy świadectwami pochodzenia – w wartości rynkowej świadectw niezbędnych do spełnienia obowiązku na dzień bilansowy.

Rezerwa tworzona jest w ciężar kosztów operacyjnych.

- *pozostałe rezerwy Spółka prezentuje w wiarygodnie oszacowanej, bieżącej wartości przyszłych zobowiązań.*

#### **4.17. Podział zysku na cele pracownicze i fundusze specjalne**

Podział wypracowanego zysku na powiększenie Zakładowego Funduszu Świadczeń Socjalnych lub nagrody z zysku dla pracowników klasyfikowane są jako koszty operacyjne roku, za który dokonano podziału zysku.

#### **4.18. Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe**

W momencie początkowego ujęcia, wszystkie kredyty bankowe, pożyczki i papiery dłużne są ujmowane według wartości godziwej pomniejszonej o koszty związane z uzyskaniem kredytu lub pożyczki.

Po początkowym ujęciu oprocentowane kredyty, pożyczki i papiery dłużne są wyceniane według zamortyzowanego kosztu, przy zastosowaniu metody efektywnej stopy procentowej.

Przy ustalaniu zamortyzowanego kosztu uwzględnia się koszty związane z uzyskaniem kredytu lub pożyczki oraz dyskonta lub premie uzyskane w związku ze zobowiązaniem.

Przychody i koszty są ujmowane w wyniku okresu z chwilą usunięcia zobowiązania ze sprawozdania z sytuacji finansowej, a także w wyniku rozliczenia metodą efektywnej stopy procentowej.

#### **4.19. Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania finansowe**

Zobowiązania krótkoterminowe z tytułu dostaw i usług wykazywane są w kwocie wymagającej zapłaty. Do pozostałych zobowiązań finansowych zalicza się zobowiązania z tytułu wynagrodzeń, które wyceniane w kwocie wymagającej zapłaty.

Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy obejmują zobowiązania finansowe przeznaczone do obrotu oraz zobowiązania finansowe pierwotnie zakwalifikowane, ze względu na spełnienie określonych warunków, do kategorii wycenianych do wartości godziwej przez wynik finansowy.

Zobowiązania finansowe są klasyfikowane jako przeznaczone do obrotu, jeżeli zostały nabyte dla celów sprzedaży w niedalekiej przyszłości. Instrumenty pochodne, włączając wydzielone instrumenty wbudowane, są również klasyfikowane jako przeznaczone do obrotu, chyba że są uznane za efektywne instrumenty zabezpieczające. Zobowiązania finansowe mogą być przy pierwotnym ujęciu zakwalifikowane do kategorii wycenianych w wartości godziwej przez wynik finansowy, jeżeli poniższe kryteria są spełnione: (i) taka kwalifikacja eliminuje lub znacząco obniża niespójność traktowania, gdy zarówno wycena jak i zasady rozpoznawania strat lub zysków podlegają innym regulacjom; lub (ii) zobowiązania są częścią grupy zobowiązań finansowych, które są zarządzane i oceniane w oparciu o wartość godziwą, zgodnie z udokumentowaną strategią zarządzania ryzykiem; lub (iii) zobowiązania finansowe zawierają wbudowane instrumenty pochodne, które powinny być oddzielnie ujmowane.

Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy są wyceniane w wartości godziwej, uwzględniając ich wartość rynkową na dzień bilansowy bez uwzględnienia kosztów transakcji sprzedaży. Zmiany w wartości godziwej tych instrumentów są ujmowane w wyniku okresu jako koszty lub przychody finansowe.

Inne zobowiązania finansowe, niebędące instrumentami finansowymi wycenianymi w wartości godziwej przez wynik finansowy, są wyceniane według zamortyzowanego kosztu przy użyciu metody efektywnej stopy procentowej.

Spółka wyłącza ze swojego sprawozdania z sytuacji finansowej zobowiązanie finansowe, gdy zobowiązanie wygasło – to znaczy, kiedy obowiązek określony w umowie został wypełniony, umorzony lub wygasł. Zastąpienie dotychczasowego instrumentu dłużnego przez instrument

o zasadniczo różnych warunkach dokonywane pomiędzy tymi samymi podmiotami Spółka ujmuje jako wygaśnięcie pierwotnego zobowiązania finansowego i ujęcie nowego zobowiązania finansowego. Podobnie znaczące modyfikacje warunków umowy dotyczącej istniejącego zobowiązania finansowego Spółka ujmuje jako wygaśnięcie pierwotnego i ujęcie nowego zobowiązania finansowego. Powstałe z tytułu zamiany różnice odnośnych wartości bilansowych wykazuje się w zysku lub stracie.

#### **4.20. Pozostałe zobowiązania niefinansowe**

Pozostałe zobowiązania niefinansowe obejmują w szczególności zobowiązania z tytułu podatku od towarów i usług, inne zobowiązania o charakterze publiczno - prawnym (za wyjątkiem zobowiązań z tytułu podatku dochodowego od osób prawnych ujmowanego w odrębnej pozycji sprawozdania z sytuacji finansowej), nadwyżkę zobowiązań nad aktywami ZFŚS oraz zobowiązania z tytułu otrzymanych zaliczek, które będą rozliczone poprzez dostawę towarów, usług lub środków trwałych. Pozostałe zobowiązania niefinansowe ujmowane są w kwocie wymagającej zapłaty.

#### **4.21. Zakładowy Fundusz Świadczeń Socjalnych**

Ustawa z dnia 4 marca 1994 r. o zakładowym funduszu świadczeń socjalnych z późniejszymi zmianami stanowi, że Zakładowy Fundusz Świadczeń Socjalnych („Fundusz”) tworzą pracodawcy zatrudniający powyżej 20 pracowników na pełne etaty. Spółka tworzy taki fundusz i dokonuje okresowych odpisów. Celem Funduszu jest subsydiowanie działalności socjalnej Spółki, pożyczek udzielonych jej pracownikom oraz pozostałych kosztów socjalnych.

Spółka kompensuje aktywa Funduszu ze swoimi zobowiązaniami wobec Funduszu, ponieważ aktywa te nie stanowią oddzielnych aktywów Spółki.

#### **4.22. Leasing**

##### ***Spółka jako leasingobiorca***

Umowy leasingu finansowego, które przenoszą na Spółkę zasadniczo całe ryzyko i korzyści wynikające z posiadania przedmiotu leasingu, są ujmowane w sprawozdaniu z sytuacji finansowej na dzień rozpoczęcia leasingu według niższej z następujących dwóch wartości: wartości godziwej środka trwałego stanowiącego przedmiot leasingu lub wartości bieżącej minimalnych opłat leasingowych. Opłaty leasingowe są rozdzielane pomiędzy koszty finansowe i zmniejszenie salda zobowiązania z tytułu leasingu, w sposób umożliwiający uzyskanie stałej stopy odsetek od pozostałego do spłaty zobowiązania. Koszty finansowe są ujmowane bezpośrednio w ciężar wyniku okresu.

Zasady amortyzacji aktywów będących przedmiotem leasingu powinny być spójne z zasadami stosowanymi przy amortyzacji aktywów będących własnością jednostki. Przy braku wystarczającej pewności, że leasingobiorca uzyska tytuł własności przed końcem okresu leasingu, dany składnik aktywów umarza się przez krótszy z dwóch okresów: okres leasingu lub okres użytkowania.

Umowy leasingowe, zgodnie z którymi leasingodawca zachowuje zasadniczo całe ryzyko i wszystkie pożytki wynikające z posiadania przedmiotu leasingu, zaliczane są do umów leasingu operacyjnego. Opłaty leasingowe z tytułu leasingu operacyjnego oraz późniejsze raty leasingowe ujmowane są jako koszty metodą liniową przez okres trwania leasingu.

#### **4.23. Podatki**

##### ***Podatek bieżący***

Podatek dochodowy wykazany w wyniku okresu obejmuje rzeczywiste obciążenie podatkowe za dany okres sprawozdawczy, ustalone przez Spółkę zgodnie z obowiązującymi przepisami ustawy o podatku dochodowym od osób prawnych ewentualne korekty rozliczeń podatkowych za lata ubiegłe oraz zmianę stanu aktywa z tytułu podatku odroczonego oraz rezerwy na podatek odroczonego nie rozliczaną z kapitałem własnym.

### **Podatek odroczony**

W związku z przejściowymi różnicami między wykazywaną w księgach rachunkowych wartością aktywów i zobowiązań a ich wartością podatkową oraz stratą podatkową możliwą do odliczenia w przyszłości, jednostka tworzy rezerwę i ustala aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego.

Rezerwę z tytułu odroczonego podatku dochodowego tworzy się w odniesieniu do wszystkich dodatnich różnic przejściowych, z wyjątkiem przypadków, gdy rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego wynika z:

- początkowego ujęcia wartości firmy albo składnika aktywów lub zobowiązań w ramach transakcji nie będącej połączeniem jednostek gospodarczych, zaś w momencie transakcji nie ma ona wpływu ani na wynik finansowy brutto, ani na dochód do opodatkowania (stratę podatkową), oraz
- dodatnich różnic przejściowych związanych z inwestycjami w jednostkach zależnych, jednostkach stowarzyszonych i udziałami we wspólnych przedsięwzięciach, w przypadku których możliwe jest kontrolowanie terminu odwracania się różnic przejściowych i prawdopodobne jest, że różnice przejściowe nie ulegną odwróceniu w możliwej do przewidzenia przyszłości.

Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego ujmuje się w odniesieniu do wszystkich ujemnych różnic przejściowych do wysokości, do której jest prawdopodobne, iż osiągnięty zostanie dochód do opodatkowania, który pozwoli na potrącenie ujemnych różnic przejściowych, za wyjątkiem:

- przypadków, gdy składnik aktywów z tytułu odroczonego podatku dochodowego wynika z początkowego ujęcia składnika aktywów lub zobowiązań w ramach transakcji nie będącej połączeniem jednostek gospodarczych, zaś w momencie transakcji nie ma ona wpływu ani na wynik finansowy brutto, ani na dochód do opodatkowania (stratę podatkową), oraz
- ujemnych różnic przejściowych związanych z inwestycjami w jednostkach zależnych, jednostkach stowarzyszonych i udziałami we wspólnych przedsięwzięciach, w przypadku których aktywa z tytułu odroczonego podatku ujmuje się tylko w takim zakresie, w jakim prawdopodobne jest, że różnice przejściowe ulegną odwróceniu w możliwej do przewidzenia przyszłości oraz dostępny będzie dochód do opodatkowania, który pozwoli na zrealizowanie ujemnych różnic przejściowych.

Wartość bilansową składnika aktywów z tytułu odroczonego podatku dochodowego weryfikuje się na każdy dzień bilansowy. Spółka obniża wartość bilansową składnika aktywów z tytułu odroczonego podatku dochodowego w zakresie, w jakim nie jest prawdopodobne osiągnięcie dochodu do opodatkowania wystarczającego do częściowego lub całkowitego zrealizowania składnika aktywów z tytułu odroczonego podatku dochodowego. Nieujęte aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego podlegają weryfikacji na każdy dzień bilansowy i ujmowane są w takim zakresie, w jakim prawdopodobne staje się, że przyszły dochód do opodatkowania pozwoli na ich zrealizowanie.

Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego ustala się w wysokości kwoty przewidzianej w przyszłości do odliczenia od podatku dochodowego, w związku z ujemnymi różnicami przejściowymi, które spowodują w przyszłości zmniejszenie podstawy obliczenia podatku dochodowego oraz straty podatkowej możliwej do odliczenia, ustalonej przy uwzględnieniu zasady ostrożności. Aktywa z tytułu podatku dochodowego wykazywane są tylko wtedy, gdy ich realizacja jest prawdopodobna.

Rezerwę z tytułu odroczonego podatku dochodowego tworzy się w wysokości kwoty podatku dochodowego, wymagającej w przyszłości zapłaty, w związku z występowaniem dodatnich różnic przejściowych, to jest różnic, które spowodują zwiększenie podstawy obliczenia podatku dochodowego w przyszłości.

Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego i rezerwy z tytułu odroczonego podatku dochodowego wycenia się z zastosowaniem stawek podatkowych, które według przewidywań będą stosowane, gdy składnik aktywów zostanie zrealizowany lub rezerwa rozwiązana, przyjmując



stawki podatkowe (i przepisy podatkowe), które obowiązywały prawnie lub co do których proces legislacyjny zasadniczo się zakończył na dzień bilansowy.

Podatek dochodowy dotyczący pozycji ujmowanych poza zyskiem lub stratą jest ujmowany poza zyskiem lub stratą: w innych całkowitych dochodach dotyczący pozycji ujętych w innych całkowitych dochodach lub bezpośrednio w kapitale własnym dotyczący pozycji ujętych bezpośrednio w kapitale własnym.

Spółka kompensuje ze sobą aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego z rezerwami z tytułu odroczonego podatku dochodowego wtedy i tylko wtedy, gdy posiada możliwy do wyegzekwowania tytuł prawny do przeprowadzenia kompensat należności ze zobowiązaniami z tytułu bieżącego podatku i odroczony podatek dochodowy ma związek z tym samym podatnikiem i tym samym organem podatkowym. .

#### ***Podatek od towarów i usług***

Przychody, koszty, aktywa i zobowiązania są ujmowane po pomniejszeniu o wartość podatku od towarów i usług, z wyjątkiem:

- gdy podatek od towarów i usług zapłacony przy zakupie aktywów lub usług nie jest możliwy do odzyskania od organów podatkowych, wtedy jest on ujmowany odpowiednio jako część ceny nabycia składnika aktywów lub jako część pozycji kosztowej, oraz
- należności i zobowiązań, które są wykazywane z uwzględnieniem kwoty podatku od towarów i usług.

Kwota netto podatku od towarów i usług możliwa do odzyskania lub należna do zapłaty na rzecz organów podatkowych jest ujęta w sprawozdaniu z sytuacji finansowej jako część należności lub zobowiązań.

#### **4.24. Przychody**

Przychody są ujmowane w takiej wysokości, w jakiej jest prawdopodobne, że Spółka uzyska korzyści ekonomiczne związane z daną transakcją oraz gdy kwotę przychodów można wycenić w wiarygodny sposób. Przychody są rozpoznawane w wartości godziwej zapłaty otrzymanej bądź należnej, po pomniejszeniu o podatek od towarów i usług (VAT) i podatek akcyzowy i inne podatki od sprzedaży lub opłaty oraz rabaty i upusty. Przy ujmowaniu przychodów obowiązują również kryteria przedstawione poniżej.

##### ***Przychody ze sprzedaż towarów i produktów***

Przychody są ujmowane, jeżeli znaczące ryzyko i korzyści wynikające z prawa własności do towarów i produktów zostały przekazane nabywcy oraz gdy kwotę przychodów można wycenić w wiarygodny sposób a koszty poniesione można wiarygodnie oszacować.

Do przychodów zalicza się kwoty należne za sprzedane wyroby gotowe, towary, materiały oraz pozostałe usługi dotyczące działalności podstawowej ustalone w oparciu o cenę netto, po skorygowaniu o udzielone rabaty i upusty oraz o podatek akcyzowy.

#### **4.25. Koszty**

##### ***Koszt własny sprzedaży***

Do kosztu własnego sprzedaży zalicza się:

- koszt wytworzenia produktów poniesiony w danym okresie sprawozdawczym, skorygowany o zmianę stanu produktów (wyrobów gotowych, półproduktów oraz produkcji w toku) oraz skorygowany o koszt wytworzenia produktów na własne potrzeby,
- wartość sprzedanych towarów i materiałów wg cen nabycia,
- utworzenie odpisów aktualizujących wartość rzeczowych aktywów trwałych, wartości niematerialnych oraz należności,

- całość poniesionych w okresie sprawozdawczym kosztów sprzedaży i ogólnego zarządu (wykazywane jako zysk lub strata).

Koszty wytworzenia, które można bezpośrednio przyporządkować przychodom osiągniętym przez jednostki, wpływają na wynik finansowy jednostek za ten okres sprawozdawczy, w którym przychody te wystąpiły.

Koszty wytworzenia, które można jedynie w sposób pośredni przyporządkować przychodom lub innym korzyściom osiąganym przez jednostki, wpływają na wynik finansowy jednostek w części, w której dotyczą danego okresu sprawozdawczego, zapewniając ich współmierność do przychodów lub innych korzyści ekonomicznych z uwzględnieniem zasad wyceny środków trwałych oraz zapasów.

#### **4.26. Pozostałe przychody i koszty operacyjne**

Do pozostałych przychodów i kosztów operacyjnych zaliczane są w szczególności pozycje związane:

- ze zbyciem rzeczowych aktywów trwałych, wartości niematerialnych,
- z utworzeniem i rozwiązaniem rezerw, z wyjątkiem rezerw związanych z operacjami finansowymi lub odnoszonymi w koszty operacyjne,
- z przekazaniem lub otrzymaniem nieodpłatnie, w tym w drodze darowizny aktywów, w tym także środków pieniężnych,
- z odszkodowaniami, karami i grzywnami oraz innymi kosztami nie związanymi ze zwykłą działalnością.

