

Grupa Kapitałowa TAURON Polska Energia S.A.

**Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe
zgodne z Międzynarodowymi Standardami Sprawozdawczości Finansowej
za okres 9 miesięcy zakończony dnia 30 września 2010 roku**

ŚRÓDROCZNE SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW ZA OKRES 9 MIESIĘCY ZAKOŃCZONY DNIA 30 WRZEŚNIA 2010 ROKU	4
ŚRÓDROCZNE SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ NA DZIEŃ 30 WRZEŚNIA 2010 ROKU	5
ŚRÓDROCZNE SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM ZA OKRES 9 MIESIĘCY ZAKOŃCZONY DNIA 30 WRZEŚNIA 2010 ROKU	7
ŚRÓDROCZNE SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM ZA OKRES 9 MIESIĘCY ZAKOŃCZONY DNIA 30 WRZEŚNIA 2009 ROKU	8
ŚRÓDROCZNE SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH ZA OKRES 9 MIESIĘCY ZAKOŃCZONY DNIA 30 WRZEŚNIA 2010 ROKU	9
Dodatkowe noty objaśniające	11
1. Informacje ogólne	11
2. Skład Grupy	12
3. Podstawa sporządzenia śródrocznego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego ..	14
4. Istotne zasady (polityki) rachunkowości	14
5. Nowe standardy i interpretacje, które zostały opublikowane, a nie weszły jeszcze w życie	16
6. Zmiana szacunków	16
7. Sezonowość działalności	17
8. Informacje dotyczące segmentów działalności	17
9. Podatek dochodowy	23
10. Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	24
11. Dywidendy wypłacone i zaproponowane do wypłaty	24
12. Wartości niematerialne	26
13. Rzeczowe aktywa trwałe	28
14. Zapasy	30
15. Należności z tytułu dostaw i usług	30
16. Kapitał podstawowy	31
17. Zysk przypadający na jedną akcję	31
18. Rezerwy i świadczenia pracownicze	32
19. Rezerwy	33
19.1. Zmiany stanu rezerw	33
19.2. Opis istotnych tytułów rezerw	34
19.2.1 Rezerwa na roszczenia od kontrahentów, na spory sądowe, na umowę rodzącą obciążenia ..	34
19.2.2 Rezerwa na rekultywację i koszty likwidacji środków trwałych	34
19.2.3 Rezerwa z tytułu obowiązku przedstawienia świadectw pochodzenia energii	34
19.2.4 Pozostałe rezerwy	34
20. Rozliczenia międzyokresowe	35
20.1. Rozliczenia międzyokresowe przychodów i dotacje rządowe	35
20.2. Bierne rozliczenia międzyokresowe kosztów	35
21. Oprocentowane kredyty bankowe i pożyczki oraz wyemitowane obligacje	35
22. Połączenia jednostek i nabycia udziałów niekontrolujących	38
23. Instrumenty finansowe	38
24. Cele i zasady zarządzania ryzykiem finansowym	39
25. Zarządzanie kapitałem	40
26. Zobowiązania warunkowe i aktywa warunkowe	40
27. Zobowiązania inwestycyjne	42
28. Transakcje z udziałem spółek Skarbu Państwa	42
29. Wynagrodzenie kadry kierowniczej	43

Grupa Kapitałowa TAURON Polska Energia S.A.

*Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres 9 miesięcy zakończony dnia 30 września 2010 roku
(w tysiącach złotych)*

30. Omówienie pozostałych istotnych zmian jakie miały miejsce w okresie sprawozdawczym.....	43
30.1. Pozostałe koszty operacyjne	43
30.2. Pozostałe krótko i długoterminowe aktywa niefinansowe	43
30.3. Pozostałe krótkoterminowe aktywa finansowe	44
30.4. Pozostałe zobowiązania krótkoterminowe.....	44
31. Zdarzenia następujące po dniu bilansowym.....	44

ŚRÓDROCZNE SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW ZA OKRES 9 MIESIĘCY ZAKOŃCZONY DNIA 30 WRZEŚNIA 2010 ROKU

Nota	Okres 3 miesięcy zakończony dnia 30 września 2010 roku <i>(niebadane)</i>	Okres 9 miesięcy zakończony dnia 30 września 2010 roku <i>(niebadane)</i>	Okres 3 miesięcy zakończony dnia 30 września 2009 roku <i>(niebadane)</i>	Okres 9 miesięcy zakończony dnia 30 września 2009 roku <i>(niebadane)</i>
Działalność kontynuowana				
Przychody ze sprzedaży towarów, produktów i materiałów bez wyłączenia akcyzy	2 682 949	7 864 450	2 330 545	7 271 856
Podatek akcyzowy	(103 783)	(313 477)	(97 522)	(295 754)
Przychody ze sprzedaży towarów, produktów i materiałów	2 579 166	7 550 973	2 233 023	6 976 102
Przychody ze sprzedaży usług	1 104 706	3 379 668	1 012 278	3 036 584
Pozostałe przychody	6 714	20 234	6 461	18 363
Przychody ze sprzedaży	3 690 586	10 950 875	3 251 762	10 031 049
Koszt własny sprzedaży	(3 141 138)	(9 137 766)	(2 695 879)	(8 381 959)
Zysk brutto ze sprzedaży	549 448	1 813 109	555 883	1 649 090
Pozostałe przychody operacyjne	19 742	72 385	33 080	88 232
Koszty sprzedaży	(56 309)	(165 523)	(45 195)	(136 547)
Koszty ogólnego zarządu	(149 663)	(490 283)	(157 090)	(451 350)
Pozostałe koszty operacyjne	(18 041)	(101 760)	(31 902)	(82 846)
Zysk operacyjny	345 177	1 127 928	354 776	1 066 579
Przychody finansowe	21 350	65 133	32 522	90 194
Koszty finansowe	(42 405)	(147 481)	(53 869)	(148 430)
Zysk brutto	324 122	1 045 580	333 429	1 008 343
Podatek dochodowy	9 (72 019)	(220 516)	(83 261)	(230 940)
Zysk netto z działalności kontynuowanej	252 103	825 064	250 168	777 403
Zysk netto za okres	252 103	825 064	250 168	777 403
Pozostałe całkowite dochody:				
Zmiana wartości instrumentów zabezpieczających	(4 295)	(12 181)	(2 000)	19 869
Różnice kursowe z przeliczenia jednostki zagranicznej	(213)	(213)	-	-
Podatek dochodowy odnoszący się do elementów pozostałych całkowitych dochodów	816	2 314	381	(3 775)
Pozostałe całkowite dochody za okres, po uwzględnieniu podatku	(3 692)	(10 080)	(1 619)	16 094
Całkowite dochody za okres	248 411	814 984	248 549	793 497
Zysk przypadający:				
Akcjonariuszom jednostki dominującej	219 831	701 598	203 709	628 285
Udziałom niekontrolującym	32 272	123 466	46 459	149 118
Całkowity dochód przypadający:				
Akcjonariuszom jednostki dominującej	216 661	692 998	202 406	641 968
Udziałom niekontrolującym	31 750	121 986	46 143	151 529
Zysk na jedną akcję (w złotych):				
– podstawowy z zysku za okres przypadającego akcjonariuszom jednostki dominującej	0,14	0,45	0,13	0,40
– podstawowy z zysku z działalności kontynuowanej za okres przypadającego akcjonariuszom jednostki dominującej	0,14	0,45	0,13	0,40
– rozwodniony z zysku za okres przypadającego akcjonariuszom jednostki dominującej	0,14	0,45	0,13	0,40
– rozwodniony z zysku z działalności kontynuowanej za okres przypadającego akcjonariuszom jednostki dominującej	0,14	0,45	0,13	0,40

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

	Nota	30 września 2010 roku (niebadane)	31 grudnia 2009 roku (dane porównawcze)
AKTYWA			
Aktywa trwałe			
Rzeczowe aktywa trwałe	13	17 113 632	17 260 573
Wartości niematerialne	12	790 551	824 751
Pozostałe długoterminowe aktywa finansowe	23	207 431	179 746
Pozostałe długoterminowe aktywa niefinansowe	30	123 672	58 547
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	9	147 199	152 221
		18 382 485	18 475 838
Aktywa obrotowe			
Zapasy	14	439 203	536 201
Należności z tytułu podatku dochodowego		48 665	52 926
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	15, 23	2 039 137	1 874 996
Pozostałe krótkoterminowe aktywa finansowe	23, 30	57 343	18 753
Pozostałe krótkoterminowe aktywa niefinansowe	30	157 067	158 725
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	10, 23	1 387 071	1 032 103
		4 128 486	3 673 704
Aktywa trwałe zaklasyfikowane jako przeznaczone do sprzedaży		4 205	5 951
SUMA AKTYWÓW		22 515 176	22 155 493

ŚRÓDROCZNE SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ NA DZIEŃ 30 WRZEŚNIA 2010 ROKU - ciąg dalszy

	Nota	30 września 2010 roku (niebadane)	31 grudnia 2009 roku (dane porównawcze)
PASYWA			
Kapitał własny przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej			
Kapitał podstawowy	16	14 304 949	13 986 284
Kapitał zapasowy		240 209	64 050
Kapitał z aktualizacji wyceny instrumentów zabezpieczających		(9 153)	(766)
Różnice kursowe z przeliczenia jednostki zagranicznej		(213)	-
Zyski zatrzymane/ Niepokryte straty		(1 812 843)	(2 191 002)
		12 722 949	11 858 566
Udziały niekontrolujące		2 321 695	2 375 100
Kapitał własny ogółem		15 044 644	14 233 666
Zobowiązania długoterminowe			
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	21, 23	917 202	1 179 406
Zobowiązania z tytułu leasingu oraz umów dzierżawy z opcją zakupu	23	71 115	88 291
Rezerwy długoterminowe i świadczenia pracownicze	18, 19	1 008 639	978 807
Długoterminowe rozliczenia międzyokresowe i dotacje rządowe	20	606 469	624 567
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług i pozostałe finansowe zobowiązania długoterminowe	23	10 689	5 683
Rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	9	1 203 448	1 150 695
		3 817 562	4 027 449
Zobowiązania krótkoterminowe			
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług i pozostałe zobowiązania	23	1 198 537	1 490 726
Bieżąca część kredytów, pożyczek i dłużnych papierów wartościowych	21, 23	502 486	596 315
Bieżąca część zobowiązań z tytułu leasingu oraz umów dzierżawy z opcją zakupu	23	27 281	35 377
Pozostałe zobowiązania krótkoterminowe	30	642 473	556 669
Rozliczenia międzyokresowe i dotacje rządowe	20	268 126	210 267
Zobowiązania z tytułu podatku dochodowego		91 009	67 034
Rezerwy krótkoterminowe i świadczenia pracownicze	18, 19	923 058	937 990
		3 652 970	3 894 378
Zobowiązania razem		7 470 532	7 921 827
SUMA PASYWÓW		22 515 176	22 155 493

Grupa Kapitałowa TAURON Polska Energia S.A.
Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres 9 miesięcy zakończony dnia 30 września 2010 roku
(w tysiącach złotych)

ŚRÓDROCZNE SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM ZA OKRES 9 MIESIĘCY ZAKOŃCZONY DNIA 30 WRZEŚNIA 2010 ROKU

Kapitał własny przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej												
	Nota	Kapitał podstawowy	Kapitał spółek zależnych na podniesienie kapitału podstawowego	Akcje własne	Kapitał zapasowy	Kapitał z aktualizacji wyceny instrumentów zabezpieczających	Różnice kursowe z przeliczenia jednostki zagranicznej	Kapitał z tytułu świadczeń w formie akcji	Zyski zatrzymane/ Niepokryte straty	Razem	Udziały niekontrolujące	Razem kapitał własny
Na dzień 1 stycznia 2010 roku		13 986 284	-	-	64 050	(766)	-	-	(2 233 034)	11 816 534	2 367 683	14 184 217
Zmiana polityki rachunkowości	4	-	-	-	-	-	-	-	42 032	42 032	7 417	49 449
Bilans otwarcia po korektach		13 986 284	-	-	64 050	(766)	-	-	(2 191 002)	11 858 566	2 375 100	14 233 666
Wynik okresu		-	-	-	-	-	-	-	701 598	701 598	123 466	825 064
Inne całkowite dochody		-	-	-	-	(8 387)	(213)	-	-	(8 600)	(1 480)	(10 080)
Razem całkowite dochody za okres		-	-	-	-	(8 387)	(213)	-	701 598	692 998	121 986	814 984
Podział zysków z lat ubiegłych	11	-	-	-	176 159	-	-	-	(176 159)	-	-	-
Emisja akcji połączeniowych i rozliczenie nabycia udziałów niekontrolujących	16	318 665	-	-	-	-	-	-	(145 651)	173 014	(169 364)	3 650
Wpłata z zysku		-	-	-	-	-	-	-	32	32	-	32
Wypłata dywidendy		-	-	-	-	-	-	-	-	-	(6 027)	(6 027)
Świadczenia pracownicze w formie akcji-naliczone		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Umorzenie akcji własnych		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Przymusowy odkup udziałów niekontrolujących		-	-	-	-	-	-	-	(1 661)	(1 661)	-	(1 661)
Na dzień 30 września 2010 roku (niebadane)		14 304 949	-	-	240 209	(9 153)	(213)	-	(1 812 843)	12 722 949	2 321 695	15 044 644

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

Grupa Kapitałowa TAURON Polska Energia S.A.
Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres 9 miesięcy zakończony dnia 30 września 2010 roku
(w tysiącach złotych)

ŚRÓDROCZNE SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM ZA OKRES 9 MIESIĘCY ZAKOŃCZONY DNIA 30 WRZEŚNIA 2009 ROKU

