

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners

**SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE
ZA ROK ZAKOŃCZONY DNIA 31 GRUDNIA 2005 ROKU
WRAZ Z OPINIĄ BIEGŁEGO REWIDENTA
PRZYGOTOWANE ZGODNIE Z MIĘDZYNARODOWYMI STANDARDAMI
SPRAWOZDAWCZOŚCI FINANSOWEJ**



Stephen Klein – Prezes Zarządu od dnia 10
czerwca 2005 roku



Zbigniew Prokopowicz – Członek Rady
Nadzorczej oddelégowany do czasowego
wykonywania czynności Prezesa Zarządu od dnia
21 listopada 2004 roku do dnia 10 czerwca 2005
roku



Grzegorz Skarżyński – Wiceprezes Zarządu do dnia
31 grudnia 2005 roku



Wojciech Oetnański – Wiceprezes Zarządu od dnia
10 czerwca 2005 roku do dnia 13 grudnia 2005
roku



Anna Kwarciańska – Członek Zarządu



Michał Kozłowski – Członek Zarządu od dnia
19 grudnia 2005 roku



Agnieszka Grzeszczak – osoba sporządzająca
skonsolidowane sprawozdanie finansowe

Warszawa, 1 marca 2006

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe za rok kończący się 31 grudnia 2005 roku

Skonsolidowane bilanse

(w tysiącach złotych)

SKONSOLIDOWANE BILANSE	Noty	31.12.2005	31.12.2004
A k t y w a			
I. Aktywa trwałe (długoterminowe)		293 910	282 369
1. Rzeczowe aktywa trwałe	13,14	55 139	33 878
2. Wartości niematerialne	12	27	38
3. Wartość firmy jednostek podporządkowanych		132	-
4. Aktywa finansowe	16,17	5 637	3 204
5. Aktywa finansowe wyceniane metodą praw własności	16,17	756	841
6. Należności długoterminowe	15	231 587	243 651
7. Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	25	-	533
8. Inne aktywa trwałe	22	632	224
II. Aktywa obrotowe (krótkoterminowe)		84 829	57 908
1. Zapasy	18	1 986	1 891
2. Należności z tytułu dostaw i usług	19	17 859	4 381
3. Należności z tytułu podatku dochodowego	19	446	13
4. Pozostałe należności krótkoterminowe	19	17 732	11 619
5. Rozliczenia międzyokresowe	22	1 194	2 778
6. Inne aktywa krótkoterminowe	21	2 692	640
7. Krótkoterminowe aktywa finansowe	20	1 319	-
8. Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	23	41 601	36 586
A k t y w a r a z e m		378 739	340 277

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Skonsolidowane sprawozdanie finansowe za rok kończący się 31 grudnia 2005 roku
Skonsolidowane bilanse
(w tysiącach złotych)

SKONSOLIDOWANE BILANSE	Noty	31.12.2005	31.12.2004
Pasywa			
I. Kapitał własny		111 621	101 124
1. Kapitał zakładowy	24	36 369	35 865
2. Należne wpłaty na kapitał zakładowy		(378)	-
3. Nadwyżka ze sprzedaży akcji powyżej ich wartości nominalnej		28 321	36 459
4. Akcje własne		-	-
5. Kapitał rezerwowy z wyceny opcji	56	1 032	-
6. Pozostałe kapitały rezerwowe		28 267	9 392
7. Zysk (strata) z lat ubiegłych		8 669	12 755
8. Zysk (strata) netto		9 341	6 653
9. Kapitały akcjonariuszy mniejszościowych		-	-
II. Zobowiązania długoterminowe	27	237 712	214 748
1. Kredyty bankowe i pożyczki	27,28	231 951	210 905
2. Rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	25	1 791	-
3. Rezerwy	26	2 521	2 499
4. Rozliczenia międzykresowe	31	1 021	1 177
5. Pozostałe zobowiązania		428	167
III. Zobowiązania krótkoterminowe	29	29 406	24 405
1. Kredyty bankowe i pożyczki	29,30	20 409	16 244
2. Zobowiązania z tytułu dostaw i usług	29	3 960	2 690
3. Zobowiązanie z tytułu podatku dochodowego	29	14	-
4. Pozostałe zobowiązania	29	2 063	2 197
5. Rezerwy	26	1 602	1 644
6. Rozliczenia międzyokresowe	31	1 358	1 630
Pasywa razem		378 739	340 277

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe za rok kończący się 31 grudnia 2005 roku

Skonsolidowane rachunki zysków i strat

(w tysiącach złotych)

SKONSOLIDOWANE RACHUNKI ZYSKÓW I STRAT	Noty	31.12.2005	31.12.2004
DZIAŁALNOŚĆ KONTYNUOWANA			
I. Przychody ze sprzedaży	34	61 097	49 911
II. Koszt własny sprzedaży	35	(35 043)	(31 966)
III. Zysk brutto ze sprzedaży (I-II)		26 054	17 945
IV. Koszty sprzedaży		-	-
V. Koszty ogólnego zarządu	35	(13 152)	(11 898)
VI. Zysk ze sprzedaży (III-IV-V)		12 902	6 047
VII. Pozostałe przychody operacyjne	36	1 356	9 688
VIII. Pozostałe koszty operacyjne	37	(1 082)	(1 236)
IX. Zysk z działalności operacyjnej (VI+VII-VIII)		13 176	14 499
X. Przychody finansowe	38	11 959	13 530
XI. Koszty finansowe	39	(12 616)	(19 139)
XII. Udział w zyskach (stratach) netto jednostek stowarzyszonych		6	(49)
XIII. Zysk (strata) brutto (IX+X-XI+/-XII)		12 525	8 841
XIV. Podatek dochodowy	25,40	3 184	2 188
XV. Zysk (strata) netto z działalności kontynuowanej		9 341	6 653
DZIAŁALNOŚĆ ZANIECHANA			
XVI. Zyski (straty) na działalności zaniechanej		-	-
XVII. Zysk (strata) netto za rok obrotowy		9 341	6 653
Zysk (strata) netto przypisany:		9 341	6 653
Akcjonariuszom jednostki dominującej		9 341	6 653
Akcjonariuszom mniejszościowym		-	-
Zysk (strata) netto		9 341	6 653
Średnia ważona liczba akcji zwykłych		18 050 422	17 932 392
Zysk (strata) na jedną akcję zwykłą (w zł)		0,52	0,37
Średnia ważona rozwodniona liczba akcji zwykłych		18 050 616	17 932 392
Rozwodniony zysk (strata) na jedną akcję zwykłą (w zł)		0,52	0,37

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe za rok kończący się 31 grudnia 2005 roku

Skonsolidowane sprawozdanie ze zmian w kapitałach własnych

(w tysiącach złotych)

SKONSOLIDOWANE ZESTAWIENIE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM	Kapitał zakładowy	Należne wpłaty na kapitał zapasowy	Nadwyżka ze sprzedaży akcji powyżej ich wartości nominalnej	Akcje własne	Kapitał rezerwowy z wyceny opcji	Pozostałe kapitały rezerwowe	Niepodzielony wynik finansowy z lat ubiegłych	Zysk / strata netto	RAZEM
<i>w tysiącach złotych</i>									
Stan kapitału na początek okresu - 01.01.2005	35 865	-	36 459	-	-	9 392	19 408	-	101 124
Zmiany kapitału w okresie	504	(378)	(8 138)	-	1 032	18 875	(10 737)	9 341	10 499
a) zwiększenia (z tytułu)	504	(378)	-	-	1 032	18 875	8 138	9 341	37 512
- zysk netto	-	-	-	-	-	-	-	9 341	9 341
- emisji akcji	504	(378)	-	-	-	-	-	-	126
- emisja akcji powyżej wartości nominalnej	-	-	-	-	-	-	8 138	-	8 138
- z podziału zysku (ustawowo)	-	-	-	-	-	18 875	-	-	18 875
- z podziału zysku (ponad wymaganą ustawowo minimalną wartość)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- z podziału zysku z lat ubiegłych	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- odpisów dot. programu opcji menadżerskich	-	-	-	-	1 032	-	-	-	1 032
b) zmniejszenia (z tytułu)	-	-	8 138	-	-	-	18 875	-	27 013
- strata netto	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- wypłaty dywidendy	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- umorzenia akcji	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- pokrycia straty	-	-	8 138	-	-	-	-	-	8 138
- przeniesienia na kapitały rezerwowe	-	-	-	-	-	-	18 875	-	18 875
Stan kapitału na koniec okresu - 31.12.2005	36 369	(378)	28 321	-	1 032	28 267	8 669	9 341	111 621

Skonsolidowane sprawozdanie ze zmian w kapitałach własnych należy analizować łącznie z informacją dodatkową, która stanowi integralną część sprawozdania finansowego

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe za rok kończący się 31 grudnia 2005 roku

Skonsolidowane sprawozdanie ze zmian w kapitałach własnych

(w tysiącach złotych)

SKONSOLIDOWANE ZESTAWIENIE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM	Kapitał zakładowy	Należne wpłaty na kapitał zapasowy	Nadwyżka ze sprzedaży akcji powyżej ich wartości nominalnej	Akcje własne	Kapitał rezerwowy z wyceny opcji	Pozostałe kapitały rezerwowe	Niepodzielony wynik finansowy z lat ubiegłych	Zysk / strata netto	RAZEM
Stan kapitału na początek okresu - 01.01.2004	35 865	-	36 459	-	-	9 392	12 755	-	94 471
Zmiany kapitału w okresie	-	-	-	-	-	-	-	6 653	6 653
a) zwiększenia (z tytułu)	-	-	-	-	-	-	-	6 653	6 653
- zysk netto	-	-	-	-	-	-	-	6 653	6 653
- emisji akcji	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- emisja akcji powyżej wartości nominalnej	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- z podziału zysku (ustawowo)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- z podziału zysku (ponad wymaganą ustawowo minimalną wartość)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- z podziału zysku z lat ubiegłych	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- odpisów dot. programu opcji menadżerskich	-	-	-	-	-	-	-	-	-
b) zmniejszenia (z tytułu)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- strata netto	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- wypłaty dywidendy	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- umorzenia akcji	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- pokrycia straty	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- przeniesienia na kapitały rezerwowe	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Stan kapitału na koniec okresu - 31.12.2004	35 865	-	36 459	-	-	9 392	12 755	6 653	101 124

Skonsolidowane sprawozdanie ze zmian w kapitałach własnych należy analizować łącznie z informacją dodatkową, która stanowi integralną część sprawozdania finansowego

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Skonsolidowane sprawozdanie finansowe za rok kończący się 31 grudnia 2005 roku
Skonsolidowane rachunki przepływów pieniężnych
(w tysiącach złotych)

SKONSOLIDOWANE RACHUNKI PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH	31.12.2005	31.12.2004
A.Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej - metoda pośrednia		
I.Zysk (strata) brutto	12 525	8 841
II.Korekty razem	(8 672)	10 623
1.Udział w zyskach (stratach) netto jednostek wycenianych metodą praw własności	(17)	49
2.Amortyzacja	2 857	2 886
3.Zyski (straty) z tytułu różnic kursowych	2 310	8 649
4.Odsetki i udziały w zyskach (dywidendy)	(826)	(677)
5.Zysk (strata) z tytułu działalności inwestycyjnej	362	12
6. Podatek dochodowy	(1 278)	(1 147)
7.Zmiana stanu rezerw	(758)	811
8.Zmiana stanu zapasów	(95)	968
9.Zmiana stanu należności	(14 256)	8 600
10.Zmiana stanu zobowiązań krótkoterminowych, z wyjątkiem pożyczek i kredytów	1 317	(2 414)
11.Zmiana stanu rozliczeń międzyokresowych	(1 398)	(936)
12. Inne korekty	3 110	(6 178)
III.Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej (I+/-II)	3 853	19 464
B.Przepływy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej		
I. Wpływy	22 418	15 163
1. Zbycie wartości niematerialnych oraz rzeczowych aktywów trwałych	87	3
2. Zbycie inwestycji w nieruchomości oraz wartości niematerialne	-	-
3. Z aktywów finansowych, w tym:	118	-
- zbycie aktywów finansowych	-	-
- dywidendy i udziały w zyskach	118	-
- spłata udzielonych pożyczek długoterminowych	-	-
- odsetki	-	-
- inne wpływy z aktywów finansowych	-	-
4. Inne wpływy inwestycyjne	22 213	15 160
II.Wydatki	46 356	40 325
1. Nabycie wartości niematerialnych oraz rzeczowych aktywów trwałych	26 420	3 013
2. Inwestycje w nieruchomości oraz wartości niematerialne	-	-
3. Na aktywa finansowe, w tym:	2 518	3 841
- nabycie aktywów finansowych	115	918
- udzielone pożyczki długoterminowe	2 403	2 923
4. Dywidendy i inne udziały w zyskach wypłacone mniejszości	-	-
5. Inne wydatki inwestycyjne	17 418	33 471
III.Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej (I-II)	(23 938)	(25 162)

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Skonsolidowane sprawozdanie finansowe za rok kończący się 31 grudnia 2005 roku
Skonsolidowane rachunki przepływów pieniężnych
(w tysiącach złotych)

SKONSOLIDOWANE RACHUNKI PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH	31.12.2005	31.12.2004
--	------------	------------

C.Przepływy środków pieniężnych z działalności finansowej

I.Wpływy	52 795	40 389
1. Wpływy netto z emisji akcji (wydania udziałów) i innych instrumentów kapitałowych oraz dopłat do kapitału	136	-
2. Kredyty i pożyczki	52 659	40 389
3. Emisja dłużnych papierów wartościowych	-	-
4. Inne wpływy finansowe	-	-
II.Wydatki	25 792	29 448
1. Nabycie akcji (udziałów) własnych	-	-
2. Dywidendy i inne wypłaty na rzecz właścicieli	126	-
3. Inne, niż wypłaty na rzecz właścicieli, wydatki z tytułu podziału zysku	-	-
4. Spłaty kredytów i pożyczek	15 557	18 118
5. Wykup dłużnych papierów wartościowych	-	-
6. Z tytułu innych zobowiązań finansowych	-	-
7. Płatności zobowiązań z tytułu umów leasingu finansowego	278	165
8. Odsetki	9 831	11 165
9. Inne wydatki finansowe	-	-
III.Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej(I-II)	27 003	10 941
D.Przepływy pieniężne netto, razem (A.III+/-B.III+/-C.III)	6 918	5 243
E.Bilansowa zmiana stanu środków pieniężnych, w tym:	5 015	3 285
- zmiana stanu środków pieniężnych z tytułu różnic kursowych	(572)	(1 958)
F.Środki pieniężne na początek okresu	36 603	33 318
G.Środki pieniężne na koniec okresu, w tym:	42 949	36 603
- o ograniczonej możliwości dysponowania	6 025	6 346

Uzgodnienie środków pieniężnych wykazywanych w skonsolidowanym rachunku przepływów pieniężnych z pozycjami w skonsolidowanym bilansie	31.12.2005	31.12.2004
7. Krótkoterminowe aktywa finansowe w bilansie	1 319	-
8. Środki pieniężne i ich ekwiwalenty w bilansie	41 601	36 586
Środki pieniężne ZFŚS	29	17
Razem	42 949	36 603
G. Środki pieniężne na koniec okresu w skonsolidowanym rachunku przepływów pieniężnych	42 949	36 603

Prezentacja zewnętrznych źródeł finansowania (sprawozdanie z przepływów środków pieniężnych)	31.12.2005	31.12.2004
poz. C.I.2 Wpływy z kredytów i pożyczek	52 659	40 389
poz. C.II.4 Spłaty z kredytów i pożyczek	(15 557)	(18 118)
Zmiana zewnętrznych źródeł finansowania, w tym	37 102	22 271
zaciągnięcie netto kredytów inwestycyjnych	37 089	28 488
zaciągnięcia/spłaty netto kredytu VAT	13	(6 217)

1. Informacje ogólne

Polish Energy Partners S.A. („Spółka”) została utworzona Aktem Notarialnym z dnia 17 lipca 1997 roku. Spółka jest wpisana do Krajowego Rejestru Sądowego prowadzonego przez Sąd Rejonowy, dla miasta Warszawy, XX Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego, pod numerem KRS 0000026545. Spółce nadano numer statystyczny REGON 012693488. Siedziba Spółki mieści się w Warszawie przy ulicy Wierniczej 169.