#### **4.27. Przychody i koszty finansowe**

Przychody i koszty finansowe obejmują w szczególności przychody i koszty dotyczące:

- zbycia aktywów finansowych,
- aktualizacji wartości instrumentów finansowych, z wyłączeniem aktywów finansowych dostępnych do sprzedaży, których skutki przeszacowania odnoszone są na kapitał z aktualizacji wyceny,
- przychodów z tytułu udziału w zyskach innych jednostek,
- odsetek,
- koszty odsetek dla wyceny świadczeń pracowniczych zgodnie z MSR 19,
- zmian w wysokości rezerwy wynikających z faktu przybliżania się terminu poniesienia kosztu (efekt odwracania dyskonta),
- różnic kursowych będących wynikiem operacji wykonywanych w ciągu okresu sprawozdawczego oraz wycen bilansowych aktywów i zobowiązań na koniec okresu sprawozdawczego, za wyjątkiem różnic kursowych ujętych w wartości początkowej środka trwałego, w stopniu w jakim są uznawane za korektę kosztów odsetek oraz różnic kursowych z tytułu wyceny pozycji niepieniężnych zakwalifikowanych do portfela AFS,
- pozostałych pozycji związanych z działalnością finansową.

Spółka kompensuje przychody i koszty z tytułu różnic kursowych, jeżeli wynikają one z podobnych transakcji. Jeżeli różnice kursowe są istotne, a nie wynikają z podobnych transakcji, to Spółka analizuje, czy prezentować je oddzielnie.

Przychody i koszty z tytułu odsetek są ujmowane sukcesywnie w miarę ich narastania z uwzględnieniem metody efektywnej stopy procentowej w stosunku do wartości bilansowej netto danego instrumentu finansowego przy uwzględnieniu zasady istotności.

Dywidendy są ujmowane w momencie ustalenia praw akcjonariuszy lub udziałowców do ich otrzymania.

#### **4.28. Wynik netto na akcję**

Wynik netto na akcję dla każdego okresu jest obliczony poprzez podzielenie wyniku netto za dany okres, który przypada na zwykłych akcjonariuszy, przez średnią ważoną liczbę akcji zwykłych w danym okresie sprawozdawczym.

#### **4.29. Rachunek przepływów pieniężnych**

Rachunek przepływów pieniężnych sporządzany jest metodą pośrednią.

### **5. Istotne wartości oparte na profesjonalnym osądzie i szacunkach**

W procesie stosowania polityki rachunkowości wobec zagadnień podanych poniżej, największe znaczenie, oprócz szacunków księgowych, miał profesjonalny osąd kierownictwa, który wpływa na wielkości wykazywane w sprawozdaniu finansowym w tym w dodatkowych notach objaśniających. Założenia tych szacunków opierają się na najlepszej wiedzy Zarządu odnośnie bieżących i przyszłych działań i zdarzeń w poszczególnych obszarach. Szczegółowe informacje na temat przyjętych założeń zostały przedstawione w odpowiednich notach niniejszego sprawozdania finansowego.

Poniżej omówiono podstawowe założenia dotyczące przyszłości i inne kluczowe źródła niepewności występujące na dzień bilansowy, z którymi związane jest istotne ryzyko znaczącej korekty wartości bilansowych aktywów i zobowiązań w następnym roku finansowym.

#### ***Utrata wartości aktywów***

W wyniku przeprowadzonych analiz na dzień 31 grudnia 2010 roku Spółka nie zidentyfikowała przesłanek wskazujących na utratę wartości składników aktywów. W związku z tym Spółka nie przeprowadziła testów na utratę wartości aktywów trwałych ośrodków wypracowujących strumienie pieniężne.

#### ***Stawki amortyzacyjne***

Wysokość stawek oraz odpisów amortyzacyjnych jest ustalana na podstawie przewidywanego okresu ekonomicznego użytkowania danego składnika rzeczowych aktywów trwałych lub wartości niematerialnych oraz szacunków dotyczących wartości rezydualnej środków trwałych. Spółka corocznie dokonuje weryfikacji przyjętych okresów ekonomicznej użyteczności na podstawie bieżących szacunków.

#### ***Wycena rezerw na świadczenia pracownicze***

Rezerwy na świadczenia pracownicze (rezerwa na odprawy emerytalne i rentowe, rezerwa na odpis na Zakładowy Fundusz Świadczeń Socjalnych dla przyszłych emerytów i rencistów, rezerwa na taryfę pracowniczą za energię elektryczną) zostały oszacowane na podstawie metod aktuarialnych. Przyjęte w tym celu założenia zostały przedstawione w notce 24.

#### ***Składnik aktywów z tytułu podatku odroczonego***

Aktywa z tytułu podatku odroczonego są wyceniane przy zastosowaniu stawek podatkowych, które będą stosowane na moment przewidywanego zrealizowania składnika aktywów, przyjmując za podstawę przepisy podatkowe, które obowiązywały na dzień bilansowy. Spółka rozpoznaje składnik aktywów z tytułu podatku odroczonego bazując na założeniu, że w przyszłości zostanie osiągnięty zysk podatkowy pozwalający na jego wykorzystanie. Pogorszenie uzyskiwanych wyników podatkowych w przyszłości mogłoby spowodować, że założenie to stałoby się nieuzasadnione.

#### ***Klasyfikacja instrumentów finansowych***

Stosując się do wytycznych MSR 39 w zakresie klasyfikacji instrumentów finansowych niebędących instrumentami pochodnymi, posiadających ustalony termin płatności lub dające się ustalić terminy wymagalności dokonuje się klasyfikacji takich aktywów do kategorii aktywów finansowych utrzymywanych do terminu wymagalności. Dokonując takiego osądu, ocenia się intencję i możliwość utrzymania takich inwestycji do terminu wymagalności.

Obligacje wewnętrzne wyemitowane w dniu 29 grudnia 2010 roku przez trzy spółki zależne, a objęte przez TAURON Polska Energia S.A., o łącznej wartości nominalnej 848 200 tysięcy złotych i terminie wykupu w dniu 29 grudnia 2011 roku, zostały zaklasyfikowane jako instrumenty długoterminowe. Taka klasyfikacja odzwierciedla charakter finansowania będącego częścią programu emisji obligacji wewnętrznych, w ramach którego odbywa się zarządzanie środkami pieniężnymi o horyzoncie średnio i długoterminowym.

#### ***Wartość godziwa instrumentów finansowych***

Wartość godziwą instrumentów finansowych, dla których nie istnieje aktywny rynek wycenia się wykorzystując odpowiednie techniki wyceny. Przy wyborze odpowiednich metod i założeń Spółka kieruje się profesjonalnym osądem. Sposób ustalenia wartości godziwej poszczególnych instrumentów finansowych został przedstawiony w nocie 34.

#### ***Odpisy aktualizujące wartość należności***

Na dzień bilansowy Spółka ocenia czy istnieją obiektywne dowody utraty wartości składnika należności lub grupy należności. Jeżeli wartość możliwa do odzyskania składnika aktywów jest niższa od jego wartości bilansowej dana jednostka dokonuje odpisu aktualizującego do poziomu bieżącej wartości planowanych przepływów pieniężnych.

### **6. Zmiany szacunków**

W okresie objętym sprawozdaniem finansowym miały miejsce następujące istotne zmiany szacunków, wpływające na wartości wykazane w sprawozdaniu finansowym:

- zmiana założeń szacunków aktuarialnych, wpływ zmian szacunków na wysokość rezerw został przedstawiony w nocie 24,
- szacunki w zakresie założeń dla testów na utratę wartości majątku.

### **7. 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.

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 było sprawozdanie finansowe sporządzone za rok zakończony 31 grudnia 2009 roku.

Zgodnie z MSSF 1 niniejsze sprawozdanie finansowe zostało sporządzone przy zastosowaniu standardów obowiązujących na dzień 31 grudnia 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
<b>Dane wykazane w sprawozdaniu finansowym sporządzonym zgodnie z Ustawą o Rachunkowości</b>	<b>13 813 863</b>	<b>14 226 493</b>	<b>184 535</b>	<b>14 755 081</b>
Prezentacja netto aktywów i zobowiązań ZFŚS	-	-	-	(63)
<b>Dane wykazane w sprawozdaniu finansowym sporządzonym zgodnie z MSSF</b>	<b>13 813 863</b>	<b>14 226 493</b>	<b>184 535</b>	<b>14 755 018</b>

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	Zwiekszenie/ (zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów
<b>Dane wykazane w sprawozdaniu finansowym sporządzonym zgodnie z Ustawą o Rachunkowości</b>	<b>218 942</b>	<b>116 280</b>	<b>(189 890)</b>	<b>145 332</b>
Prezentacja netto aktywów i zobowiązań ZFŚS	(60)	-	-	(60)
<b>Dane wykazane w sprawozdaniu finansowym sporządzonym zgodnie z MSSF</b>	<b>218 882</b>	<b>116 280</b>	<b>(189 890)</b>	<b>145 272</b>

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.

## 8. Udziały i akcje w jednostkach powiązanych

W 2010 roku nastąpiły zmiany restrukturyzacyjne w Grupie Kapitałowej TAURON Polska Energia S.A., które zostały szerzej opisane w nocie 17 niniejszego sprawozdania finansowego.

Na dzień 31 grudnia 2010 roku TAURON Polska Energia S.A. posiadała bezpośrednio i pośrednio udziały i akcje w następujących istotnych spółkach zależnych:

Lp.	Nazwa spółki	Adres	Podstawowy przedmiot działalności	Udział TAURON w kapitale spółki	Jednostka posiadająca udziały/akcje na dzień 31 grudnia 2010 roku	Udział TAURON w organie stanowiącym spółki	Jednostka posiadająca udziały/akcje na dzień 31 grudnia 2010 roku
1	Południowy Koncern Energetyczny S.A.	40-389 Katowice; ul. Lwowska 23	Wytwarzanie, przesyłanie i dystrybucja energii elektrycznej i ciepła	99,46%	TAURON Polska Energia S.A. – 99,46%	99,46%	TAURON Polska Energia S.A. – 99,46%
2	ENION S.A. <sup>1</sup>	30-390 Kraków; ul. Zawila 65 L	Dystrybucja energii elektrycznej	99,68%	TAURON Polska Energia S.A. – 99,68%	99,68%	TAURON Polska Energia S.A. – 99,68%
3	EnergiaPro S.A.	53-314 Wrocław; Pl. Powstańców Śląskich 20	Przesyłanie, dystrybucja energii elektrycznej	98,76%	TAURON Polska Energia S.A. – 98,76%	98,76%	TAURON Polska Energia S.A. – 98,76%
4	Elektrownia Stalowa Wola S.A.	37-450 Stalowa Wola; ul. Energetyków 13	Wytwarzanie i dystrybucja energii elektrycznej i ciepła	99,74%	TAURON Polska Energia S.A. – 99,74%	99,74%	TAURON Polska Energia S.A. – 99,74%
5	TAURON Sprzedaż Sp. z o.o. <sup>2</sup>	30-417 Kraków; ul. Łagiewnicka 60	Sprzedaż energii elektrycznej	100,00%	TAURON Polska Energia S.A. – 100,00%	100,00%	TAURON Polska Energia S.A. – 100,00%
6	TAURON Obsługa Klienta Sp. z o.o. <sup>2</sup>	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 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. <sup>3</sup>	32-063 Krzeszowice 3; os. Czatkowice 248	Wydobywanie, kruszenie i rozdrabnianie skał wapiennych oraz wydobywanie kamienia dla potrzeb budownictwa	99,46%	PKE S.A. – 100,00%	99,46%	PKE S.A. – 100,00%

**TAURON Polska Energia S.A.**  
*Sprawozdanie finansowe za rok zakończony dnia 31 grudnia 2010 roku*  
*(w tysiącach złotych)*

Lp.	Nazwa spółki	Adres	Podstawowy przedmiot działalności	Udział TAURON w kapitale spółki	Jednostka posiadająca udziały/akcje na dzień 31 grudnia 2010 roku	Udział TAURON w organie stanowiącym spółki	Jednostka posiadająca udziały/akcje na dzień 31 grudnia 2010 roku
10	Południowy Koncern Węglowy S.A. <sup>3</sup>	43-600 Jaworzno; ul. Grunwaldzka 37	Wydobywanie węgla kamiennego	52,20%	PKE S.A. – 52,48%	67,64%	PKE S.A. – 68,01%
11	Polska Energia Pierwsza Kompania Handlowa Sp. z o.o. <sup>3</sup>	40-389 Katowice; ul. Lwowska 23	Obrót energią elektryczną	79,62%	PKE S.A. – 70,00%; TAURON Polska Energia S.A. – 10,00%	88,55%	PKE S.A. – 61,11%; TAURON Polska Energia S.A. – 27,78%
12	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Katowice S.A.	40-126 Katowice; ul. Grażyńskiego 49	Produkcja i dystrybucja ciepła	95,66%	TAURON Polska Energia S.A. – 95,66%	95,66%	TAURON Polska Energia S.A. – 95,66%
13	Elektrociepłownia EC Nowa Sp. z o.o.	41-308 Dąbrowa Górnicza; al. J. Piłsudskiego 92	Wytwarzanie energii elektrycznej, produkcja ciepła i gazów technicznych	84,00%	TAURON Polska Energia S.A. – 84,00%	84,00%	TAURON Polska Energia S.A. – 84,00%
14	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Dąbrowie Górniczej S.A.	41-300 Dąbrowa Górnicza; al. J. Piłsudskiego 2	Produkcja i dystrybucja ciepła	85,00%	TAURON Polska Energia S.A. – 85,00%	85,00%	TAURON Polska Energia S.A. – 85,00%
15	TAURON Czech Energy s.r.o.	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%
16	BELS INVESTMENT Sp. z o.o. <sup>4</sup>	02-674 Warszawa; ul. Marynarska 11	Wytwarzanie energii elektrycznej	100%	TAURON Ekoenergia Sp. z o.o. – 100%	100%	TAURON Ekoenergia Sp. z o.o. – 100%
17	MEGAWAT MARSZEWO Sp. z o.o. <sup>4</sup>	02-674 Warszawa; ul. Marynarska 11	Wytwarzanie energii elektrycznej	100%	TAURON Ekoenergia Sp. z o.o. – 100%	100%	TAURON Ekoenergia Sp. z o.o. – 100%

<sup>1</sup> Na dzień sporządzenia niniejszego sprawozdania udział TAURON Polska Energia S.A. w kapitale zakładowym oraz w organie stanowiącym Enion S.A. wzrósł z 99,68% do 99,71% w związku z zarejestrowaniem umorzenia akcji własnych nabytych przez spółkę.

<sup>2</sup> Dnia 3 stycznia 2011 roku nastąpiły zmiany w spółkach Grupy. EnergiaPro Gigawat Sp. z o.o. zmieniła nazwę na TAURON Obsługa Klienta Sp. z o.o. z siedzibą we Wrocławiu, a podstawową jej działalnością jest obsługa klientów. ENION Energia Sp. z o.o. zmieniła nazwę na TAURON Sprzedaż Sp. z o.o. z siedzibą w Krakowie, której główną działalnością jest sprzedaż energii elektrycznej. W tym samym momencie nastąpiły podziały tych spółek i przeniesienie zorganizowanej części przedsiębiorstwa związanej ze sprzedażą energii elektrycznej z EnergiaPro Gigawat Sp. z o.o. do ENION Energia Sp. z o.o. oraz działalności związanej z obsługą klienta z ENION Energia Sp. z o.o. do EnergiaPro Gigawat Sp. z o.o. Głównym przedmiotem działalności TAURON Obsługa Klienta wg PKD jest działalność usługowa (obsługa klienta).

<sup>3</sup> TAURON Polska Energia S.A. jest użytkownikiem udziałów/akcji będących własnością PKE S.A., co zostało szerzej opisane w nocie 17 niniejszego sprawozdania finansowego.

<sup>4</sup> Na dzień sporządzenia niniejszego sprawozdania adresy spółek uległy zmianie na następujący adres: 58-500 Jelenia Góra, ul. Obrońców Pokoju 2B.

## **9. Skład Zarządu**

W skład Zarządu na dzień 1 stycznia 2009 roku wchodził:

Dariusz Lubera – Prezes Zarządu,  
Dariusz Stolarczyk – Wiceprezes Zarządu,  
Stanisław Tokarski – Wiceprezes Zarządu,  
Bogusław Oleksy – Wiceprezes Zarządu,  
Krzysztof Zamasz – Wiceprezes Zarządu.