Kapitał własny przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej												
	Nota	Kapitał podstawowy	Kapitał spółek zależnych na podniesienie kapitału podstawowego	Akcje własne	Kapitał zapasowy	Kapitał z aktualizacji wyceny instrumentów zabezpieczających	Różnice kursowe z przeliczenia jednostki zagranicznej	Kapitał z tytułu świadczeń w formie akcji	Zyski zatrzymane/ Niepokryte straty	Razem	Udziały niekontrolujące	Razem kapitał własny
Na dzień 1 stycznia 2009 roku		13 698 646	287 883	(245)	59 601	(17 765)	-	21 411	(2 923 621)	11 125 910	2 219 533	13 345 443
Wynik okresu		-	-	-	-	-	-	-	628 285	628 285	149 118	777 403
Inne całkowite dochody		-	-	-	-	13 683	-	-	-	13 683	2 411	16 094
Razem całkowite dochody za okres		-	-	-	-	13 683	-	-	628 285	641 968	151 529	793 497
Podział zysków z lat ubiegłych	11	-	-	-	4 449	-	-	-	(4 449)	-	-	-
Emisja akcji		287 883	(287 883)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Wpłata z zysku		-	-	-	-	-	-	-	(8 376)	(8 376)	-	(8 376)
Wyplata dywidendy	11	-	-	-	-	-	-	-	(51 167)	(51 167)	(21 214)	(72 381)
Świadczenia pracownicze w formie akcji-naliczone		-	-	-	-	-	-	2 349	-	2 349	415	2 764
Umorzenie akcji własnych		(245)	-	245	-	-	-	-	-	-	-	-
Na dzień 30 września 2009 roku (niebadane)		13 986 284	-	-	64 050	(4 082)	-	23 760	(2 359 328)	11 710 684	2 350 263	14 060 947

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

ŚRÓDROCZNE SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z PRZEPLÝWÓW PIENIĘŻNYCH ZA OKRES 9 MIESIĘCY ZAKOŃCZONY DNIA 30 WRZEŚNIA 2010 ROKU

Nota	Okres 9 miesięcy zakończony dnia 30 września 2010 roku (niebadane)	Okres 9 miesięcy zakończony dnia 30 września 2009 roku (niebadane)
Przeplýwy środków pieniężnych z działalności operacyjnej		
Zysk/ (strata) brutto	1 045 580	1 008 343
Korekty o pozycje:		
Amortyzacja	1 029 388	992 046
(Zysk)/strata z tytułu różnic kursowych	201	3 238
Odsetki i dywidendy, netto	81 507	57 423
(Zysk)/ strata na działalności inwestycyjnej	13 136	(53 107)
(Zwiększenie)/zmniejszenie stanu należności	(143 727)	(263 155)
(Zwiększenie)/ zmniejszenie stanu zapasów	96 023	(116 495)
Zwiększenie/ (zmniejszenie) stanu zobowiązań z wyjątkiem kredytów i pożyczek	(79 726)	57 572
Zmiana stanu pozostałych aktywów długo- i krótkoterminowych	(8 661)	(150 539)
Zmiana stanu rozliczeń międzyokresowych przychodów i dotacji rządowych oraz rozliczeń międzyokresowych biernych kosztów	15 254	69 732
Zmiana stanu rezerw	8 236	(23 404)
Podatek dochodowy zapłacony	(132 341)	(69 541)
Koszty z tytułu płatności w formie akcji własnych	-	2 764
Pozostałe	34	(201)
Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej	1 924 904	1 514 676
Przeplýwy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej		
Sprzedaż rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych	8 340	8 232
Nabycie rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych	(1 038 194)	(1 106 421)
Sprzedaż pozostałych aktywów finansowych	34 925	73 980
Nabycie pozostałych aktywów finansowych	(96 675)	(47 290)
Dywidendy otrzymane	3 772	4 273
Odsetki otrzymane	408	525
Splata udzielonych pożyczek	45	1 000
Udzielenie pożyczek	(9 000)	-
Pozostałe	6 773	6 784
Środki pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(1 089 606)	(1 058 917)

ŚRÓDROCZNE SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z PRZEPLÝWÓW PIENIĘŻNYCH ZA OKRES 9 MIESIĘCY ZAKOŃCZONY DNIA 30 WRZEŚNIA 2010 ROKU - ciąg dalszy

	Nota	Okres 9 miesięcy zakończony dnia 30 września 2010 roku (niebadane)	Okres 9 miesięcy zakończony dnia 30 września 2009 roku (niebadane)
Przepływy środków pieniężnych z działalności finansowej			
Spłata zobowiązań z tytułu leasingu finansowego		(26 115)	(18 093)
Wpływy z tytułu zaciągnięcia pożyczek/kredytów		60 469	200 226
Spłata pożyczek/kredytów		(334 760)	(280 276)
Emisja dłużnych papierów wartościowych		-	44 000
Wykup dłużnych papierów wartościowych		(41 308)	(125 000)
Dywidendy wypłacone akcjonariuszom jednostki dominującej		-	(51 167)
Dywidendy wypłacone udziałowcom niekontrolującym		(5 569)	(6 832)
Inne wydatki na rzecz właścicieli		-	(8 376)
Odsetki zapłacone		(69 194)	(60 417)
Pozostałe		(4 394)	(604)
Środki pieniężne netto z działalności finansowej		(420 871)	(306 539)
Zwiększenie/ (zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów			
Różnice kursowe netto		(30)	(605)
Środki pieniężne na początek okresu		972 655	906 944
Środki pieniężne na koniec okresu, w tym:	10	1 387 082	1 056 164
o ograniczonej możliwości dysponowania		52 978	16 703

DODATKOWE NOTY OBJAŚNIAJĄCE

1. Informacje ogólne

Grupa Kapitałowa TAURON Polska Energia S.A. („Grupa”, „Grupa TAURON”) składa się z TAURON Polska Energia S.A. („jednostka dominująca”, „Spółka”) i jej spółek zależnych. Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe Grupy obejmuje okres 9 miesięcy zakończony dnia 30 września 2010 roku oraz zawiera dane porównawcze za okres 9 miesięcy zakończony dnia 30 września 2009 roku oraz na dzień 31 grudnia 2009 roku. Zamieszczone w niniejszym śródrocznym skróconym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym dane za okres 9 miesięcy zakończony 30 września 2010 roku oraz dane porównawcze za okres 9 miesięcy zakończony dnia 30 września 2009 roku nie były przedmiotem przeglądu lub badania przez biegłego rewidenta.

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

Jednostce dominującej nadano numer statystyczny REGON 240524697.

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

Podstawowym przedmiotem działania Grupy jest:

1. Wydobycie węgla kamiennego.
2. Wytwarzanie energii elektrycznej i ciepłej ze źródeł konwencjonalnych.
3. Wytwarzanie energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych.
4. Dystrybucja energii elektrycznej.
5. Sprzedaż energii i pozostałych produktów rynku energetycznego.
6. Świadczenie innych usług związanych z realizacją zadań, o których mowa powyżej.

Działalność prowadzona jest na podstawie odpowiednich koncesji przyznanych poszczególnym jednostkom wchodzącym w skład Grupy.

2. Skład Grupy

Dnia 10 czerwca 2010 roku spółka dominująca TAURON Polska Energia S.A. oraz jej spółki zależne ENION Zarządzanie Aktywami Sp. z o.o. oraz Energomix Servis Sp. z o.o. połączyły się, co w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym skutkowało wykupieniem udziałów niekontrolujących w spółkach zależnych ENION Zarządzanie Aktywami Sp. z o.o. i Energomix Servis Sp. z o.o. Proces ten został szerzej opisany w nocie 22 niniejszego śródrocznego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego. Na dzień 30 września 2010 roku Grupę Kapitałową TAURON Polska Energia S.A. tworzyły spółki bezpośrednio i pośrednio zależne objęte konsolidacją, przedstawione w poniższej tabeli.

Lp.	Nazwa spółki	Adres	Podstawowy przedmiot działalności	Udział TAURON w kapitale spółki	Jednostka posiadająca udziały/akcje na dzień 30 września 2010 roku	Udział TAURON w organie stanowiącym spółki	Jednostka posiadająca udziały/akcje na dzień 30 września 2010 roku
1	Południowy Koncern Energetyczny S.A.	40-389 Katowice; ul. Lwowska 23	Wytwarzanie, przesyłanie i dystrybucja energii elektrycznej i ciepła	85,00%	TAURON Polska Energia S.A. – 85,00%	85,00%	TAURON Polska Energia S.A. – 85,00%
2	ENION S.A.	30-390 Kraków; ul. Zawila 65 L	Dystrybucja energii elektrycznej	85,00%	TAURON Polska Energia S.A. – 85,00%	85,00%	TAURON Polska Energia S.A. – 85,00%
3	EnergiaPro S.A.	53-314 Wrocław; Pl. Powstańców Śląskich 20	Przesyłanie, dystrybucja energii elektrycznej	85,00%	TAURON Polska Energia S.A. – 85,00%	85,00%	TAURON Polska Energia S.A. – 85,00%
4	Elektrownia Stalowa Wola S.A.	37-450 Stalowa Wola; ul. Energetyków 13	Wytwarzanie i dystrybucja energii elektrycznej i ciepła	85,00%	TAURON Polska Energia S.A. – 85,00%	85,00%	TAURON Polska Energia S.A. – 85,00%
5	ENION Energia Sp. z o.o.	30-417 Kraków; ul. Łagiewnicka 60	Sprzedaż energii elektrycznej	100,00%	TAURON Polska Energia S.A. – 100,00%	100,00%	TAURON Polska Energia S.A. – 100,00%
6	EnergiaPro Gigawat Sp. z o.o.	53-314 Wrocław; Pl. Powstańców Śląskich 16	Sprzedaż energii elektrycznej	100,00%	TAURON Polska Energia S.A. – 100,00%	100,00%	TAURON Polska Energia S.A. – 100,00%
7	TAURON Ekoenergia Sp. z o.o.	58-500 Jelenia Góra; ul. Obrońców Pokoju 2B	Wytwarzanie 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%

Grupa Kapitałowa TAURON Polska Energia S.A.
Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres 9 miesięcy zakończony dnia 30 września 2010 roku
(w tysiącach złotych)

Lp.	Nazwa spółki	Adres	Podstawowy przedmiot działalności	Udział TAURON w kapitale spółki	Jednostka posiadająca udziały/akcje na dzień 30 września 2010 roku	Udział TAURON w organie stanowiącym spółki	Jednostka posiadająca udziały/akcje na dzień 30 września 2010 roku
9	Kopalnia Wapienia Czatkowice Sp. z o.o.	32-063 Krzeszowice 3; os. Czatkowice 248	Wydobywanie, kruszenie i rozdrabnianie skał wapiennych oraz wydobywanie kamienia dla potrzeb budownictwa	85,00%	PKE S.A. – 100,00%	85,00%	PKE S.A. – 100,00%
10	Południowy Koncern Węglowy S.A.	43-600 Jaworzno; ul. Grunwaldzka 37	Wydobywanie węgla kamiennego	44,61%	PKE S.A. – 52,48%	57,81%	PKE S.A. – 68,01%
11	Polska Energia Pierwsza Kompania Handlowa Sp. z o.o. ¹	40-389 Katowice; ul. Lwowska 23	Obrót energią elektryczną	69,50%	PKE S.A. – 70,00%; TAURON Polska Energia S.A. – 10,00%	79,72%	PKE S.A. – 61,11%; TAURON Polska Energia S.A. – 27,78%
12	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Katowice S.A.	40-126 Katowice; ul. Grażyńskiego 49	Produkcja i dystrybucja ciepła	95,66%	TAURON Polska Energia S.A. – 95,66%	95,66%	TAURON Polska Energia S.A. – 95,66%
13	Elektrociepłownia EC Nowa Sp. z o.o.	41-308 Dąbrowa Górnicza; al. J. Piłsudskiego 92	Wytwarzanie energii elektrycznej, produkcja ciepła i gazów technicznych	84,00%	TAURON Polska Energia S.A. – 84,00%	84,00%	TAURON Polska Energia S.A. – 84,00%
14	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Dąbrowie Górniczej S.A.	41-300 Dąbrowa Górnicza; al. J. Piłsudskiego 2	Produkcja i dystrybucja ciepła	85,00%	TAURON Polska Energia S.A. – 85,00%	85,00%	TAURON Polska Energia S.A. – 85,00%
15	TAURON Czech Energy s.r.o.	720 00 Ostrawa; Na Rovince 879/C Republika Czeska	Obrót energią elektryczną	100%	TAURON Polska Energia S.A. - 100%	100%	TAURON Polska Energia S.A. - 100%

¹TAURON Polska Energia S.A. jest użytkownikiem udziałów będących własnością PKE S.A.

3. Podstawa sporządzenia śródrocznego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego

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

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

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

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

Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe nie obejmuje wszystkich informacji oraz ujawnień wymaganych w rocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym i należy je czytać łącznie ze skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym Grupy sporządzonym zgodnie z MSSF za rok zakończony dnia 31 grudnia 2009 roku.

Niniejsze śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres 9 miesięcy zakończony dnia 30 września 2010 roku zostało zatwierdzone do publikacji dnia 8 listopada 2010 roku.

4. Istotne zasady (polityki) rachunkowości

Zasady (polityki) rachunkowości zastosowane do sporządzenia śródrocznego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego są spójne z tymi, które zastosowano przy sporządzaniu rocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego Grupy za rok zakończony dnia 31 grudnia 2009 roku, z wyjątkiem zastosowania następujących zmian do standardów oraz nowych interpretacji obowiązujących dla okresów rocznych rozpoczynających się w dniu lub po 1 stycznia 2010 roku:

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

Grupa Kapitałowa TAURON Polska Energia S.A.

Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres 9 miesięcy zakończony dnia 30 września 2010 roku
(w tysiącach złotych)

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

- **MSSF 3 Połączenia jednostek** (znowelizowany w styczniu 2008) – mający zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się 1 lipca 2009 roku lub później. Znowelizowany MSSF 3 zwiększa liczbę transakcji, które będą ujmowane jako połączenia jednostek zgodnie z wymogami tego standardu oraz wprowadza możliwość dokonywania wyboru, czy na moment transakcji nabycia udziały niekontrolujące w jednostce przejmowanej (wcześniej określane jako „udziały mniejszościowe”) wycenić według wartości godziwej, czy też proporcjonalnie do udziału w aktywach netto tej jednostki. Standard wprowadził także szereg zmian w zakresie m.in. ujmowania przejęć kilkietapowych, zapłat warunkowych, kosztów związanych z nabyciem kontroli, zobowiązań warunkowych jednostki przejmowanej, aktywów wynikających z prawa do rekompensaty przyszłych wydatków. Znowelizowany standard MSSF 3 stosuje się prospektywnie, bez konieczności przekształcania wcześniejszych transakcji połączeń jednostek. W okresie objętym niniejszym skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym Grupy nie miały miejsca połączenia jednostek.
- **MSR 27 Skonsolidowane i jednostkowe sprawozdania finansowe** (zmieniony w styczniu 2008) – mający zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się 1 lipca 2009 roku lub później. Zmieniony standard wprowadza szereg zmian, w szczególności precyzuje, iż zmiany udziałów w jednostce zależnej (nieprowadzące do utraty kontroli) ujmowane są jako transakcje kapitałowe, ponoszone przez jednostkę zależną straty są alokowane pomiędzy udziały dające kontrolę i udziały niekontrolujące, a w momencie utraty kontroli nad jednostką zależną, pozostałe niezbyte udziały są wyceniane do wartości godziwej, z efektem wyceny ujętym w zysku lub stracie. Zmieniony MSR 27 stosuje się prospektywnie. Grupa stosuje zmieniony standard dla rozliczenia transakcji wchodzących w jego zakres od 1 stycznia 2010 roku.
- **Zmiany do MSR 39 Instrumenty finansowe: ujmowanie i wycena:** Spełniające kryteria pozycje zabezpieczone (zmiany opublikowane w lipcu 2008) – mające zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się 1 lipca 2009 roku lub później. W nowelizacji doprecyzowano, że jednostka może wyznaczyć jako pozycję zabezpieczoną część zmian wartości godziwej lub równości przepływów pieniężnych instrumentu finansowego. W nowelizacji wskazano również, iż inflacja nie stanowi oddzielnie identyfikowalnego ryzyka, zatem nie może zostać wyznaczona jako ryzyko zabezpieczone, chyba, że reprezentuje ona element określonego w umowie przepływu pieniężnego. Zastosowanie tych zmian nie miało istotnego wpływu na sytuację finansową ani na wyniki działalności Grupy.
- **Interpretacja KIMSF 17 Przekazanie aktywów niegotówkowych właścicielom** – mająca zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się 1 lipca 2009 roku lub później. Interpretacja zawiera wytyczne odnośnie ujmowania transakcji, w ramach których następuje wydanie właścicielom aktywów niegotówkowych. Wskazówki dotyczą takich kwestii, jak moment rozpoznania zobowiązania, zasady jego wyceny i wyceny przekazywanych aktywów oraz moment, w którym te aktywa i zobowiązanie ulegają wyłączeniu ze sprawozdania z sytuacji finansowej. Zastosowanie tej interpretacji nie miało wpływu na sytuację finansową ani na wyniki działalności Grupy, ponieważ nie miały miejsca żadne zdarzenia, których by ona dotyczyła.
- **Zmiany wynikające z przeglądu MSSF** (opublikowane w kwietniu 2009 roku) – zmiany nie miały istotnego wpływu na sytuację finansową ani na wyniki działalności Grupy.
- **Zmiany do MSSF 2 Płatności w formie akcji: grupowe transakcje płatności w formie akcji rozliczane w środkach pieniężnych** (zmieniony w czerwcu 2009) – mające zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2010 roku lub później. Na zmiany wprowadzone do MSSF 2 składają się trzy zasadnicze poprawki. Zmieniono definicję transakcji

i umów dotyczących płatności w formie akcji, zmieniono zakres MSSF 2, a także podano wskazówki dotyczące ujmowania transakcji płatności w formie akcji rozliczanych w środkach pieniężnych. Zastosowanie tych zmian nie miało istotnego wpływu na sytuację finansową ani na wyniki działalności Grupy.

- Interpretacja KIMSF 12 *Umowy na usługi koncesjonowane*. Interpretacja ta została zatwierdzona przez UE do stosowania, a jednostki mają obowiązek ją zastosować najpóźniej od początku pierwszego okresu rocznego rozpoczynającego się po marcu 2009 roku. Interpretacja zawiera wytyczne odnośnie ujmowania przez koncesjodawców umów na usługi koncesjonowane, zawieranych pomiędzy podmiotami sektora publicznego i podmiotami sektora prywatnego. Grupa ukończyła analizę konieczności stosowania tej interpretacji i uznała, że prowadzona działalność nie jest w zakresie KIMSF 12 zatem wejście w życie tej interpretacji nie miało wpływu na sytuację finansową ani na wyniki działalności Grupy.

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

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

- Zmiany do MSR 32 *Instrumenty finansowe: prezentacja: Klasyfikacja emisji praw poboru* – mające zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się 1 lutego 2010 roku lub później.
- MSR 24 *Ujawnianie informacji na temat podmiotów powiązanych* (znowelizowany w listopadzie 2009) – mający zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2011 roku lub później.
- MSSF 9 *Instrumenty finansowe* – mający zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2013 roku lub później, do dnia zatwierdzenia niniejszego sprawozdania finansowego niezatwierdzony przez UE.
- Zmiany do KIMSF 14 MSR 19 *Limit wyceny aktywów z tytułu określonych świadczeń, minimalne wymogi finansowania oraz ich wzajemne zależności: przedpłaty minimalnych wymogów finansowania* – mające zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2011 roku lub później.
- KIMSF 19 *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.

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

6. Zmiana szacunków

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

7. Sezonowość działalności

Działalność Grupy cechuje się pewną sezonowością. Dotyczy to w szczególności produkcji, dystrybucji i sprzedaży ciepła, dystrybucji i sprzedaży energii elektrycznej odbiorcom indywidualnym oraz sprzedaży węgla odbiorcom indywidualnym dla celów grzewczych.

Sprzedaż ciepła zależy od warunków atmosferycznych, w szczególności od temperatury powietrza, i jest większa w okresie jesienno-zimowym.

Poziom sprzedaży energii elektrycznej odbiorcom indywidualnym zależy od długości dnia, co powoduje, że sprzedaż energii elektrycznej tej grupie odbiorców jest z reguły niższa w okresie wiosenno-letnim, a wyższa w okresie jesienno-zimowym.

Sprzedaż węgla dla odbiorców indywidualnych jest większa w okresie jesienno-zimowym.

Sezonowość pozostałych obszarów działalności Grupy jest niewielka.

8. Informacje dotyczące segmentów działalności

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

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

Podział sprawozdawczości Grupy oparty jest na następujących segmentach operacyjnych:

- Segment Wydobycie, który obejmuje wydobycie węgla kamiennego. W Segmencie Wydobycie w ramach Grupy TAURON działa Południowy Koncern Węglowy S.A.
- Segment Wytwarzanie, który obejmuje wytwarzanie energii elektrycznej w źródłach konwencjonalnych, w tym w kogeneracji, jak również wytwarzanie energii elektrycznej przy współspalaniu biomasy i innej termicznie pozyskiwanej energii. Podstawowe paliwa wykorzystywane przez Segment Wytwarzanie to węgiel kamienny, biomasa, gaz koksowniczy i wielkopiecowy. W Segmencie Wytwarzanie w ramach Grupy TAURON działają Południowy Koncern Energetyczny S.A., Elektrownia Stalowa Wola S.A., Elektrociepłownia Tychy S.A. i Elektrociepłownia EC Nowa Sp. z o.o.
- Segment Odnawialne Źródła Energii, który obejmuje wytwarzanie energii elektrycznej w źródłach odnawialnych, z wyłączeniem wytwarzania energii przy współspalaniu biomasy, które ze względu na specyfikę wytwarzania zostało umiejscowione w Segmencie Wytwarzanie. W Segmencie Odnawialnych Źródeł Energii w ramach Grupy TAURON działają TAURON Ekoenergia Sp. z o.o. i częściowo ENION Energia Sp. z o.o.
- Segment Sprzedaży Energii i Pozostałych Produktów Rynku Energetycznego, który obejmuje handel hurtowy energią elektryczną, jak również obrót uprawnieniami do emisji i świadectwami pochodzenia oraz sprzedaż energii elektrycznej do krajowych odbiorców końcowych lub podmiotów dokonujących dalszej odsprzedaży energii elektrycznej. W tym segmencie w ramach Grupy TAURON działają TAURON Polska Energia S.A., Polska Energia Pierwsza Kompania Handlowa Sp. z o.o., ENION Energia Sp. z o.o., EnergiaPro Gigawat Sp. z o.o. i TAURON Czech Energy s.r.o.
- Segment Dystrybucji w ramach którego działają ENION S.A. i EnergiaPro S.A.

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

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

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

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

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

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

Grupa Kapitałowa TAURON Polska Energia S.A.
Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres 9 miesięcy zakończony dnia 30 września 2010 roku
(w tysiącach złotych)

Okres 9 miesięcy zakończony dnia 30 września 2010 roku lub na dzień 30 września 2010 roku <i>(niebadane)</i>	Wydobycie węgla kamiennego	Wytwarzanie energii elektrycznej i ciepłej ze źródeł konwencjonalnych	Wytwarzanie energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych	Dystrybucja energii elektrycznej	Sprzedaż energii elektrycznej i pozostałych produktów rynku energetycznego	Pozostałe	Pozycje nieprzypisane	Razem	Wyłączenia	Działalność ogółem
Przychody										
Sprzedaż na rzecz klientów zewnętrznych	335 961	1 166 662	38 638	844 156	8 180 522	384 936	-	10 950 875	-	10 950 875
Sprzedaż między segmentami	472 683	2 907 435	81 826	2 480 655	512 702	20 481	-	6 475 782	(6 475 782)	-
Przychody segmentu ogółem	808 644	4 074 097	120 464	3 324 811	8 693 224	405 417	-	17 426 657	(6 475 782)	10 950 875
Wynik										
Zysk/(strata) netto za okres	7 805	526 900	65 566	365 761	131 702	14 825	(287 495)	825 064	-	825 064
Podatek dochodowy	-	-	-	-	-	-	(220 516)	(220 516)	-	(220 516)
Zysk/ (strata) przed opodatkowaniem	7 805	526 900	65 566	365 761	131 702	14 825	(66 979)	1 045 580	-	1 045 580
Przychody (koszty) finansowe netto	-	-	-	-	-	-	(82 348)	(82 348)	-	(82 348)
Zysk/(strata) z działalności kontynuowanej przed opodatkowaniem i przychodami (kosztami) finansowymi	7 805	526 900	65 566	365 761	131 702	14 825	15 369	1 127 928	-	1 127 928
Koszty przypisane	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Zysk/ (strata) segmentu	7 805	526 900	65 566	365 761	131 702	14 825	15 369	1 127 928	-	1 127 928
Aktywa i zobowiązania										
Aktywa segmentu	1 120 445	9 559 205	580 471	7 672 965	2 327 353	800 342	-	22 060 781	-	22 060 781
Aktywa przypisane	-	-	-	-	-	-	454 395	454 395	-	454 395
Aktywa ogółem	1 120 445	9 559 205	580 471	7 672 965	2 327 353	800 342	454 395	22 515 176	-	22 515 176
Zobowiązania segmentu	388 554	1 141 564	17 977	1 632 626	1 263 025	92 400	-	4 536 146	-	4 536 146
Zobowiązania przypisane	-	-	-	-	-	-	2 934 386	2 934 386	-	2 934 386
Zobowiązania ogółem	388 554	1 141 564	17 977	1 632 626	1 263 025	92 400	2 934 386	7 470 532	-	7 470 532
Pozostałe informacje dotyczące segmentu										
Nakłady inwestycyjne *	69 583	242 951	22 881	488 031	19 308	22 437	-	865 191	-	865 191
Amortyzacja	(80 505)	(404 951)	(17 328)	(483 423)	(5 477)	(38 039)	-	(1 029 723)	-	(1 029 723)
Odpisy na aktywa niefinansowe	(37)	(4 931)	26	2 272	-	829	-	(1 841)	-	(1 841)

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

Grupa Kapitałowa TAURON Polska Energia S.A.
Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres 9 miesięcy zakończony dnia 30 września 2010 roku
(w tysiącach złotych)

Okres 9 miesięcy zakończony dnia 30 września 2009 roku <i>(niebadane)</i> lub na dzień 31 grudnia 2009 roku	Wydobycie węgla kamiennego	Wytwarzanie energii elektrycznej i ciepłej ze źródeł konwencjonalnych	Wytwarzanie energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych	Dystrybucja energii elektrycznej	Sprzedaż energii elektrycznej i pozostałych produktów rynku energetycznego	Pozostałe	Pozycje nieprzypisane	Razem	Wyłączenia	Działalność ogółem
Przychody										
Sprzedaż na rzecz klientów zewnętrznych	380 660	805 402	31 542	602 059	7 883 723	327 663	-	10 031 049	-	10 031 049
Sprzedaż między segmentami	471 812	3 014 255	63 748	2 448 326	698 494	16 412	-	6 713 047	(6 713 047)	-
Przychody segmentu ogółem	852 472	3 819 657	95 290	3 050 385	8 582 217	344 075	-	16 744 096	(6 713 047)	10 031 049
Wynik										
Zysk/(strata) netto za okres	141 648	501 979	45 783	92 920	306 773	(7 300)	(304 400)	777 403	-	777 403
Podatek dochodowy	-	-	-	-	-	-	(230 940)	(230 940)	-	(230 940)
Zysk/ (strata) przed opodatkowaniem	141 648	501 979	45 783	92 920	306 773	(7 300)	(73 460)	1 008 343	-	1 008 343
Przychody (koszty) finansowe netto	-	-	-	-	-	-	(58 236)	(58 236)	-	(58 236)
Zysk/(strata) z działalności kontynuowanej przed opodatkowaniem i przychodami (kosztami) finansowymi	141 648	501 979	45 783	92 920	306 773	(7 300)	(15 224)	1 066 579	-	1 066 579
Koszty nieprzypisane	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Zysk/ (strata) segmentu	141 648	501 979	45 783	92 920	306 773	(7 300)	(15 224)	1 066 579	-	1 066 579
Aktywa i zobowiązania										
Aktywa segmentu	1 042 195	9 578 454	567 080	7 766 790	1 958 249	847 236	-	21 760 004	-	21 760 004
Aktywa nieprzypisane	-	-	-	-	-	-	395 489	395 489	-	395 489
Aktywa ogółem	1 042 195	9 578 454	567 080	7 766 790	1 958 249	847 236	395 489	22 155 493	-	22 155 493
Zobowiązania segmentu	445 667	1 137 399	16 899	1 688 241	1 286 757	109 812	-	4 684 775	-	4 684 775
Zobowiązania nieprzypisane	-	-	-	-	-	-	3 237 052	3 237 052	-	3 237 052
Zobowiązania ogółem	445 667	1 137 399	16 899	1 688 241	1 286 757	109 812	3 237 052	7 921 827	-	7 921 827
Pozostałe informacje dotyczące segmentu										
Nakłady inwestycyjne *	45 118	426 630	15 341	475 229	6 630	32 047	-	1 000 995	-	1 000 995
Amortyzacja	(80 842)	(366 873)	(15 537)	(484 488)	(3 684)	(40 806)	-	(992 230)	-	(992 230)
Odpisy na aktywa niefinansowe	(182)	(1 071)	-	415	(66)	(217)	-	(1 121)	-	(1 121)

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

Grupa Kapitałowa TAURON Polska Energia S.A.

Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres 9 miesięcy zakończony dnia 30 września 2010 roku
(w tysiącach złotych)

Okres 3 miesięcy zakończony dnia 30 września 2010 roku (niebadane)	Wydobycie węgla kamiennego	Wytwarzanie energii elektrycznej i ciepłej ze źródeł konwencjonalnych	Wytwarzanie energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych	Dystrybucja energii elektrycznej	Sprzedaż energii elektrycznej i pozostałych produktów rynku energetycznego	Pozostałe	Pozycje nieprzypisane	Razem	Wyłączenia	Działalność ogółem
Przychody										
Sprzedaż na rzecz Klientów zewnętrznych	136 643	462 174	14 828	303 285	2 690 733	82 923	-	3 690 586	-	3 690 586
Sprzedaż między segmentami	152 049	899 925	29 029	792 576	162 438	6 173	-	2 042 190	(2 042 190)	-
Przychody segmentu ogółem	288 692	1 362 099	43 857	1 095 861	2 853 171	89 096	-	5 732 776	(2 042 190)	3 690 586
Wynik										
Zysk/(strata) netto za okres	2 920	165 729	22 996	138 261	19 600	(2 748)	(94 655)	252 103	-	252 103
Podatek dochodowy	-	-	-	-	-	-	(72 019)	(72 019)	-	(72 019)
Zysk/ (strata) przed opodatkowaniem	2 920	165 729	22 996	138 261	19 600	(2 748)	(22 636)	324 122	-	324 122
Przychody (koszty) finansowe netto	-	-	-	-	-	-	(21 055)	(21 055)	-	(21 055)
Zysk/(strata) z działalności kontynuowanej przed opodatkowaniem i przychodami (kosztami) finansowymi	2 920	165 729	22 996	138 261	19 600	(2 748)	(1 581)	345 177	-	345 177
Koszty nieprzypisane	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Zysk/ (strata) segmentu	2 920	165 729	22 996	138 261	19 600	(2 748)	(1 581)	345 177	-	345 177

Grupa Kapitałowa TAURON Polska Energia S.A.
Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres 9 miesięcy zakończony dnia 30 września 2010 roku
(w tysiącach złotych)

Okres 3 miesięcy zakończony dnia 30 września 2009 roku <i>(niebadane)</i>	Wydobycie węgla kamiennego	Wytwarzanie energii elektrycznej i ciepłej ze źródeł konwencjonalnych	Wytwarzanie energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych	Dystrybucja energii elektrycznej	Sprzedaż energii elektrycznej i pozostałych produktów rynku energetycznego	Pozostałe	Pozycje nieprzypisane	Razem	Wyłączenia	Działalność ogółem
Przychody										
Sprzedaż na rzecz klientów zewnętrznych	129 577	324 990	8 129	231 085	2 488 610	69 371	-	3 251 762	-	3 251 762
Sprzedaż między segmentami	166 288	972 215	18 359	789 877	161 232	5 420	-	2 113 391	(2 113 391)	-
Przychody segmentu ogółem	295 865	1 297 205	26 488	1 020 962	2 649 842	74 791	-	5 365 153	(2 113 391)	3 251 762
Wynik										
Zysk/(strata) netto za okres	28 475	149 936	9 217	83 148	87 250	(6 248)	(101 610)	250 168	-	250 168
Podatek dochodowy	-	-	-	-	-	-	(83 261)	(83 261)	-	(83 261)
Zysk/ (strata) przed opodatkowaniem	28 475	149 936	9 217	83 148	87 250	(6 248)	(18 349)	333 429	-	333 429
Przychody (koszty) finansowe netto	-	-	-	-	-	-	(21 347)	(21 347)	-	(21 347)
Zysk/(strata) z działalności kontynuowanej przed opodatkowaniem i przychodami (kosztami) finansowymi	28 475	149 936	9 217	83 148	87 250	(6 248)	2 998	354 776	-	354 776
Koszty nieprzypisane	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Zysk/ (strata) segmentu	28 475	149 936	9 217	83 148	87 250	(6 248)	2 998	354 776	-	354 776

9. Podatek dochodowy

Obciążenia podatkowe w sprawozdaniu z całkowitych dochodów

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

	Za okres 9 miesięcy zakończony dnia 30 września 2010 roku <i>(niebadane)</i>	Za okres 9 miesięcy zakończony dnia 30 września 2009 roku <i>(niebadane)</i>
Bieżący podatek dochodowy	(160 475)	(136 194)
Bieżące obciążenie z tytułu podatku dochodowego	(158 247)	(136 056)
Korekty dotyczące bieżącego podatku dochodowego z lat ubiegłych	(2 228)	(138)
Odroczony podatek dochodowy	(60 041)	(94 746)
Podatek dochodowy wykazany w wyniku finansowym	(220 516)	(230 940)
Podatek dochodowy dotyczący zmiany wartości instrumentów zabezpieczających	2 314	(3 775)

Odroczony podatek dochodowy

Odroczony podatek dochodowy wynika z następujących pozycji:

	Stan na 30 września 2010 roku <i>(niebadane)</i>	Stan na 31 grudnia 2009 roku <i>(dane porównawcze)</i>
Rezerwa z tytułu podatku odroczonego		
- od różnicy pomiędzy podatkową a bilansową wartością środków trwałych oraz wartości niematerialnych	1 504 675	1 448 240
- od różnicy pomiędzy podatkową a bilansową wartością aktywów finansowych	15 600	11 520
- z tytułu odmiennego momentu podatkowego uznania przychodu ze sprzedaży produktów i usług	64 953	47 755
- z tytułu ujęcia szacowanych przychodów ze sprzedaży usługi dystrybucyjnej energii elektrycznej	5 301	21 975
- od różnicy pomiędzy podatkową a bilansową wartością praw majątkowych pochodzenia energii	21 894	25 550
- z tytułu rekompensaty za rozwiązanie kontraktów długoterminowych	87 685	61 677
- pozostałe	14 495	26 233
Rezerwa z tytułu podatku odroczonego	1 714 603	1 642 950

Grupa Kapitałowa TAURON Polska Energia S.A.

Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres 9 miesięcy zakończony dnia 30 września 2010 roku
(w tysiącach złotych)

	Stan na 30 września 2010 roku (niebadane)	Stan na 31 grudnia 2009 roku (dane porównawcze)
Aktywa z tytułu podatku odroczonego		
- od różnicy pomiędzy podatkową a bilansową wartością środków trwałych oraz wartości niematerialnych	7 273	7 551
- od różnicy pomiędzy podatkową a bilansową wartością zapasów	1 874	4 662
- od różnicy pomiędzy podatkową a bilansową wartością pozostałych aktywów niefinansowych	984	981
- nieodpłatnie otrzymana infrastruktura energetyczna i otrzymane opłaty przyłączeniowe	87 963	89 407
- od rezerw bilansowych	392 279	384 476
- od różnicy pomiędzy podatkową a bilansową wartością aktywów finansowych	11 179	5 167
- od różnicy pomiędzy podatkową a bilansową wartością zobowiązań finansowych	8 122	9 214
- z tytułu odmiennego momentu podatkowego uznania kosztu sprzedaży produktów i usług	46 540	43 921
- pozostałe naliczone koszty	12 829	1 380
- straty podatkowe	71 087	81 079
- pozostałe	18 224	16 638
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	658 354	644 476
Po skompensowaniu sald na poziomie spółek z Grupy Kapitałowej podatek odroczonej Grupy prezentowany jest jako:		
Aktywo z tytułu podatku odroczonego	147 199	152 221
Rezerwa z tytułu podatku odroczonego	(1 203 448)	(1 150 695)

10. Środki pieniężne i ich ekwiwalenty

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

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

	Stan na 30 września 2010 roku (niebadane)	Stan na 31 grudnia 2009 roku
Środki pieniężne w banku i w kasie	242 638	174 925
Lokaty krótkoterminowe do 3 miesięcy	1 143 566	854 854
Inne	867	2 324
Razem saldo środków pieniężnych i ich ekwiwalentów wykazane w sprawozdaniu z sytuacji finansowej, w tym:	1 387 071	1 032 103
środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania	52 978	18 635
Kredyt w rachunku bieżącym	(20)	(59 453)
Różnice kursowe i pozostałe różnice	31	5
Razem saldo środków pieniężnych i ich ekwiwalentów wykazane w sprawozdaniu z przepływów pieniężnych	1 387 082	972 655

11. Dywidendy wypłacone i zaproponowane do wypłaty

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

Grupa Kapitałowa TAURON Polska Energia S.A.

*Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres 9 miesięcy zakończony dnia 30 września 2010 roku
(w tysiącach 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.

Grupa Kapitałowa TAURON Polska Energia S.A.
Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres 9 miesięcy zakończony dnia 30 września 2010 roku
(w tysiącach złotych)

12. Wartości niematerialne

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

	Koszty zakończonych prac rozwojowych	Wartość firmy	Oprogramowanie	Inne nabyte koncesje, patenty, licencje i podobne wartości	Świadectwa pochodzenia energii	Prawa do emisji gazów cieplarnianych	Inne wartości niematerialne	Wartości niematerialne nie oddane do użytkowania	Wartości niematerialne razem
WARTOŚĆ BRUTTO									
Bilans otwarcia	4 104	169 553	187 529	3 034	481 885	52 701	3 969	7 266	910 041
zakup bezpośredni	-	-	212	368	219 009	-	-	12 428	232 017
rozliczenie wartości nie oddanych do użytkowania	-	-	8 868	-	-	-	250	(9 118)	-
sprzedaż, zbycie	-	-	-	-	(1 034)	-	-	-	(1 034)
przemieszczenia pomiędzy grupami	-	-	19	-	-	-	(19)	-	-
likwidacja	-	-	(426)	(28)	-	-	(1)	-	(455)
nieodpłatne otrzymanie	-	-	-	-	-	-	-	-	-
aport	-	-	(44)	-	-	-	-	-	(44)
wytworzenie we własnym zakresie świadectw	-	-	-	-	241 037	-	-	-	241 037
umorzenie świadectw pochodzenia energii	-	-	-	-	(483 830)	-	-	-	(483 830)
spisanie inwestycji zaniechanych	-	-	-	-	-	-	-	-	-
przyjęcie ze środków trwałych w budowie	-	-	262	-	-	-	200	2 136	2 598
ujawnienie	-	-	-	-	-	-	-	-	-
pozostałe zmiany	-	-	16	-	(464)	-	-	25	(423)
różnice kursowe z przeliczenia jednostki zagranicznej	-	-	-	-	-	-	-	13	13
Bilans zamknięcia	4 104	169 553	196 436	3 374	456 603	52 701	4 399	12 750	899 920
SKUMULOWANA AMORTYZACJA (UMORZENIE)									
Bilans otwarcia	(2 038)	-	(80 615)	(878)	-	-	(1 309)	(450)	(85 290)
amortyzacja za okres	(664)	-	(22 981)	(371)	-	-	(386)	-	(24 402)
zwiększenie odpisów aktualizujących	-	-	-	-	-	-	-	-	-
zmniejszenie odpisów aktualizujących	-	-	2	-	-	-	-	-	2
sprzedaż, zbycie	-	-	-	-	-	-	-	-	-
przemieszczenia pomiędzy grupami	-	-	(241)	(1)	-	-	242	-	-
likwidacja	-	-	291	28	-	-	1	-	320
nieodpłatne otrzymanie	-	-	-	-	-	-	-	-	-
aport	-	-	16	-	-	-	-	-	16
przyjęcie ze środków trwałych w budowie	-	-	-	-	-	-	-	-	-
pozostałe zmiany	-	-	(15)	-	-	-	-	-	(15)
różnice kursowe z przeliczenia jednostki zagranicznej	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Bilans zamknięcia	(2 702)	-	(103 543)	(1 222)	-	-	(1 452)	(450)	(109 369)
WARTOŚĆ NETTO NA POCZĄTEK OKRESU	2 066	169 553	106 914	2 156	481 885	52 701	2 660	6 816	824 751
WARTOŚĆ NETTO NA KONIEC OKRESU	1 402	169 553	92 893	2 152	456 603	52 701	2 947	12 300	790 551