Spółka jest jednostką dominującą Grupy kapitałowej Polish Energy Partners.

Według odpisu z Krajowego Rejestru Sądowego przedmiotem działalności Spółki jest:

- wytwarzanie i dystrybucja energii elektrycznej (PKD 40.10),
- produkcja i dystrybucja ciepła (pary wodnej i gorącej wody) (PKD 40.30),
- budownictwo ogólne i inżynieria lądowa (PKD 45.21),
- wykonywanie instalacji budowlanych (PKD 45.3),
- pozostałe formy udzielania kredytów, z wyjątkiem czynności do wykonania których potrzebne jest uzyskanie koncesji albo zezwolenia lub które są zastrzeżone do wykonywania przez banki (PKD 65.22),
- prace badawczo-rozwojowe w dziedzinie nauk przyrodniczych i technicznych (PKD 73.10),
- zagospodarowanie i sprzedaż nieruchomości na własny rachunek (PKD 70.11),
- zarządzanie nieruchomościami na zlecenie (PKD 70.32),
- działalność rachunkowo – księgowa (PKD 74.12),
- działalność w zakresie projektowania budowlanego, urbanistycznego, technologicznego (PKD 74.20),
- doradztwo w zakresie prowadzenia działalności gospodarczej i zarządzania (PKD 74.14),
- pozostała działalność komercyjna, gdzie indziej nie sklasyfikowana (PKD 74.84),
- pozostałe formy kształcenia, gdzie indziej nie sklasyfikowane (PKD 80.42),
- sprzedaż hurtowa paliw stałych, ciekłych, gazowych oraz produktów pochodnych (PKD 51.51).

Zakres działalności podmiotów zależnych jest związany z działalnością jednostki dominującej.

1.1 Czas trwania Spółki i jednostek Grupy Kapitałowej

Czas trwania Spółki, jak również wszystkich jednostek z nią powiązanych, z wyjątkiem Mercury Energia - Przedsiębiorstwo Produkcyjno Usługowe i Pośrednictwa Comax Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością, Spółka komandytowa jest nieograniczony.

Czas trwania jednostki stowarzyszonej Mercury Energia - Przedsiębiorstwo Produkcyjno Usługowe i Pośrednictwa Comax Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością, Spółka komandytowa jest ograniczony do czasu realizacji projektu „Budowa i eksploatacja bloku energetycznego opalanego gazem z Zakładów Koksowniczych Wałbrzych S.A.”

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
za rok kończący się 31 grudnia 2005 roku
(w tysiącach złotych)

1.2 Wskazanie okresów, za które prezentowane jest skonsolidowane sprawozdanie finansowe

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe zostało sporządzone za okres 12 miesięcy zakończony dnia 31 grudnia 2005 roku. Skonsolidowane sprawozdanie finansowe zawiera porównywalne dane finansowe za okres 12 miesięcy zakończony dnia 31 grudnia 2004 roku.

1.3 Skład osobowy zarządu oraz rady nadzorczej

Skład osobowy Zarządu jednostki dominującej na dzień 31 grudnia 2005 roku:

Stephen Klein	Prezes Zarządu
Anna Kwarcińska	Członek Zarządu
Michał Kozłowski	Członek Zarządu

W dniu 10 czerwca 2005 roku na funkcję Prezesa Zarządu powołano pana Stephena Kleina oraz na Wiceprezesa Zarządu pana Wojciecha Cetnarskiego. W tym samym dniu, zgodnie z postanowieniami uchwały nr 8/III/2005 Rady Nadzorczej z dnia 10 kwietnia 2005 roku, zakończyła się delegacja Przewodniczącego Rady Nadzorczej - pana Zbigniewa Prokopowicza do czasowego wykonywania obowiązków Prezesa Zarządu.

W dniu 13 grudnia 2005 roku zgodnie z uchwałą Nr 1 Rady Nadzorczej przyjęto rezygnację z funkcji Wiceprezesa Zarządu pana Grzegorza Skarzyńskiego oraz zgodnie z uchwałą Nr 3 Rady Nadzorczej przyjęto rezygnację z funkcji Wiceprezesa Zarządu pana Wojciecha Cetnarskiego.

Zgodnie z uchwałą Nr 4 Rady Nadzorczej w dniu 13 grudnia 2005 roku powołano pana Michała Kozłowskiego do Zarządu Spółki.

Skład osobowy Rady Nadzorczej na dzień 31 grudnia 2005 roku:

Zbigniew Prokopowicz	Przewodniczący Rady Nadzorczej
Michał Rusiecki	Zastępca Przewodniczącego Rady Nadzorczej
Aleksander Kacprzyk	Członek Rady Nadzorczej
Andrew Cowley	Członek Rady Nadzorczej
Terry Williams	Członek Rady Nadzorczej
Neven Dujic	Członek Rady Nadzorczej

2. Założenie kontynuacji działalności gospodarczej

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe zostało sporządzone przy założeniu kontynuacji działalności gospodarczej przez Spółkę i jednostki Grupy Kapitałowej w dającej się przewidzieć przyszłości, to jest w okresie co najmniej 12 miesięcy po dniu bilansowym, czyli po dniu 31 grudnia 2005 roku. Zarząd Spółki nie stwierdza na dzień podpisania skonsolidowanego sprawozdania finansowego istnienia faktów i okoliczności, które wskazywałyby na zagrożenia dla możliwości kontynuacji działalności przez Spółkę oraz przez spółki Grupy Kapitałowej w dającej się przewidzieć przyszłości, to jest w okresie co najmniej 12 miesięcy po dniu bilansowym, na skutek zamierzonego lub przymusowego zaniechania bądź istotnego ograniczenia przez nią dotychczasowej działalności.

W 2005 roku jednostka zależna Energopep Sp. z o.o., EC Jeziorna, Spółka komandytowa poniosła stratę, która spowodowała zmniejszenie ujemnego kapitału własnego. Na dzień 31 grudnia 2005 roku

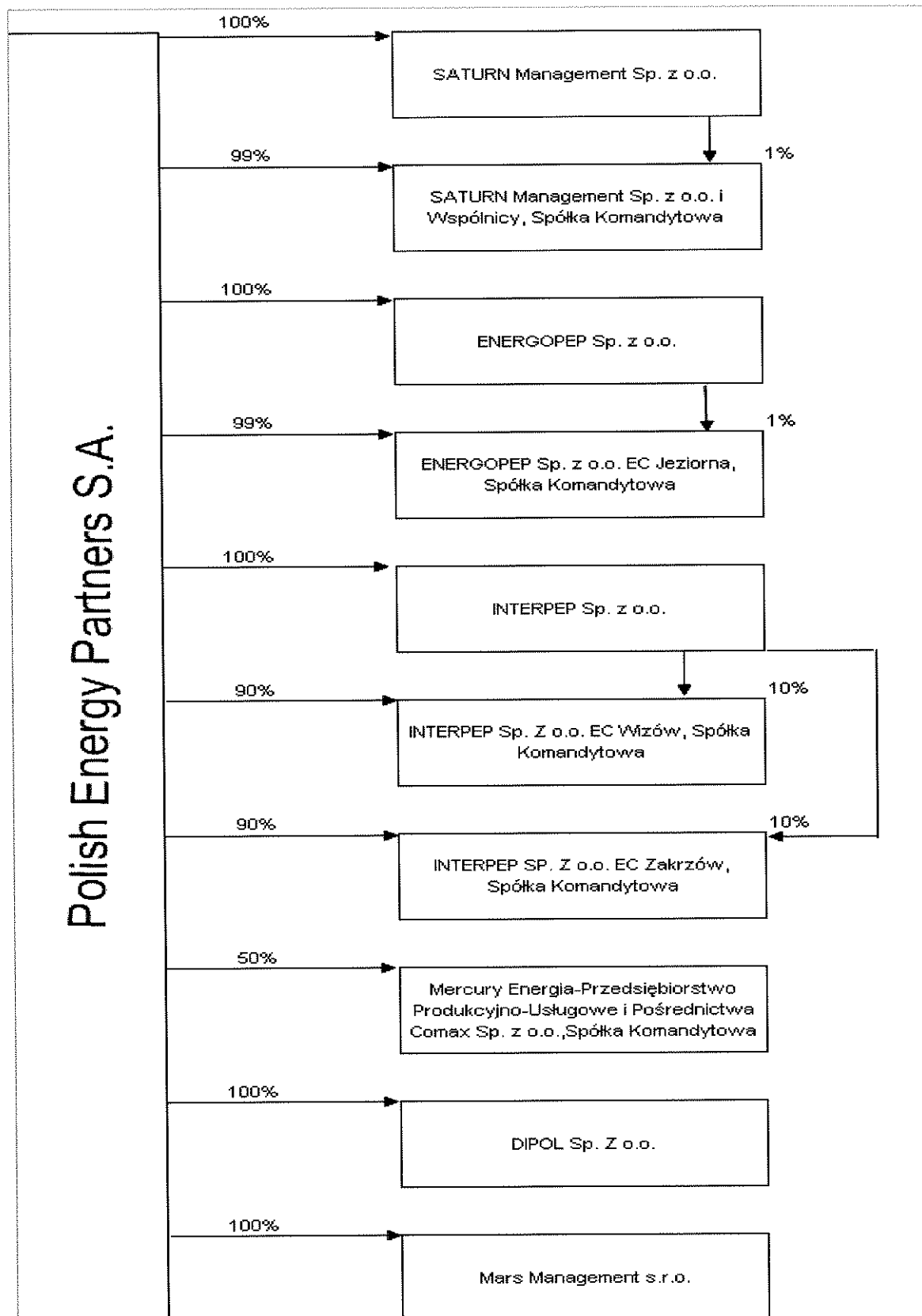
Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
za rok kończący się 31 grudnia 2005 roku
(w tysiącach złotych)

kapitał podstawowy wykazywał wartość ujemną w kwocie 4.871 tysięcy złotych. W przypadku dalszego utrzymywania się ujemnej rentowności Spółki istnieje istotna niepewność, co do kontynuacji działalności przez tę Spółkę. Jednostka dominująca wystawiła pisemne oświadczenie dotyczące wspierania działalności Energopep Sp. z o.o., EC Jeziorna, Spółka komandytowa w okresie nie krótszym niż następnych 12 miesięcy. Zgodnie z kodeksem spółek handlowych komandytariusz odpowiada za zobowiązania spółki wobec jej wierzycieli tylko do wysokości sumy komandytowej to jest do kwoty 50 tysięcy złotych.

3. Zatwierdzenie skonsolidowanego sprawozdania finansowego

Niniejsze skonsolidowane sprawozdanie finansowe zostało zatwierdzone do publikacji przez Zarząd w dniu 1 marca 2006 roku.

4. Struktura organizacyjna Grupy



Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
za rok kończący się 31 grudnia 2005 roku
(w tysiącach złotych)

4.1 Wykaz jednostek wchodzących w skład Grupy Kapitałowej objętych konsolidacją

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe obejmuje dane finansowe jednostki dominującej i pięciu jednostek zależnych. Szczegółowe informacje na temat tych jednostek zostały przedstawione poniżej.

Nazwa jednostki	Siedziba	Rodzaj działalności	Sąd rejestrowy
Polish Energy Partners S.A.	Warszawa, ul. Wiernicza 169	Działalność usługowa w sektorze energetycznym	Sąd Rejonowy dla M.St. Warszawy, XX Wydział Gospodarczy KRS
Saturn Management Sp. z o.o. i Wspólnicy Spółka komandytowa	Warszawa, ul. Wiernicza 169	Działalność usługowa w sektorze energetycznym	Sąd Rejonowy dla M.St. Warszawy, XX Wydział Gospodarczy KRS
Energopep Sp. z o.o., EC Jeziorna, Spółka komandytowa	Warszawa, ul. Wiernicza 169	Działalność usługowa w sektorze energetycznym	Sąd Rejonowy dla M.St. Warszawy, XX Wydział Gospodarczy KRS
Dipol Sp. z o.o.	Warszawa, ul. Wiernicza 169	Działalność usługowa w sektorze energetycznym	Sąd Rejonowy w Szczecinie, XVII Wydział Gospodarczy
Interpep Sp. z ograniczoną odpowiedzialnością EC Wizów Sp. Komandytowa	Warszawa, ul. Wiernicza 169	produkcja ciepła i wytwarzanie energii elektrycznej	Sąd Rejonowy dla M.St. Warszawy, XX Wydział Gospodarczy KRS
Interpep Sp. z ograniczoną odpowiedzialnością EC Zakrzów Sp. Komandytowa	Warszawa, ul. Wiernicza 169	Produkcja ciepła i wytwarzanie energii elektrycznej	Sąd Rejonowy dla M.St. Warszawy, XX Wydział Gospodarczy KRS

Pośrednio i bezpośrednio Spółka posiada 100% udziałów w konsolidowanych jednostkach zależnych. W dniu 23 maja 2005 roku Spółka dokupiła pozostałe 50 % udziałów Spółki Dipol Sp. z o.o.