Od dnia 1 stycznia 2009 roku do dnia 31 grudnia 2009 roku w składzie Zarządu miały miejsce następujące zmiany:

- Wiceprezes Zarządu Bogusław Oleksy - złożył rezygnację w dniu 30 czerwca 2009 roku,
- Wiceprezes Zarządu Krzysztof Zawadzki - powołany w dniu 21 sierpnia 2009 roku.

W skład Zarządu na dzień 31 grudnia 2009 roku wchodził:

Dariusz Lubera – Prezes Zarządu,  
Dariusz Stolarczyk – Wiceprezes Zarządu,  
Stanisław Tokarski – Wiceprezes Zarządu,  
Krzysztof Zamasz – Wiceprezes Zarządu,  
Krzysztof Zawadzki – Wiceprezes Zarządu.

Od dnia 1 stycznia 2010 roku do dnia 31 grudnia 2010 roku w składzie Zarządu miały miejsce następujące zmiany:

- W dniu 27 sierpnia 2010 roku Wiceprezes Zarządu Stanisław Tokarski złożył rezygnację z pełnionej funkcji Członka Zarządu Spółki z dniem 31 sierpnia 2010 roku,
- W dniu 28 września 2010 roku Joanna Schmid została powołana na Wiceprezesa Zarządu z dniem 1 października 2010 roku.

W skład Zarządu na dzień 31 grudnia 2010 roku wchodził:

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

Po dniu bilansowym do dnia sporządzenia niniejszego sprawozdania finansowego nie wystąpiły zmiany w składzie Zarządu Spółki.

W dniu 24 lutego 2011 roku Rada Nadzorcza wybrała dotychczasowy Zarząd na kolejną kadencję, co zostało opisane szerzej w nocie 39 dodatkowych informacji objaśniających.

## **10. 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.

## 11. Informacje dotyczące segmentów działalności

### 11.1. Segment operacyjny

Działalność operacyjna Spółki jest wykazywana w segmencie „Sprzedaż energii elektrycznej i pozostałych produktów rynku energetycznego”.

Rok zakończony dnia 31 grudnia 2010	Sprzedaż energii elektrycznej i pozostałych produktów rynku energetycznego	Działalność holdingowa	Pozycje nieprzypisane	Działalność ogółem
<b>Przychody</b>				
Sprzedaż poza Grupę	498 535			<b>498 535</b>
Sprzedaż w Grupie	6 686 736			<b>6 686 736</b>
<b>Przychody segmentu ogółem</b>	<b>7 185 271</b>			<b>7 185 271</b>
<b>Zysk/ (strata) segmentu</b>	<b>9 627</b>			<b>9 627</b>
Koszty nieprzypisane				-
<b>Zysk/(strata) z działalności kontynuowanej przed opodatkowaniem i przychodami (kosztami) finansowymi</b>				<b>9 627</b>
Przychody (koszty) finansowe netto		181 948	7 224	189 172
<b>Zysk/ (strata) przed opodatkowaniem</b>				<b>198 799</b>
Podatek dochodowy			(8 321)	(8 321)
<b>Zysk/(strata) netto za okres</b>				<b>190 478</b>
<b>Aktywa i zobowiązania</b>				
Aktywa segmentu	1 211 720	17 221 872		18 433 592
Aktywa nieprzypisane			11 593	11 593
<b>Aktywa ogółem</b>				<b>18 445 185</b>
Zobowiązania segmentu	609 217	1 307 303		1 916 520
Zobowiązania nieprzypisane			4 984	4 984
<b>Zobowiązania ogółem</b>				<b>1 921 504</b>
<b>Pozostałe informacje dotyczące segmentu</b>				
Nakłady inwestycyjne *	6 441			6 441
Amortyzacja	(3 224)			(3 224)
Odpisy na aktywa niefinansowe	(205)			(205)

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

W roku obrotowym zakończonym 31 grudnia 2010 roku uzyskane przez Spółkę przychody od dwóch głównych klientów w łącznej kwocie 5 986 877 tysięcy złotych stanowiły 83,32% łącznych przychodów Spółki w segmencie „Sprzedaż energii elektrycznej i pozostałych produktów rynku energetycznego”.

**TAURON Polska Energia S.A.**  
*Sprawozdanie finansowe za rok zakończony dnia 31 grudnia 2010 roku*  
*(w tysiącach złotych)*

Rok zakończony dnia 31 grudnia 2009	Sprzedaż energii elektrycznej i pozostałych produktów rynku energetycznego	Działalność holdingowa	Pozycje nieprzypisane	Działalność ogółem
<b>Przychody</b>				
Sprzedaż poza Grupę	192 333			<b>192 333</b>
Sprzedaż w Grupie	6 789 968			<b>6 789 968</b>
<b>Przychody segmentu ogółem</b>	<b>6 982 301</b>			<b>6 982 301</b>
<b>Zysk/ (strata) segmentu</b>	<b>86 002</b>			<b>86 002</b>
Koszty nieprzypisane				-
<b>Zysk/(strata) z działalności kontynuowanej przed opodatkowaniem i przychodami (kosztami) finansowymi</b>				<b>86 002</b>
Przychody (koszty) finansowe netto		127 308	2 997	130 305
<b>Zysk/ (strata) przed opodatkowaniem</b>				<b>216 307</b>
Podatek dochodowy			(31 772)	(31 772)
<b>Zysk/(strata) netto za okres</b>				<b>184 535</b>
<b>Aktywa i zobowiązania</b>				
Aktywa segmentu	572 315	14 170 251		14 742 566
Aktywa nieprzypisane			12 452	12 452
<b>Aktywa ogółem</b>				<b>14 755 018</b>
Zobowiązania segmentu	525 782			525 782
Zobowiązania nieprzypisane			2 743	2 743
<b>Zobowiązania ogółem</b>				<b>528 525</b>
<b>Pozostałe informacje dotyczące segmentu</b>				
Nakłady inwestycyjne *	5 556			5 556
Amortyzacja	(2 106)			(2 106)
Odpisy na aktywa niefinansowe	(66)			(66)

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

## 11.2. Geograficzne obszary działalności

Działalność Spółki w przeważającym zakresie prowadzona jest na terenie Polski. Sprzedaż na rzecz klientów zagranicznych w latach zakończonych 31 grudnia 2010 roku i 31 grudnia 2009 roku wynosiła odpowiednio 158 776 tysięcy złotych i 5 751 tysięcy złotych.

## 12. Przychody i koszty

### 12.1. Przychody finansowe

	Rok zakończony 31 grudnia 2010	Rok zakończony 31 grudnia 2009
<b>Przychody z tytułu instrumentów finansowych, w tym:</b>	<b>195 582</b>	<b>134 921</b>
Przychody odsetkowe	13 186	7 319
Przychody z tytułu dywidendy	181 948	127 308
Wycena instrumentów pochodnych	257	-
Przychody netto z tytułu zrealizowanych instrumentów pochodnych	78	-
Przychody z tytułu wydłużenia terminu zapłaty faktur	107	294
Rozwiązanie odpisów aktualizujących aktywa finansowe	6	-
<b>Pozostałe przychody finansowe</b>	<b>66</b>	<b>117</b>
<b>Razem przychody finansowe</b>	<b>195 648</b>	<b>135 038</b>

### 12.2. Koszty finansowe

	Rok zakończony 31 grudnia 2010	Rok zakończony 31 grudnia 2009
<b>Koszty z tytułu instrumentów finansowych, w tym:</b>	<b>(6 096)</b>	<b>(4 542)</b>
Koszty odsetkowe	(4 855)	(3 961)
Różnice kursowe	(544)	(85)
Prowizje	(697)	(496)
<b>Pozostałe koszty finansowe, w tym:</b>	<b>(380)</b>	<b>(191)</b>
Odsetki od świadczeń pracowniczych	(135)	(63)
Odsetki od zobowiązań budżetowych	(231)	(116)
Inne koszty finansowe	(14)	(12)
<b>Razem</b>	<b>(6 476)</b>	<b>(4 733)</b>

### 12.3. Koszty według rodzaju

	Rok zakończony 31 grudnia 2010	Rok zakończony 31 grudnia 2009
<b>Koszty według rodzaju</b>		
Amortyzacja środków trwałych i wartości niematerialnych	(3 224)	(2 106)
Odpisy aktualizujące środki trwałe i wartości niematerialne	-	(66)
Zużycie materiałów i energii	(935)	(704)
Usługi konserwacji i remontowe	(42)	(42)
Usługi konsultingowe	(12 790)	(5 515)
Pozostałe usługi obce	(16 666)	(14 670)
Podatki i opłaty	(9 695)	(3 722)
Koszty świadczeń pracowniczych	(45 224)	(33 275)
Odpis aktualizujący zapasy	(205)	-
Odpis aktualizujący należności z tytułu dostaw i usług	(11)	(18)
Usługi dystrybucyjne	(1 487)	-
Koszty reklamy	(15 630)	(4 906)
Pozostałe koszty rodzajowe	(2 260)	(1 119)
<b>Razem koszty według rodzaju</b>	<b>(108 169)</b>	<b>(66 143)</b>
Zmiana stanu zapasów i rozliczeń międzyokresowych	(2 533)	(485)
Koszt wytworzenia świadczeń na własne potrzeby	229	141
Koszty sprzedaży	12 493	4 859
Koszty ogólnego zarządu	95 789	58 965
Wartość sprzedanych towarów i materiałów	(7 065 261)	(6 829 534)
<b>Koszt własny sprzedaży</b>	<b>(7 067 452)</b>	<b>(6 832 197)</b>

Wzrost kosztów ogólnego zarządu w roku zakończonym 31 grudnia 2010 roku w porównaniu do roku zakończonym 31 grudnia 2009 roku wynika z kosztów poniesionych w związku z wprowadzeniem akcji Spółki do publicznego obrotu w wysokości 17 031 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.

Wzrost kosztów sprzedaży w roku zakończonym 31 grudnia 2010 roku w porównaniu do roku zakończonym 31 grudnia 2009 roku wynika z:

- Wzrostu kosztów z tytułu opłaty za zdolności przesyłowe udostępnionych przez operatora w kwocie 2 319 tysięcy złotych,
- Wzrostu kosztów z tytułu opłat giełdowych w wysokości 1 501 tysięcy złotych,
- Kosztów poniesionych na opłatę koncesyjną za 2010 rok na rzecz Urzędu Regulacji Energetyki w kwocie 1 000 tysięcy złotych.

### 12.4. Koszty amortyzacji oraz odpisy aktualizujące ujęte w sprawozdaniu z całkowitych dochodów

	Rok zakończony 31 grudnia 2010	Rok zakończony 31 grudnia 2009
<b>Pozycje ujęte w koszcie własnym sprzedaży:</b>	<b>(4)</b>	<b>(76)</b>
Amortyzacja środków trwałych	(3)	(7)
Amortyzacja wartości niematerialnych	(1)	(3)
Odpis aktualizujący wartości niematerialne	-	(66)
<b>Pozycje ujęte w kosztach zarządu:</b>	<b>(3 220)</b>	<b>(2 096)</b>
Amortyzacja środków trwałych	(2 212)	(1 563)
Amortyzacja wartości niematerialnych	(1 008)	(533)
<b>Razem</b>	<b>(3 224)</b>	<b>(2 172)</b>

## 12.5. Koszty świadczeń pracowniczych

	Rok zakończony 31 grudnia 2010	Rok zakończony 31 grudnia 2009
Wynagrodzenia	(33 515)	(23 905)
Koszty ubezpieczeń społecznych	(3 988)	(3 222)
Nagrody jubileuszowe	(1 442)	(903)
Odpisy na Zakładowy Fundusz Świadczeń Socjalnych	(593)	(476)
Koszty świadczeń po okresie zatrudnienia, w tym:	(2 432)	(1 525)
Świadczenia emerytalne, rentowe i podobne	(167)	(67)
Taryfa energetyczna	(145)	(39)
Zakładowy Fundusz Świadczeń Socjalnych	(45)	(19)
Koszty pracowniczych programów emerytalnych	(2 075)	(1 400)
Pozostałe koszty świadczeń pracowniczych	(3 254)	(3 244)
<b>Koszty świadczeń pracowniczych, w tym :</b>	<b>(45 224)</b>	<b>(33 275)</b>
Pozycje ujęte w koszcie własnym sprzedaży	(586)	(695)
Pozycje ujęte w kosztach sprzedaży	(5 229)	(4 605)
Zmiana stanu produktów	(1 894)	(1 150)
Pozycje ujęte w kosztach ogólnego zarządu	(37 515)	(26 825)

## 13. Podatek dochodowy

### 13.1. Obciążenia podatkowe w sprawozdaniu z całkowitych dochodów

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

	Rok zakończony 31 grudnia 2010	Rok zakończony 31 grudnia 2009
<b>Bieżący podatek dochodowy</b>	<b>(13 480)</b>	<b>(34 168)</b>
Bieżące obciążenie z tytułu podatku dochodowego	(13 480)	(36 123)
Korekty dotyczące bieżącego podatku dochodowego z lat ubiegłych	-	1 955
<b>Odroczony podatek dochodowy</b>	<b>5 159</b>	<b>2 396</b>
<b>Obciążenie podatkowe wykazane w sprawozdaniu z całkowitych dochodów</b>	<b>(8 321)</b>	<b>(31 772)</b>

### 13.2. Uzgodnienie efektywnej stawki podatkowej

	Stan na 31 grudnia 2010 roku	Stan na 31 grudnia 2009 roku
<b>Zysk/(strata) brutto przed opodatkowaniem z działalności kontynuowanej</b>	<b>198 799</b>	<b>216 307</b>
<b>Zysk/(strata) brutto przed opodatkowaniem</b>	<b>198 799</b>	<b>216 307</b>
<b>Podatek według ustawowej stawki podatkowej obowiązującej w Polsce, wynoszącej 19%</b>	<b>(37 772)</b>	<b>(41 098)</b>
Korekty dotyczące podatku dochodowego z lat ubiegłych	-	1 955
Podatek wynikający z kosztów nie stanowiących kosztów uzyskania przychodów, w tym:	(5 072)	(2 317)
PFRON	(34)	(31)
Darowizny	(53)	(11)
Koszty związane z IPO	(3 246)	-
Pozostałe	(1 739)	(2 275)
Podatek od dywidend	-	(17 162)
Podatek wynikający z przychodów nie będących podstawą opodatkowania, w tym:	34 570	24 408
Dywidendy	34 570	24 188
Pozostałe	-	220
Zmiany szacunku w podatku odroczonym	-	2 442
Pozostałe	(47)	-
<b>Podatek według efektywnej stawki podatkowej wynoszącej 4,2 %(2009: 14,7%)</b>	<b>(8 321)</b>	<b>(31 772)</b>
Podatek dochodowy (obciążenie) wykazany w sprawozdaniu z całkowitych dochodów	(8 321)	(31 772)

### 13.3. Odroczony podatek dochodowy

Odroczony podatek dochodowy wynika z następujących pozycji:

	Stan na 31 grudnia 2010 roku	Stan na 31 grudnia 2009 roku
<b>Rezerwa z tytułu podatku odroczonego</b>		
- od różnicy pomiędzy podatkową a bilansową wartością środków trwałych oraz wartości niematerialnych	691	332
- od różnicy pomiędzy podatkową a bilansową wartością aktywów finansowych	174	5
- pozostałe	99	-
<b>Rezerwa z tytułu podatku odroczonego</b>	<b>964</b>	<b>337</b>

**TAURON Polska Energia S.A.**  
*Sprawozdanie finansowe za rok zakończony dnia 31 grudnia 2010 roku*  
*(w tysiącach złotych)*

	Stan na 31 grudnia 2010 roku	Stan na 31 grudnia 2009 roku
<b>Aktywa z tytułu podatku odroczonego</b>		
- od rezerw bilansowych	8 860	1 024
- straty podatkowe	-	2 443
- od różnicy pomiędzy podatkową a bilansową wartością środków trwałych oraz wartości niematerialnych	27	3
- od różnicy pomiędzy podatkową a bilansową wartością aktywów finansowych	3	-
- od różnicy pomiędzy podatkową a bilansową wartością zapasów	39	-
- pozostałe naliczone koszty	299	146
- pozostałe	250	76
<b>Aktywa z tytułu podatku odroczonego</b>	<b>9 478</b>	<b>3 692</b>
 <b>Po skompensowaniu sald podatek odroczonego w sprawozdaniu z sytuacji finansowej prezentowany jest jako aktywo z tytułu podatku odroczonego</b>	 <b>8 514</b>	 <b>3 355</b>

#### **14. Majątek socjalny, zobowiązania ZFŚS**

Odpis na Zakładowy Fundusz Świadczeń Socjalnych w roku zakończonym 31 grudnia 2010 roku wyniósł 593 tysiące złotych a w roku zakończonym 31 grudnia 2009 roku wyniósł 476 tysięcy złotych.