Grupa Kapitałowa TAURON Polska Energia S.A.
Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres 9 miesięcy zakończony dnia 30 września 2010 roku
(w tysiącach złotych)

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

	Koszty zakończonych prac rozwojowych	Wartość firmy	Oprogramowanie	Inne nabyte koncesje, patenty, licencje i podobne wartości	Świadectwa pochodzenia energii	Prawa do emisji gazów cieplarnianych	Inne wartości niematerialne	Wartości niematerialne nie oddane do użytkowania	Wartości niematerialne razem
WARTOŚĆ BRUTTO									
Bilans otwarcia	3 759	169 553	158 610	1 412	244 945	2	4 276	5 274	587 831
zakup bezpośredni	-	-	1 302	330	127 143	41 734	-	19 376	189 885
rozliczenie wartości nie oddanych do użytkowania	-	-	20 445	281	-	-	149	(20 875)	-
sprzedaż, zbycie	-	-	-	-	(2 569)	-	-	-	(2 569)
przemieszczenia pomiędzy grupami	-	-	371	10	-	-	(282)	-	99
likwidacja	-	-	(2 949)	-	-	-	(25)	-	(2 974)
nieodpłatne otrzymanie	-	-	3	-	-	-	-	-	3
aport	-	-	-	-	-	-	-	-	-
wytworzenie we własnym zakresie świadectw pochodzenia energii	-	-	-	-	179 195	-	-	-	179 195
umorzenie świadectw pochodzenia energii	-	-	-	-	(261 171)	-	-	-	(261 171)
spisanie inwestycji zaniechanych	-	-	-	-	-	-	-	-	-
przyjęcie ze środków trwałych w budowie	-	-	941	-	-	-	-	1 628	2 569
ujawnienie	-	-	-	-	-	-	-	-	-
pozostałe zmiany	-	-	(121)	(22)	2 695	-	(79)	1 862	4 335
Bilans zamknięcia	3 759	169 553	178 602	2 011	290 238	41 736	4 039	7 265	697 203
SKUMULOWANA AMORTYZACJA (UMORZENIE)									
Bilans otwarcia	(1 134)	-	(51 345)	(410)	-	-	(1 187)	(450)	(54 526)
amortyzacja za okres	(678)	-	(22 976)	(348)	-	-	(317)	-	(24 319)
zwiększenie odpisów aktualizujących	-	-	-	-	-	-	(66)	-	(66)
zmniejszenie odpisów aktualizujących	-	-	-	-	-	-	-	-	-
sprzedaż, zbycie	-	-	-	-	-	-	-	-	-
przemieszczenia pomiędzy grupami	-	-	(96)	(1)	-	-	97	-	-
likwidacja	-	-	2 224	-	-	-	10	-	2 234
nieodpłatne otrzymanie	-	-	-	-	-	-	-	-	-
aport	-	-	-	-	-	-	-	-	-
przyjęcie ze środków trwałych w budowie	-	-	-	-	-	-	-	-	-
pozostałe zmiany	-	-	6	(24)	-	-	37	-	19
Bilans zamknięcia	(1 812)	-	(72 187)	(783)	-	-	(1 426)	(450)	(76 658)
WARTOŚĆ NETTO NA POZĄTEK OKRESU	2 625	169 553	107 265	1 002	244 945	2	3 089	4 824	533 305
WARTOŚĆ NETTO NA KONIEC OKRESU	1 947	169 553	106 415	1 228	290 238	41 736	2 613	6 815	620 545

Grupa Kapitałowa TAURON Polska Energia S.A.
Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres 9 miesięcy zakończony dnia 30 września 2010 roku
(w tysiącach złotych)

13. Rzeczowe aktywa trwałe

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

	Grunty	Prawo użytkowania wieczystego gruntu	Budynki, lokale i obiekty inżynierii lądowej i wodnej	Urządzenia techniczne i maszyny	Środki transportu	Inne środki trwałe	Środki trwałe razem	Środki trwałe w budowie	Rzeczowe aktywa trwałe razem
WARTOŚĆ BRUTTO									
Bilans otwarcia	57 747	783 111	10 090 384	9 247 487	213 779	221 163	20 613 671	351 397	20 965 068
zakup bezpośredni	182	-	-	573	767	177	1 699	751 275	752 974
rozliczenie środków trwałych w budowie	2 322	1 407	291 589	296 063	4 746	21 540	617 667	(617 667)	-
sprzedaż, zbycie	(896)	(1 478)	(3 443)	(768)	(1 396)	(51)	(8 032)	(23)	(8 055)
przemieszczenia pomiędzy grupami	-	-	14 245	(14 261)	-	16	-	-	-
darowizny i nieodpłatne przekazania	-	(4 159)	(615)	(37)	(14)	-	(4 825)	-	(4 825)
likwidacja	(245)	(10)	(10 006)	(42 562)	(398)	(3 173)	(56 394)	-	(56 394)
nieodpłatne otrzymanie	3	9 649	12 774	1 383	-	54	23 863	-	23 863
aport	-	(362)	(3 464)	(139)	-	(203)	(4 168)	(57)	(4 225)
przyjęte do używania na podstawie umowy najmu, dzierżawy, leasingu lub innej umowy o podobnym charakterze	-	-	-	298	890	-	1 188	(298)	890
części zapasowe alokowane do środków trwałych	-	-	(54)	(426)	-	1 291	811	-	811
koszty remontów	-	-	-	5 761	-	-	5 761	71 200	76 961
spisanie inwestycji zaniechanych	-	-	-	-	-	-	-	(945)	(945)
przekazanie na wartości niematerialne	-	-	-	-	-	-	-	(2 598)	(2 598)
ujawnienie	-	347	223	221	-	63	854	-	854
wytworzenie we własnym zakresie	-	-	-	-	-	-	-	21 358	21 358
pozostałe zmiany	5	155	67	8 233	94	28	8 582	(288)	8 294
różnice kursowe z przeliczenia jednostki zagranicznej	-	-	-	2	-	-	2	-	2
Bilans zamknięcia	59 118	788 660	10 391 700	9 501 828	218 468	240 905	21 200 679	573 354	21 774 033
SKUMULOWANA AMORTYZACJA (UMORZENIE)									
Bilans otwarcia	(867)	(1 065)	(1 755 603)	(1 774 164)	(64 427)	(97 229)	(3 693 355)	(11 140)	(3 704 495)
amortyzacja za okres	-	-	(461 755)	(497 541)	(23 375)	(22 651)	(1 005 322)	-	(1 005 322)
zwiększenie odpisów aktualizujących	-	-	(4 964)	(691)	(32)	(17)	(5 704)	-	(5 704)
zmniejszenie odpisów aktualizujących	493	24	3 175	363	7	49	4 111	272	4 383
sprzedaż, zbycie	-	-	278	539	713	38	1 568	-	1 568
przemieszczenia pomiędzy grupami	-	-	(1 868)	1 596	-	-	(272)	272	-
darowizny i nieodpłatne przekazania	-	-	318	33	9	-	360	-	360
likwidacja	-	-	5 951	40 420	363	1 967	48 701	-	48 701
nieodpłatne otrzymanie	-	-	-	-	-	-	-	-	-
aport	-	-	225	80	-	159	464	-	464
przekazanie na wartości niematerialne	-	-	-	-	-	-	-	-	-
pozostałe zmiany	-	(4)	(50)	(127)	(71)	(28)	(280)	(75)	(355)
różnice kursowe z przeliczenia jednostki zagranicznej	-	-	-	(1)	-	-	(1)	-	(1)
Bilans zamknięcia	(374)	(1 045)	(2 214 293)	(2 229 493)	(86 813)	(117 712)	(4 649 730)	(10 671)	(4 660 401)
WARTOŚĆ NETTO NA POCZĄTEK OKRESU	56 880	782 046	8 334 781	7 473 323	149 352	123 934	16 920 316	340 257	17 260 573
WARTOŚĆ NETTO NA KONIEC OKRESU	58 744	787 615	8 177 407	7 272 335	131 655	123 193	16 550 949	562 683	17 113 632

Grupa Kapitałowa TAURON Polska Energia S.A.
Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres 9 miesięcy zakończony dnia 30 września 2010 roku
(w tysiącach złotych)

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

	Grunty	Prawo użytkowania wieczystego gruntu	Budynki, lokale i obiekty inżynierii lądowej i wodnej	Urządzenia techniczne i maszyny	Środki transportu	Inne środki trwałe	Środki trwałe razem	Środki trwałe w budowie	Rzeczowe aktywa trwałe razem
WARTOŚĆ BRUTTO									
Bilans otwarcia	53 688	782 073	9 041 737	7 410 587	178 390	189 439	17 655 914	1 886 661	19 542 575
zakup bezpośredni	-	537	642	467	929	199	2 774	890 558	893 332
rozliczenie środków trwałych w budowie	2 623	3 628	819 513	1 594 115	21 157	22 533	2 463 569	(2 463 569)	-
sprzedaż, zbycie	(197)	(167)	(2 211)	(3 029)	(2 053)	(114)	(7 771)	524	(7 247)
przemieszczenia pomiędzy grupami	-	-	179	(185)	4	2	-	-	-
darowizny i nieodpłatne przekazania	(8)	(505)	(145)	(2)	-	-	(660)	-	(660)
likwidacja	-	(123)	(7 002)	(12 442)	(680)	(1 664)	(21 911)	-	(21 911)
nieodpłatne otrzymanie	-	1 152	32 492	932	-	20	34 596	6 835	41 431
aport	-	-	-	-	-	-	-	-	-
przyjęte do używania na podstawie umowy najmu, dzierżawy, leasingu lub innej umowy o podobnym charakterze	-	-	-	3 220	1 232	-	4 452	(298)	4 154
części zapasowe alokowane do środków trwałych	-	-	-	(5 619)	-	1 251	(4 368)	-	(4 368)
koszty remontów	-	-	-	10 914	-	-	10 914	50 164	61 078
spisanie inwestycji zaniechanych	-	-	-	-	-	-	-	(45)	(45)
przekazanie na wartości niematerialne	-	-	-	-	-	-	-	(2 569)	(2 569)
ujawnienie	-	7	64	81	-	5	157	-	157
wytworzenie we własnym zakresie	-	-	-	-	-	-	-	21 423	21 423
pozostałe zmiany	-	-	(5)	(21)	(54)	(2)	(82)	3 515	3 433
Bilans zamknięcia	56 106	786 602	9 885 264	8 999 018	198 925	211 669	20 137 584	393 199	20 530 783
SKUMULOWANA AMORTYZACJA (UMORZENIE)									
Bilans otwarcia	(809)	(401)	(1 149 462)	(1 170 948)	(37 641)	(68 695)	(2 427 956)	(15 777)	(2 443 733)
amortyzacja za okres	-	-	(465 164)	(460 645)	(21 126)	(20 978)	(967 913)	-	(967 913)
zwiększenie odpisów aktualizujących	-	-	(150)	(3 306)	(8)	(18)	(3 482)	-	(3 482)
zmniejszenie odpisów aktualizujących	-	-	21	2 413	-	2	2 436	137	2 573
sprzedaż, zbycie	-	(254)	(44)	299	1 700	59	1 760	(271)	1 489
przemieszczenia pomiędzy grupami	-	-	(117)	99	(1 002)	21	(999)	999	-
darowizny i nieodpłatne przekazania	-	-	28	2	-	-	30	-	30
likwidacja	-	-	3 737	7 876	400	850	12 863	-	12 863
nieodpłatne otrzymanie	-	-	(197)	(1)	-	-	(198)	-	(198)
aport	-	-	-	-	-	-	-	-	-
przekazanie na wartości niematerialne	-	-	-	-	-	-	-	-	-
pozostałe zmiany	-	-	-	15	22	(1)	36	(24)	12
Bilans zamknięcia	(809)	(655)	(1 611 348)	(1 624 196)	(57 655)	(88 760)	(3 383 423)	(14 936)	(3 398 359)
WARTOŚĆ NETTO NA POCZĄTEK OKRESU	52 879	781 672	7 892 275	6 239 639	140 749	120 744	15 227 958	1 870 884	17 098 842
WARTOŚĆ NETTO NA KONIEC OKRESU	55 297	785 947	8 273 916	7 374 822	141 270	122 909	16 754 161	378 263	17 132 424

14. Zapasy

	Stan na 30 września 2010 roku (niebadane)	Stan na 31 grudnia 2009 roku
Koszt historyczny		
Materiały	328 106	424 465
Półprodukty i produkcja w toku	69 139	87 114
Produkty gotowe	5 341	17 566
Towary	11	1 702
Prawa majątkowe pochodzenia energii	15 421	9 131
Prawa do emisji zanieczyszczeń	25 269	-
Razem	443 287	539 978
Odpisy aktualizujące wartość		
Materiały	(3 881)	(3 612)
Półprodukty i produkcja w toku	-	-
Produkty gotowe	(203)	(165)
Towary	-	-
Prawa majątkowe pochodzenia energii	-	-
Prawa do emisji zanieczyszczeń	-	-
Razem	(4 084)	(3 777)
Wartość netto możliwa do odzyskania		
Materiały	324 225	420 853
Półprodukty i produkcja w toku	69 139	87 114
Produkty gotowe	5 138	17 401
Towary	11	1 702
Prawa majątkowe pochodzenia energii	15 421	9 131
Prawa do emisji zanieczyszczeń	25 269	-
Razem	439 203	536 201

15. Należności z tytułu dostaw i usług

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

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

Wartość należności z tytułu dostaw i usług na koniec okresu dziewięciu miesięcy zakończonego 30 września 2010 roku przedstawia poniższa tabela.