4.2 Wykaz jednostek wycenianych metodą praw własności

Nazwa	Siedziba	Działalność	Procentowy udział w kapitale podstawowym
MERCURY Energia – Przedsiębiorstwo Produkcyjno-Usługowe i Pośrednictwa COMAX Sp. z o. o., Spółka komandytowa	Katowice, ul. Wandy 16	- wytwarzanie, dystrybucja i przesył energii elektrycznej i ciepła	50%

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
za rok kończący się 31 grudnia 2005 roku
(w tysiącach złotych)

4.3 Wykaz jednostek wchodzących w skład Grupy Kapitałowej nie objętych konsolidacją

Z uwagi na fakt, iż jednostkowe oraz łączne dane finansowe spółek przedstawionych poniżej są nieistotne dla realizacji obowiązku rzetelnego i jasnego przedstawienia sytuacji majątkowej i finansowej oraz wyniku finansowego Grupy Kapitałowej, zgodnie z Załoženiami Koncepcyjnymi Międzynarodowych Standardów Sprawozdawczości Finansowej, poniższe jednostki powiązane nie zostały objęte konsolidacją.

Nazwa	Siedziba	Działalność	Procentowy udział w kapitale podstawowym
<u>Zależne:</u>			
1. Interpep Sp. z o.o.	Warszawa, ul. Wiertnicza 169	zarządzanie i kierowanie, oraz doradztwo w zakresie prowadzenia działalności gospodarczej	100%
2. Energopep Sp. z o.o.	Warszawa, ul. Wiertnicza 169	produkcja ciepła i wytwarzanie energii elektrycznej	100%
3. Saturn Management Sp. z o.o.	Warszawa, ul. Wiertnicza 169	zarządzanie i kierowanie oraz doradztwo w zakresie prowadzenia działalności gospodarczej, badanie rynku, i opinii publicznej	100%
4. Mars Management s.r.o.	Ostrawa	- działalność doradców organizacyjnych, finansowych, ekonomicznych oraz w zakresie zarządzania, - sprzedaż hurtowa, - pośrednictwo przy sprzedaży, - pośrednictwo usług	100 %
5. Notos Sp. z o.o.	Szczecin, ul. Wojska Polskiego 154	wytwarzanie i dystrybucja energii elektrycznej	50%

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
za rok kończący się 31 grudnia 2005 roku
(w tysiącach złotych)

	Interpep Sp. z o.o.**	Energopep Sp. z o.o.**	Saturn Mangement Sp. z o.o.**
Rodzaj działalności	- zarządzanie i kierowanie, oraz doradztwo w zakresie prowadzenia działalności gospodarczej	- zarządzanie i kierowanie, oraz doradztwo w zakresie prowadzenia działalności gospodarczej	- produkcja ciepła i wytwarzanie energii elektrycznej
Kapitał zakładowy	50	50	50
Procentowy udział w kapitałach	100%	100%	100%
Powód odstąpienia od konsolidacji	Nieistotność danych finansowych	Nieistotność danych finansowych	Nieistotność danych finansowych
Sprzedaż produktów i towarów *	-	-	-
Przychody z operacji finansowych*	-	-	-
Wynik finansowy*	(1)	(3)	66
Suma bilansowa*	49	29	209

Dane dotyczące spółki Mars Management s.r.o. nie zostały ujęte w tabeli, ponieważ spółka została założona we wrześniu 2004 roku i do 31 grudnia 2005 roku nie rozpoczęła działalności.

* Informacje finansowe zostały zaprezentowane w tysiącach złotych i dotyczą okresu bilansowego zakończonego dnia 31 grudnia 2005 roku, informacje nie podlegają badaniu biegłego rewidenta.

** dane na dzień 31 grudnia 2005 roku, dane nie podlegają badaniu biegłego rewidenta

5. Porównywalność prezentowanych danych

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe na dzień 31 grudnia 2004 roku zostały sporządzone zgodnie z Ustawą o Rachunkowości (Dz. U. Nr 76 z dnia 17 czerwca 2002 roku), z późniejszymi zmianami i podlegały przekształceniu do MSSF w celu zapewnienia porównywalności skonsolidowanych danych. Zestawienie i objaśnienie różnic będących wynikiem tych korekt zostało zamieszczone w punkcie 7.

6. Przyjęte zasady (polityka) rachunkowości

6.1 Zmiany stosowanych zasad rachunkowości

Począwszy od 1 stycznia 2005 roku Spółki Grupy stosują standardy rachunkowości przyjęte przez Radę Międzynarodowych Standardów Rachunkowości. W stosunku do statutowych skonsolidowanych jak i jednostkowych sprawozdań finansowych Spółka stosuje Międzynarodowe Standardy Sprawozdawczości Finansowej („MSSF”) począwszy od 1 stycznia 2005 roku. Zgodnie z MSR 1 „Prezentacja sprawozdań finansowych” MSSF składają się z Międzynarodowych Standardów Sprawozdawczości Finansowej („MSSF”), Międzynarodowych Standardów Rachunkowości („MSR”) i Interpretacji wydanych przez Komitet ds. Interpretacji Międzynarodowej Sprawozdawczości Finansowej („IFRIC”).

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

Niniejsze skonsolidowane sprawozdanie finansowe stanowi pierwsze pełne roczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe sporządzone zgodnie ze standardami MSSF. Na potrzeby niniejszego skonsolidowanego sprawozdania finansowego, datą przejścia na stosowanie standardów MSSF jest 1 stycznia 2004 roku. Ostatnim skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym Grupy sporządzonym zgodnie z polskimi standardami rachunkowości, zdefiniowanymi w Ustawie o rachunkowości było skonsolidowane sprawozdanie finansowe sporządzone za rok zakończony 31 grudnia 2004 roku.

Począwszy od 1 stycznia 2005 roku Grupa Polish Energy Partners, zgodnie z Uchwałą nr 3 Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia z dnia 13 kwietnia 2005 roku (podjętej na podstawie art. 45 ust 1c Ustawy o Rachunkowości – w brzmieniu obowiązującym od 1 stycznia 2005 roku) sporządza skonsolidowane sprawozdanie finansowe do celów statutowych zgodnie z MSSF zatwierdzonymi przez Komisję Europejską za 2005 rok.

Zgodnie z MSSF 1, skonsolidowane sprawozdanie finansowe zostało sporządzone w taki sposób, jak gdyby Grupa zawsze stosowała MSSF, przy czym Grupa skorzystała z następujących zwolnień z obowiązku przekształcania, o których mowa w standardzie MSSF 1:

- jednostka dominująca nie skorygowała rozliczeń połączeń jednostek gospodarczych, dokonanych na podstawie polskich zasad rachunkowości, a które miały miejsce przed dniem przejścia na stosowanie MSSF.

6.2 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:

- MSSF 6: Poszukiwanie i ocena złóż mineralnych
- MSSF 7: Instrumenty finansowe: ujawnianie informacji
- Interpretacja KIMSF 4 Ustalenie, czy umowa zawiera w sobie elementy leasingu
- Interpretacja KIMSF 5 Prawa do udziałów wynikające z uczestnictwa w funduszach likwidacyjnych, rekultywacyjnych oraz funduszach na naprawę środowiska
- Interpretacja KIMSF 6 Zobowiązania wynikające z udziału w rynku sprzętu elektrycznego i elektronicznego
- Interpretacja KIMSF 7 Zastosowanie podejścia polegającego na przekształceniu zgodnie z MSR 29 „Sprawozdawczość finansowa w warunkach hiperinflacji”
- Interpretacja KIMSF 8 Zakres MSSF 2

Zastosowania nowego standardu lub interpretacji nie będzie miało istotnego wpływu na politykę rachunkowości stosowaną przez Grupę.

6.3 Format oraz podstawa sporządzenia skonsolidowanego sprawozdania finansowego

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe zostało przygotowane zgodnie z Międzynarodowymi Standardami Rachunkowości / Międzynarodowymi Standardami Sprawozdawczości Finansowej (MSR/MSSF) i obejmuje okres od 1 stycznia do 31 grudnia 2005 roku i okres porównywalny od 1 stycznia do 31 grudnia 2004 roku.

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe zostało przygotowane zgodnie z konwencją kosztu historycznego, która została zmodyfikowana w przypadku instrumentów finansowych.

6.4 Oświadczenie o zgodności

Z dniem 1 stycznia 2005 roku Ustawa o rachunkowości nakazała przygotować skonsolidowane sprawozdanie finansowe zgodnie z Międzynarodowymi Standardami Rachunkowości, Międzynarodowymi Standardami Sprawozdawczości Finansowej oraz związanymi z nimi interpretacjami ogłoszonymi w formie rozporządzeń Komisji Europejskiej.

W chwili obecnej, biorąc pod uwagę toczący się w Unii Europejskiej („UE”) proces wprowadzania standardów MSSF oraz prowadzoną przez Grupę działalność, w zakresie stosowanych przez Grupę zasad rachunkowości nie ma różnicy między standardami MSSF a Międzynarodowymi Standardami Rachunkowości oraz związanymi z nimi Interpretacjami, ogłoszonymi w formie rozporządzeń Komisji Europejskiej („MSR”).

Grupa zastosowała MSSF według stanu obowiązującego na dzień 31 grudnia 2005 roku.

Prezentowane skonsolidowane sprawozdanie finansowe odpowiada wszystkim, wymaganiom MSSF, w związku z tym przedstawia rzetelną sytuację finansową Grupy na dzień 31 grudnia 2005 roku i 31 grudnia 2004 roku zgodnie z wymogami MSSF.

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe na dzień 31 grudnia 2004 roku zostało sporządzone w oparciu o skonsolidowane sprawozdania finansowe sporządzone zgodnie z Ustawą o rachunkowości na dzień 31 grudnia 2004 roku zbadane przez biegłego rewidenta, a następnie, dla celów niniejszego skonsolidowanego sprawozdania finansowego, odpowiednio przekształcone do wymogów

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
za rok kończący się 31 grudnia 2005 roku
(w tysiącach złotych)

Międzynarodowych Standardów Sprawozdawczości Finansowej, jak szerzej opisano w punkcie 7 Informacji dodatkowej do niniejszego skonsolidowanego sprawozdania finansowego.

6.5 Szacunki

6.5.1. Profesjonalny osąd

W procesie stosowania zasad (polityki) rachunkowości wobec zagadnień podanych poniżej, największe znaczenie, oprócz szacunków księgowych, miał profesjonalny osąd kierownictwa:

- klasyfikacja leasingu – Grupa jako Leasingodawca,

6.5.2. Niepewność szacunków

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

- opcje menadżerskie,
- odpisy aktualizujące środki trwałe,
- odpisy aktualizujące należności,
- rezerwy na sprawy sporne.

6.6 Waluta pomiaru i waluta skonsolidowanych sprawozdań finansowych

Walutą pomiaru Spółki dominującej i walutą sprawozdawczą niniejszych skonsolidowanych sprawozdań finansowych jest złoty polski.

6.7 Zasady konsolidacji

Jednostki zależne podlegają konsolidacji pełnej w okresie od objęcia nad nimi kontroli przez jednostkę dominującą do czasu ustania tej kontroli. Sprawowanie kontroli przez Spółkę dominującą ma miejsce wtedy, gdy posiada ona bezpośrednio lub pośrednio, poprzez swoje jednostki zależne, więcej niż połowę liczby głosów w danej spółce, chyba, że możliwe jest do udowodnienia, że taka własność nie stanowi o sprawowaniu kontroli. Sprawowanie kontroli ma miejsce również wtedy, gdy Spółka ma możliwość wpływania na politykę finansową i operacyjną danej jednostki.

Aktywa i zobowiązania spółki zależnej na dzień włączenia jej do skonsolidowanego sprawozdania finansowego ujmowane są według wartości godziwej. Różnica między wartością godziwą tych aktywów i zobowiązań oraz ceną przejęcia powoduje powstanie wartości firmy która jest wykazywana w odrębnej pozycji skonsolidowanego bilansu.

Wszystkie znaczące salda i transakcje pomiędzy jednostkami Grupy, w tym niezrealizowane zyski wynikające z transakcji w ramach Grupy, zostały w całości wyeliminowane. Niezrealizowane straty są eliminowane chyba, że dowodzą wystąpienia utraty wartości.

Akcje i udziały w jednostkach stowarzyszonych podlegają wycenie metodą praw własności. Są to jednostki, na które jednostka dominująca bezpośrednio lub poprzez spółki zależne wywiera znaczący wpływ i które nie są ani jej jednostkami zależnymi, ani wspólnymi przedsięwzięciami. Sprawozdania finansowe jednostek stowarzyszonych są podstawą wyceny posiadanych przez Spółkę dominującą

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
za rok kończący się 31 grudnia 2005 roku
(w tysiącach złotych)

udziałów metodą praw własności. Rok obrotowy jednostek stowarzyszonych i Spółki dominującej jest jednakowy. Spółki stowarzyszone stosują zasady rachunkowości zawarte w Ustawie z dnia 29 września 1994 roku o rachunkowości (Dz. U. Nr 76 z dnia 17 czerwca 2002 roku), z późniejszymi zmianami. Przed obliczeniem udziału w aktywach netto jednostek stowarzyszonych dokonuje się odpowiednich korekt w celu doprowadzenia danych finansowych tych jednostek do zgodności z MSSF stosowanymi przez Grupę.

Proporcjonalny udział jednostki dominującej w wyniku finansowym takich jednostek ujmowany jest jako oddzielna pozycja w skonsolidowanym rachunku zysków i strat.

Inwestycje w jednostkach zależnych, w jednostkach współzależnych, oraz w jednostkach stowarzyszonych, nie objętych konsolidacją, są wyceniane według kosztu historycznego pomniejszonego o ewentualną utratę wartości.

6.8 Wartość firmy

Wartość firmy z tytułu przejęcia jednostki gospodarczej jest początkowo ujmowana według ceny nabycia stanowiącej nadwyżkę kosztów połączenia jednostek gospodarczych nad udziałem jednostki przejmującej w wartości godziwej netto możliwych do zidentyfikowania aktywów, zobowiązań i zobowiązań warunkowych. Po początkowym ujęciu, wartość firmy jest wykazywana według ceny nabycia pomniejszonej o wszelkie skumulowane odpisy aktualizujące z tytułu utraty wartości. Test na utratę wartości przeprowadza się raz na rok. Wartość firmy nie podlega amortyzacji.