#### **15. 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 na 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.

## 16. Wartości niematerialne

### Rok zakończony 31 grudnia 2010 roku

	Oprogramowanie	Świadczenia pochodzenia energii	Inne wartości niematerialne	Wartości niematerialne nie oddane do użytkowania	Wartości niematerialne razem
<b>WARTOŚĆ BRUTTO</b>					
<b>Bilans otwarcia</b>	<b>3 727</b>	<b>-</b>	<b>375</b>	<b>657</b>	<b>4 759</b>
Zakup bezpośredni	-	9 773	-	4 391	14 164
Rozliczenie wartości nie oddanych do użytkowania	4 301	-	242	(4 543)	-
Pozostałe	16	-	-	-	16
<b>Bilans zamknięcia</b>	<b>8 044</b>	<b>9 773</b>	<b>617</b>	<b>505</b>	<b>18 939</b>
<b>SKUMULOWANA AMORTYZACJA (UMORZENIE)</b>					
<b>Bilans otwarcia</b>	<b>(690)</b>	<b>-</b>	<b>(130)</b>	<b>-</b>	<b>(820)</b>
Amortyzacja za okres	(878)	-	(131)	-	(1 009)
Pozostałe	(15)	-	-	-	(15)
<b>Bilans zamknięcia</b>	<b>(1 583)</b>	<b>-</b>	<b>(261)</b>	<b>-</b>	<b>(1 844)</b>
<b>WARTOŚĆ NETTO NA POCZĄTEK OKRESU</b>	<b>3 037</b>	<b>-</b>	<b>245</b>	<b>657</b>	<b>3 939</b>
<b>WARTOŚĆ NETTO NA KONIEC OKRESU</b>	<b>6 461</b>	<b>9 773</b>	<b>356</b>	<b>505</b>	<b>17 095</b>

### Rok zakończony 31 grudnia 2009 roku

	Oprogramowanie	Świadczenia pochodzenia energii	Inne wartości niematerialne	Wartości niematerialne nie oddane do użytkowania	Wartości niematerialne razem
<b>WARTOŚĆ BRUTTO</b>					
<b>Bilans otwarcia</b>	<b>1 768</b>	<b>-</b>	<b>146</b>	<b>278</b>	<b>2 192</b>
Zakup bezpośredni	-	-	-	2 567	2 567
Rozliczenie wartości nie oddanych do użytkowania	1 959	-	229	(2 188)	-
<b>Bilans zamknięcia</b>	<b>3 727</b>	<b>-</b>	<b>375</b>	<b>657</b>	<b>4 759</b>
<b>SKUMULOWANA AMORTYZACJA (UMORZENIE)</b>					
<b>Bilans otwarcia</b>	<b>(191)</b>	<b>-</b>	<b>(27)</b>	<b>-</b>	<b>(218)</b>
Amortyzacja za okres	(499)	-	(37)	-	(536)
Zwiększenie odpisów aktualizujących	-	-	(66)	-	(66)
<b>Bilans zamknięcia</b>	<b>(690)</b>	<b>-</b>	<b>(130)</b>	<b>-</b>	<b>(820)</b>
<b>WARTOŚĆ NETTO NA POCZĄTEK OKRESU</b>	<b>1 577</b>	<b>-</b>	<b>119</b>	<b>278</b>	<b>1 974</b>
<b>WARTOŚĆ NETTO NA KONIEC OKRESU</b>	<b>3 037</b>	<b>-</b>	<b>245</b>	<b>657</b>	<b>3 939</b>

## 17. Udziały i akcje

Zmianę stanu inwestycji długoterminowych w okresie od 1 stycznia 2010 roku do 31 grudnia 2010 roku oraz w okresie porównawczym od 1 stycznia 2009 roku do 31 grudnia 2009 roku przedstawiają tabele poniżej.



**Zmiany stanu inwestycji długoterminowych w okresie od 1 stycznia do 31 grudnia 2010 roku**

Lp.	Spółka	Bilans otwarcia	Zwiększenia	Zmniejszenia	Bilans zamknięcia
1	Południowy Koncern Energetyczny S.A.	6 697 999	864 251	-	7 562 250
2	ENION S.A.	2 948 630	407 785	-	3 356 415
3	EnergiaPro S.A.	2 206 153	350 957	-	2 557 110
4	Elektrownia Stalowa Wola S.A.	475 106	80 591	-	555 697
5	Elektrociepłownia Tychy S.A.	40 862	-	-	40 862
6	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Katowice S.A.	345 285	-	-	345 285
7	Energomix Servis Sp. z o.o.	586 092	-	(586 092)	-
8	TAURON Obsługa Klienta Sp. z o.o.	-	345 015	-	345 015
9	TAURON Ekoenergia Sp. z o.o.	-	897 069	-	897 069
10	Energetyka Ciepła w Kamiennej Górze Sp. z o.o.	-	6 959	-	6 959
11	Elektrociepłownia EC Nowa Sp. z o.o.	125 327	92 086	-	217 413
12	ENION Zarządzanie Aktywami Sp. z o.o.	578 017	-	(578 017)	-
13	TAURON Sprzedaż Sp. z o.o.	-	692 550	(397 752)	294 798
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
		<b>14 170 251</b>	<b>3 745 080</b>	<b>(1 561 861)</b>	<b>16 353 470</b>

Zmiany stanu inwestycji długoterminowych Spółki w okresie od 1 stycznia do 31 grudnia 2010 roku wynikają z następujących zdarzeń:

- 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 nocie 32 niniejszego sprawozdania finansowego. 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.
- Podziału spółki TAURON Sprzedaż Sp. z o.o. w drodze przejęcia przez TAURON Ekoenergia Sp. z o.o. części majątku spółki TAURON Sprzedaż Sp. z o.o. stanowiącego zorganizowaną część przedsiębiorstwa, składającą się ze składników materialnych i niematerialnych związanych z wytwarzaniem energii elektrycznej w odnawialnych źródłach energii – hydroelektrowniach. Podział nastąpił w trybie art. 529 § 1 pkt 4 KSH. Dnia 1 października 2010 roku Sąd Rejonowy we Wrocławiu dokonał wpisu podwyższenia kapitału zakładowego spółki TAURON Ekoenergia Sp. z o.o., a tym samym wpisu podziału spółki TAURON Sprzedaż Sp. z o.o. Dodatkowo TAURON Polska Energia S.A. wniosła na rzecz TAURON Ekoenergia Sp. z o.o. kwotę 2 tysięcy złotych. W związku z powyższym podziałem Spółka dokonała relokacji wartości udziałów pomiędzy TAURON Sprzedaż Sp. z o.o. a TAURON Ekoenergia Sp. z o.o., dzieląc wartość udziałów w TAURON Sprzedaż Sp. z o.o. w proporcji, w jakiej wartość majątku wydzielanego do TAURON Ekoenergia Sp. z o.o. ustalona dla celów podziału pozostawała w stosunku do wartości całego majątku TAURON Sprzedaż Sp. z o.o. ustalonej dla celów podziału.
- Wniesienia w dniu 21 października 2010 roku przez Skarb Państwa na pokrycie podwyższonego kapitału zakładowego Spółki, co zostało szerzej opisane w nocie 22 niniejszego sprawozdania finansowego, wkładów niepieniężnych w kluczowych spółkach zależnych: Południowy Koncern Energetyczny S.A. o wartości godziwej 863 754 tysięcy złotych, Elektrownia Stalowa Wola S.A. o wartości godziwej 80 524 tysięcy złotych, ENION S.A. o wartości godziwej 407 740 tysięcy złotych oraz EnergiaPro S.A. o wartości godziwej 350 858 tysięcy złotych. Dnia 21 grudnia 2010 roku Spółka za gotówkę nabyła dodatkowe udziały w wymienionych spółkach odpowiednio w Południowym Koncernie Energetycznym S.A. za 497 tysięcy złotych, w spółce Elektrownia Stalowa Wola S.A. za 67 tysięcy złotych, w ENION S.A. za 45 tysięcy złotych oraz w EnergiaPro S.A. za 99 tysięcy złotych.

- Nabycia w dniu 23 listopada 2010 roku za gotówkę 80 tysięcy udziałów o wartości nominalnej 1 tysiąc złotych każdy w podwyższonym kapitale zakładowym spółki TAURON Ekoenergia Sp. z o.o.

Dnia 17 maja 2010 roku pomiędzy Spółką a Południowym Koncernem Energetycznym S.A. została podpisana umowa ustanowienia użytkowania udziałów, na mocy której TAURON Polska Energia S.A. jest użytkownikiem udziałów spółki Polska Energia Pierwsza Kompania Handlowa Sp. z o.o. Na podstawie umowy Spółka dysponuje ogółem 80% udziałem w kapitale zakładowym i 88,88% udziałem w organie stanowiącym spółki Polska Energia Pierwsza Kompania Handlowa Sp. z o.o.

Dnia 22 grudnia 2010 roku pomiędzy TAURON Polska Energia S.A. a spółką Południowy Koncern Energetyczny S.A. zostały podpisane umowy ustanowienia użytkowania udziałów/akcji spółek Kopalnia Wapienia Czatkowice Sp. z o.o. oraz Południowy Koncern Węglowy S.A., będących własnością Południowego Koncernu Energetycznego S.A. W konsekwencji TAURON Polska Energia S.A. dysponuje 100% udziałem w kapitale zakładowym i organie stanowiącym Kopalni Wapienia Czatkowice Sp. z o.o. oraz 52,48% udziałem w kapitale zakładowym, dającym 68,01% głosów na Walnym Zgromadzeniu spółki Południowy Koncern Węglowy S.A.

#### **Zmiany stanu inwestycji długoterminowych w okresie od 1 stycznia do 31 grudnia 2009 roku**

<b>Lp.</b>	<b>Spółka</b>	<b>Bilans otwarcia</b>	<b>Zwiększenia</b>	<b>Zmniejszenia</b>	<b>Bilans zamknięcia</b>
1	Południowy Koncern Energetyczny S.A.	6 697 999	-	-	<b>6 697 999</b>
2	ENION S.A.	3 526 647	-	(578 017)	<b>2 948 630</b>
3	EnergiaPro S.A.	2 206 153	-	-	<b>2 206 153</b>
4	Elektrownia Stalowa Wola S.A.	475 106	-	-	<b>475 106</b>
5	Elektrociepłownia Tychy S.A.	40 862	-	-	<b>40 862</b>
6	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Katowice S.A.	345 285	-	-	<b>345 285</b>
7	Energomix Servis Sp. z o.o.	586 092	-	-	<b>586 092</b>
8	ENION Zarządzanie Aktywami Sp. z o.o.	-	578 017	-	<b>578 017</b>
9	Elektrociepłownia EC Nowa Sp. z o.o.	-	125 327	-	<b>125 327</b>
10	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Dąbrowie Górniczej S.A.	-	162 557	-	<b>162 557</b>
11	TAURON Czech Energy s.r.o.	-	4 223	-	<b>4 223</b>
		<b>13 878 144</b>	<b>870 124</b>	<b>(578 017)</b>	<b>14 170 251</b>

Zmiana stanu inwestycji długoterminowych Spółki w okresie od 1 stycznia do 31 grudnia 2009 roku wynikała z następujących zdarzeń:

- wyodrębnienia z majątku spółki ENION S.A. spółki ENION Zarządzanie Aktywami Sp. z o.o. (578 017 tysięcy złotych),
- nabycia przez TAURON Polska Energia S.A. w zamian za wyemitowane akcje o wartości nominalnej 287 883 tysięcy złotych od Skarbu Państwa akcji i udziałów w spółkach: Elektrociepłownia EC Nowa Sp. z o.o. i Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Dąbrowie Górniczej S.A.,
- utworzenia spółki TAURON Czech Energy s.r.o. z siedzibą w Ostrawie, Republika Czeska (4 223 tysiące złotych).

## 18. Zapasy

	Stan na 31 grudnia 2010 roku	Stan na 31 grudnia 2009 roku
<b>Koszt historyczny</b>		
Prawa majątkowe pochodzenia energii	4 779	-
Uprawnienia do emisji dwutlenku węgla	4 664	109
<b>Razem</b>	<b>9 443</b>	<b>109</b>
<b>Odpisy aktualizujące wartość</b>	<b>(205)</b>	<b>-</b>
<b>Wartość netto możliwa do odzyskania</b>		
Prawa majątkowe pochodzenia energii	4 779	-
Uprawnienia do emisji dwutlenku węgla	4 459	109
<b>Razem</b>	<b>9 238</b>	<b>109</b>

W dniu 22 grudnia 2010 roku TAURON Polska Energia S.A. zakupiła 3 000 000 EUA uprawnień do emisji CO<sub>2</sub> od Południowego Koncernu Energetycznego S.A. za ustaloną cenę 56,00 złotych/EUA, za łączną wartość 168 000 tysięcy złotych. Jednocześnie Spółka zobowiązała się do odsprzedaży tej samej ilości uprawnień w dniu 21 marca 2011 roku po ustalonej cenie 56,68 złotych/EUA. Z uwagi na swój charakter transakcja została rozpoznana jako pożyczka (zakup z przyrzeczeniem odsprzedaży), ponieważ w ocenie Spółki nie przeszły na nią ryzyka i korzyści, w tym ryzyko zmian wartości godziwej. W sprawozdaniu z sytuacji finansowej na dzień 31 grudnia 2010 roku transakcja została wykazana netto, tj. po skompensowaniu pożyczki z zobowiązaniem (w wysokości podatku VAT naliczonego).

## 19. Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności

Na dzień 31 grudnia 2010 roku saldo należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych należności wynosiło 634 531 tysięcy złotych, w skład którego wchodziło 605 425 tysięcy złotych należności z tytułu dostaw i usług, 9 287 tysięcy złotych z tytułu innych należności finansowych oraz pożyczki udzielone w ramach usługi cash pool w wysokości 19 819 tysięcy złotych. Największą pozycję innych należności finansowych stanowiły wpłacone wadia i zabezpieczenia w wysokości 9 097 tysięcy złotych.

Na dzień 31 grudnia 2009 roku saldo należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych należności wynosiło 340 560 tysięcy złotych, w skład którego wchodziło 322 625 tysięcy złotych należności z tytułu dostaw i usług oraz 17 935 tysięcy złotych z tytułu innych należności finansowych. Największą pozycję innych należności finansowych stanowią wpłacone wadia i zabezpieczenia w kwocie 17 861 tysięcy złotych.

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.

Wiekowanie oraz odpisy aktualizujące wartość należności z tytułu dostaw i usług oraz innych należności finansowych przedstawiają poniższe tabele.

**Należności z tytułu dostaw i usług oraz inne należności finansowe według stanu na dzień 31 grudnia 2010 roku**

	<i>Nie przeterminowane</i>	<i>Przeterminowane</i>					<i>Suma</i>
		<i>&lt;30 dni</i>	<i>30-90 dni</i>	<i>90-180 dni</i>	<i>180-360 dni</i>	<i>&gt;360 dni</i>	
Wartość pozycji przed uwzględnieniem odpisu aktualizującego	614 694	18	5	-	-	301	<b>615 018</b>
Odpis aktualizujący	-	-	(5)	-	-	(301)	<b>(306)</b>
<b>Wartość pozycji netto (wartość bilansowa)</b>	<b>614 694</b>	<b>18</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>614 712</b>

**Należności z tytułu dostaw i usług oraz inne należności finansowe według stanu na dzień 31 grudnia 2009 roku**

	<i>Nie przeterminowane</i>	<i>Przeterminowane</i>					<i>Suma</i>
		<i>&lt;30 dni</i>	<i>30-90 dni</i>	<i>90-180 dni</i>	<i>180-360 dni</i>	<i>&gt;360 dni</i>	
Wartość pozycji przed uwzględnieniem odpisu aktualizującego	339 985	575	-	-	-	301	<b>340 861</b>
Odpis aktualizujący	-	-	-	-	-	(301)	<b>(301)</b>
<b>Wartość pozycji netto (wartość bilansowa)</b>	<b>339 985</b>	<b>575</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>340 560</b>

Na dzień 31 grudnia 2010 roku oraz na dzień 31 grudnia 2009 roku największe salda należności z tytułu dostaw i usług stanowiły należności od TAURON Sprzedaż Sp. z o.o. wynoszące odpowiednio 261 939 tysięcy złotych i 131 273 tysiące złotych oraz od TAURON Obsługa Klienta Sp. z o.o. w wysokości odpowiednio 227 728 tysięcy złotych i 99 717 tysięcy złotych wynikające ze sprzedaży energii elektrycznej oraz świadectw pochodzenia.

Transakcje z jednostkami powiązanymi oraz salda rozrachunków z tymi podmiotami zostały przedstawione w nocie 33 niniejszego sprawozdania finansowego.