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

	Stan na 30 września 2010 roku (niebadane)	Stan na 31 grudnia 2009 roku
Wartość pozycji przed uwzględnieniem odpisu aktualizującego	1 583 791	1 314 449
Odpisy aktualizujące	(152 827)	(114 822)
Wartość pozycji netto (wartość bilansowa)	1 430 964	1 199 627

16. Kapitał podstawowy

Kapitał podstawowy na dzień 30 września 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
Razem			1 589 438 762		14 304 949	

Struktura akcjonariatu na dzień 30 września 2010 roku

Akcjonariusz	Wartość akcji	Udział w kapitale zakładowym %	Udział w liczbie głosów %
Skarb Państwa (zawiadomienie z dnia 9.08.2010 r.)	5 174 254	36,17%	36,17%
KGHM Polska Miedź S.A. (zawiadomienie z dnia 2.07.2010 r.)	736 403	5,15%	5,15%
Pozostali akcjonariusze	8 394 292	58,68%	58,68%
Razem	14 304 949	100,00%	100,00%

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

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

Po dniu 30 września 2010 roku podwyższono kapitał podstawowy jednostki dominującej, co zostało szerzej opisane w nocie 31 niniejszego śródrocznego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego.

17. Zysk przypadający na jedną akcję

W czerwcu 2010 roku nastąpiło zakończenie procesu scalania akcji. Liczba akcji zmniejszyła się 9-krotnie z 14 304 948 858 do 1 589 438 762 akcji. Dla zachowania porównywalności danych zysk na jedną akcję za okres dziewięciu miesięcy zakończony dnia 30 września 2009 roku zaprezentowany w sprawozdaniu z całkowitych dochodów w niniejszym śródrocznym skróconym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym został obliczony za ten okres przy założeniu, że wartość nominalna pojedynczej akcji od zawsze wynosiła 9 złotych i średnia ważona liczba akcji była dziewięć razy mniejsza. Zysk na jedną akcję przed scaleniem za okres zakończony 30 września 2009 wynosił 0,04 złotych.

18. Rezerwy i świadczenia pracownicze

Zmiana stanu rezerw na świadczenia pracownicze w okresie dziewięciu miesięcy zakończonym dnia 30 września 2010 roku *(niebadane)*

	Rezerwa na świadczenia emerytalne, rentowe i podobne	Taryfa pracownicza	ZFŚS	Rezerwa na deputaty węglowe	Nagrody jubileuszowe	Program dobrowolnych odejść	Rezerwy razem
Bilans otwarcia	176 385	319 772	98 009	26 642	441 186	-	1 061 994
koszty bieżącego zatrudnienia	5 945	3 505	1 541	450	19 255	-	30 696
zyski i straty aktuarialne	(6 834)	(6 263)	(1 047)	188	3 782	-	(10 174)
wypłacone świadczenia	(11 988)	(8 759)	(2 746)	(630)	(43 150)	(18 840)	(86 113)
koszty przeszłego zatrudnienia	-	5 959	-	-	-	-	5 959
aport	(229)	(249)	(168)	-	(586)	-	(1 232)
koszty odsetek	8 813	16 852	4 647	1 123	18 394	-	49 829
pozostałe zmiany	-	-	-	-	-	-	-
utworzenie rezerwy na PDO	-	-	-	-	-	53 213	53 213
Bilans zamknięcia	172 092	330 817	100 236	27 773	438 881	34 373	1 104 172
REZERWY KRÓTKOTERMINOWE	29 852	19 595	4 658	1 151	51 911	23 245	130 412
REZERWY DŁUGOTERMINOWE	142 240	311 222	95 578	26 622	386 970	11 128	973 760

Zmiana stanu rezerw na świadczenia pracownicze w okresie dziewięciu miesięcy zakończonym dnia 30 września 2009 roku *(niebadane)*

	Rezerwa na świadczenia emerytalne, rentowe i podobne	Taryfa pracownicza	ZFŚS	Rezerwa na deputaty węglowe	Nagrody jubileuszowe	Program dobrowolnych odejść	Rezerwy razem
Bilans otwarcia	163 787	286 702	91 265	27 219	457 564	-	1 026 537
koszty bieżącego zatrudnienia	6 105	3 484	1 516	396	18 382	-	29 883
zyski i straty aktuarialne	(3 470)	7 720	3 063	63	(5 466)	-	1 910
wypłacone świadczenia	(8 972)	(8 016)	(2 203)	(495)	(39 399)	-	(59 085)
koszty przeszłego zatrudnienia	-	5 959	-	-	-	-	5 959
aport	-	-	-	-	-	-	-
koszty odsetek	8 863	15 089	4 136	1 041	18 250	-	47 379
pozostałe zmiany	76	-	-	-	-	-	76
Bilans zamknięcia	166 389	310 938	97 777	28 224	449 331	-	1 052 659
REZERWY KRÓTKOTERMINOWE	29 946	24 498	4 526	840	35 934	-	95 744
REZERWY DŁUGOTERMINOWE	136 443	286 440	93 251	27 384	413 397	-	956 915

W czerwcu 2010 roku ENION S.A., EnergiaPro S.A. oraz Południowy Koncern Energetyczny S.A. wprowadziły program dobrowolnych odejść („PDO”).

W spółkach ENION S.A. oraz EnergiaPro S.A. możliwość dobrowolnego zakończenia pracy została przedstawiona pracownikom w dwóch formach: programu wcześniejszych odejść emerytalnych oraz programu odpraw kompensacyjnych. Z pierwszego programu skorzystać mogli pracownicy, którzy posiadają prawo lub do końca bieżącego roku nabędą prawo do wcześniejszej emerytury, emerytury pomostowej lub renty z tytułu niezdolności do pracy. Program odpraw kompensacyjnych skierowany był do pozostałych pracowników, którzy nie posiadają uprawnień do skorzystania z oferty programu wcześniejszych odejść emerytalnych. Pracownicy mogli składać wnioski do 30 czerwca 2010 roku. W spółce ENION S.A. zgłosiło się 279 pracowników chętnych do skorzystania z programu, natomiast w spółce EnergiaPro S.A. 245 pracowników.

W Południowym Koncernie Energetycznym S.A. pakiet obniżenia kosztów pracy został zawarty na czas określony do dnia 31 grudnia 2011 roku z możliwością przedłużenia tego okresu. Pakiet jest adresowany do pracowników w wieku przedemerytalnym oraz pracowników spełniających prawo do emerytury z Funduszu Ubezpieczeń Społecznych w obniżonym wieku oraz do pracowników spełniających warunki wymagane do przyznania wcześniejszej emerytury dla osób opiekujących się dziećmi wymagającymi stałej opieki, a także dla pracowników zatrudnionych w restrukturyzowanych lub likwidowanych Wydziałach Elektrowni/Elektrociepłowni. Pracownicy mogli składać wnioski od 1 lipca 2010 roku, a ostateczny termin składania wniosków nie został określony (wnioski są nadal przyjmowane). Wnioski o wcześniejsze odejście z pracy na dzień 30 września 2010 roku złożyły 283 osoby.

Na odprawy wynikające z przyjętych programów utworzono rezerwy, które na dzień 30 września 2010 roku wynosiły:

- 8 427 tysięcy złotych w ENION S.A.,

- 6 900 tysięcy złotych w EnergiaPro S.A.,
- 19 046 tysięcy złotych w Południowym Koncernie Energetycznym S.A.

Suma wypłaconych świadczeń w trzech spółkach wyniosła do 30 września 2010 roku 18 840 tysięcy złotych.

Za wyjątkiem rezerwy na odprawy w ramach programu dobrowolnych odejść, Grupa ustala rezerwy na przyszłe świadczenia pracownicze w wysokości oszacowanej metodami aktuarialnymi, z uwzględnieniem stopy dyskonta, definiowanej na podstawie rynkowych stóp zwrotu z obligacji skarbowych. Podziału rezerw na długo i krótkoterminowe Grupa dokonuje na podstawie szacunków dotyczących rozkładu wypłat w czasie przygotowanego przy pomocy technik aktuarialnych. Główne założenia przyjęte przez aktuarusza na dzień 31 grudnia 2009 roku do wyliczenia kwoty zobowiązania są następujące:

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

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

19. Rezerwy

19.1. Zmiany stanu rezerw

Zmiana stanu rezerw w okresie dziewięciu miesięcy zakończonym dnia 30 września 2010 roku (*niebadane*)

	Rezerwy na roszczenia od kontrahentów, na spory sądowe, na umowę rodzającą obciążenia	Rezerwy na sprawy pracownicze, na restrukturyzację	Rezerwa na rekultywację i koszty likwidacji środków trwałych	Rezerwa z tytułu obowiązku przedstawienia świadectw pochodzenia energii	Rezerwa na bezumowne korzystanie z nieruchomości pod obiektami energetycznymi i pozostałe rezerwy	Rezerwy razem
Bilans otwarcia	19 552	238	22 639	750 015	62 360	854 804
korekta stopy dyskontowej	-	-	721	-	-	721
utworzenie	13 525	-	8 554	762 892	6 167	791 138
rozwiązanie	(1 381)	-	-	(10 478)	(1 377)	(13 236)
wykorzystanie	(134)	-	-	(803 456)	(4 540)	(808 130)
pozostałe zmiany	-	-	2 228	-	-	2 228
Bilans zamknięcia	31 562	238	34 142	698 973	62 610	827 525
REZERWY KRÓTKOTERMINOWE	31 562	238	-	698 973	61 873	792 646
REZERWY DŁUGOTERMINOWE	-	-	34 142	-	737	34 879

Zmiana stanu rezerw w okresie dziewięciu miesięcy zakończonym dnia 30 września 2009 roku (*niebadane*)

	Rezerwy na roszczenia od kontrahentów, na spory sądowe, na umowę rodzającą obciążenia	Rezerwy na sprawy pracownicze, na restrukturyzację	Rezerwa na rekultywację i koszty likwidacji środków trwałych	Rezerwa z tytułu obowiązku przedstawienia świadectw pochodzenia energii	Rezerwa na bezumowne korzystanie z nieruchomości pod obiektami energetycznymi i pozostałe rezerwy	Rezerwy razem
Bilans otwarcia	15 603	1 504	23 550	620 706	47 086	708 449
korekta stopy dyskontowej	-	-	852	-	-	852
utworzenie	9 826	-	-	596 096	1 220	607 142
rozwiązanie	(241)	-	-	(7 259)	(10 984)	(18 484)
wykorzystanie	(357)	(854)	-	(636 704)	(745)	(638 660)
pozostałe zmiany	41	-	348	-	(140)	249
Bilans zamknięcia	24 872	650	24 750	572 839	36 437	659 548
REZERWY KRÓTKOTERMINOWE	24 382	412	-	572 839	35 765	633 398
REZERWY DŁUGOTERMINOWE	490	238	24 750	-	672	26 150

19.2. Opis istotnych tytułów rezerw

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

Rezerwa na postępowania przed UOKiK

Spółka ENION S.A. utworzyła w 2009 roku rezerwę, której wartość na dzień 30 września 2010 roku wynosiła 15 851 tysięcy złotych, na kary pieniężne nałożone przez Prezesa Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów w sprawie nadużywania przez ENION S.A. pozycji dominującej na rynku dystrybucji energii elektrycznej. ENION S.A. złożyła odwołanie od decyzji do Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów. Na dzień 30 września 2010 roku postępowanie w powyższej kwestii jest w toku.

Rezerwa na postępowania z ArcelorMittal Poland S.A.

Spółka ENION S.A. utworzyła w drugim kwartale 2010 roku rezerwę w wysokości 7 200 tysięcy złotych w związku ze złożonym do sądu w dniu 18 czerwca 2010 roku przez ArcelorMittal Poland S.A. wezwaniem do próby zawarcia ugody o zapłatę nienależnie spłaconej ENION S.A. wierzytelności. Na dzień 30 września 2010 roku postępowanie w powyższej kwestii jest w toku.

19.2.2 Rezerwa na rekultywację i koszty likwidacji środków trwałych

Spółki górnicze Południowy Koncern Węglowy S.A. oraz Kopalnia Wapienia Czatkowice Sp. z o.o. tworzą rezerwy na przyszłe koszty likwidacji obiektów zakładów górniczych w oparciu o prawny obowiązek wynikający z ustawy Prawo geologiczne i górnicze. Rezerwy tworzone są na bazie szacunku przewidywanych kosztów likwidacji obiektów górniczych i innych obiektów technologicznych oraz przywrócenia stanu pierwotnego terenu po zakończeniu eksploatacji. Podstawą szacowania wielkości rezerw są specjalistyczne opracowania oraz ekspertyzy technologiczno-ekonomiczne sporządzone przez służby wewnętrzne lub zewnętrznych ekspertów. Wartość rezerw jest szacowana i weryfikowana na każdy dzień bilansowy na podstawie bieżących oszacowań kosztowych oraz współczynników inflacji i dyskonta.

Na dzień 30 września 2010 roku rezerwa z tego tytułu obejmująca Fundusz Likwidacji Zakładów Górniczych utworzona przez Południowy Koncern Węglowy S.A. wynosiła 22 140 tysięcy złotych, a rezerwa utworzona przez Kopalnię Wapienia Czatkowice Sp. z o.o. wynosiła 3 661 tysięcy złotych.

19.2.3 Rezerwa z tytułu obowiązku przedstawienia świadectw pochodzenia energii

W związku ze sprzedażą energii elektrycznej do odbiorców finalnych Grupa ma obowiązek umorzenia określonej ilości certyfikatów pochodzenia energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych, gazowych i z kogeneracji. Na dzień 30 września 2010 roku utworzona rezerwa z tego tytułu wynosiła 698 973 tysięcy złotych.

19.2.4 Pozostałe rezerwy

Rezerwa na bezumowne korzystanie z gruntów

Spółki Grupy tworzą rezerwy na wszystkie zgłoszone roszczenia właścicieli nieruchomości, na których usytuowane są składniki infrastruktury energetycznej bez odpowiedniego tytułu prawnego. Na dzień 30 września 2010 roku rezerwa z tego tytułu wynosiła 14 079 tysięcy złotych. Spółki nie tworzą rezerw na potencjalne niezgłoszone roszczenia właścicieli gruntów o nieuregulowanym stanie korzystania z tych gruntów.