Na dzień przejęcia nabyta wartość firmy jest alokowana do każdego z ośrodków wypracowujących środki pieniężne, które mogą skorzystać z synergii połączenia. Utrata wartości ustalana jest poprzez oszacowanie odzyskiwalnej wartości ośrodka wypracowującego środki pieniężne, którego dotyczy dana wartość firmy. W przypadku, gdy odzyskiwalna wartość ośrodka wypracowującego środki pieniężne jest niższa niż wartość bilansowa, ujęty zostaje odpis z tytułu utraty wartości. W przypadku, gdy wartość firmy stanowi część ośrodka wypracowującego środki pieniężne i dokonana zostanie sprzedaż części działalności w ramach tego ośrodka, przy ustalaniu zysków lub strat ze sprzedaży takiej działalności wartość firmy związana ze sprzedaną działalnością zostaje włączona do jej wartości bilansowej. W takich okolicznościach sprzedana wartość firmy jest ustalana na podstawie względnej wartości sprzedanej działalności i wartości zachowanej części ośrodka wypracowującego środki pieniężne.

6.9 Wartości niematerialne

Do wartości niematerialnych zaliczane są aktywa spełniające następujące kryteria:

- można je wyodrębnić lub wydzielić z jednostki gospodarczej i sprzedać, przekazać, licencjonować lub oddać do odpłatnego użytkowania osobom trzecim, zarówno indywidualnie, jak też łącznie z powiązanymi z nimi umowami, składnikami aktywów lub zobowiązań lub
- wynikają z tytułów umownych lub innych tytułów prawnych, bez względu na to, czy mogą podlegać przeniesieniu lub wyodrębnieniu z jednostki gospodarczej.

Wartości niematerialne nabyte w ramach oddzielnej transakcji są ujmowane w bilansie według ceny nabycia. Wartości niematerialne nabyte w ramach transakcji przejęcia jednostki gospodarczej są ujmowane w bilansie według wartości godziwej na dzień przejęcia.

Po początkowym ujęciu wobec wartości niematerialnych stosuje się model kosztu historycznego.

Wartości niematerialne ocenia się co roku, pod kątem wystąpienia przesłanki, które mogą świadczyć o utracie ich wartości. Okresy użytkowania są także poddawane corocznej weryfikacji, a w razie potrzeby, korygowane z efektem od początku roku obrotowego.

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
za rok kończący się 31 grudnia 2005 roku
(w tysiącach złotych)

Przewidywany okres ekonomicznej użyteczności kształtuje się następująco:

Patenty, licencje	1 rok
Oprogramowanie komputerowe	2-5 lat
Inne wartości niematerialne	5 lat

6.10 Środki trwałe

Środki trwałe są wyceniane w cenie nabycia, koszcie wytworzenia pomniejszonych o umorzenie oraz o odpisy z tytułu trwałej utraty wartości. W przypadku prawa wieczystego użytkowania gruntu przez cenę nabycia rozumie się cenę nabycia tego prawa określonej w decyzji wydanej przez gminę w chwili jego nadania. Grunty wyceniane są w cenie nabycia pomniejszonej o odpisy z tytułu trwałej utraty wartości.

Koszty poniesione po wprowadzeniu środka trwałego do użytkowania, jak koszty napraw, przeglądów, opłaty eksploatacyjne, wpływają na wynik finansowy okresu sprawozdawczego, w którym zostały poniesione. Jeżeli możliwe jednakże jest wykazanie, że koszty te spowodowały zwiększenie oczekiwanych przyszłych korzyści ekonomicznych z tytułu posiadania danego środka trwałego ponad korzyści przyjmowane pierwotnie w takim przypadku zwiększają one wartość początkową środka trwałego jako osobny komponent środka trwałego.

Środki trwałe, z wyjątkiem gruntów są amortyzowane liniowo w okresie odpowiadającym szacowanemu okresowi ich ekonomicznej użyteczności.

Prawo użytkowania wieczystego gruntu	14 lat
Budynki, budowle lokale i obiekty inżynierii lądowej i wodnej	14 lat
Urządzenia techniczne i maszyny	od 2,5 roku do 14 lat
Środki transportu	od 2,5 roku do 5 lat
Inne środki trwałe	od 5 lat do 7 roku

Poszczególne składniki aktywów trwałych są ujęte osobno i amortyzowane w ciągu okresu ich ekonomicznej użyteczności.

Środki trwałe w momencie ich nabycia zostają podzielone na części składowe będące pozycjami o istotnej wartości, do których można przyporządkować odrębny okres ekonomicznej użyteczności.

Jeżeli przy sporządzaniu skonsolidowanego sprawozdania finansowego zaistniały okoliczności, które wskazują na to, że wartość bilansowa rzeczowych aktywów trwałych może nie być możliwa do odzyskania, dokonywany jest przegląd tych aktywów pod kątem ewentualnej utraty wartości. Jeżeli istnieją przesłanki wskazujące na to, że mogła nastąpić utrata wartości, a wartość bilansowa przekracza szacowaną wartość odzyskiwalną, wówczas wartość tych aktywów bądź ośrodków wypracowujących środki pieniężne, do których te aktywa należą jest obniżana do poziomu wartości odzyskiwalnej. Wartość odzyskiwalna odpowiada wyższej z następujących dwóch wartości: ceny sprzedaży netto lub wartości użytkowej. Przy ustalaniu wartości użytkowej, szacowane przyszłe przepływy pieniężne są dyskontowane do wartości bieżącej przy zastosowaniu stopy dyskontowej brutto odzwierciedlającej aktualne oceny rynkowe wartości pieniądza w czasie oraz ryzyka związanego z danym składnikiem aktywów. W przypadku składnika aktywów, który nie generuje wpływów pieniężnych w sposób znacząco samodzielny, wartość odzyskiwalna jest ustalana dla ośrodka wypracowującego środki pieniężne, do którego ten składnik należy. Odpisy aktualizujące z tytułu utraty wartości są ujmowane w rachunku zysków i strat w pozycji koszt własny sprzedaży.

Dana pozycja rzeczowych aktywów trwałych może zostać usunięta z bilansu po dokonaniu jej zbycia lub w przypadku, gdy nie są spodziewane żadne ekonomiczne korzyści wynikające z dalszego użytkowania takiego składnika aktywów. Wszelkie zyski lub straty wynikające z usunięcia danego

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
za rok kończący się 31 grudnia 2005 roku
(w tysiącach złotych)

składnika aktywów z bilansu (obliczone jako różnica pomiędzy ewentualnymi wpływami ze sprzedaży netto a wartością bilansową danej pozycji) są ujmowane w rachunku zysków i strat w okresie, w którym dokonano takiego usunięcia.

6.11 Środki trwałe w budowie

Środki trwałe w budowie są wyceniane w wysokości ogółu kosztów pozostających w bezpośrednim związku z ich nabyciem lub wytworzeniem, pomniejszonych o odpisy z tytułu trwałej utraty wartości. W ramach środków trwałych w budowie wykazywane są również materiały inwestycyjne. Środki trwałe w budowie nie są amortyzowane do momentu zakończenia ich budowy i oddania do użytkowania.

6.12 Udział we wspólnym przedsięwzięciu

Grupa prowadzi wspólne przedsięwzięcie polegające na współdziałaniu w zakresie opracowania projektów farm wiatrowych. Nakłady związane z przygotowaniem projektów farm wiatrowych są ujmowane w aktywach Grupy i w aktywach partnera wspólnego przedsięwzięcia.

6.13 Leasing

Grupa jako leasingobiorca

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

Środki trwałe użytkowane na mocy umów leasingu finansowego są amortyzowane przez krótszy z dwóch okresów: szacowany okres użytkowania środka trwałego lub okres leasingu.

Umowy leasingowe, zgodnie, z którymi leasingodawca zachowuje zasadniczo całe ryzyko i wszystkie korzyści wynikające z posiadania przedmiotu leasingu, zaliczane są do umów leasingu operacyjnego. Opłaty leasingowe z tytułu leasingu operacyjnego ujmowane są jako koszty w rachunku zysków i strat metodą liniową przez okres trwania leasingu.

Grupa jako leasingodawca

Jedna ze spółek Grupy jest stroną umowy leasingowej, na podstawie której oddaje do odpłatnego używania środki trwałe oraz wartości niematerialne przez uzgodniony okres.

Zgodnie z MSR 17 transakcja dzierżawy, której stroną jest jednostka zależna, spełnia kryteria leasingu finansowego i w ten sposób została zaprezentowana w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym Grupy Kapitałowej. Ze względów podatkowych transakcja ta jest traktowana jako transakcja leasingu operacyjnego.

W przypadku umów leasingu finansowego, na mocy których następuje przeniesienie zasadniczo całego ryzyka i korzyści wynikających z tytułu posiadania aktywów będących przedmiotem umowy, przedmiot leasingu jest ujmowany w aktywach leasingobiorcy jako środek trwały według wartości bieżącej minimalnych opłat leasingowych ustalonej na dzień rozpoczęcia leasingu. W księgach leasingodawcy aktywa oddane w leasing finansowy są prezentowane jako należności w kwocie równej inwestycji leasingowej. Opłaty leasingowe są dzielone między przychody finansowe i zmniejszenie salda należności. Przychody i koszty finansowe ujmowane są bezpośrednio w rachunku zysku i strat.

Opłaty leasingowe z tytułu umów, które nie spełniają warunków umowy leasingu finansowego, ujmowane są jako koszty w rachunku zysków i strat metodą liniową przez okres trwania leasingu.

6.14 Zapasy

Zapasy materiałów są powiększane o koszty poniesione w celu doprowadzenia składników majątkowych do ich aktualnego miejsca i stanu i rozliczane są według ceny nabycia ustalonej na podstawie metody „średniej ważonej” nie wyższej niż cena sprzedaży netto

Koszty wytworzenia produktów gotowych i produktów w toku produkcji obejmują koszty bezpośrednich materiałów i robocizny oraz uzasadnioną część pośrednich kosztów produkcji, ustaloną przy normalnym wykorzystaniu zdolności produkcyjnych.

Cena sprzedaży netto jest to możliwa do uzyskania na dzień bilansowy cena sprzedaży bez podatku od towarów i usług i podatku akcyzowego, pomniejszona o rabaty, opusty i tym podobne oraz koszty związane z przystosowaniem składnika do sprzedaży i dokonaniem tej sprzedaży.

6.15 Należności krótko- i długoterminowe

Należności handlowe z wyjątkiem należności z tytułu leasingu szerzej opisanego w punkcie 6.13. są wykazywane w kwocie wymaganej zapłaty pomniejszonej o odpisy aktualizujące.

Wartość należności aktualizuje się uwzględniając stopień prawdopodobieństwa ich zapłaty poprzez dokonanie odpisu aktualizującego. Odpisy aktualizujące wartość należności zalicza się odpowiednio do pozostałych kosztów operacyjnych lub do kosztów finansowych - zależnie od rodzaju należności, której dotyczy odpis aktualizacji.

Należności umorzone, przedawnione lub nieściągalne zmniejszają dokonane uprzednio odpisy aktualizujące ich wartość.

Należności umorzone, przedawnione lub nieściągalne, od których nie dokonano odpisów aktualizujących ich wartość lub dokonano odpisów w niepełnej wysokości, zalicza się odpowiednio do pozostałych kosztów operacyjnych lub kosztów finansowych.

Należności zawierają również należności z tytułu leasingu finansowego.

W przypadku, gdy wpływ wartości pieniądza w czasie jest istotny, wartość należności jest ustalana poprzez zdyskontowanie prognozowanych przyszłych przepływów pieniężnych do wartości bieżącej, przy zastosowaniu stopy dyskontowej brutto odzwierciedlającej aktualne oceny rynkowe wartości pieniądza w czasie. Jeżeli zastosowana została metoda polegająca na dyskontowaniu, zwiększenie należności w związku z upływem czasu jest ujmowane jako przychody finansowe.

6.16 Transakcje w walucie obcej

Transakcje wyrażone w walutach innych niż polski złoty są przeliczane na złote polskie przy zastosowaniu kursu obowiązującego w dniu zawarcia transakcji.

Na dzień bilansowy środki pieniężne, kredyty bankowe oraz pozostałe aktywa i pasywa pieniężne wyrażone w walutach innych niż polski złoty są przeliczane na złote polskie przy zastosowaniu kursu średniego NBP. Powstałe z przeliczenia różnice kursowe ujmowane są odpowiednio w pozycji przychodów lub kosztów finansowych.

Aktywa i zobowiązania niepieniężne ujmowane według kosztu historycznego wyrażonego w walucie obcej są wykazywane po kursie historycznym z dnia transakcji. Aktywa i zobowiązania niepieniężne ujmowane według wartości godziwej wyrażonej w walucie obcej są przeliczane po kursie z dnia dokonania wyceny do wartości godziwej.

Następujące kursy zostały przyjęte dla potrzeb wyceny:

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
za rok kończący się 31 grudnia 2005 roku
(w tysiącach złotych)

	31.12.2005	31.12.2004
USD	3,2613	2,9904
EUR	3,8598	4,0790
CAD	2,8093	2,4827
CHF	2,4788	2,6421
GBP	5,6253	-

6.17 Środki pieniężne i ekwiwalenty środków pieniężnych

Środki pieniężne w kasie i na rachunkach oraz lokaty krótkoterminowe przechowywane do terminu zapadalności wyceniane są według wartości godziwej.

Wykazana w skonsolidowanym sprawozdaniu z przepływu środków pieniężnych pozycja środki pieniężne i ekwiwalenty środków pieniężnych obejmuje gotówkę w kasie, lokaty bankowe, jednostki uczestnictwa w funduszach inwestycyjnych bony skarbowe i obligacje, które nie zostały potraktowane jako działalność lokacyjna.

6.18 Rozliczenia międzyokresowe

Grupa dokonuje czynnych rozliczeń międzyokresowych kosztów, jeżeli dotyczą one przyszłych okresów sprawozdawczych. Bierne rozliczenia międzyokresowe kosztów dokonywane są w wysokości prawdopodobnych zobowiązań przypadających na bieżący okres sprawozdawczy.

6.19 Kapitał zakładowy

Kapitał zakładowy jest ujmowany w wysokości określonej w statucie jednostki dominującej i wpisanej w rejestrze sądowym. Różnice między wartością godziwą uzyskanej zapłaty i wartością nominalną akcji są ujmowane w kapitale zapasowym ze sprzedaży akcji powyżej ich wartości nominalnej. W przypadku wykupu akcji, kwota zapłaty za akcje obciąża kapitał własny i jest wykazywana w bilansie w pozycji akcji własnych. Zadeklarowane, lecz nie wniesione wkłady kapitałowe ujmuje się jako należne wkłady na poczet kapitału.