## 20. Środki pieniężne i ich ekwiwalenty

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

	<b>Stan na 31 grudnia 2010 roku</b>	<b>Stan na 31 grudnia 2009 roku</b>
Środki pieniężne w banku i w kasie	321 942	13 111
Lokaty krótkoterminowe do 3 miesięcy	205 069	200 322
Inne	-	-
<b>Razem saldo środków pieniężnych i ich ekwiwalentów wykazane w sprawozdaniu z sytuacji finansowej, w tym :</b>	<b>527 011</b>	<b>213 433</b>
środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania	154 589	17 626
Cash pool	(441 451)	-
Różnice kursowe i pozostałe różnice	14	(31)
<b>Razem saldo środków pieniężnych i ich ekwiwalentów wykazane w sprawozdaniu z przepływów pieniężnych</b>	<b>85 574</b>	<b>213 402</b>

Środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania stanowią środki pieniężne na rachunku rozliczeniowym do obsługi obrotu energią elektryczną na Towarowej Giełdzie Energii S.A. w kwocie 150 375 tysięcy złotych oraz środki pieniężne na rachunku celowym do obsługi obrotu energią elektryczną na giełdzie energii POEE w kwocie 4 214 tysięcy złotych.

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.

Informacje o saldach wynikających z umowy cash pool przedstawiono w nocie 27 niniejszego sprawozdania finansowego.

## 21. Pozostałe krótkoterminowe aktywa niefinansowe

	Stan na 31 grudnia 2010 roku	Stan na 31 grudnia 2009 roku
Koszty rozliczane w czasie	1 408	1 780
Zaliczki na dostawy	250	4 038
Należności z tytułu naliczonego VAT	34 883	2 465
Pozostałe aktywa krótkoterminowe	12	-
<b>Razem</b>	<b>36 553</b>	<b>8 283</b>

## 22. Kapitał podstawowy i pozostałe kapitały

### 22.1. Kapitał podstawowy

#### Kapitał podstawowy na dzień 31 grudnia 2010 roku

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

#### Kapitał podstawowy na dzień 31 grudnia 2009 roku

Seria/ emisja	Rodzaj akcji	Rodzaj uprzywilejowania	Liczba akcji	Wartość nominalna akcji (w złotych)	Wartość serii/emisji wg wartości nominalnej	Sposób pokrycia kapitału
A	imienne	-	255 000	1	255	gotówka
B	imienne	-	6 697 999 312	1	6 697 999	aport
C	imienne	-	3 526 647 223	1	3 526 648	aport
D	imienne	-	2 792 245 893	1	2 792 246	aport
E	imienne	-	475 106 055	1	475 106	aport
F	imienne	-	10 862 150	1	10 862	aport
G	imienne	-	195 284 950	1	195 285	aport
H	imienne	-	125 326 000	1	125 326	aport
I	imienne	-	162 556 975	1	162 557	aport
<b>Razem</b>			<b>13 986 283 558</b>		<b>13 986 284</b>	

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 złotej 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 wynosiła 14 304 949 tysięcy złotych.

Dnia 9 września 2010 roku Spółka oraz Skarb Państwa zawarły umowę o objęciu przez Skarb Państwa akcji Spółki serii BB w trybie subskrypcji prywatnej, na podstawie której Skarb Państwa objął 163 110 632 akcje zwykłe imienne Spółki serii „BB” o wartości nominalnej wynoszącej 9 złotych każda, o łącznej wartości nominalnej 1 467 996 tysięcy złotych w związku z podwyższeniem kapitału zakładowego dokonanego w uchwale Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia z dnia 26 kwietnia 2010 roku.

W związku z powyższą umową w dniu 21 października 2010 roku Skarb Państwa wniósł na pokrycie podwyższonego kapitału zakładowego Spółki wkłady niepieniężne w postaci:

- 22 528 790 akcji należących do Skarbu Państwa w Południowym Koncernie Energetycznym S.A. z siedzibą w Katowicach, co stanowi 14,45% wszystkich zarejestrowanych akcji Południowego Koncernu Energetycznego S.A., o wartości godziwej 863 754 tysięcy złotych,
- 3 387 636 akcji należących do Skarbu Państwa w Elektrowni Stalowa Wola S.A. z siedzibą w Stalowej Woli, co stanowi 14,69% wszystkich zarejestrowanych akcji Elektrowni Stalowa Wola S.A., o wartości godziwej 80 524 tysięcy złotych,
- 3 706 725 306 akcji należących do Skarbu Państwa w ENION S.A. z siedzibą w Krakowie, co stanowi 14,65% wszystkich zarejestrowanych akcji ENION S.A., o wartości godziwej 407 740 tysięcy złotych,
- 1 131 797 798 akcji należących do Skarbu Państwa w EnergiaPro S.A. z siedzibą we Wrocławiu, co stanowi 13,75% wszystkich zarejestrowanych akcji EnergiaPro S.A., o wartości godziwej 350 858 tysięcy złotych.

W dniu 2 listopada 2010 roku Sąd Rejonowy Katowice – Wschód Wydział VIII Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego dokonał rejestracji podwyższenia kapitału zakładowego Spółki do kwoty 15 772 945 tysięcy złotych. Po rejestracji liczba akcji wynosi 1 752 549 394.

Dnia 10 listopada 2010 roku uchwałą Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia TAURON Polska Energia S.A. dokonano obniżenia kapitału zakładowego poprzez zmniejszenie wartości nominalnej akcji. Kapitał zakładowy obniżono o kwotę 7 010 198 tysięcy złotych, z kwoty 15 772 945 tysięcy złotych do kwoty 8 762 747 tysięcy złotych, przez zmniejszenie wartości nominalnej każdej akcji o kwotę 4 złotych, z kwoty 9 złotych do kwoty 5 złotych. Obniżenie kapitału zakładowego Spółki dokonuje się w celu restrukturyzacji kapitałów własnych Spółki poprzez usunięcie dysproporcji pomiędzy kapitałem zakładowym i zapasowym oraz pomiędzy wartością nominalną akcji, a ich wartością rynkową.

Zgodnie z art. 456 § 1 Kodeksu spółek handlowych uchwalone obniżenie kapitału zakładowego zostało ogłoszone w Monitorze Sądowym i Gospodarczym nr 229 z dnia 25 listopada 2010 roku. Tym samym ogłoszeniem Spółka wezwała wierzycieli do zgłoszenia roszczeń wobec TAURON Polska Energia S.A. w terminie trzech miesięcy od dnia ogłoszenia.

W związku z zakończeniem w dniu 25 lutego 2011 roku postępowania konwokacyjnego, w dniu 28 lutego 2011 roku został zgłoszony do Sądu Rejonowego Katowice – Wschód w Katowicach wniosek o zarejestrowanie obniżenia kapitału zakładowego w Krajowym Rejestrze Sądowym.

## 22.2. Akcjonariusze o znaczącym udziale

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

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

Zgodnie z zawiadomieniem z dnia 1 lipca 2010 roku udział KGHM Polska Miedź S.A. w kapitale zakładowym oraz w ogólnej liczbie głosów wynosi 5,15%. W dniu 2 listopada 2010 nastąpiło podwyższenie kapitału zakładowego i zwiększenie liczby akcji do 1 752 549 394 sztuk w wyniku którego udział KGHM Polska Miedź S.A. w kapitale zakładowym oraz w ogólnej liczbie głosów na dzień 31 grudnia 2010 roku wynosi 4,67%.

### Struktura akcjonariatu na dzień 31 grudnia 2009 roku

Akcjonariusz	Wartość akcji	Udział w kapitale zakładowym (%)	Udział w liczbie głosów (%)
Skarb Państwa	12 306 444	87,9894%	87,9894%
Pozostali akcjonariusze	1 679 840	12,0106%	12,0106%
<b>Razem</b>	<b>13 986 284</b>	<b>100,00%</b>	<b>100,00%</b>

### 22.3. Kapitał zapasowy

W bieżącym okresie zmiany kapitału zapasowego obejmowały następujące wartości:

- Zgodnie z uchwałą z dnia 4 marca 2010 roku Zwyczajnego Walnego Zgromadzenia Akcjonariuszy TAURON Polska Energia S.A. opisaną szerzej w nocie 15 sprawozdania, kapitał zapasowy Spółki został zasilony kwotą 176 159 tysięcy złotych z zysku wypracowanego przez Spółkę w 2009 roku.
- W wyniku zawarcia w dniu 9 września 2010 roku umowy pomiędzy TAURON Polska Energia S.A. a Skarbem Państwa o objęciu przez Skarb Państwa akcji Spółki serii BB, opisaną szerzej w nocie 22.1. sprawozdania, kapitał zapasowy Spółki został zasilony kwotą 234 879 tysięcy złotych stanowiącą różnicę pomiędzy wartością godziwą wniesionego do Spółki wkładu niepieniężnego w postaci akcji jednostek zależnych a wartością nominalną objętego przez Skarb Państwa w zamian za przekazany aport kapitału zakładowego.

### 22.4. Niepodzielony wynik finansowy z lat ubiegłych oraz ograniczenia w wypłacie dywidendy

W bieżącym okresie zmiany pozycji zyski zatrzymane obejmowały:

- Wypracowany w bieżącym okresie zysk netto w kwocie 190 478 tysięcy złotych.
- Zgodnie z uchwałą z dnia 4 marca 2010 roku Zwyczajnego Walnego Zgromadzenia Akcjonariuszy TAURON Polska Energia S.A. opisaną szerzej w nocie 15 sprawozdania, kwota 176 159 tysięcy złotych z zysku wypracowanego przez Spółkę w 2009 roku została przeznaczona na zasilenie kapitału zapasowego Spółki.
- W wyniku transakcji połączenia dnia 10 czerwca 2010 roku Spółki z jednostkami zależnymi ENION Zarządzanie Aktywami Sp. z o.o. i Energomix Servis Sp. z o.o. opisaną szerzej w nocie 32 Sprawozdania, w pozycję zyski zatrzymane odniesiono kwotę 85 138 tysięcy złotych stanowiącą różnicę pomiędzy przejętymi aktywami netto jednostek zależnych, wartością ich usuniętych udziałów a wartością nominalną wyemitowanych akcji po uwzględnieniu należnych dopłat od dotychczasowych udziałowców.
- W bieżącym roku obrotowym dokonano także korekty deklaracji wpłaty z zysku jednostek Skarbu Państwa za rok 2009 w kwocie 32 tysiące złotych.

Zysk niepodzielony obejmuje kwoty, które nie podlegają podziałowi.

	Stan na 31 grudnia 2010	Stan na 31 grudnia 2009
Kwoty zawarte w pozycji zyski zatrzymane niepodlegające podziałowi:	85 138	14 763
-Wartość 8% statutowego zysku netto Spółki do podziału na kapitał zapasowy zgodnie z Kodeksem S spółek Handlowych	-	14 763
-Zyski zatrzymane z rozliczenia połączenia	85 138	-
Zyski zatrzymane Spółki podlegające podziałowi	190 510	169 772

W związku ze złożeniem w dniu 28 lutego 2011 roku wniosku o zarejestrowanie w Krajowym Rejestrze Sądowym obniżenia kapitału zakładowego dokonanego uchwałą Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia TAURON Polska Energia S.A. z dnia 10 listopada 2010 roku (opisanego szerzej w nocie 22.1.) Spółka nie będzie miała obowiązku przeznaczenia 8% statutowego zysku netto na kapitał zakładowy z przeznaczeniem na pokrycie straty w przypadku zarejestrowania obniżenia kapitału zakładowego Spółki do dnia podjęcia przez Walne Zgromadzenie Akcjonariuszy uchwały o podziale wyniku finansowego TAURON Polska Energia S.A. za rok 2010.

## 23. 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 rok zakończony dnia 31 grudnia 2009 roku zaprezentowany w sprawozdaniu z całkowitych dochodów w niniejszym 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.

Poniżej przedstawione zostały dane dotyczące zysku oraz akcji, które posłużyły do wyliczenia podstawowego i rozwodnionego zysku na jedną akcję zaprezentowanego w sprawozdaniu z całkowitych dochodów.

	Rok zakończony 31 grudnia 2010	Rok zakończony 31 grudnia 2009
Zysk netto z działalności kontynuowanej	190 478	184 535
Zysk netto z działalności zaniechanej	-	-
<b>Zysk netto</b>	<b>190 478</b>	<b>184 535</b>
Zysk netto przypadający na zwykłych akcjonariuszy, zastosowany do obliczenia rozwodnionego zysku na jedną akcję	190 478	184 535
Liczba akcji zwykłych zastosowana do obliczenia podstawowego zysku na jedną akcję	1 600 730 480	1 535 551 431
Liczba akcji zwykłych zastosowana do obliczenia rozwodnionego zysku na jedną akcję	1 600 730 480	1 535 551 431

Zysk na akcję przed scaleniem za rok zakończony 31 grudnia 2009 roku wynosił 0,013 złotych.

## 24. Świadczenia na rzecz pracowników

Na podstawie wyceny dokonanej metodami aktuarialnymi Spółka ujmuje rezerwy na przyszłe świadczenia pracownicze, w tym na:

- odprawy emerytalne, rentowe i pośmiertne,
- taryfę pracowniczą z tytułu zniżki na energię elektryczną,
- odpisy na Zakładowy Fundusz Świadczeń Socjalnych dla byłych pracowników,
- nagrody jubileuszowe.

Kwoty tych rezerw oraz uzgodnienie przedstawiające zmiany stanu w ciągu okresu obrotowego przedstawiono w poniższych tabelach. Ujęcie korytarzowe zaprezentowane poniżej nie dotyczy rezerw na nagrody jubileuszowe.

### Zmiana stanu rezerw na świadczenia pracownicze, rok zakończony 31 grudnia 2010 roku

	Rezerwa na świadczenia emerytalne, rentowe i podobne	Taryfa pracownicza	ZFŚS	Nagrody jubileuszowe	Rezerwy razem
<b>Bilans otwarcia</b>	<b>193</b>	<b>139</b>	<b>46</b>	<b>1 109</b>	<b>1 487</b>
Koszty bieżącego zatrudnienia	156	126	42	781	1 105
Zyski i straty aktuarialne	11	19	3	660	693
Wyplacone świadczenia	-	-	-	(545)	(545)
Koszty odsetek	27	31	7	70	135
<b>Bilans zamknięcia</b>	<b>387</b>	<b>315</b>	<b>98</b>	<b>2 075</b>	<b>2 875</b>
<b>REZERWY KRÓTKOTERMINOWE</b>	<b>10</b>	<b>1</b>	<b>2</b>	<b>256</b>	<b>269</b>
<b>REZERWY DŁUGOTERMINOWE</b>	<b>377</b>	<b>314</b>	<b>96</b>	<b>1 819</b>	<b>2 606</b>



### Ujęcie korytarzowe rezerw na świadczenia pracownicze, rok zakończony 31 grudnia 2010 roku

	Rezerwa na świadczenia emerytalne, rentowe i podobne	Taryfa pracownicza	ZFŚS	Rezerwy razem
<b>Wartość bieżąca zobowiązania na koniec okresu</b>	<b>594</b>	<b>469</b>	<b>117</b>	<b>1 180</b>
Nierozpoznane zobowiązanie, w tym:	(207)	(154)	(19)	(380)
Nie ujęte zyski/straty aktuarialne	(207)	(154)	(19)	(380)
<b>Wartość netto zobowiązania na koniec okresu</b>	<b>387</b>	<b>315</b>	<b>98</b>	<b>800</b>
<b>Wartość bieżąca zobowiązania na początek okresu</b>	<b>388</b>	<b>473</b>	<b>98</b>	<b>959</b>
<b>Wartość netto skumulowanych nie ujętych zysków/(strat) aktuarialnych na początek okresu</b>	<b>(195)</b>	<b>(334)</b>	<b>(52)</b>	<b>(581)</b>
Granice przedziału	39	47	10	96
Przekroczenie	(156)	(287)	(42)	(485)
Zysk aktuarialny (strata) który ma być ujęty	(11)	(19)	(3)	(33)
Zysk (strata) aktuarialna za okres	(23)	161	30	168
<b>Nie ujęte zyski/(straty) aktuarialne na koniec okresu</b>	<b>(207)</b>	<b>(154)</b>	<b>(19)</b>	<b>(380)</b>

### Zmiana stanu rezerw na świadczenia pracownicze, rok zakończony 31 grudnia 2009 roku

	Rezerwa na świadczenia emerytalne, rentowe i podobne	Taryfa pracownicza	ZFŚS	Nagrody jubileuszowe	Rezerwy razem
<b>Bilans otwarcia</b>	<b>122</b>	<b>87</b>	<b>24</b>	<b>596</b>	<b>829</b>
Koszty bieżącego zatrudnienia	60	33	17	316	426
Zyski i straty aktuarialne	6	6	1	588	601
Wypłacone świadczenia	(11)	-	-	(421)	(432)
Koszty odsetek	16	13	4	30	63
<b>Bilans zamknięcia</b>	<b>193</b>	<b>139</b>	<b>46</b>	<b>1 109</b>	<b>1 487</b>
<b>REZERWY KRÓTKOTERMINOWE</b>	<b>9</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>154</b>	<b>167</b>
<b>REZERWY DŁUGOTERMINOWE</b>	<b>184</b>	<b>137</b>	<b>44</b>	<b>955</b>	<b>1 320</b>