Rezerwa na podatek od nieruchomości

W związku z prowadzonymi postępowaniami podatkowymi spółka Południowy Koncern Węglowy S.A. utworzyła rezerwę na podatek od nieruchomości od wyrobisk górniczych oraz od budowli usytuowanych w tych wyrobiskach za okres od początku 2005 roku do 30 września 2010 roku obejmującą kwotę potencjalnych zaległości oraz odsetki. Rezerwa ta na dzień 30 września 2010 roku wynosiła 16 971 tysięcy złotych.

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

20. Rozliczenia międzyokresowe

20.1. Rozliczenia międzyokresowe przychodów i dotacje rządowe

	Stan na 30 września 2010 roku <i>(niebadane)</i>	Stan na 31 grudnia 2009 roku <i>(dane porównawcze)</i>
Rozliczenia międzyokresowe przychodów		
Darowizny, nieodpłatnie otrzymane środki trwałe	184 095	180 636
Dotacje otrzymane inne niż rządowe	14 126	14 650
Otrzymane dopłaty na nabycie środków trwałych	46 296	47 524
Opłaty przyłączeniowe	338 295	355 524
Pozostałe rozliczenia przychodów	13 286	7 410
Razem, w tym :	596 098	605 744
Długoterminowe	543 291	559 267
Krótkoterminowe	52 807	46 477
Dotacje rządowe		
Umorzenie pożyczek z funduszy środowiskowych	10 173	10 874
Pozostałe rozliczenia dotacji rządowych	55 479	57 000
Razem, w tym :	65 652	67 874
Długoterminowe	63 178	65 300
Krótkoterminowe	2 474	2 574

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

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

20.2. Bierne rozliczenia międzyokresowe kosztów

	Stan na 30 września 2010 roku <i>(niebadane)</i>	Stan na 31 grudnia 2009 roku <i>(dane porównawcze)</i>
Rozliczenia międzyokresowe z tytułu niewykorzystanych urlopów	16 821	20 039
Rozliczenia międzyokresowe z tytułu premii rocznej	172 498	128 815
Opłaty z tytułu ochrony środowiska	10 944	-
Doszacowanie podatku akcyzowego	4 213	7 975
Pozostałe rozliczenia międzyokresowe kosztów	8 369	4 387
Razem, w tym:	212 845	161 216
Długoterminowe	-	-
Krótkoterminowe	212 845	161 216

21. Oprocentowane kredyty bankowe i pożyczki oraz wyemitowane obligacje

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

Zaciągnięte kredyty i pożyczki według stanu na dzień 30 września 2010 roku (niebadane)

Waluta kredytu	Stopa oprocentowania	Wartość kredytów, pożyczek na dzień bilansowy (niebadane)		Z tego o terminie spłaty przypadającym w terminie (od dnia bilansowego):					
		w walucie	w złotych	poniżej 3 miesięcy	od 3 do 12 miesięcy	od 1 roku do 2 lat	od 2 lat do 3 lat	od 3 lat do 5 lat	powyżej 5 lat
PLN	zmienna	638 155	638 155	108 155	188 591	208 669	102 799	29 901	40
	stała	7 432	7 432	1 239	1 460	1 542	1 542	1 649	-
Razem PLN		645 587	645 587	109 394	190 051	210 211	104 341	31 550	40
EUR	zmienna	5 243	20 903	857	2 571	3 428	3 428	5 016	5 603
	stała	-	-	-	-	-	-	-	-
Razem EUR		5 243	20 903	857	2 571	3 428	3 428	5 016	5 603
USD	zmienna	63 794	186 596	29 785	78 794	65 965	12 052	-	-
	stała	-	-	-	-	-	-	-	-
Razem USD		63 794	186 596	29 785	78 794	65 965	12 052	-	-
Razem			853 086	140 036	271 416	279 604	119 821	36 566	5 643
odsetki zwiększające wartość bilansową			403						
Razem kredyty i pożyczki			853 489						

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

Waluta kredytu	Stopa oprocentowania	Wartość kredytów, pożyczek na dzień bilansowy		Z tego o terminie spłaty przypadającym w terminie (od dnia bilansowego):					
		w walucie	w złotych	poniżej 3 miesięcy	od 3 do 12 miesięcy	od 1 roku do 2 lat	od 2 lat do 3 lat	od 3 lat do 5 lat	powyżej 5 lat
PLN	zmienna	888 394	888 394	111 921	289 785	275 852	170 644	40 144	48
	stała	1 658	1 658	-	1 598	60	-	-	-
Razem PLN		890 052	890 052	111 921	291 383	275 912	170 644	40 144	48
EUR	zmienna	5 887	24 187	883	2 649	3 532	3 532	7 064	6 527
	stała	-	-	-	-	-	-	-	-
Razem EUR		5 887	24 187	883	2 649	3 532	3 532	7 064	6 527
USD	zmienna	92 633	264 031	24 374	83 316	108 131	48 210	-	-
	stała	-	-	-	-	-	-	-	-
Razem USD		92 633	264 031	24 374	83 316	108 131	48 210	-	-
Razem			1 178 270	137 178	377 348	387 575	222 386	47 208	6 575
odsetki zwiększające wartość bilansową			670						
Razem kredyty i pożyczki			1 178 940						

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

	Okres 9 miesięcy zakończony dnia 30 września 2010 roku (niebadane)	Okres 9 miesięcy zakończony dnia 30 września 2009 roku (niebadane)
Bilans otwarcia	1 178 270	1 357 231
Zmiana stanu kredytów w rachunku bieżącym	(59 433)	(21 107)
Zmiana stanu kredytów i pożyczek (bez kredytów w rachunku bieżącym):	(265 751)	(71 069)
Zaciągnięcie	60 469	200 226
Spłata	(334 760)	(280 276)
Zmiana wyceny	8 540	8 981
Bilans zamknięcia	853 086	1 265 055

W okresie dziewięciu miesięcy zakończonym 30 września 2010 roku spółka Południowy Koncern Węglowy S.A. zawarła dwie umowy kredytu inwestycyjnego, z terminami zapadalności

Grupa Kapitałowa TAURON Polska Energia S.A.

Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres 9 miesięcy zakończony dnia 30 września 2010 roku
(w tysiącach złotych)

przypadającymi na pierwszą połowę 2015 roku, na łączną kwotę 57 110 tysięcy złotych. Na dzień 30 września 2010 roku wartość bilansowa powyższych dwóch kredytów wynosiła 52 321 tysięcy złotych.

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

Wyemitowane obligacje według stanu na dzień 30 września 2010 roku (niebadane)

Nazwa spółki	Stopa oprocentowania	Waluta kredytu	Stan na dzień bilansowy		Z tego o terminie spłaty przypadającym w terminie (od dnia bilansowego)					
			Narosłe odsetki	Wartość kapitału według zamortyzowanego kosztu (niebadane)	poniżej 3 miesięcy	od 3 do 12 miesięcy	od 1 roku do 2 lat	od 2 lat do 3 lat	od 3 lat do 5 lat	powyżej 5 lat
Południowy Koncern Energetyczny S.A.	zmienna	PLN	9 638	556 561	40 902	40 091	80 989	80 993	161 986	151 600
Razem obligacje			9 638	556 561	40 902	40 091	80 989	80 993	161 986	151 600

Wyemitowane obligacje według stanu na dzień 31 grudnia 2009 roku

Nazwa spółki	Stopa oprocentowania	Waluta kredytu	Stan na dzień bilansowy		Z tego o terminie spłaty przypadającym w terminie (od dnia bilansowego)					
			Narosłe odsetki	Wartość kapitału według zamortyzowanego kosztu	poniżej 3 miesięcy	od 3 do 12 miesięcy	od 1 roku do 2 lat	od 2 lat do 3 lat	od 3 lat do 5 lat	powyżej 5 lat
Południowy Koncern Energetyczny S.A.	zmienna	PLN	126	596 655	-	80 993	81 314	81 314	162 629	190 405
Razem obligacje			126	596 655	-	80 993	81 314	81 314	162 629	190 405

Zmiana stanu wyemitowanych obligacji bez odsetek zwiększających wartość zobowiązania w okresie dziewięciu miesięcy zakończonym 30 września 2010 roku o 40 094 tysięcy złotych wynikała z wykupu obligacji Południowego Koncernu Energetycznego S.A. w kwocie 41 308 tysięcy złotych oraz ze wzrostu ich wartości związanego z wyceną o 1 214 tysięcy złotych.

Spadek wartości obligacji w okresie dziewięciu miesięcy zakończonym 30 września 2009 roku o 80 264 tysięcy złotych wynikał ze spadku wartości w związku z wykupem obligacji TAURON Polska Energia S.A. w kwocie 125 000 tysięcy złotych oraz ze wzrostu wartości obligacji Południowego Koncernu Energetycznego S.A. o 44 736 tysięcy złotych, co było spowodowane kolejną emisją obligacji w dniu 30 czerwca 2009 roku w wysokości 44 000 tysięcy złotych oraz wyceną.

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

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

Wartość bilansowa aktywów stanowiąca zabezpieczenie spłaty zobowiązań

	Stan na 30 września 2010 roku (niebadane)	Stan na 31 grudnia 2009 roku
Nieruchomości	3 363 472	3 467 430
Urządzenia techniczne i maszyny	314 000	295 987
Środki transportu	4 419	6 668
Środki trwałe w budowie	447	745
Należności z tytułu dostaw i usług	-	17 751
Środki pieniężne	3 466	84 574
Inne należności finansowe i niefinansowe	15 616	15 616
Razem wartość aktywów stanowiących zabezpieczenie spłaty zobowiązań	3 701 420	3 888 771

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

22. Połączenia jednostek i nabycia udziałów niekontrolujących

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

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

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

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

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

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

23. Instrumenty finansowe

Wartość godziwa instrumentów finansowych, jakie Grupa posiadała na dzień 30 września 2010 roku oraz na dzień 31 grudnia 2009 roku, nie odbiegała istotnie od wartości prezentowanych w sprawozdaniach finansowych za poszczególne okresy z następujących powodów:

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

Wartość bilansową i wartość godziwą klas i kategorii instrumentów finansowych na dzień 30 września 2010 roku oraz na dzień 31 grudnia 2009 roku prezentują poniższe tabele.

Grupa Kapitałowa TAURON Polska Energia S.A.
Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres 9 miesięcy zakończony dnia 30 września 2010 roku
(w tysiącach złotych)

Kategorie i klasy aktywów finansowych	Wartość bilansowa	
	Stan na 30 września 2010 roku (niebadane)	Stan na 31 grudnia 2009 roku
1 Aktywa wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	7 126	7 084
Udziały i akcje (krótkoterminowe)	318	485
Jednostki uczestnictwa w funduszach inwestycyjnych	6 808	6 599
2 Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	174 861	153 162
Udziały i akcje (długoterminowe)	166 797	145 095
Udziały i akcje (krótkoterminowe)	1 189	937
Jednostki uczestnictwa w funduszach inwestycyjnych	2 975	2 873
Obligacje, bony skarbowe oraz inne dłużne papiery wartościowe	1 500	1 905
Pozostałe aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	2 400	2 352
3 Aktywa finansowe utrzymywane do terminu wymagalności	2 855	4 151
Obligacje, bony skarbowe oraz inne dłużne papiery wartościowe	2 855	4 151
4 Pożyczki i należności	2 119 069	1 907 351
Należności z tytułu dostaw i usług	1 430 964	1 199 627
Lokaty i depozyty	64 196	23 887
Pożyczki udzielone	9 486	315
Inne	614 423	683 522
5 Instrumenty pochodne zabezpieczające (aktywa)	-	1 747
6 Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	1 387 071	1 032 103

Kategorie i klasy zobowiązań finansowych	Wartość bilansowa	
	Stan na 30 września 2010 roku (niebadane)	Stan na 31 grudnia 2009 roku
1 Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	-	-
2 Zobowiązania finansowe wyceniane wg zamortyzowanego kosztu	2 612 100	3 261 092
Kredyty i pożyczki preferencyjne	285 093	329 369
Kredyty i pożyczki udzielane na warunkach rynkowych	568 376	790 118
Kredyty w rachunku bieżącym	20	59 453
Wyemitowane obligacje i papiery dłużne	566 199	596 781
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług	866 029	966 193
Pozostałe zobowiązania finansowe	105 035	108 895
Zobowiązania z tytułu nabycia środków trwałych oraz wartości niematerialnych	123 561	271 609
Zobowiązania z tytułu wynagrodzeń	90 137	117 843
Zobowiązania z tytułu umów ubezpieczenia	7 650	20 831
3 Zobowiązania z tytułu gwarancji, factoringu i wyłączone z zakresu MSR 39	98 396	123 668
Zobowiązania z tytułu leasingu i umów dzierżawy z opcją zakupu	98 396	123 668
4 Instrumenty pochodne zabezpieczające (zobowiązania)	16 814	11 038

24. Cele i zasady zarządzania ryzykiem finansowym

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

25. Zarządzanie kapitałem

Dnia 28 maja 2010 roku jednostka dominująca TAURON Polska Energia S.A. oraz jej spółki zależne: TAURON Ekoenergia Sp. z o.o., Elektrociepłownia EC Nowa Sp. z o.o., Elektrownia Stalowa Wola S.A., EnergiaPro Gigawat Sp. z o.o., EnergiaPro S.A., ENION Energia Sp. z o.o., Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Dąbrowie Górniczej S.A., Elektrociepłownia Tychy S.A. oraz bank Polska Kasa Opieki S.A. podpisały umowę o świadczenie usług cash pool. W wyniku podpisania aneksu do umowy w dniu 24 sierpnia 2010 roku stroną umowy została także Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Katowice S.A. Celem zawarcia umowy jest możliwie najbardziej efektywne zarządzanie posiadanymi środkami pieniężnymi, efektywne finansowanie bieżących potrzeb spółek Grupy w zakresie kapitału obrotowego, poprawa płynności finansowej oraz optymalizacja przychodów i kosztów finansowych poszczególnych spółek Grupy będących uczestnikami umowy oraz całej Grupy Kapitałowej TAURON Polska Energia S.A. TAURON Polska Energia S.A. pełni funkcję pool leadera. Warunki oprocentowania zostały ustalone na warunkach rynkowych. W ramach umowy cash pool Spółka ma możliwość uzyskania finansowania zewnętrznego na kwotę 100 000 tysięcy złotych do dnia 28 maja 2011 roku. Pierwsze transakcje w ramach usługi cash pool miały miejsce w czerwcu 2010 roku. Ze względu na wewnątrzgrupowy charakter transakcji w ramach usługi cash pool salda wzajemnych pożyczek są wyłączone w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym.