6.20 Rezerwy

Rezerwy ujmowane są wówczas, gdy na Spółkach Grupy ciąży istniejący obowiązek (prawny lub zwyczajowy) wynikający ze zdarzeń przeszłych i gdy jest pewne lub wysoce prawdopodobne, że wypełnienie tego obowiązku spowoduje konieczność wypływu środków uosabiających korzyści ekonomiczne, oraz gdy można dokonać wiarygodnego oszacowania kwoty tego zobowiązania.

Jeżeli Grupa spodziewa się, że koszty objęte rezerwą zostaną zwrócone, na przykład na mocy umowy ubezpieczenia, wówczas zwrot ten jest ujmowany jako odrębny składnik aktywów, ale tylko wtedy, gdy jest rzeczą praktycznie pewną, że zwrot ten rzeczywiście nastąpi. Koszty dotyczące danej rezerwy są wykazane w rachunku zysków i strat po pomniejszeniu o wszelkie zwroty. W przypadku, gdy wpływ wartości pieniądza w czasie jest istotny, wielkość rezerwy jest ustalana poprzez zdyskontowanie prognozowanych przyszłych przepływów pieniężnych do wartości bieżącej, przy zastosowaniu stopy dyskontowej brutto odzwierciedlającej aktualne oceny rynkowe wartości pieniądza w czasie oraz ewentualnego ryzyka związanego z danym zobowiązaniem. Jeżeli zastosowana została metoda polegająca na dyskontowaniu, zwiększenie rezerwy w związku z upływem czasu jest ujmowane jako koszty finansowania zewnętrznego.

6.21 Rezerwy na nagrody jubileuszowe i odprawy emerytalne

Zgodnie z zakładowymi systemami wynagradzania pracownicy Spółek Grupy mają prawo do nagród jubileuszowych oraz odpraw emerytalnych. Nagrody jubileuszowe są wypłacane pracownikom po przepracowaniu określonej liczby lat. Odprawy emerytalne są wypłacane jednorazowo, w momencie przejścia na emeryturę. Wysokość odpraw emerytalnych i nagród jubileuszowych zależy od stażu pracy oraz średniego wynagrodzenia pracownika. Spółka tworzy rezerwę na przyszłe zobowiązania z tytułu odpraw emerytalnych i nagród jubileuszowych w celu przyporządkowania kosztów do okresów, których dotyczą. Według MSR 19 nagrody jubileuszowe są innymi długoterminowymi świadczeniami pracowniczymi, natomiast odprawy emerytalne są programami określonych świadczeń po okresie zatrudnienia. Wartość bieżąca tych zobowiązań na każdy dzień bilansowy jest obliczona przez niezależnego aktuarium. Naliczone zobowiązania są równe zdyskontowanym płatnościom, które w przyszłości zostaną dokonane, z uwzględnieniem rotacji zatrudnienia i dotyczą okresu do dnia bilansowego. Informacje demograficzne oraz informacje o rotacji zatrudnienia oparte są o dane historyczne. Zyski i straty z obliczeń aktuarialnych są rozpoznawane w rachunku zysków i strat.

6.22 Kredyty bankowe i pożyczki

W momencie początkowego ujęcia, kredyty bankowe i pożyczki są ujmowane według kosztu, stanowiącego wartość otrzymanych środków pieniężnych i obejmującego koszty uzyskania kredytu/pożyczki. Następnie, wszystkie kredyty bankowe i pożyczki, z wyjątkiem zobowiązań przeznaczonych do obrotu, są wyceniane według skorygowanej ceny nabycia (zamortyzowanego kosztu), przy zastosowaniu efektywnej stopy procentowej.

Przy ustalaniu amortyzowanego kosztu uwzględnia się koszty związane z uzyskaniem kredytu lub pożyczki oraz dyskonta lub premie uzyskane przy rozliczeniu zobowiązania.

Zyski i straty są ujmowane w rachunku zysków i strat z chwilą usunięcia zobowiązania z bilansu, a także w wyniku naliczania odpisu.

6.23 Koszty finansowania zewnętrznego

Koszty pożyczek i kredytów, w tym różnice kursowe powstałe w wyniku zaciągniętych pożyczek i kredytów w walucie obcej, które można bezpośrednio przyporządkować nabyciu, budowie, lub wytworzeniu dostosowywanego składnika aktywów, zgodnie z dopuszczonym podejściem alternatywnym MSR 23 aktywuje się jako część ceny nabycia lub kosztu wytworzenia tego składnika aktywów. Na koszty finansowania zewnętrznego składają się odsetki i zyski lub straty z tytułu różnic kursowych do wysokości odpowiadającej korekcie kosztu odsetek.

6.24 Odroczony podatek dochodowy

Na potrzeby sprawozdawczości finansowej, rezerwa na podatek dochodowy jest tworzona metodą zobowiązań bilansowych w stosunku do wszystkich różnic przejściowych występujących na dzień bilansowy między wartością podatkową aktywów i pasywów a ich wartością bilansową wykazaną w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym.

Rezerwa na podatek odroczony ujmowana jest w odniesieniu do wszystkich dodatnich różnic przejściowych:

- z wyjątkiem sytuacji, gdy rezerwa na podatek odroczony powstaje w wyniku początkowego ujęcia wartości firmy lub początkowego ujęcia składnika aktywów bądź zobowiązania przy transakcji nie stanowiącej połączenia jednostek gospodarczych i w

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
za rok kończący się 31 grudnia 2005 roku
(w tysiącach złotych)

chwili jej zawierania nie mającej wpływu ani na wynik finansowy brutto, ani na dochód do opodatkowania czy stratę podatkową oraz

- w przypadku dodatnich różnic przejściowych wynikających z inwestycji w jednostkach zależnych lub stowarzyszonych i udziałów we wspólnych przedsięwzięciach – z wyjątkiem sytuacji, gdy terminy odwracania się różnic przejściowych podlegają kontroli inwestora i gdy prawdopodobne jest, iż w dającej się przewidzieć przyszłości różnice przejściowe nie ulegną odwróceniu.

Aktywa z tytułu podatku odroczonego ujmowane są w odniesieniu do wszystkich ujemnych różnic przejściowych, jak również niewykorzystanych aktywów podatkowych i niewykorzystanych strat podatkowych przeniesionych na następne lata, w takiej wysokości, w jakiej jest prawdopodobne, że zostanie osiągnięty dochód do opodatkowania, który pozwoli wykorzystać ww. różnice, aktywa i straty:

- z wyjątkiem sytuacji, gdy aktywa z tytułu odroczonego podatku dotyczące ujemnych różnic przejściowych powstają w wyniku początkowego ujęcia składnika aktywów bądź zobowiązania przy transakcji nie stanowiącej połączenia jednostek gospodarczych i w chwili jej zawierania nie mają wpływu ani na wynik finansowy brutto, ani na dochód do opodatkowania czy stratę podatkową oraz
- w przypadku ujemnych różnic przejściowych z tytułu inwestycji w jednostkach zależnych lub stowarzyszonych oraz udziałów we wspólnych przedsięwzięciach, składnik aktywów z tytułu odroczonego podatku jest ujmowany w bilansie jedynie w takiej wysokości, w jakiej jest prawdopodobne, iż w dającej się przewidzieć przyszłości ww. różnice przejściowe ulegną odwróceniu i osiągnięty zostanie dochód do opodatkowania, który pozwoli na potrącenie ujemnych różnic przejściowych.

Wartość bilansowa składnika aktywów z tytułu odroczonego podatku jest weryfikowana na każdy dzień bilansowy i ulega stosownemu obniżeniu o tyle, o ile przestało być prawdopodobne osiągnięcie dochodu do opodatkowania wystarczającego do częściowego lub całkowitego zrealizowania składnika aktywów z tytułu odroczonego podatku dochodowego.

Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego oraz rezerwy na podatek odroczone wyceniane są z zastosowaniem stawek podatkowych, które według przewidywań będą obowiązywać w okresie, gdy składnik aktywów zostanie zrealizowany lub rezerwa rozwiązana, przyjmując za podstawę stawki podatkowe (i przepisy podatkowe) obowiązujące na dzień bilansowy lub takie, których obowiązywanie w przyszłości jest pewne na dzień bilansowy.

Podatek dochodowy dotyczący pozycji ujmowanych bezpośrednio w kapitale własnym jest ujmowany w kapitale własnym, a nie w rachunku zysków i strat.

Aktywa z tytułu podatku odroczonego oraz rezerwy na podatek odroczone prezentowane są w bilansie w wartości skompensowanej po rozważeniu warunków pozwalających na kompensatę.

6.25 Instrumenty finansowe

Instrumenty finansowe dzielone są na następujące kategorie:

- Aktywa finansowe utrzymywane do terminu wymagalności,
- Instrumenty finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy,
- Pożyczki i należności oraz
- Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży.

Aktywa finansowe utrzymywane do terminu wymagalności są to inwestycje o określonych lub możliwych do określenia płatnościach oraz ustalonym terminie wymagalności, które Grupa zamierza i ma możliwość utrzymać w posiadaniu do tego czasu. Aktywa finansowe utrzymywane do terminu wymagalności wyceniane są według zamortyzowanego kosztu przy użyciu metody efektywnej stopy procentowej.

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
za rok kończący się 31 grudnia 2005 roku
(w tysiącach złotych)

Instrumenty finansowe nabyte w celu generowania zysku dzięki krótkoterminowym wahaniom ceny są klasyfikowane jako instrumenty finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy. Instrumenty finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy są wyceniane w wartości godziwej, nie potrącając kosztów transakcji, uwzględniając ich wartość rynkową na dzień bilansowy. Zmiany tych instrumentów finansowych uwzględniane są w przychodach lub kosztach finansowych.

Pożyczki i należności ujmowane są według zamortyzowanego kosztu.

Wszystkie pozostałe aktywa finansowe są aktywami finansowymi dostępnymi do sprzedaży. Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży są ujmowane według wartości godziwej, nie potrącając kosztów transakcji, uwzględniając ich wartość rynkową na dzień bilansowy. W przypadku braku notowań giełdowych na aktywnym rynku i braku możliwości wiarygodnego określenia ich wartości godziwej metodami alternatywnymi, aktywa finansowe dostępne do sprzedaży wyceniane są w cenie nabycia skorygowanej o odpis z tytułu utraty wartości.

Dodatnią i ujemną różnicę pomiędzy wartością godziwą a ceną nabycia, po pomniejszeniu o podatek odroczone, aktywów dostępnych do sprzedaży (jeśli istnieje cena rynkowa ustalona na aktywnym rynku regulowanym albo których wartość godziwa może być ustalona w inny wiarygodny sposób), odnosi się na kapitał rezerwowy z aktualizacji wyceny. Spadek wartości aktywów dostępnych do sprzedaży spowodowany utratą wartości odnosi się do rachunku zysków i strat jako koszt finansowy.

Aktywa finansowe utrzymywane do terminu wymagalności kwalifikowane są jako aktywa długoterminowe, jeżeli ich zapadalność przekracza 12 miesięcy od dnia bilansowego.

Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy zaliczane są do aktywów obrotowych, jeżeli Zarząd ma zamiar zrealizować je w ciągu 12 miesięcy od dnia bilansowego.

Nabycie i sprzedaż aktywów finansowych rozpoznawane są na dzień dokonania transakcji. W momencie początkowego ujęcia są one wyceniane po cenie nabycia, czyli w wartości godziwej, obejmującej koszty transakcji (z wyjątkiem aktywów finansowych wycenianych w wartości godziwej przez wynik finansowy).

Zobowiązania finansowe nie będące instrumentami finansowymi wycenianymi w wartości godziwej przez wynik finansowy, są wyceniane według zamortyzowanego kosztu przy użyciu metody efektywnej stopy procentowej.

Instrument finansowy zostaje usunięty z bilansu, gdy Grupa traci kontrolę nad prawami umownymi składającymi się na dany instrument finansowy; zazwyczaj ma to miejsce w przypadku sprzedaży instrumentu lub gdy wszystkie przepływy środków pieniężnych przypisane danemu instrumentowi przechodzą na niezależną stronę trzecią.

6.26 Trwała utrata wartości aktywów

Na każdy dzień bilansowy Spółki Grupy oceniają, czy istnieją obiektywne przesłanki wskazujące na trwałą utratę wartości składnika bądź grupy aktywów. Jeśli przesłanki takie istnieją, Spółka ustala szacowaną możliwą do odzyskania wartość składnika aktywów. W przypadku, gdy wartość bilansowa danego składnika aktywów lub ośrodka wypracowującego środki pieniężne przewyższa jego wartość

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
za rok kończący się 31 grudnia 2005 roku
(w tysiącach złotych)

odzyskiwalną, uznaje się utratę jego wartości i dokonuje odpisu aktualizującego jego wartość do poziomu wartości odzyskiwalnej. Wartość odzyskiwalna jest jedną z dwóch wartości w zależności od tego, która z nich jest wyższa: wartością godziwą pomniejszoną o koszty zbycia lub wartością użytkową danego składnika aktywów lub ośrodka wypracowującego środki pieniężne. Odpis odnoszony jest na rachunek zysków i strat bieżącego okresu. W przypadku, gdy uprzednio dokonano przeszacowania aktywów to strata pomniejsza wysokość kapitałów z przeszacowania a następnie jest odnoszona na rachunek zysków i strat bieżącego okresu.

6.27 Uznawanie przychodów

Przychody uznawane są w takiej wysokości, w jakiej jest prawdopodobne, że Grupa uzyska korzyści ekonomiczne, które można wiarygodnie wycenić. Przychody są rozpoznawane po pomniejszeniu o podatek od towarów i usług (VAT) i podatek akcyzowy oraz rabaty. Przy ujmowaniu przychodów obowiązują również kryteria przedstawione poniżej.

6.27.1. Sprzedaż towarów i produktów

Przychody są ujmowane w momencie, gdy znaczące ryzyko i korzyści wynikające z prawa własności towarów bądź produktów zostały przekazane nabywcy oraz gdy kwotę przychodów można wycenić w wiarygodny sposób. Przychody obejmują należne lub uzyskane kwoty ze sprzedaży, pomniejszone o podatek od towarów i usług (VAT) i podatek akcyzowy.

6.27.2. Świadczenie usług

Przychody z tytułu świadczenia usług są ujmowane na podstawie stopnia zaawansowania ich realizacji. Jeżeli wyniku kontraktu nie można wiarygodnie oszacować, wówczas przychody uzyskiwane z tytułu tego kontraktu są ujmowane tylko do wysokości poniesionych kosztów, które Grupa spodziewa się odzyskać.