### Ujęcie korytarzowe rezerw na świadczenia pracownicze, rok zakończony 31 grudnia 2009 roku

	Rezerwa na świadczenia emerytalne, rentowe i podobne	Taryfa pracownicza	ZFŚS	Rezerwy razem
<b>Wartość bieżąca zobowiązania na koniec okresu</b>	<b>388</b>	<b>473</b>	<b>98</b>	<b>959</b>
Nierozpoznane zobowiązanie, w tym:	(195)	(334)	(52)	(581)
Nie ujęte zyski/straty aktuarialne	(195)	(334)	(52)	(581)
<b>Wartość netto zobowiązania na koniec okresu</b>	<b>193</b>	<b>139</b>	<b>46</b>	<b>378</b>
<b>Wartość bieżąca zobowiązania na początek okresu</b>	<b>269</b>	<b>234</b>	<b>58</b>	<b>561</b>
<b>Wartość netto skumulowanych nie ujętych zysków/(strat) aktuarialnych na początek okresu</b>	<b>(148)</b>	<b>(147)</b>	<b>(34)</b>	<b>(329)</b>
Granice przedziału	27	23	6	56
Przekroczenie	(121)	(124)	(28)	(273)
Zysk aktuarialny (strata) który ma być ujęty	(6)	(6)	(1)	(13)
Zysk (strata) aktuarialna za okres	(53)	(193)	(20)	(265)
<b>Nie ujęte zyski/(straty) aktuarialne na koniec okresu</b>	<b>(195)</b>	<b>(334)</b>	<b>(52)</b>	<b>(581)</b>

Spółka 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 Spółka dokonuje na podstawie szacunków dotyczących rozkładu wypłat w czasie przygotowanego przy pomocy technik aktuarialnych. Główne założenia przyjęte przez aktuarium na dzień bilansowy do wyliczenia kwoty zobowiązania są następujące:

	<b>Rok zakończony 31 grudnia 2010</b>	<b>Rok zakończony 31 grudnia 2009</b>
Stopa dyskontowa (%)	5,50%	5,75%
Przewidywany wskaźnik inflacji (%)	2,50%	2,50%
Wskaźnik rotacji pracowników (%)	2,85%	2,31%
Przewidywana stopa wzrostu wynagrodzeń (%)	2,50%	2,50%
Przewidywana stopa wzrostu cen energii elektrycznej (%)	2,80%	2,70%
Przewidywana stopa wzrostu wartości odpisu na ZFŚS (%)	4,20%	4,10%
Pozostały średni okres zatrudnienia	16,30	14,79

## 25. 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 31 grudnia 2010 roku Spółka utworzyła rezerwę krótkoterminową z tytułu obowiązku przedstawienia świadectw pochodzenia energii elektrycznej w wysokości 36 795 tysięcy złotych. Na dzień 31 grudnia 2009 roku rezerwa z tytułu obowiązku przedstawienia świadectw pochodzenia energii elektrycznej nie była tworzona ze względu na brak sprzedaży do odbiorców finalnych.

## 26. Leasing

### 26.1. Zobowiązania z tytułu leasingu operacyjnego

Spółka użytkuje na podstawie umowy najmu nieruchomości o powierzchni 4 389,17 m<sup>2</sup> położoną w Katowicach przy ul. Lwowskiej 23. Wynajmującym lokal jest Południowy Koncern Energetyczny S.A. Miesięczny czynsz najmu wynosi 338 tysięcy złotych netto. Ponadto Spółka korzysta w ramach umowy najmu z trzech samochodów, których wynajmującym jest TAURON Obsługa Klienta Sp. z o.o. oraz z jednego samochodu, którego wynajmującym jest PUH ETRANS Sp. z o.o. Miesięczny czynsz każdego z wynajmowanych samochodów wynosi 2,5 tysiąca złotych netto.

### 26.2. Zobowiązania z tytułu umów leasingu finansowego i umów dzierżawy z opcją zakupu

Przyszłe minimalne opłaty z tytułu umów leasingu finansowego i umów dzierżawy z opcją zakupu oraz wartość bieżąca minimalnych opłat leasingowych netto przedstawiają się następująco:

	<b>Stan na 31 grudnia 2010</b>		<b>Stan na 31 grudnia 2009</b>	
	<b>Opłaty minimalne</b>	<b>Wartość bieżąca opłat</b>	<b>Opłaty minimalne</b>	<b>Wartość bieżąca opłat</b>
W okresie 1 roku	987	906	1 035	839
W okresie od 1 do 5 lat	143	136	1 097	1 013
Powyżej 5 lat	-	-	-	-
<b>Minimalne opłaty leasingowe ogółem</b>	<b>1 130</b>	<b>1 042</b>	<b>2 132</b>	<b>1 852</b>
Minus koszty finansowe	(88)	-	(280)	-
<b>Wartość bieżąca minimalnych opłat leasingowych, w tym :</b>	<b>1 042</b>	<b>1 042</b>	<b>1 852</b>	<b>1 852</b>
krótkoterminowe	906	906	839	839
długoterminowe	136	136	1 013	1 013

## 27. Oprocentowane kredyty bankowe i pożyczki oraz wyemitowane obligacje

Na dzień 31 grudnia 2010 roku zobowiązania Spółki z tytułu otrzymanych pożyczek i kredytów oraz wyemitowanych obligacji dotyczyły pożyczek od jednostek powiązanych zaciągniętych w ramach „Umowy o świadczenie usługi cash pool” oraz obligacji wyemitowanych w dniu 29 grudnia 2010 roku w ramach programu emisji obligacji.

### 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., TAURON Obsługa Klienta Sp. z o.o., EnergiaPro S.A., TAURON Sprzedaż Sp. z o.o., Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Dąbrowie Górniczej S.A. oraz Bank Polska Kasa Opieki S.A. podpisały umowę o świadczenie usługi cash pool. Następnie w wyniku podpisania aneksów do umowy stronami umowy zostały kolejne spółki zależne: Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Katowice S.A., ENION S.A., Polska Energia Pierwsza Kompania Handlowa Sp. z o.o., TAURON Czech Energy s.r.o., Południowy Koncern Energetyczny S.A., Południowy Koncern Węglowy S.A. oraz Kopalnia Wapienia Czatkowice Sp. z o.o.

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 powstałych w wyniku transakcji cash pool przedstawiają tabele poniżej.

	Stan na 31 grudnia 2010 roku	Stan na 31 grudnia 2009 roku
Pożyczki udzielone w ramach usługi cash pool	19 700	-
Należności z tytułu odsetek od pożyczek udzielonych w ramach usługi cash pool	119	-
<b>Razem</b>	<b>19 819</b>	<b>-</b>

	Stan na 31 grudnia 2010 roku	Stan na 31 grudnia 2009 roku
Pożyczki otrzymane w ramach usługi cash pool	460 051	-
Zobowiązania z tytułu odsetek od pożyczek otrzymanych w ramach usługi cash pool	1 219	-
<b>Razem</b>	<b>461 270</b>	<b>-</b>
<b>Saldo cash pool</b>	<b>441 451</b>	<b>-</b>

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

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

### Emisja obligacji

W dniu 16 grudnia 2010 roku pomiędzy Spółką a Bankiem Handlowym w Warszawie S.A., ING Bankiem Śląskim S.A., Bankiem Polska Kasa Opieki S.A., BRE Bankiem S.A., Powszechną Kasą Oszczędności Bankiem Polskim S.A., Nordea Bank Polska S.A. zostały podpisane umowy normujące program emisji obligacji TAURON Polska Energia S.A. na kwotę 1 300 000 tysięcy złotych. Umowy będą obowiązywały przez pięć lat od dnia emisji pierwszej serii obligacji w ramach programu emisji.

Emisja obligacji odbywa się w dwóch transzach. W ramach Transzy A Spółka była uprawniona w okresie miesiąca od dnia podpisania umowy, tj. 16 grudnia 2010 roku do wyemitowania jednej serii obligacji o łącznej wartości nominalnej do kwoty 900 000 tysięcy złotych. W dniu 29 grudnia 2010 roku, w celu refinansowania istniejącego zadłużenia Południowego Koncernu Energetycznego S.A., ENION S.A. i Południowego Koncernu Węglowego S.A. - TAURON Polska Energia S.A. wyemitowała pięcioletnie obligacje korporacyjne o wartości nominalnej 848 200 tysięcy złotych.

W ramach Transzy B Spółka jest uprawniona w okresie trwania programu do dokonywania wielokrotnych emisji kolejnych serii obligacji, wykupywania i ponownego emitowania obligacji do kwoty Transzy B – 400 000 tysięcy złotych, przy czym niewykorzystana kwota Transzy A w kwocie nie większej niż 50 000 tysięcy złotych może powiększyć kwotę Transzy B do łącznej kwoty nie wyższej niż 450 000 tysięcy złotych. Łączna wartość nominalna obligacji emitowanych w ramach programu emisji nie może przekroczyć kwoty 1 300 000 tysięcy złotych.

Emitowane obligacje mają formę zdematerializowaną. Są to obligacje niezabezpieczone, na okaziciela, o oprocentowaniu zmiennym WIBOR 6M powiększonym o stałą marżę. Zabezpieczeniem programu emisji obligacji jest oświadczenie o poddaniu się egzekucji do wartości 1 560 000 tysięcy złotych złożone przez Spółkę.

Głównym celem programu emisji obligacji jest pozyskanie finansowania na spłatę części zobowiązań spółek z Grupy TAURON, których warunki są mniej korzystne niż warunki uzyskane przez Spółkę w niniejszym procesie oraz jednocześnie obniżenie poziomu długu strukturalnie podporządkowanego w ramach Grupy. Dodatkowym celem jest pozyskanie środków na finansowanie ogólnych potrzeb korporacyjnych Spółki.

Saldo zobowiązania Spółki z tytułu wyemitowanych obligacji, wraz z naliczonymi przy zastosowaniu efektywnej stopy procentowej odsetkami na dzień 31 grudnia 2010 roku przedstawia tabela poniżej.

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

### **Zabezpieczenie zobowiązań**

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

W celu zabezpieczenia realizowanych przez Spółkę transakcji na Towarowej Giełdzie Energii S.A. na rynkach energii elektrycznej i uczestniczenia w systemie zabezpieczenia płynności rozliczania transakcji, została złożona blokada praw majątkowych w Rejestrze Świadectw Pochodzenia stanowiących własność TAURON Sprzedaż Sp. z o.o. Ponadto TAURON Sprzedaż Sp. z o.o. udzieliła Spółce poręczenia na rzecz Izby Rozliczeniowej Giełdy Towarowych S.A. z tytułu rozliczenia przyszłych transakcji do wysokości 12 000 tysięcy złotych. Z tytułu ustanowienia zabezpieczenia w postaci poręczenia zostało określone wynagrodzenie płatne przez Spółkę na rzecz TAURON Sprzedaż Sp. z o.o.

Do powszechnych zabezpieczeń spłaty zobowiązań stosowanych przez Spółkę należą zabezpieczenia na samochodach będących przedmiotem leasingu oraz blokady środków pieniężnych.

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

	Stan na 31 grudnia 2010 roku	Stan na 31 grudnia 2009 roku
Środki transportu	1 576	2 088
Należności z tytułu dostaw i usług	-	17 751
Środki pieniężne	-	7 000
<b>Razem wartość aktywów stanowiących zabezpieczenie spłaty zobowiązań</b>	<b>1 576</b>	<b>26 839</b>

## 28. Zobowiązania inwestycyjne

Na dzień 31 grudnia 2010 roku zobowiązania inwestycyjne Spółki wynosiły 1 126 tysięcy złotych i wynikały z podpisanej umowy na wdrożenie zintegrowanego systemu SAP.

Na dzień 31 grudnia 2009 roku Spółka nie posiadała zobowiązań inwestycyjnych.

## 29. Zobowiązania warunkowe

Na dzień 31 grudnia 2010 roku gwarancje udzielone przez Spółkę wynosiły 5 940 tysięcy złotych i obejmowały:

- gwarancję w wysokości 1 000 tysięcy EUR (3 960 tysięcy złotych), udzieloną w związku z zawartą umową ramową dla umów sprzedaży energii elektrycznej EFET na rzecz TAURON Czech Energy s.r.o., dla której beneficjentem jest CEZ a.s. Gwarancja obowiązuje od 1 kwietnia 2010 roku do 31 grudnia 2011 roku;
- gwarancję bankową dla OTE w wysokości 500 tysięcy EUR (1 980 tysięcy złotych), udzieloną na rzecz TAURON Czech Energy s.r.o. dla której beneficjentem jest UniCredit Bank Czech Republic a.s. Gwarancja obowiązuje od 9 czerwca 2010 roku do 8 czerwca 2011 roku.

Spółka wystawiła dwa weksle in blanco na łączną kwotę 40 000 tysięcy złotych na rzecz Wojewódzkiego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej w Katowicach celem zabezpieczenia pożyczki udzielonej spółce zależnej Południowy Koncern Energetyczny S.A.

## 30. Pozostałe zobowiązania niefinansowe

### Pozostałe zobowiązania niefinansowe krótkoterminowe

	Stan na 31 grudnia 2010 roku	Stan na 31 grudnia 2009 roku
<b>Zobowiązania z tytułu podatków, ceł, ubezpieczeń społecznych i innych, w tym:</b>	<b>25 432</b>	<b>4 010</b>
Podatek VAT	22 904	2 101
Zobowiązania z tytułu ubezpieczeń społecznych	1 619	1 182
Podatek dochodowy od osób fizycznych	894	619
Pozostałe	15	108
<b>Pozostałe zobowiązania niefinansowe:</b>	<b>662</b>	-
Zaliczki otrzymane od klienta	662	-
<b>Razem</b>	<b>26 094</b>	<b>4 010</b>

### 31. Rozliczenia międzyokresowe i dotacje rządowe

	Stan na 31 grudnia 2010 roku	Stan na 31 grudnia 2009 roku
Rozliczenia międzyokresowe z tytułu niewykorzystanych urlopów	1 050	781
Rozliczenia międzyokresowe z tytułu premii rocznej	5 489	2 779
Rozliczenia międzyokresowe z tytułu kosztów badania sprawozdań finansowych	70	96
Pozostałe rozliczenia międzyokresowe kosztów	7	260
Pozostałe rozliczenia przychodów	103	103
<b>Razem, w tym:</b>	<b>6 719</b>	<b>4 019</b>
długoterminowe	-	-
krótkoterminowe	6 719	4 019

### 32. 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 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.

### 33. Informacja o podmiotach powiązanych

#### 33.1. Transakcje z udziałem spółek powiązanych oraz spółek Skarbu Państwa

Spółka zawiera transakcje ze spółkami powiązanymi przedstawionymi w nocie 8. 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. Wszystkie transakcje ze spółkami powiązanymi dokonywane są na warunkach rynkowych.

Na dzień 31 grudnia 2010 roku dokonano weryfikacji zakresu spółek Skarbu Państwa o znaczącym udziale w przychodach i kosztach w 2010 roku. Dane porównawcze przedstawiają wartości odpowiednie dla spółek Skarbu Państwa według klasyfikacji na dzień 31 grudnia 2009 roku.

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

### Przychody i koszty

	Rok zakończony 31 grudnia 2010	Rok zakończony 31 grudnia 2009
<b>Przychody od spółek powiązanych, w tym:</b>	<b>6 869 937</b>	<b>6 917 874</b>
Przychody z tytułu dywidend	181 126	127 308
<b>Przychody od spółek Skarbu Państwa</b>	<b>295 982</b>	<b>95 237</b>
<b>Koszty od spółek powiązanych</b>	<b>(3 845 812)</b>	<b>(4 128 732)</b>
<b>Koszty od spółek Skarbu Państwa</b>	<b>(1 532 008)</b>	<b>(51 539)</b>

### Należności i zobowiązania

	Rok zakończony 31 grudnia 2010	Rok zakończony 31 grudnia 2009
<b>Należności od spółek powiązanych, w tym :</b>	<b>563 470</b>	<b>294 658</b>
Należności z tytułu dostaw i usług	543 651	294 658
Pożyczki udzielone w ramach usługi cash pool	19 819	-
<b>Obligacje spółek powiązanych</b>	<b>848 583</b>	<b>-</b>
<b>Należności od spółek Skarbu Państwa</b>	<b>60 694</b>	<b>14 335</b>
<b>Zobowiązania wobec spółek powiązanych, w tym:</b>	<b>811 964</b>	<b>267 261</b>
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług	350 694	267 261
Pożyczki otrzymane w ramach usługi cash pool	461 270	-
<b>Zobowiązania wobec spółek Skarbu Państwa</b>	<b>45 928</b>	<b>4 675</b>

Spośród spółek Skarbu Państwa największymi kontrahentami TAURON Polska Energia S.A. w roku zakończonym 31 grudnia 2010 roku w zakresie przychodów ze sprzedaży były Kompania Węglowa S.A. oraz PSE Operator S.A., od których przychody stanowiły 99% przychodów osiągniętych w wyniku transakcji ze spółkami Skarbu Państwa. Największe koszty poniesiono w wyniku zakupów od PGE Electra S.A. oraz Izby Rozliczeniowej Giełd Towarowych S.A., koszty stanowiły 68% ogółu kosztów poniesionych w transakcjach zakupu ze spółkami Skarbu Państwa. W roku zakończonym 31 grudnia 2009 roku spośród spółek Skarbu Państwa największymi kontrahentami Spółki były PSE Operator S.A. oraz Kompania Węglowa S.A.