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

	Stan na 30 września 2010 roku (niebadane)	Stan na 31 grudnia 2009 roku (dane porównawcze)
Oprocentowane kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	1 419 688	1 775 721
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług, pozostałe zobowiązania oraz zobowiązania z tytułu leasingu finansowego i umów dzierżawy z opcją zakupu	1 307 622	1 620 077
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	(1 387 071)	(1 032 103)
Zadłużenie netto	1 340 239	2 363 695
Kapitał własny przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej	12 722 949	11 858 566
Kapitał z aktualizacji wyceny instrumentów zabezpieczających	9 153	766
Kapitał razem	12 732 102	11 859 332
Kapitał i zadłużenie netto	14 072 341	14 223 027
Wskaźnik dźwigni	10%	17%

26. Zobowiązania warunkowe i aktywa warunkowe**Postępowania administracyjne wszczęte przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki**

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

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

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

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

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

Rekompensaty z tytułu kosztów osieroconych

W związku z wejściem w życie Ustawy z dnia 29 czerwca 2007 roku o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz.U. Nr 130, poz. 905 z 2007 roku) („Ustawa o KDT”) Południowy Koncern Energetyczny S.A. („PKE”) przystąpiła dobrowolnie do programu przedterminowego rozwiązania kontraktów długoterminowych („KDT”) poprzez podpisanie umowy rozwiązującej. Podpisanie umowy rozwiązującej stanowi podstawę do otrzymywania przez wytwórców środków na pokrycie wydatków niepokrytych przychodami uzyskanymi ze sprzedaży wytworzonej energii elektrycznej, rezerwy mocy i usług systemowych na rynku konkurencyjnym po przedterminowym rozwiązaniu KDT, wynikających z nakładów poniesionych przez wytwórców do dnia 1 maja 2004 roku na majątek związany z wytwarzaniem energii elektrycznej. Zgodnie z Ustawą o KDT, dla każdego wytwórcy ustalona została maksymalna wysokość kosztów osieroconych oraz wielkości przyjęte do obliczenia rocznej wysokości korekty kosztów osieroconych. Po rozwiązaniu KDT, począwszy od drugiego kwartału 2008 roku, PKE otrzymuje środki w formie zaliczki w kwartalnych ratach w oparciu o składane przez siebie wnioski. Następnie w ciągu tzw. okresu korygowania, trwającego do czasu wygaśnięcia najdłuższej umowy długoterminowej danego wytwórcy, co roku dokonywana będzie roczna korekta kosztów osieroconych. W roku następującym po roku, w którym zakończony zostanie okres korygowania dla danego wytwórcy, dokonana zostanie korekta końcowa kosztów osieroconych.

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

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

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

Decyzją z dnia 29 lipca 2010 roku Prezes URE ustalił dla Południowego Koncernu Energetycznego S.A. wysokość dodatniej korekty rocznej kosztów osieroconych za 2009 rok w wysokości 138 202 tysięcy złotych. W dniu 30 września 2010 roku kwota ta wpłynęła na rachunek bankowy Południowy Koncern Energetyczny S.A.

Przychody oraz wpływy z tytułu rekompensat dotyczących rozwiązania KDT za okres trzech i dziewięciu miesięcy zakończony dnia 30 września 2010 roku oraz za okres trzech i dziewięciu miesięcy zakończony dnia 30 września 2009 roku przedstawia poniższa tabela.

Grupa Kapitałowa TAURON Polska Energia S.A.

Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres 9 miesięcy zakończony dnia 30 września 2010 roku
(w tysiącach złotych)

	Okres 3 miesięcy zakończony dnia 30 września 2010 roku (niebadane)	Okres 9 miesięcy zakończony dnia 30 września 2010 roku (niebadane)	Okres 3 miesięcy zakończony dnia 30 września 2009 roku (niebadane)	Okres 9 miesięcy zakończony dnia 30 września 2009 roku (niebadane)
Przychody z tytułu rekompensat dotyczących rozwiązanych KDT	128 987	349 383	164 197	339 198
Wpływy z tytułu rekompensat dotyczących rozwiązanych KDT	182 005	295 521	69 714	203 464

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

27. Zobowiązania inwestycyjne

Na dzień 30 września 2010 roku Grupa zobowiązała się ponieść nakłady na rzeczowe aktywa trwałe w kwocie 1 138 965 tysięcy złotych, z tego największą pozycję, podobnie jak na dzień 31 grudnia 2009 roku, stanowiło zobowiązanie inwestycyjne związane z odbudową mocy wytwórczych we wchodzącej w skład Południowego Koncernu Energetycznego S.A., Elektrociepłowni Bielsko-Biała, na kwotę 400 700 tysięcy złotych.

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

28. Transakcje z udziałem spółek Skarbu Państwa

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

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

Przychody i koszty

	Okres 9 miesięcy zakończony dnia 30 września 2010 roku (niebadane)	Okres 9 miesięcy zakończony dnia 30 września 2009 roku (niebadane)
Przychody	928 534	875 526
Koszty*	(1 942 609)	(1 547 831)

* pozycja obejmuje koszty ujęte w sprawozdaniu z całkowitych dochodów

Należności i zobowiązania

	Stan na 30 września 2010 roku (niebadane)	Stan na 31 grudnia 2009 roku
Należności	206 131	114 883
Zobowiązania	306 140	297 668

Spośród spółek Skarbu Państwa największymi kontrahentami Grupy Kapitałowej TAURON Polska Energia S.A. w okresie dziewięciu miesięcy zakończonym 30 września 2010 roku były KGHM Polska Miedź S.A., Kompania Węglowa S.A. oraz PSE Operator S.A. Łącznie przychody od powyższych kontrahentów wyniosły 88% wielkości przychodów zrealizowanych w transakcjach ze spółkami Skarbu Państwa. Największe koszty Grupa poniosła w związku z transakcjami z PSE

Operator S.A. oraz Kompanią Węglową S.A., które stanowiły 85% sumy kosztów poniesionych w związku z transakcjami ze spółkami Skarbu Państwa.

29. Wynagrodzenie kadry kierowniczej

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

Wysokość wynagrodzeń oraz innych świadczeń członków Zarządu, Rad Nadzorczych i pozostałych członków głównej kadry kierowniczej jednostki dominującej oraz spółek zależnych w okresie dziewięciu miesięcy zakończonym 30 września 2010 roku przedstawia poniższa tabela.

	Okres 9 miesięcy zakończony dnia 30 września 2010 roku (niebadane)		Rok zakończony dnia 31 grudnia 2009 roku	
	Jednostka dominująca	Jednostki zależne	Jednostka dominująca	Jednostki zależne
Zarząd Jednostki	4 354	10 456	1 622	10 724
Krótkoterminowe świadczenia pracownicze (płace i narzuty)	4 051	9 632	1 261	10 276
Nagrody jubileuszowe	73	246	40	240
Świadczenia po okresie zatrudnienia	-	-	-	-
Świadczenia z tytułu rozwiązania stosunku pracy	-	31	-	150
Inne	230	547	321	58
Rada Nadzorcza Jednostki	220	2 250	279	2 955
Krótkoterminowe świadczenia pracownicze (płace i narzuty)	220	2 097	279	2 950
Inne	-	153	-	5
Razem	4 574	12 706	1 901	13 679
Pozostali członkowie głównej kadry kierowniczej *	4 125	24 363	4 205	18 647
Krótkoterminowe świadczenia pracownicze (płace i narzuty)	3 873	23 225	3 818	17 849
Nagrody jubileuszowe	43	663	115	508
Świadczenia po okresie zatrudnienia	-	-	-	140
Świadczenia z tytułu rozwiązania stosunku pracy	-	61	-	69
Inne	209	414	272	81

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

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

30.1. Pozostałe koszty operacyjne

W pozostałych kosztach operacyjnych, w okresie dziewięciu miesięcy zakończonym 30 września 2010 roku, Grupa ujęła w szczególności koszty usuwania szkód wywołanych niekorzystnymi warunkami atmosferycznymi, które wystąpiły na początku 2010 roku w wysokości 33 508 tysięcy złotych.

30.2. Pozostałe krótko i długoterminowe aktywa niefinansowe

Wzrost długoterminowych aktywów niefinansowych spowodowany jest w głównej mierze wzrostem przekazanych zaliczek na środki trwałe, związanych z kontraktami na budowę: nowego bloku w EC Bielsko-Biała w kwocie 36 720 tysięcy złotych, nowego bloku OZE w Elektrowni Jaworzno III w kwocie 11 153 tysięcy złotych oraz nowego bloku 910 MW w Elektrowni Jaworzno III w kwocie 4 508 tysięcy złotych, realizowanymi przez Południowy Koncern Energetyczny S.A.

Krótkoterminowe aktywa niefinansowe w wysokości 157 067 tysięcy złotych na dzień 30 września 2010 roku obejmują m.in. koszty przygotowania produkcji i koszty wyrobisk chodnikowych w

kopalniach węgla kamiennego w kwocie 83 780 tysięcy złotych oraz rozliczenia międzyokresowe z tytułu przekazania odpisów na Zakładowy Fundusz Świadczeń Socjalnych w kwocie 18 239 tysięcy złotych.

30.3. Pozostałe krótkoterminowe aktywa finansowe

Pozostałe krótkoterminowe aktywa finansowe w wysokości 57 343 tysięcy złotych na dzień 30 września 2010 roku obejmują w szczególności następujące pozycje:

- środki pieniężne na zastrzeżonym rachunku bankowym w wysokości 23 908 tysięcy złotych przeznaczone na wykup wyemitowanych obligacji oraz spłatę odsetek w drugim półroczu 2010 roku przez Południowy Koncern Energetyczny S.A.,
- lokatę środków pieniężnych na okres powyżej 3 miesięcy, w kwocie 16 341 tysięcy złotych, założoną przez TAURON Ekoenergia Sp. z o.o.,
- jednostki uczestnictwa w funduszach inwestycyjnych w kwocie 6 808 tysięcy złotych, znajdujące się w posiadaniu Południowego Koncernu Energetycznego S.A.

30.4. Pozostałe zobowiązania krótkoterminowe

Wzrost pozostałych zobowiązań krótkoterminowych w kwocie 85 804 tysięcy złotych spowodowany był w głównej mierze wzrostem zobowiązań z tytułu podatków, ceł, ubezpieczeń i innych świadczeń w kwocie 37 958 tysięcy złotych oraz wzrostem zaliczek na dostawy w kwocie 36 220 tysięcy złotych.

31. Zdarzenia następujące po dniu bilansowym

Podział spółki zależnej ENION Energia Sp. z o.o.

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 ENION Energia Sp. z o.o. Podział spółki ENION Energia Sp. z o.o. nastąpił w trybie art. 529 § 1 pkt 4 KSH tj. w drodze przejęcia przez TAURON Ekoenergia Sp. z o.o. części majątku spółki ENION Energia 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. Kapitał zakładowy TAURON Ekoenergia Sp. z o.o. został podwyższony z 200 264 tysięcy złotych o 255 806 tysięcy złotych do 456 070 tysięcy złotych poprzez utworzenie 255 806 udziałów o wartości nominalnej 1 tysiąc złotych każdy, które w całości objął TAURON Polska Energia S.A. W związku z podziałem w spółce ENION Energia Sp. z o.o. został obniżony kapitał zakładowy z kwoty 663 887 tysięcy złotych o kwotę 381 290 tysięcy złotych tj. do kwoty 282 597 tysięcy złotych poprzez umorzenie 7 625 793 udziałów o wartości 50 złotych każdy. W efekcie przeprowadzonego podziału TAURON Ekoenergia Sp. z o.o. od października zarządza wszystkimi elektrowniami wodnymi należącymi do Grupy TAURON.

Podwyższenie kapitału podstawowego

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 całość akcji posiadanych przez Skarb Państwa oraz 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 całość akcji posiadanych przez Skarb Państwa oraz 14,69% wszystkich zarejestrowanych akcji Elektrowni Stalowa Wola S.A., o wartości godziwej 80 524 tysięcy złotych,

Grupa Kapitałowa TAURON Polska Energia S.A.

*Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres 9 miesięcy zakończony dnia 30 września 2010 roku
(w tysiącach złotych)*

- 3 706 725 306 akcji należących do Skarbu Państwa w ENION S.A. z siedzibą w Krakowie, co stanowi całość akcji posiadanych przez Skarb Państwa oraz 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 całość akcji posiadanych przez Skarb Państwa oraz 13,75% wszystkich zarejestrowanych akcji EnergiaPro S.A., o wartości godziwej 350 857 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.

Grupa Kapitałowa TAURON Polska Energia S.A.

*Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres 9 miesięcy zakończony dnia 30 września 2010 roku
(w tysiącach złotych)*

Niniejsze śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe Grupy Kapitałowej TAURON Polska Energia S.A. sporządzone za okres dziewięciu miesięcy zakończony dnia 30 września 2010 roku zgodnie z Międzynarodowym Standardem Sprawozdawczości Finansowej nr 34 obejmuje 46 stron.

Katowice, dnia 8 listopada 2010 roku

Dariusz Lubera - Prezes Zarządu

Krzysztof Zawadzki - Wiceprezes Zarządu