6.27.3. Odsetki

Przychody z tytułu odsetek są ujmowane sukcesywnie w miarę ich narastania (z uwzględnieniem metody efektywnej stopy procentowej, stanowiącej stopę dyskontującą przyszłe wpływy gotówkowe przez szacowany okres użytkowania instrumentów finansowych) w stosunku do wartości bilansowej netto danego składnika aktywów finansowych.

6.27.4. Dywidendy

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

6.27.5. Dotacje

Jeżeli istnieje uzasadniona pewność, że dotacja zostanie uzyskana oraz spełnione zostaną wszystkie związane z nią warunki, wówczas dotacje są ujmowane według ich wartości godziwej.

Jeżeli dotacja dotyczy danej pozycji kosztowej, wówczas jest ona ujmowana jako przychód w sposób współmierny do kosztów, które dotacja ta ma w zamierzeniu kompensować. Jeżeli dotacja dotyczy składnika aktywów, wówczas jej wartość godziwa jest ujmowana na koncie przychodów przyszłych

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
za rok kończący się 31 grudnia 2005 roku
(w tysiącach złotych)

okresów, a następnie stopniowo, drogą równych odpisów rocznych, odpisywana do rachunku zysków i strat przez szacowany okres użytkowania związanego z nią składnika aktywów.

6.28 Zysk na jedną akcję

Zysk na jedną akcję dla każdego okresu jest obliczany poprzez podzielenie zysku netto za dany okres przez średnią ważoną ilości akcji w danym okresie.

Rozwodniony zysk na jedną akcję dla każdego okresu jest obliczony poprzez podzielenie zysku netto za dany okres skorygowanego o zmiany zysku wynikające z zamiany potencjalnych akcji zwykłych przez przewidywaną średnią ważoną liczbę akcji.

6.29 Zobowiązania i należności warunkowe

Przez zobowiązania warunkowe rozumie się obowiązek wykonania świadczeń, których powstanie jest uzależnione od zaistnienia określonych zdarzeń. Zobowiązania warunkowe nie są wykazywane w bilansie, jednakże ujawnia się informację o zobowiązaniu warunkowym, chyba że prawdopodobieństwo wypływu środków uosabiających korzyści ekonomiczne jest znikome.

Należności warunkowe nie są wykazywane w bilansie, jednakże ujawnia się informację o należności warunkowej, jeżeli wpływ środków uosabiających korzyści ekonomiczne jest prawdopodobny.

6.30 Uprawnienia do emisji

Grupa tworzy rezerwę z tytułu uprawnień do emisji w sytuacji, gdy posiada niedobór uprawnień do emisji. W sytuacji, gdy występuje nadwyżka uprawnień nad rzeczywistą emisją, nadwyżka ta wykazywana jest w ewidencji pozabilansowej.

6.31 Płatności w formie akcji własnych

Członkowie Zarządu jednostki dominującej otrzymują nagrody w formie opcji na akcje własne, w związku z czym świadczą usługi w zamian za akcje lub prawa do akcji. Koszt transakcji rozliczanych z Członkami Zarządu w instrumentach kapitałowych jest wyceniany przez odniesienie do wartości godziwej na dzień przyznania praw. Skumulowany koszt ujęty z tytułu transakcji rozliczanych w instrumentach kapitałowych na każdy dzień bilansowy do dnia nabycia praw odzwierciedla stopień upływu okresu nabywania praw oraz liczbę nagród, do których prawa – w opinii zarządu jednostki dominującej na ten dzień, opartej na możliwie najlepszych szacunkach liczby instrumentów kapitałowych – zostaną ostatecznie nabyte.

Na dzień sporządzenia sprawozdania opcje na akcje własne nie mają istotnego efektu rozładniającego na zysk przypadający na jedną akcję.

7. Efekt zastosowania nowych standardów rachunkowości i zmian polityki rachunkowości

Rodzaje korekt, które musiała wprowadzić Grupa, aby zastosować w pełni MSSF oraz ich wpływ na wynik finansowy i kapitały własne okresu porównywalnego zostały przedstawione poniżej:

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
za rok kończący się 31 grudnia 2005 roku
(w tysiącach złotych)

	Kapitały własne na dzień 31 grudnia 2004	Kapitały własne na dzień 1 stycznia 2004	Zysk netto za rok zakończony 31 grudnia 2004
Dane wykazane w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym sporządzonym zgodnie z polskimi standardami rachunkowości (PSR)	102.025	93.398	8.627
7.1. Efekt zastosowania MSSF 1:	(901)	1.073	(1.974)
7.1.1. Wartość środków trwałych	(592)	1.500	(2.092)
7.1.2. Klasyfikacja leasingu	-	(3)	3
7.1.3. Otrzymane dotacje	79	-	79
7.1.4. Zwrot wydatków	(388)	(424)	36
Dane wykazane w niniejszym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym sporządzonym zgodnie z MSSF	101.124	94.471	6.653

Podane kwoty korekt zawierają wpływ podatku odroczonego. W wyniku zastosowania MSSF 1 aktywo z tytułu podatku odroczonego wzrosło o 139 tysięcy złotych na 31 grudnia 2004 roku.

	Aktywa na dzień 31 grudnia 2004	Aktywa na dzień 1 stycznia 2004
Dane wykazane w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym sporządzonym zgodnie z polskimi standardami rachunkowości (PSR)	341.274	352.688
7.1. Efekt zastosowania MSSF 1:	(997)	1.069
7.1.1. Wartość środków trwałych	(591)	1.500
7.1.2. Klasyfikacja leasingu	-	7
7.1.3. Otrzymane dotacje	-	-
7.1.4. Zwrot wydatków	(388)	(424)
7.1.5. Reklasyfikacja ZFŚŚ	(18)	(14)
Dane wykazane w niniejszym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym sporządzonym zgodnie z MSSF	340.277	353.757

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
za rok kończący się 31 grudnia 2005 roku
(w tysiącach złotych)

7.1 Efekt zastosowania MSSF 1

Grupa zastosowała MSSF 1 w skonsolidowanym sprawozdaniu rocznym za rok zakończony dnia 31 grudnia 2005 roku oraz w skonsolidowanych sprawozdaniach kwartalnych za odpowiednie kwartały 2005 roku. MSSF 1 wymaga, aby Grupa ujęła wszystkie aktywa i zobowiązania, które spełniają kryteria ujęcia według MSSF oraz wyceniła te aktywa zgodnie z każdym z MSSF. Dniem przejścia na MSSF jest 1 stycznia 2004 roku. Grupa sporządziła niniejsze skonsolidowane sprawozdanie finansowe uwzględniając wszystkie MSSF obowiązujące na dzień 31 grudnia 2005 roku.

Ostatnim skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym Grupy sporządzonym zgodnie z Ustawą o rachunkowości było skonsolidowane sprawozdanie finansowe sporządzone za rok zakończony 31 grudnia 2004 roku.

7.1.1 Wartość środków trwałych

Zgodnie z MSSF 1 na dzień zastosowania MSSF po raz pierwszy Grupa zdecydowała się na przyjęcie wartości bilansowych środków trwałych, wartości niematerialnych oraz nieruchomości inwestycyjnych zgodnie z wcześniej stosowanymi polskimi zasadami rachunkowości, ponieważ są one zgodne z odpowiednimi wymogami MSSF.

Wartość bilansową środków trwałych przedstawia poniższa tabela:

	Wartość bilansowa wg PSR 1 stycznia 2004 roku	Wartość bilansowa wg MSSF 1 stycznia 2004 roku	Korekta wartości
Grunty i budynki	4.994	6.494	1.500
Maszyny i urządzenia	19.182	19.182	—
	24.176	25.676	1.500

Zgodnie z MSR 16 jednostka dominująca ujęła koszty demontażu, usunięcia składnika aktywów oraz renowacji, do których jednostka jest zobowiązana w związku z używaniem składnika rzeczowych aktywów trwałych przez określony okres dla celów innych niż produkcja wyrobów gotowych.

Wpływ na wynik netto za rok 2004 wynika z podziału środków trwałych na komponenty na dzień 1 stycznia 2004 oraz z tytułu amortyzacji środków trwałych czasowo nieużywanych.

7.1.2 Klasyfikacja leasingu

Zawarte przez jednostkę dominującą umowy leasingu operacyjnego zostały zgodnie z MSR 17 zaklasyfikowane jako umowy leasingu finansowego.

7.1.3 Dotacje otrzymane

Otrzymane dotacje są rozliczane zgodnie z MSR 20, tzn. dotację prezentuje się jako przychód przyszłych okresów, który jest w sposób racjonalny i systematyczny ujmowany jako przychód na przestrzeni okresu użytkowania składnika aktywów.

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
za rok kończący się 31 grudnia 2005 roku
(w tysiącach złotych)

7.1.4 Zwrot wydatków

Zgodnie z MSR 37.53 Grupa rozpoznała składnik aktywów z tytułu prawa do zwrotu wydatków, w związku z czym wycofano odpisy z tytułu trwałej utraty wartości firmy oraz spisano wartość firmy jako nie spełniającą definicji.

7.1.5 Reklasyfikacja środków zakładowego funduszu świadczeń socjalnych

Środki i zobowiązania zakładowego funduszu świadczeń socjalnych wykazywane są w bilansie w wartości netto.

8. Informacja dotycząca sprawozdawczości według segmentów branżowych i geograficznych

Grupa dokonała analizy mającej na celu identyfikację potencjalnych segmentów. Podstawowym kryterium wydzielenia segmentów było zróżnicowanie ryzyk i stóp zwrotu osiąganych przez poszczególne segmenty. W wyniku tej analizy wyodrębniono segment działalności outsourcingowej polegający na świadczeniu usług operatorskich, segment działalności outsourcingowej polegający na produkcji ciepła i energii elektrycznej oraz segment energetyki wiatrowej. W poniższej tabeli przedstawiono podstawowe dane dotyczące działalności wyodrębnionych segmentów.

31.12.2005	Działalność kontynuowana			
	Działalność outsourcingowa - usługa operatorska	Pozostała działalność outsourcingowa - produkcja energii	Energetyka wiatrowa	Razem
Przychody ze sprzedaży do klientów zewnętrznych	32 668	28 429	-	61 097
Transakcje międzysegmentowe	-	-	-	-
Razem przychody	32 668	28 429	-	61 097
Wynik segmentu	20 956	2 264	(458)	22 762
Wydatki niealokowane	-	-	-	(9 995)
Pozostałe przychody/koszty operacyjne	-	-	-	(52)
Wynik operacyjny	-	-	-	12 716
Przychody/koszty finansowe	-	-	-	(191)
Wynik brutto	-	-	-	12 525
Podatek dochodowy	-	-	-	(3 184)
Wynik netto	-	-	-	9 341
Aktywa segmentu	295 072	60 576	23 091	378 739
Aktywa niealokowane	-	-	-	-
Aktywa razem	295 072	60 576	23 091	378 739
Zobowiązania segmentu	239 594	24 507	1 226	265 327
Niealokowane zobowiązania	-	1 791	-	1 791
Zobowiązania razem	239 594	26 298	1 226	267 118
Wydatki na nabycie środków trwałych i wartości niematerialnych, w tym:	87	7 478	18 855	26 420
- Środki trwałe	76	7 457	18 848	26 381
- Wartości niematerialne	11	21	7	39
Amortyzacja	132	2 725	-	2 857
Odpisy aktualizujące z tytułu trwałej utraty wartości	-	-	-	(2 270)

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
za rok kończący się 31 grudnia 2005 roku
(w tysiącach złotych)

31.12.2004	Działalność kontynuowana			
	Działalność outsourcingowa - usługa operatorka	Pozostała działalność outsourcingowa - produkcja energii	Energetyka wiatrowa	Razem
Przychody ze sprzedaży do klientów zewnętrznych	21 581	28 330	-	49 911
Transakcje międzysegmentowe	-	-	-	-
Razem przychody	21 581	28 330	-	49 911
Wynik segmentu	9 953	4 529	-	14 482
Wydatki niealokowane	-	-	-	(9 497)
Pozostałe przychody/koszty operacyjne	-	-	-	8 362
Wynik operacyjny	-	-	-	13 347
Przychody/koszty finansowe	-	-	-	(4 506)
Wynik brutto	-	-	-	8 841
Podatek dochodowy	-	-	-	(2 188)
Wynik netto	-	-	-	6 653
Aktywa segmentu	270 418	69 859	-	340 277
Aktywa niealokowane	-	-	-	-
Aktywa razem	270 418	69 859	-	340 277
Zobowiązania segmentu	226 412	12 741	-	239 153
Niealokowane zobowiązania	-	-	-	-
Zobowiązania razem	226 412	12 741	-	239 153
Wydatki na nabycie środków trwałych i wartości niematerialnych	2 379	634	-	3 013
Środki trwałe	2 361	586	-	2 947
Wartości niematerialne	18	48	-	66
Amortyzacja	148	2 738	-	2 886
Odpisy aktualizujące z tytułu trwałej utraty wartości	-	-	-	(2 080)

Grupa działa na terenie Polski (100% przychodów ze sprzedaży), której regiony z uwagi na bliskość lokalizacji, podobne warunki ekonomiczne i ryzyko ogólne należy uznać za obszar jednorodny. W związku z tym Grupa nie posiada segmentów geograficznych.

9. Średnie kursy wymiany złotego w stosunku do EURO

W okresach objętych sprawozdaniem finansowym i porównywalnymi skonsolidowanymi danymi finansowymi ogłaszane przez NBP kursy wymiany złotego, w stosunku do EURO, wyniosły:

	Średni kurs w okresie	Minimalny kurs w okresie	Maksymalny kurs w okresie	Kurs na ostatni dzień okresu
31.12.2005	4,0233	3,8223	4,2756	3,8598
31.12.2004	4,5182	4,0518	4,9149	4,0790

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
za rok kończący się 31 grudnia 2005 roku
(w tysiącach złotych)

10. Wybrane dane finansowe Grupy Kapitałowej w przeliczeniu na EURO

Powyższe dane finansowe przeliczono na EURO według następujących zasad:

- poszczególne pozycje bilansu – według średnich kursów ogłoszonych przez NBP na dzień 31 grudnia 2004 i 31 grudnia 2005 roku i przedstawionych w punkcie 9 niniejszego wprowadzenia.
- poszczególne pozycje rachunku zysków i strat oraz rachunku przepływów pieniężnych – według kursów stanowiących średnią arytmetyczną średnich kursów ogłoszonych przez NBP na ostatni dzień każdego zakończonego miesiąca w 2004 i 2005 roku, przedstawionych w punkcie 9 niniejszego sprawozdania.