### 33.2. Wynagrodzenie kadry kierowniczej

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

Wysokość wynagrodzeń oraz innych świadczeń członków Zarządu, Rady Nadzorczej i pozostałych członków głównej kadry kierowniczej Spółki w roku zakończonym 31 grudnia 2010 roku przedstawia poniższa tabela.

**TAURON Polska Energia S.A.**  
*Sprawozdanie finansowe za rok zakończony dnia 31 grudnia 2010 roku*  
*(w tysiącach złotych)*

	<b>Rok zakończony 31 grudnia 2010 roku</b>	<b>Rok zakończony 31 grudnia 2009 roku</b>
<b>Zarząd Jednostki</b>	<b>5 967</b>	<b>1 622</b>
Krótkoterminowe świadczenia pracownicze (płace i narzuty)	5 200	1 261
Inne	767	361
<b>Rada Nadzorcza Jednostki</b>	<b>329</b>	<b>279</b>
Krótkoterminowe świadczenia pracownicze (płace i narzuty)	329	279
<b>Razem</b>	<b>6 296</b>	<b>1 901</b>
<b>Pozostali członkowie głównej kadry kierowniczej</b>	<b>5 745</b>	<b>4 204</b>
Krótkoterminowe świadczenia pracownicze (płace i narzuty)	5 079	3 818
Inne	666	386

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

### 34. Instrumenty finansowe

#### 34.1. Wartość bilansowa i wartość godziwa kategorii i klas instrumentów finansowych

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

Kategorie i klasy aktywów finansowych	Wartość bilansowa	
	Stan na 31 grudnia 2010 roku	Stan na 31 grudnia 2009 roku
<b>1 Aktywa wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy</b>	<b>257</b>	<b>-</b>
<b>2 Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży</b>	<b>7 890</b>	<b>-</b>
<b>3 Aktywa finansowe utrzymywane do terminu wymagalności</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>4 Pożyczki i należności</b>	<b>1 483 114</b>	<b>340 560</b>
Należności z tytułu dostaw i usług	605 425	322 625
Obligacje, bony skarbowe oraz inne dłużne papiery wartościowe	848 583	-
Pożyczki udzielone	19 819	-
Inne należności finansowe	9 287	17 935
<b>5 Aktywa finansowe wyłączone z zakresu MSR 39</b>	<b>16 345 580</b>	<b>14 170 251</b>
<b>6 Środki pieniężne i ich ekwiwalenty</b>	<b>527 011</b>	<b>213 433</b>



**TAURON Polska Energia S.A.**  
*Sprawozdanie finansowe za rok zakończony dnia 31 grudnia 2010 roku*  
*(w tysiącach złotych)*

Kategorie i klasy zobowiązań finansowych	Wartość bilansowa	
	Stan na 31 grudnia 2010 roku	Stan na 31 grudnia 2009 roku
<b>1 Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy</b>	-	-
<b>2 Zobowiązania finansowe wyceniane wg zamortyzowanego kosztu</b>	<b>1 847 979</b>	<b>517 157</b>
Kredyty i pożyczki udzielane na warunkach rynkowych	461 270	-
Wyemitowane obligacje	846 007	-
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług	533 969	512 139
Pozostałe zobowiązania finansowe	3 969	2 487
Zobowiązania z tytułu nabycia środków trwałych oraz wartości niematerialnych	803	1 141
Zobowiązania z tytułu wynagrodzeń	1 961	1 390
Zobowiązania z tytułu umów ubezpieczenia	-	-
<b>3 Zobowiązania z tytułu gwarancji, factoringu i wyłączone z zakresu MSR 39</b>	<b>1 042</b>	<b>1 852</b>
Zobowiązania z tytułu leasingu i umów dzierżawy z opcją zakupu	1 042	1 852

### 34.2. Pozycje przychodów, kosztów, zysków i strat ujęte w sprawozdaniu z całkowitych dochodów w podziale na kategorie instrumentów finansowych

#### Rok zakończony 31 grudnia 2010 roku

	Aktywa wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	Aktywa finansowe utrzymywane do terminu wymagalności	Pożyczki i należności	Aktywa finansowe wyłączone z zakresu MSR 39	Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	Zobowiązania finansowe wyceniane wg. zamortyzowanego kosztu	Zobowiązania z tytułu gwarancji, factoringu i wyłączone z zakresu MSR 39	Razem
Dywidendy i udziały w zyskach	-	822	-	-	181 126	-	-	-	181 948
Przychody/(Koszty) z tytułu odsetek	6 769	-	-	6 417	-	-	(4 680)	(175)	8 331
Prowizje	-	-	-	-	-	-	(697)	-	(697)
Różnice kursowe	(39)	-	-	(505)	-	-	-	-	(544)
Rozwiązanie odpisów aktualizujących/ aktualizacja wartości "w górę"	257	-	-	6	-	-	-	-	263
Inne	78	-	-	107	-	-	-	-	185
<b>Zysk/(strata) netto</b>	<b>7 065</b>	<b>822</b>	<b>-</b>	<b>6 025</b>	<b>181 126</b>	<b>-</b>	<b>(5 377)</b>	<b>(175)</b>	<b>189 486</b>

#### Rok zakończony 31 grudnia 2009 roku

	Aktywa wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	Aktywa finansowe utrzymywane do terminu wymagalności	Pożyczki i należności	Aktywa finansowe wyłączone z zakresu MSR 39	Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	Zobowiązania finansowe wyceniane wg. zamortyzowanego kosztu	Zobowiązania z tytułu gwarancji, factoringu i wyłączone z zakresu MSR 39	Razem
Dywidendy i udziały w zyskach	-	-	-	-	127 308	-	-	-	127 308
Przychody/(Koszty) z tytułu odsetek	7 319	-	-	-	-	-	(3 743)	(218)	3 358
Prowizje	-	-	-	-	-	-	(496)	-	(496)
Różnice kursowe	20	-	-	-	-	-	(105)	-	(85)
Rozwiązanie odpisów aktualizujących/ aktualizacja wartości "w górę"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Inne	-	-	-	294	-	-	-	-	294
<b>Zysk/(strata) netto</b>	<b>7 339</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>294</b>	<b>127 308</b>	<b>-</b>	<b>(4 344)</b>	<b>(218)</b>	<b>130 379</b>

### **34.3. Opis istotnych pozycji w ramach kategorii instrumentów finansowych**

Obligacje, bony skarbowe oraz inne dłużne papiery wartościowe w kategorii pożyczek i należności w wysokości 848 583 tysięcy złotych oraz wyemitowane obligacje w wysokości 846 007 tysięcy złotych dotyczą programu emisji obligacji zewnętrznych i wewnątrzgrupowych, który został wprowadzony w grudniu 2010 roku.

W dniu 16 grudnia 2010 roku pomiędzy Spółką a Bankiem Handlowym w Warszawie S.A., ING Bankiem Śląskim S.A., Bankiem Polska Kasa Opieki S.A., BRE Bankiem S.A., Powszechną Kasą Oszczędności Bankiem Polskim S.A., Nordea Bank Polska S.A. zostały podpisane umowy programowe emisji obligacji TAURON Polska Energia S.A. na kwotę 1 300 000 tysięcy złotych. Szczegóły umowy oraz saldo zobowiązania Spółki z tytułu wyemitowanych obligacji na dzień 31 grudnia 2010 roku zostały opisane w nocy 27 niniejszego sprawozdania finansowego.

W dniu 17 grudnia 2010 roku pomiędzy Spółką a ING Bankiem Śląskim S.A. podpisana została umowa programowa dotycząca ustanowienia ramowych zasad finansowania spółek z Grupy z wykorzystaniem obligacji, w ramach których emitentami obligacji oraz nabywcami obligacji będą spółki z Grupy. Na dzień 31 grudnia 2010 roku saldo nabytych przez TAURON Polska Energia S.A. obligacji wewnątrzgrupowych wynosiło 848 583 tysiące złotych. Obligacje wyemitowały spółki zależne: Południowy Koncern Energetyczny S.A., ENION S.A. oraz Południowy Koncern Węglowy S.A.

Pożyczki udzielone w kategorii pożyczek i należności w wysokości 19 819 tysięcy złotych oraz kredyty i pożyczki udzielane na warunkach rynkowych w kategorii zobowiązań finansowych wycenianych według zamortyzowanego kosztu w wysokości 461 270 tysięcy złotych dotyczą transakcji wewnątrzgrupowych w ramach usługi cash pool, która została wdrożona w Grupie w 2010 roku. Usługa cash pool została szerzej opisana w nocy 27 niniejszego sprawozdania finansowego.

Aktywa wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy w wysokości 257 tysięcy złotych obejmują aktywo z wyceny na dzień bilansowy instrumentów pochodnych – forwardów walutowych.

Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży obejmują udziały w spółkach Zespół Elektrowni Wodnych Rożnów Sp. z o.o. oraz Energetyka Ciepła w Kamiennej Górze Sp. z o.o., nabyte w wyniku połączenia Spółki z jej spółkami zależnymi Energomix Servis Sp. z o.o. oraz ENION Zarządzanie Aktywami Sp. z o.o.

## **35. Cele i zasady zarządzania ryzykiem finansowym**

Zarządzanie ryzykiem finansowym odbywa się na poziomie Grupy Kapitałowej TAURON Polska Energia S.A. TAURON Polska Energia S.A. w sposób świadomy i odpowiedzialny zarządza ryzykiem finansowym. Ze względu na korelację pomiędzy ponoszonym ryzykiem a poziomem możliwego do osiągnięcia dochodu, zasady te stosuje się nie po to, by całkowicie wyeliminować zagrożenia, lecz po to, by utrzymać je na wcześniej ustalonym poziomie uznanym za bezpieczny.

Głównym celem zarządzania ryzykiem finansowym jest minimalizacja wrażliwości przepływów pieniężnych Spółki na czynniki ryzyka finansowego oraz minimalizacja kosztów finansowych i kosztów zabezpieczenia w ramach transakcji z wykorzystaniem instrumentów pochodnych.

### **35.1. Ryzyko stopy procentowej**

Spółka narażona jest na ryzyko zmian stóp procentowych w związku z pozyskiwaniem kapitałów oprocentowanych zmienną stopą procentową i inwestowaniem w aktywa oprocentowane zmienną stopą procentową. Spółka nie posiada aktywów i zobowiązań oprocentowanych stałą stopą procentową.

W poniższej tabeli przedstawione zostały wartości bilansowe instrumentów finansowych Spółki narażonych na ryzyko stopy procentowej, w podziale na poszczególne kategorie wiekowe na dzień 31 grudnia 2010 roku.

**TAURON Polska Energia S.A.**  
*Sprawozdanie finansowe za rok zakończony dnia 31 grudnia 2010 roku*  
*(w tysiącach złotych)*

	< 1 rok	1-2 lat	2-3 lat	3-5 lat	>5 lat	Ogółem
<b>Aktywa finansowe</b>						
Obligacje, bony skarbowe oraz inne dłużne papiery wartościowe	383	-	-	848 200	-	<b>848 583</b>
Udzielone pożyczki	19 819	-	-	-	-	<b>19 819</b>
Aktywa gotówkowe	527 011	-	-	-	-	<b>527 011</b>
<b>Razem</b>	<b>547 213</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>848 200</b>	<b>-</b>	<b>1 395 413</b>
<b>Zobowiązania finansowe</b>						
Kredyty i pożyczki udzielane na warunkach rynkowych	461 270	-	-	-	-	<b>461 270</b>
Wyemitowane obligacje oraz inne dłużne papiery wartościowe	357	-	-	845 650	-	<b>846 007</b>
<b>Razem</b>	<b>461 627</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>845 650</b>	<b>-</b>	<b>1 307 277</b>

Na dzień 31 grudnia 2009 roku Spółka posiadała jedynie aktywa pieniężne w wysokości 213 433 tysięcy złotych narażone na ryzyko zmiany stopy procentowej.

Pozostałe instrumenty finansowe Spółki, które nie zostały ujęte w powyższych tabelach, nie są oprocentowane i w związku z tym nie podlegają ryzyku stopy procentowej.

### 35.2. Ryzyko walutowe

TAURON Polska Energia S.A. wykorzystywała w 2010 roku w ramach zarządzania ryzykiem walutowym kontrakty terminowe typu forward. Celem tych transakcji jest zabezpieczenie Spółki przed ryzykiem walutowym powstającym w toku działalności handlowej Grupy TAURON. Spółka nie stosowała rachunkowości zabezpieczeń.

Poniższe tabele prezentują ekspozycję Spółki na ryzyko walutowe w podziale na poszczególne klasy instrumentów finansowych na dzień 31 grudnia 2010 roku oraz na dzień 31 grudnia 2009 roku.

#### Pozycja walutowa według stanu na 31 grudnia 2010 roku

	Łączna wartość bilansowa w PLN	EUR		CZK	
		w walucie	w PLN	w walucie	w PLN
Aktywa finansowe					
Należności z tytułu dostaw i usług oraz inne należności finansowe	614 712	1 048	4 151	12 214	1 930
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	527 011	2 115	8 376	2 681	424
Razem	1 141 723	3 163	12 527	14 895	2 354
Zobowiązania finansowe					
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług	533 969	1 393	5 518	-	-
Razem	533 969	1 393	5 518	-	-
Pozycja walutowa netto		1 770	7 009	14 895	2 354

#### Pozycja walutowa według stanu na 31 grudnia 2009 roku

	Łączna wartość bilansowa w PLN	EUR		CZK	
		w walucie	w PLN	w walucie	w PLN
Aktywa finansowe					
Należności z tytułu dostaw i usług oraz inne należności finansowe	340 560	35	146	-	-
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	213 433	631	2 592	-	-
Razem	553 993	666	2 738	-	-
Zobowiązania finansowe					
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług	512 139	1	5	-	-
Razem	512 139	1	5	-	-
Pozycja walutowa netto		665	2 733	-	

### 35.3. Ryzyko cen surowców i towarów

Spółka narażona jest na działanie i niekorzystny wpływ czynników ryzyka związanego ze zmiennością przepływów pieniężnych oraz wyników finansowych wyrażonych w walucie krajowej z tytułu zmian cen towarów w odniesieniu do otwartej pozycji rynkowej. Ekspozycję Spółki na ryzyko cen towarów odzwierciedla wolumen zakupów i sprzedaży energii elektrycznej. Wolumen oraz koszty zakupu energii elektrycznej od dostawców spoza Grupy Kapitałowej TAURON Polska Energia S.A. przedstawia poniższa tabela.

Rodzaj paliwa	Jednostka miary	2010		2009	
		Wolumen	Koszty zakupu	Wolumen	Koszty zakupu
Energia elektryczna	MWh	16 061 744	3 092 507	12 482 314	2 624 133
<b>Razem</b>		<b>16 061 744</b>	<b>3 092 507</b>	<b>12 482 314</b>	<b>2 624 133</b>

### 35.4. Ryzyko kredytowe

Ryzyko kredytowe jest związane z potencjalnym zdarzeniem kredytowym, które może zmaterializować się w postaci następujących czynników: niewypłacalności kontrahenta, częściowej spłaty należności, istotnego opóźnienia w spłacie należności lub innego nieprzewidzianego odstąpienia od warunków kontraktowych.

Spółka na bieżąco monitoruje ryzyko kredytowe generowane w ramach prowadzonej działalności. W roku 2010 Spółka była wyeksponowana na ryzyko kredytowe kontrahenta wynikające z zawieranych umów handlowych. Celem jego redukcji, w wyniku przeprowadzanej regularnie analizy wiarygodności i standingu finansowego kontrahentów, Spółka w uzasadnionych przypadkach, wymagała przedstawienia przez kontrahenta stosownych zabezpieczeń w formie gwarancji bankowych, ubezpieczeniowych bądź korporacyjnych oraz wprowadzała zapisy o możliwości wstrzymania dostaw energii w przypadku nieterminowego regulowania zobowiązań.