SKONSOLIDOWANE BILANSE	31.12.2005		31.12.2004	
	tys. zł	tys. EURO	tys. zł	tys. EURO
Aktywa łącznie	378 739	98 124	340 277	83 422
I. Aktywa trwałe	293 910	76 146	282 369	69 225
II. Aktywa obrotowe	84 829	21 978	57 908	14 197
Pasywa łącznie	378 739	98 124	340 277	83 422
I. Kapitał własny	111 621	28 919	101 124	24 792
II. Zobowiązania	267 118	69 205	239 153	58 630

SKONSOLIDOWANE RACHUNKI ZYSKÓW I STRAT	31.12.2005		31.12.2004	
	tys. zł	tys. EUR	tys. zł	tys. EUR
I. Przychody ze sprzedaży	61 097	15 186	49 911	11 047
II. Koszty własny ze sprzedaży	(35 043)	(8 710)	(31 966)	(7 075)
III. Zysk brutto na sprzedaży	26 054	6 476	17 945	3 972
IV. Koszty sprzedaży	-	-	-	-
V. Koszty ogólnego zarządu	(13 152)	(3 269)	(11 898)	(2 633)
VI. Zysk/(Strata) na sprzedaży	12 902	3 207	6 047	1 338
VII. Pozostałe przychody operacyjne	1 356	337	9 689	2 144
VIII. Pozostałe koszty operacyjne	(1 082)	(269)	(1 236)	(274)
IX. Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej	13 176	3 275	14 499	3 209

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
za rok kończący się 31 grudnia 2005 roku
(w tysiącach złotych)

X. Przychody finansowe	11 959	2 972	13 530	2 994
XI. Koszty finansowe	(12 616)	(3 136)	(19 139)	(4 236)
XII. Udział w zyskach (stratach) netto jednostek stowarzyszonych	6	1	(49)	(11)
XIII. Zysk (strata) z działalności gospodarczej	12 525	3 113	8 841	1 957
XIV. Zysk/(strata) brutto	-	6 226	8 841	1 957
XV. Podatek dochodowy	-	-	2 188	484
XVI. Zysk/(strata) netto	9 341	6 226	6 653	1 472

SKONSOLIDOWANE RACHUNKI PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH	31.12.2005		31.12.2004	
	tys. zł	tys. EURO	tys. zł	tys. EURO
I. Zysk/(Strata) brutto	12 525	3 113	8 841	1 957
II. Korekty razem:	(9 244)	(2 298)	8 665	1 918
A. Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	3 281	815	17 506	3 875
B. Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(23 938)	(5 950)	(25 162)	(5 569)
C. Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	27 003	6 712	10 941	2 422
D. Przepływy pieniężne netto	6 346	1 577	3 285	727

11. Zysk przypadający na jedną akcję

Zysk podstawowy przypadający na jedną akcję oblicza się poprzez podzielenie zysku netto za okres przypadającego na zwykłych akcjonariuszy Grupy przez średnią ważoną liczbę wyemitowanych akcji zwykłych występujących w ciągu okresu.

Zysk rozwodniony przypadający na jedną akcję oblicza się poprzez podzielenie zysku netto za okres przypadającego na zwykłych akcjonariuszy (po potrąceniu odsetek od umarzalnych akcji uprzywilejowanych zamiennych na akcje zwykłe) przez średnią ważoną liczbę wyemitowanych akcji zwykłych występujących w ciągu okresu (skorygowaną o wpływ opcji rozwadniających oraz rozwadniających umarzalnych akcji uprzywilejowanych zamiennych na akcje zwykłe).

Poniżej przedstawione zostały dane dotyczące zysku oraz akcji, które posłużyły do wyliczenia podstawowego i rozwodnionego zysku na jedną akcję:

	31.12.2005	31.12.2004
a) Zysk (strata) netto	9 341	6 653
b) Średnia ważona liczba akcji zwykłych	18 050 422	17 932 392
c) Zysk (strata) na jedną akcję zwykłą (w zł)	0,52	0,37

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
 Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
 za rok kończący się 31 grudnia 2005 roku
 (w tysiącach złotych)

data	ilość akcji	nowa emisja	ilość miesięcy	ilość akcji do średniej ważonej
2005-01-01	17 932 392		12	7 471 830
2005-06-01	18 114 751	182 359	7	7 547 813
2005-11-01	18 184 673	69 922	2	3 030 779
2005-12-31	18 184 673			

średnia ważona ilość akcji zwykłych za okres 2005 roku **18 050 422**

Efekt rozwodnienia

2005-12-31	70 908	0,002740	194
------------	--------	----------	-----

średnia ważona rozwodniona ilość akcji zwykłych za okres 2005 roku **18 050 616**

W okresie między dniem bilansowym a dniem sporządzenia niniejszego skonsolidowanego sprawozdania finansowego nie wystąpiły żadne inne transakcje dotyczące akcji zwykłych lub potencjalnych akcji zwykłych.

Średnia ważona liczba wyemitowanych akcji zwykłych użyta w celu obliczenia podstawowego i rozwodnionego zysku na jedną akcję z działalności zaniechanej przedstawiona jest w tabeli powyżej.

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
za rok kończący się 31 grudnia 2005 roku
(w tysiącach złotych)

12. Wartości niematerialne

stan na 31-12-2005

stan na 31-12-2005

WARTOŚCI NIEMATERIALNE	a		Wartości niematerialne razem
	nabyte koncesje, patenty licencje i podobne wartości, w tym:		
		oprogramowanie komputerowe	
1. wartość brutto wartości niematerialnych na początek okresu	585	263	585
a) zwiększenia (z tytułu)	39	21	39
- nabycie	39	21	39
2. wartość brutto wartości niematerialnych na koniec okresu	624	284	624
3. skumulowana amortyzacja (umorzenie) na początek okresu	(547)	(247)	(547)
- amortyzacja okresu bieżącego	(50)	(32)	(50)
4. skumulowana amortyzacja (umorzenie) na koniec okresu	(597)	(279)	(597)
5. odpisy z tytułu trwałej utraty wartości na początek okresu	-	-	-
6. odpisy z tytułu trwałej utraty wartości na koniec okresu	-	-	-
7. wartość netto wartości niematerialnych na początek okresu	38	16	38
8. wartość netto wartości niematerialnych na koniec okresu	27	5	27

stan na 31-12-2004

stan na 31-12-2004

WARTOŚCI NIEMATERIALNE	a		Wartości niematerialne razem
	nabyte koncesje, patenty licencje i podobne wartości, w tym:		
		oprogramowanie komputerowe	
1. wartość brutto wartości niematerialnych na początek okresu	520	246	520
a) zwiększenia (z tytułu)	66	18	66
- nabycie	66	18	66
b) zmniejszenia (z tytułu)	(1)	(1)	(1)
- sprzedaż i likwidacja	(1)	(1)	(1)
2. wartość brutto wartości niematerialnych na koniec okresu	585	263	585
3. skumulowana amortyzacja (umorzenie) na początek okresu	(441)	(201)	(441)
- amortyzacja okresu bieżącego	(107)	(47)	(107)
- zmniejszenia (z tytułu)	1	1	1
- sprzedaż i likwidacja	1	1	1
4. skumulowana amortyzacja (umorzenie) na koniec okresu	(547)	(247)	(547)
5. odpisy z tytułu trwałej utraty wartości na początek okresu	-	-	-
6. odpisy z tytułu trwałej utraty wartości na koniec okresu	-	-	-
7. wartość netto wartości niematerialnych na początek okresu	79	45	79
8. wartość netto wartości niematerialnych na koniec okresu	38	16	38

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners

Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego

za rok kończący się 31 grudnia 2005 roku

(w tysiącach złotych)

13. Środki trwałe

stan na 31-12-2005

ŚRODKI TRWAŁE									
	- grunty (w tym prawo użytkowania wieczystego gruntu)	- budynki, lokale i obiekty inżynierii lądowej i wodnej	- urządzenia techniczne i maszyny	- środki transportu	- inne środki trwałe	- środki trwałe w budowie	- zaliczki na środki trwałe w budowie	Środki trwałe, razem	
1. wartość brutto środków trwałych na początek okresu	49	10 999	30 875	798	566	2 951	-	46 238	
a) zwiększenia (z tytułu)	496	630	3 367	498	71	27 597	13 779	46 438	
- nabycie	496	630	1 156	498	71	27 597	13 779	44 227	
- inne	-	-	2 211	-	-	-	-	2 211	
b) zmniejszenia (z tytułu)	-	(87)	(2 133)	-	(13)	(21 499)	-	(23 732)	
- sprzedaż i likwidacja	-	(87)	(2 133)	-	(3)	(2 078)	-	(4 301)	
- inne	-	-	-	-	(10)	(17 210)	-	(17 220)	
- transfer	-	-	-	-	-	(2 211)	-	(2 211)	
2. wartość brutto środków trwałych na koniec okresu	545	11 542	32 109	1 296	624	9 049	13 779	68 944	
3. skumulowana amortyzacja (umorzenie) na początek okresu	(10)	(2 227)	(8 042)	(328)	(424)	-	-	(11 031)	
- amortyzacja okresu bieżącego	(3)	(625)	(1 944)	(170)	(66)	-	-	(2 808)	
- zmniejszenia (z tytułu)	-	79	1 709	-	7	-	-	1 795	
- sprzedaż i likwidacja	-	79	1 709	-	3	-	-	1 791	
- inne	-	-	-	-	4	-	-	4	
4. skumulowana amortyzacja (umorzenie) na koniec okresu	(13)	(2 773)	(8 277)	(498)	(483)	-	-	(12 044)	
5. odpisy z tytułu trwałej utraty wartości na początek okresu	-	-	(1 329)	-	-	-	-	(1 329)	
- zwiększenie	-	-	(204)	-	-	(228)	-	(432)	
- zmniejszenie	-	-	-	-	-	-	-	-	
6. odpisy z tytułu trwałej utraty wartości na koniec okresu	-	-	(1 533)	-	-	(228)	-	(1 761)	
7. wartość netto środków trwałych na początek okresu	39	8 772	21 504	470	142	2 951	-	33 878	
8. wartość netto środków trwałych na koniec okresu	532	8 769	22 299	798	141	8 821	13 779	55 139	

Na dzień 31 grudnia 2005 roku grunty i budynki objęte były hipoteką zabezpieczającą spłatę kredytów.

Z uwagi na przesłanki wskazujące na potencjalną utratę wartości aktywów w EC Jeziorna, Grupa przeprowadziła test określający odzyskiwalną wartość aktywów, w rezultacie którego dokonano odpisu aktualizującego z tytułu trwałej utraty wartości pewnych pozycji środków trwałych w wysokości 432 tysiące złotych.

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
za rok kończący się 31 grudnia 2005 roku
(w tysiącach złotych)

stan na 31-12-2004

ŚRODKI TRWAŁE									
	- grunty (w tym prawo użytkowania wieczystego gruntu)	- budynki, lokale i obiekty inżynierii lądowej i wodnej	- urządzenia techniczne i maszyny	- środki transportu	- inne środki trwałe	- środki trwałe w budowie	- zaliczki na środki trwałe w budowie	Środki trwałe, razem	
1. wartość brutto środków trwałych na początek okresu	331	10 499	30 341	526	511	10 597	-	52 805	
a) zwiększenia (z tytułu)	-	500	550	272	69	34 795	-	36 185	
- nabycie	-	500	165	272	69	34 795	-	35 801	
- inne	-	-	385	-	-	-	-	385	
b) zmniejszenia (z tytułu)	(282)	-	(16)	-	(14)	(42 441)	-	(42 753)	
- sprzedaż i likwidacja	-	-	(16)	-	(14)	-	-	(30)	
- inne	-	-	-	-	-	(42 056)	-	(42 056)	
- transfery	(282)	-	-	-	-	(385)	-	(667)	
2. wartość brutto środków trwałych na koniec okresu	49	10 999	30 875	798	566	2 951	-	46 238	
3. skumulowana amortyzacja (umorzona) na początek okresu	(29)	(1 651)	(5 999)	(177)	(346)	-	-	(8 202)	
- amortyzacja okresu bieżącego	(17)	(576)	(2 051)	(151)	(85)	-	-	(2 880)	
- zmniejszenia (z tytułu)	-	-	8	-	7	-	-	15	
- sprzedaż i likwidacja	-	-	8	-	7	-	-	15	
- transfery	36	-	-	-	-	-	-	36	
4. skumulowana amortyzacja (umorzona) na koniec okresu	(10)	(2 227)	(8 042)	(328)	(424)	-	-	(11 031)	
5. odpisy z tytułu trwałej utraty wartości na początek okresu	-	(2 354)	(5 153)	-	-	-	-	(7 507)	
- zwiększenie	-	-	(868)	-	-	-	-	(868)	
- zmniejszenie	-	2 354	4 682	-	-	-	-	7 046	
6. odpisy z tytułu trwałej utraty wartości na koniec okresu	-	-	(1 329)	-	-	-	-	(1 329)	
7. wartość netto środków trwałych na początek okresu	302	6 494	19 189	349	165	10 597	-	37 096	
8. wartość netto środków trwałych na koniec okresu	39	8 772	21 504	470	142	2 951	-	33 878	

Na dzień 31 grudnia 2004 roku grunty i budynki objęte były hipoteką zabezpieczającą spłatę kredytów.

W 2004 roku dokonano zmniejszenia odpisu z tytułu trwałej utraty wartości aktywów w związku z polepszeniem się sytuacji finansowej jednego z głównych kontrahentów Grupy.