Spółka narażona jest na działanie czynników ryzyka kredytowego w obszarach:

- podstawowej działalności - źródłem ryzyka kredytowego są głównie transakcje zakupu i sprzedaży energii;
- działalności inwestycyjnej - ryzyko kredytowe generowane jest przez transakcje wynikające z realizacji projektów inwestycyjnych, których powodzenie jest uzależnione od pozycji finansowej dostawców Spółki;
- działalności biznesowej (zarządzanie ryzykiem rynkowym) - ryzyko kredytowe dotyczy możliwości wystąpienia sytuacji braku realizacji zobowiązań drugiej strony transakcji pochodnej w stosunku do Spółki, jeżeli wartość godziwa transakcji pochodnej jest dodatnia z punktu widzenia Spółki;
- lokowania wolnych środków pieniężnych – ryzyko kredytowe powstaje na skutek lokowania wolnych środków pieniężnych przez Spółkę w papiery wartościowe obciążone ryzykiem kredytowym, tj. instrumenty finansowe inne niż emitowane przez Skarb Państwa.

Klasy instrumentów finansowych, w których powstaje ekspozycja na ryzyko kredytowe, mające odmienną charakterystykę ryzyka kredytowego:

- lokaty i depozyty;
- obligacje, bony skarbowe oraz inne dłużne papiery wartościowe;
- należności z tytułu dostaw i usług;
- pożyczki udzielone;
- pozostałe należności finansowe;
- pozostałe aktywa finansowe;
- środki pieniężne i ich ekwiwalenty;

- instrumenty pochodne.

W Spółce nie występują istotne koncentracje ryzyka kredytowego związane z działalnością podstawową poza wymienionymi w notcie 19 i 11.

W odniesieniu do aktywów finansowych ryzyko kredytowe Spółki powstaje w wyniku niemożności dokonania zapłaty przez drugą stronę umowy, a maksymalna ekspozycja na to ryzyko równa jest wartości bilansowej tych instrumentów.

### 35.5. Ryzyko związane z płynnością

Spółka utrzymuje równowagę pomiędzy ciągłością a elastycznością finansowania, poprzez korzystanie ze źródeł finansowania, które pozwalają na zarządzanie ryzykiem płynności i skutecznie minimalizują jego negatywne skutki materializacji. Tabele poniżej przedstawiają wiekowanie wymagalności zobowiązań finansowych Spółki.

#### Zobowiązania finansowe według stanu na 31 grudnia 2010 roku

	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	Razem
Oprocentowane kredyty i pożyczki oraz wyemitowane obligacje	460 051	42 834	42 834	42 834	933 868	-	1 522 421
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług	533 969	-	-	-	-	-	533 969
Zobowiązania z tytułu nabycia środków trwałych oraz wartości niematerialnych	803	-	-	-	-	-	803
Inne zobowiązania finansowe	5 744	186	-	-	-	-	5 930
Zobowiązania z tytułu leasingu oraz umów dzierżawy z opcją zakupu	257	649	136	-	-	-	1 042
Udzielone gwarancje i podobne	45 940	-	-	-	-	-	45 940
<b>Razem</b>	<b>1 046 764</b>	<b>43 669</b>	<b>42 970</b>	<b>42 834</b>	<b>933 868</b>	<b>-</b>	<b>2 110 105</b>

#### Zobowiązania finansowe według stanu na 31 grudnia 2009 roku

	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	Razem
Oprocentowane kredyty i pożyczki oraz wyemitowane obligacje	-	-	-	-	-	-	-
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług	512 139	-	-	-	-	-	512 139
Zobowiązania z tytułu nabycia środków trwałych oraz wartości niematerialnych	1 141	-	-	-	-	-	1 141
Inne zobowiązania finansowe	2 425	1 452	-	-	-	-	3 877
Zobowiązania z tytułu leasingu oraz umów dzierżawy z opcją zakupu	186	653	1 013	-	-	-	1 852
Udzielone gwarancje i podobne	7 000	-	-	-	-	-	7 000
<b>Razem</b>	<b>522 891</b>	<b>2 105</b>	<b>1 013</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>526 009</b>

### 35.6. Ryzyko rynkowe – analiza wrażliwości

Spółka identyfikuje następujące główne rodzaje ryzyka rynkowego, na które jest narażona:

- ryzyko stopy procentowej,
- ryzyko walutowe,
- ryzyko zmian cen energii elektrycznej,
- ryzyko zmian cen praw do emisji CO<sub>2</sub> i praw majątkowych pochodzenia energii.

Obecnie TAURON Polska Energia S.A. narażona jest głównie na działanie czynników ryzyka zmian kursów walutowych EUR/PLN oraz CZK/PLN. Ponadto Spółka narażona jest na zmiany referencyjnych stóp procentowych dla walut PLN i EUR.

Na potrzeby analizy wrażliwości na zmiany czynników ryzyka rynkowego Spółka wykorzystuje metodę analizy scenariuszowej. Spółka wykorzystuje scenariusze eksperckie odzwierciedlające subiektywną ocenę Spółki odnośnie kształtowania się pojedynczych czynników ryzyka rynkowego w przyszłości.

Prezentowane w niniejszym punkcie analizy scenariuszowe mają na celu analizę wpływu zmian czynników ryzyka rynkowego na wyniki finansowe Spółki. Przedmiotem analizy zostały objęte wyłącznie te pozycje, które spełniają definicję instrumentów finansowych zgodnie z MSSF.

Potencjalne możliwe zmiany kursów walutowych są określone w horyzoncie do daty następnego sprawozdania finansowego i zostały obliczone na podstawie rocznych zmienności implikowanych dla opcji walutowych kwotowanych na rynku międzybankowym dla danej pary walut z daty bilansowej lub w przypadku braku dostępnych kwotowań rynkowych na podstawie zmienności historycznych za okres jednego roku przed datą bilansową.

W analizie wrażliwości na ryzyko stopy procentowej Spółka stosuje równoległe przesunięcie krzywej stóp procentowych o potencjalną możliwą zmianę referencyjnych stóp procentowych w horyzoncie do daty następnego sprawozdania finansowego. Dla celów analizy wrażliwości na ryzyko zmian stóp procentowych wykorzystano średnie poziomy referencyjnych stóp procentowych w danym roku. Skala potencjalnych zmian stóp procentowych została oszacowana na podstawie zmienności implikowanych ATMF opcji na stopę procentową kwotowanych na rynku międzybankowym dla walut, dla których Spółka posiada ekspozycję na ryzyko stóp procentowych na datę bilansową.

W przypadku analizy wrażliwości na zmiany stóp procentowych efekt zmian czynników ryzyka został odniesiony do wartości przychodów/kosztów odsetkowych dla instrumentów finansowych wycenianych według zamortyzowanego kosztu oraz do wartości godziwej na datę bilansową instrumentów finansowych o zmiennym oprocentowaniu wycenianych do wartości godziwej.

Poniżej przedstawiono analizę wrażliwości dla każdego rodzaju ryzyka rynkowego, na które Spółka jest narażona na dzień bilansowy, pokazując jaki wpływ na wynik finansowy brutto miałyby potencjalnie możliwe zmiany poszczególnych czynników ryzyka według klas aktywów i zobowiązań finansowych.

### 35.6.1 Analiza wrażliwości na ryzyko walutowe

Spółka identyfikuje ekspozycję na ryzyko zmian kursów walutowych EUR/PLN oraz CZK/PLN. Poniższe tabele przedstawiają wrażliwość wyniku finansowego brutto na racjonalne możliwe do zaistnienia zmiany kursów walutowych w horyzoncie do daty następnego sprawozdania finansowego, przy założeniu niezmienności innych czynników ryzyka.

#### Rok zakończony 31 grudnia 2010 roku

Klasy instrumentów finansowych	31 grudnia 2010		Analiza wrażliwości na ryzyko walutowe na 31 grudnia 2010 roku			
	Wartość bilansowa tys. PLN	Wartość narażona na ryzyko tys. PLN	EUR/PLN		CZK/PLN	
			kurs EUR/PLN +12,3%	kurs EUR/PLN -12,3%	kurs CZK/PLN +9,6%	kurs CZK/PLN -9,6%
			Wynik finansowy		Wynik finansowy	
Należności z tytułu dostaw i usług i inne należności finansowe	614 712	6 081	511	(511)	185	(185)
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	527 011	8 800	1 030	(1 030)	41	(41)
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług	533 969	5 518	(1)	1	-	-
<b>Razem</b>			<b>1 540</b>	<b>(1 540)</b>	<b>226</b>	<b>(226)</b>

Ekspozycja na ryzyko na dzień 31 grudnia 2010 roku jest reprezentatywna dla ekspozycji Spółki na ryzyko w trakcie poprzedzającego tą datę okresu rocznego.

### Rok zakończony 31 grudnia 2009 roku

Klasy instrumentów finansowych	31 grudnia 2009		Analiza wrażliwości na ryzyko walutowe na 31 grudnia 2009 roku	
	Wartość bilansowa	Wartość narażona na ryzyko	EUR/PLN	
			kurs EUR/PLN +13,25%	kurs EUR/PLN -13,25%
	tys. PLN	tys. PLN	Wynik finansowy	
Należności z tytułu dostaw i usług i inne należności finansowe	340 560	146	19	(19)
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	213 433	2 592	343	(343)
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług	512 139	5	-	-
<b>Razem</b>			<b>362</b>	<b>(362)</b>

Ekspozycja na ryzyko na dzień 31 grudnia 2009 roku jest reprezentatywna dla ekspozycji Spółki na ryzyko w trakcie poprzedzającego tą datę okresu rocznego.

### 35.6.2 Analiza wrażliwości na ryzyko stopy procentowej

Spółka identyfikuje ekspozycję na ryzyko zmian stóp procentowych WIBOR oraz EURIBOR. Poniższe tabele przedstawiają wrażliwość wyniku finansowego brutto na racjonalne możliwe do zaistnienia zmiany stóp procentowych w horyzoncie do daty następnego sprawozdania finansowego, przy założeniu niezmienności innych czynników ryzyka.

### Rok zakończony 31 grudnia 2010 roku

Klasy instrumentów finansowych	31 grudnia 2010		Analiza wrażliwości na ryzyko stopy procentowej na 31 grudnia 2010 roku			
	Wartość bilansowa	Wartość narażona na ryzyko	WIBOR		EURIBOR	
			WIBOR + 60 pb	WIBOR -60 pb	EURIBOR + 33 pb	EURIBOR -33 pb
	tys. PLN	tys. PLN	Wynik finansowy		Wynik finansowy	
Obligacje, bony skarbowe oraz inne dłużne papiery wartościowe	848 583	848 583	5 092	(5 092)	-	-
Pożyczki udzielone	19 819	19 819	119	(119)	-	-
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	527 011	527 011	3 109	(3 109)	28	(28)
Kredyty i pożyczki udzielane na warunkach rynkowych	461 270	461 270	(2 768)	2 768	-	-
Wyemitowane obligacje i papiery dłużne	846 007	846 007	(5 076)	5 076	-	-
<b>Razem</b>			<b>476</b>	<b>(476)</b>	<b>28</b>	<b>(28)</b>

### Rok zakończony 31 grudnia 2009 roku

Klasy instrumentów finansowych	31 grudnia 2009		Analiza wrażliwości na ryzyko stopy procentowej na 31 grudnia 2009 roku			
	Wartość bilansowa	Wartość narażona na ryzyko	WIBOR		EURIBOR	
			WIBOR + 81 pb	WIBOR -81 pb	EURIBOR + 66 pb	EURIBOR -66 pb
	tys. PLN	tys. PLN	Wynik finansowy		Wynik finansowy	
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	213 433	213 433	1 708	(1 708)	17	(17)
<b>Razem</b>			<b>1 708</b>	<b>(1 708)</b>	<b>17</b>	<b>(17)</b>

## 36. Zarządzanie kapitałem

Zarządzanie kapitałem odbywa się na poziomie Grupy Kapitałowej TAURON Polska Energia S.A. Głównym celem zarządzania kapitałem Grupy jest utrzymanie dobrego ratingu kredytowego i bezpiecznych wskaźników kapitałowych, które wspierałyby działalność operacyjną Grupy i zwiększały wartość dla akcjonariuszy. Grupa monitoruje stan kapitałów stosując wskaźnik dźwigni, który zostanie zaprezentowany w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym za rok zakończony 31 grudnia 2010 roku.

TAURON Polska Energia S.A., jej spółki zależne oraz bank Polska Kasa Opieki S.A. w trakcie roku zakończonego 31 grudnia 2010 roku podpisały umowę o świadczenie usługi cash pool, co zostało szerzej opisane w nocie 27 niniejszego sprawozdania finansowego.



W dniu 29 grudnia 2010 roku Spółka wyemitowała obligacje o wartości nominalnej 848 200 tysięcy złotych w ramach programu emisji obligacji, który został szczegółowo opisany w nocie 27. Środki finansowe zostały następnie przekazane do kluczowych spółek zależnych: Południowy Koncern Energetyczny S.A., ENION S.A. i Południowy Koncern Węglowy S.A. poprzez emisję obligacji wewnątrzgrupowych.

### 37. Struktura zatrudnienia

	Rok zakończony 31 grudnia 2010	Rok zakończony 31 grudnia 2009
Zarząd	5	5
Administracja	165	145
Pion sprzedaży	66	48
<b>Razem</b>	<b>236</b>	<b>198</b>

### 38. Wynagrodzenie biegłego rewidenta lub podmiotu uprawnionego

W dniu 19 listopada 2010 roku TAURON Polska Energia S.A. zawarła z Ernst&Young Audit Sp. z o.o. umowę na przeprowadzenie badania:

- sprawozdań finansowych Spółki za lata 2010 – 2012 sporządzonych zgodnie z wymogami MSSF,
- sprawozdań finansowych wybranych spółek z Grupy Kapitałowej za lata 2010 – 2012 sporządzonych zgodnie z obowiązującymi spółki przepisami rachunkowości, tj. albo zgodnie z MSSF, albo zgodnie z ustawą o rachunkowości,
- skonsolidowanych sprawozdań finansowych za lata 2010 – 2012 sporządzonych zgodnie z MSSF.

Umowa obejmuje również przeprowadzenie przeglądów okresowych półrocznych skonsolidowanych sprawozdań finansowych sporządzonych według wymogów MSSF za okres kończący się 30 czerwca 2011 roku i 30 czerwca 2012 roku.

Wysokość wynagrodzenia biegłego rewidenta za usługi świadczone na rzecz Spółki przedstawia poniższa tabela.

	Rok zakończony 31 grudnia 2010	Rok zakończony 31 grudnia 2009
Obowiązkowe badanie	64	230
Usługi audytorskie związane z IPO	1 469	-
Pozostałe usługi (w tym szkolenia)	86	-
<b>Razem</b>	<b>1 619</b>	<b>230</b>

### 39. Zdarzenia następujące po dniu bilansowym

W dniu 24 lutego 2011 roku w wyniku zakończonego postępowania kwalifikacyjnego, Rada Nadzorcza podjęła uchwały i powołała do składu Zarządu III kadencji spółki TAURON Polska Energia S.A.:

Dariusza Lubere – na stanowisko Prezesa Zarządu,

Joannę Schmid - na stanowisko Wiceprezesa Zarządu ds. Strategii i Rozwoju,

Dariusza Stolarczyka - na stanowisko Wiceprezesa Zarządu ds. Korporacji,

Krzysztofa Zamasza - na stanowisko Wiceprezesa Zarządu ds. Handlowych,

Krzysztofa Zawadzkiego - na stanowisko Wiceprezesa Zarządu ds. Ekonomiczno – Finansowych.

Podjęte uchwały wchodzi w życie z dniem podjęcia z mocą obowiązującą od dnia odbycia Zwyczajnego Walnego Zgromadzenia Spółki zatwierdzającego sprawozdanie finansowe za ostatni pełny rok obrotowy pełnienia funkcji członka Zarządu II kadencji, tj. za rok obrotowy 2010.

Niniejsze sprawozdanie finansowe TAURON Polska Energia S.A. sporządzone za rok zakończony dnia 31 grudnia 2010 roku zgodnie z Międzynarodowymi Standardami Sprawozdawczości Finansowej obejmuje 66 stron.

Katowice, dnia 1 marca 2011 roku

Dariusz Lubera - Prezes Zarządu .....

Joanna Schmid - Wiceprezes Zarządu .....

Dariusz Stolarczyk - Wiceprezes Zarządu .....

Krzysztof Zamasz - Wiceprezes Zarządu .....

Krzysztof Zawadzki - Wiceprezes Zarządu .....