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
za rok kończący się 31 grudnia 2005 roku
(w tysiącach złotych)

14. Środki trwałe – struktura własnościowa

	31.12.2005	31.12.2004
a) własne	54 642	33 416
b) używane na podstawie umowy najmu, dzierżawy lub innej umowy o podobnym charakterze, w tym umowy leasingu	497	462
Środki trwałe - razem	55 139	33 878

15. Należności długoterminowe

	31.12.2005	31.12.2004
a) należności od jednostek powiązanych	-	-
b) od pozostałych jednostek - z tytułu leasingu finansowego	231 587	243 651
Należności długoterminowe netto	231 587	243 651
Należności długoterminowe brutto	231 587	243 651

16. Długoterminowe aktywa finansowe

	31.12.2005	31.12.2004
a) w jednostkach zależnych	198	168
- udziały lub akcje	198	168
b) w jednostkach stowarzyszonych	6 195	3 877
- udziały lub akcje	756	841
- udzielone pożyczki	5 439	3 036
Długoterminowe aktywa finansowe, razem	6 393	4 045

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners

Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego

za rok kończący się 31 grudnia 2005 roku

(w tysiącach złotych)

17. Długoterminowe aktywa finansowe

stan na 31.12.2005

UDZIAŁY LUB AKCJE W JEDNOSTKACH PODPORZĄDKOWANYCH

UDZIAŁY LUB AKCJE W JEDNOSTKACH PODPORZĄDKOWANYCH					
Lp.	a		b	c	d
	nazwa (firma) jednostki, ze wskazaniem formy prawnej				
			siedziba	przedmiot przedsiębiorstwa	charakter powiązania (jednostka zależna, współzależna, stowarzyszona, z wyszczególnieniem powiązań bezpośrednich i pośrednich)
1	ENERGOPEP Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością *)		ul. Wiernicza 169, 02-952 Warszawa	świadczenie usług w sektorze energetycznym	jednostka zależna
2	INTERPEP Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością *)		ul. Wiernicza 169, 02-952 Warszawa	świadczenie usług w sektorze energetycznym	jednostka zależna
3	SATURN MANAGEMENT Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością *)		ul. Wiernicza 169, 02-952 Warszawa	świadczenie usług w sektorze energetycznym	jednostka zależna
4	Mercury Energia - Przedsiębiorstwo Produkcyjno Usługowe i Pośrednictwa Comax Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością, Spółka komandytowa *)		ul. Wandy 16, 40-322 Katowice	świadczenie usług w sektorze energetycznym	jednostka stowarzyszona
5	Mars Management, s.r.o*)		Ostrava, 28.října 270/854 kod 709 00	działalność doradców organizacyjnych, finansowych, ekonomicznych w zakresie zarządzania	jednostka zależna
6	Notos Sp. z o.o.*)		Al. Wojska Polskiego 156 Szczecin	świadczenie usług w sektorze energetycznym	jednostka stowarzyszona

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
za rok kończący się 31 grudnia 2005 roku
(w tysiącach złotych)

stan na 31.12.2005

UDZIAŁY LUB AKCJE W JEDNOSTKACH PODPORZĄDKOWANYCH

Lp.	nazwa (firma) jednostki, ze wskazaniem formy prawnej	a		e		f		g		h		i		j		k	
		nazwa (firma) jednostki, ze wskazaniem formy prawnej		zastosowana metoda konsolidacji / wyznaczenia wartości własności, bądź wskazanie, że jednostka nie podlega konsolidacji / wycenienie metodą praw własności		data objęcia kontroli / wspólnictwo / uzyskanie znaczącego wpływu		wartość udziałów / akcji według ceny nabycia		korekty aktualizujące wartość (razem)		wartość bilansowa udziałów / akcji		procent posiadanego kapitału zakładowego		udział w ogólnej liczbie głosów na walnym zgromadzeniu	
1	ENERGOPEP Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością *)			wyłączona z konsolidacji z uwagi na nieistotność danych finansowych		28.03.2002		45		-		45		100		100	
2	INTERPEP Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością *)			wyłączona z konsolidacji z uwagi na nieistotność danych finansowych		29.07.2003		50		-		50		100		100	
3	SATURN MANAGEMENT Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością *)			wyłączona z konsolidacji z uwagi na nieistotność danych finansowych		24.09.2001		50		-		50		100		100	
4	Mercury Energia - Przedsiębiorstwo Produkcyjno Usługowe i Pośrednictwa Comax Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością, Spółka komandytowa *)			w konsolidowanym sprawozdaniu finansowym wyceniana metodą praw własności		23.01.2004		800		(44)		756		50		50	
5	Mars Management, s.r.o.*)			wyłączona z konsolidacji z uwagi na nieistotność danych finansowych		20.09.2004		28		-		28		100		100	
6	Notos Sp. z o.o.*)			wyłączona z konsolidacji z uwagi na nieistotność danych finansowych		20.12.2005		25		-		25		100		100	

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
za rok kończący się 31 grudnia 2005 roku
(w tysiącach złotych)

stan na 31.12.2005

UDZIAŁY LUB AKCJE W JEDNOSTKACH PODPORZĄDKOWANYCH

Lp.	nazwa (firma) jednostki, ze wskazaniem formy prawnej	I				m	
		wskazanie innej niż określona pod lit. j) lub k), podstawy kontroli / współkontroli / znaczącego wpływu	kapitał własny jednostki, w tym:	kapitał zakładowy	należne wpłaty na kapitał zakładowy (wartość ujemna)	kapitał zapasowy	
1	ENERGOPEP Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością *)	brak	28	50	-	-	
2	INTERPEP Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością *)	brak	49	50	-	-	
3	SATURN MANAGEMENT Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością *)	brak	116	50	-	-	
4	Mercury Energia - Przedsiębiorstwo Produkcyjno Usługowe i Pośrednictwa Comax Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością, Spółka komandytowa *)	brak	1 791	1 880	-	-	
5	Mars Management, s.r.o. *)	brak	28	28	**)	**)	
6	Notos Sp. z o.o. *)	brak	50	50	**)	**)	

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
za rok kończący się 31 grudnia 2005 roku
(w tysiącach złotych)

stan na 31.12.2005

UDZIAŁY LUB AKCJE W JEDNOSTKACH PODPORZĄDKOWANYCH

stan na 31.12.2005											
UDZIAŁY LUB AKCJE W JEDNOSTKACH PODPORZĄDKOWANYCH											
Lp.	a nazwa (firma) jednostki, ze wskazaniem formy prawnej	n			o			p	r	s	t
		zobowiązania i rezerwy na zobowiązania jednostki, w tym:			należności jednostki, w tym:						
			zobowiązania długoterminowe	zobowiązania krótkoterminowe		należności długoterminowe	należności krótkoterminowe				
1	ENERGOPEP Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością *)	1	-	-	1	-	-	29	-	-	-
2	INTERPEP Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością *)	-	-	-	-	-	-	49	-	-	-
3	SATURN MANAGEMENT Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością *)	93	-	-	93	7	5	209	-	-	118
4	Mercury Energia - Przedsiębiorstwo Produkcyjno Usługowe i Pośrednictwa Comax Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością, Spółka komandytowa *)	17 235	15 119	2 115	2 325	-	2 325	19 026	45	-	-
5	Mars Management, s.r.o. *)	**)	**)	**)	**)	**)	**)	**)	**)	**)	**)
6	Notos Sp. z o.o. *)	**)	**)	**)	**)	**)	**)	**)	**)	**)	**)

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners

Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego

za rok kończący się 31 grudnia 2005 roku

(w tysiącach złotych)

stan na 31.12.2004			
UDZIAŁY LUB AKCJE W JEDNOSTKACH PODPORZĄDKOWANYCH			
Up.	a nazwa (firma) jednostki, ze wskazaniem formy prawnej	b siedziba	c przedmiot przedsiębiorstwa
			d charakter powiązania (jednostka zależna, współzależna, stowarzyszona, z wyszczególnieniem powiązań bezpośrednich i pośrednich)
1	ENERGOPEP Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością *)	ul. Wiernicza 169, 02-952 Warszawa	świadczenie usług w sektorze energetycznym
2	INTERPEP Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością *)	ul. Wiernicza 169, 02-952 Warszawa	świadczenie usług w sektorze energetycznym
3	SATURN MANAGEMENT Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością *)	ul. Wiernicza 169, 02-952 Warszawa	świadczenie usług w sektorze energetycznym
4	Mercury Energia - Przedsiębiorstwo Produkcyjno Usługowe i Pośrednictwa Comax Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością, Spółka komandytowa *)	ul. Wandry 16, 40-322 Katowice	świadczenie usług w sektorze energetycznym
5	DIPOL Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością *)	ul. Chrobrego 6, 83-000 Pruszcz Gdański	świadczenie usług w sektorze energetycznym
6	Mars Management, s.r.o *)	Ostrava, 28. října 270/854 kod 709 00	działalność doradców organizacyjnych, finansowych, ekonomicznych w zakresie zarządzania

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
za rok kończący się 31 grudnia 2005 roku
(w tysiącach złotych)

stan na 31.12.2004										
UDZIAŁY LUB AKCJE W JEDNOSTKACH PODPORZĄDKOWANYCH										
Lp	a	e	f	g	h	i	j	k		
	nazwa (firma) jednostki, ze wskazaniem formy prawnej	zastosowana metoda konsolidacji / wycofania metodą praw własności, bądź wskazania, że jednostka nie podlega konsolidacji / wycofania metodą praw własności	data objęcia kontroli / współkontrol / uzyskania znaczącego wpływu	wartość udziałów / akcji według ceny nabycia	korekty aktualizujące wartość (razem)	wartość bilansowa udziałów / akcji	procent posiadanego kapitału zakładowego	udział w ogólnej liczbie głosów na walnym zgromadzeniu		
1	ENERGOPEP Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością *)	wylączona z konsolidacji z uwagi na nieistotność danych finansowych	28.03.2002	45	-	45	100	100		
2	INTERPEP Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością *)	wylączona z konsolidacji z uwagi na nieistotność danych finansowych	29.07.2003	50	-	50	100	100		
3	SATURN MANAGEMENT Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością *)	wylączona z konsolidacji z uwagi na nieistotność danych finansowych	24.09.2001	45	-	45	100	100		
4	Mercury Energia - Przedsiębiorstwo Produkcyjno Usługowe i Pośrednictwa Comax Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością, Spółka komandytowa *)	konsolidowane metodą praw własności	23.01.2004	800	(49)	751	50	50		
5	DIPOL Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością*)	wylączona z konsolidacji z uwagi na nieistotność danych finansowych	20.05.2004	90	-	90	50	50		
6	Mars Management, s.r.o*)	wylączona z konsolidacji z uwagi na nieistotność danych finansowych	20.09.2004	28	-	28	100	100		

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners

Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego

za rok kończący się 31 grudnia 2005 roku

(w tysiącach złotych)

stan na 31.12.2004

UDZIAŁY LUB AKCJE W JEDNOSTKACH PODPORZĄDKOWANYCH

Lp.	nazwa (firma) jednostki, ze wskazaniem formy prawnej	I wskazanie innej niż określona pod lit. j) lub k), podstawy kontroli / współkontroli / znaczącego wpływu	kapitał własny jednostki, w tym:	kapitał zakładowy	należne wpłaty na kapitał zakładowy (wartość ujemna)	m	pozostały kapitał własny, w tym:		
							kapitał zapasowy	zysk (strata) z lat ubiegłych	zysk (strata) netto
1	ENERGOPEP Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością *)	brak	32	50	-	-	(18)	(17)	(1)
2	INTERPEP Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością *)	brak	49	50	-	-	(1)	-	(1)
3	SATURN MANAGEMENT Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością *)	brak	196	50	-	-	146	(24)	170
4	Mercury Energia - Przedsiębiorstwo Produkcyjno Usługowe i Pośrednictwa Comax Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością, Spółka komandytowa *)	brak	1 600	1 501	-	-	(99)	0	(99)
5	DIPOL Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością *)	brak	75	75	**)	**)	**)	**)	**)
6	Mars Management, s.r.o. *)	brak	28	28	**)	**)	**)	**)	**)

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners

Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego

za rok kończący się 31 grudnia 2005 roku

(w tysiącach złotych)

stan na 31.12.2004

UDZIAŁY LUB AKCJE W JEDNOSTKACH PODPORZĄDKOWANYCH

UDZIAŁY LUB AKCJE W JEDNOSTKACH PODPORZĄDKOWANYCH										
Lp.	a nazwa (firma) jednostki, ze wskazaniem formy prawnej	n		o			p	r	s	t
		zobowiązania i rezerwy na zobowiązania jednostki, w tym:		należności jednostki, w tym:						
		zobowiązania długoterminowe	zobowiązania krótkoterminowe	należności długoterminowe	należności krótkoterminowe	aktywa jednostki, razem				
1	ENERGOPEP Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością *)	1	-	1	-	-	32	-	-	-
2	INTERPEP Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością *)	-	-	-	-	-	49	-	-	-
3	SATURN MANAGEMENT Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością *)	60	-	60	10	5	265	-	-	-
4	Mercury Energia - Przedsiębiorstwo Produkcyjno Usługowe i Pośrednictwa Comax Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością, Spółka komandytowa *)	8 713	6 474	2 239	841	-	10 214	-	-	-
5	DIPOL Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością *)	**)	**)	**)	**)	**)	**)	**)	**)	**)
6	Mars Management, s.r.o *)	**)	**)	**)	**)	**)	**)	**)	**)	**)

*) sprawozdanie nie zbadane przez biegłego rewidenta

***) brak danych

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
za rok kończący się 31 grudnia 2005 roku
(w tysiącach złotych)

18. Zapasy

	31.12.2005	31.12.2004
a) materiały	9	8
b) towary	1 945	1 444
c) zaliczki na dostawy	32	439
Zapasy, razem	1 986	1 891

19. Należności krótkoterminowe

	31.12.2005	31.12.2004
a) od jednostek powiązanych	108	75
- z tytułu dostaw i usług	17	15
- inne	90	60
b) należności od pozostałych jednostek	35 931	15 938
- z tytułu dostaw i usług	17 842	4 366
- z tytułu podatków, dotacji, cel, ubezpieczeń społecznych i zdrowotnych oraz innych świadczeń	1 097	413
- inne, w tym:	16 992	11 159
z tytułu leasingu finansowego	15 566	11 012
Należności krótkoterminowe netto, razem	36 037	16 013
c) odpisy aktualizujące wartość należności	509	751
Należności krótkoterminowe brutto, razem	36 546	16 764

20. Krótkoterminowe aktywa finansowe

	31.12.2005	31.12.2004
a) w pozostałych jednostkach	1 319	-
- obligacje	1 319	-
Krótkoterminowe aktywa finansowe, razem	1 319	-

21. Inne aktywa krótkoterminowe

	31.12.2005	31.12.2004
a) naliczone przychody	2 507	640
b) zwrot wydatków	185	-
Rozliczenia międzyokresowe, razem	2 692	640

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
za rok kończący się 31 grudnia 2005 roku
(w tysiącach złotych)

22. Rozliczenia międzyokresowe

	31.12.2005	31.12.2004
a) krótkoterminowe (w tym ubezpieczenia)	948	2 746
b) prenumeraty	3	3
c) inne	26	29
d) krótkoterminowe z projektów	217	-
e) długoterminowe z projektów	632	224
Rozliczenia międzyokresowe, razem	1 826	3 002

23. Środki pieniężne i ich ekwiwalenty

	31.12.2005	31.12.2004
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	41 601	36 586
- środki pieniężne w kasie i na rachunkach	38 082	19 552
- lokaty i jednostki uczestnictwa	3 519	17 034
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty, razem	41 601	36 586

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners

Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego

za rok kończący się 31 grudnia 2005 roku

(w tysiącach złotych)

24. Kapitał zakładowy

stan na 31.12.2005

KAPITAŁ ZAKŁADOWY (STRUKTURA)								
Seria/ emisja	Rodzaj akcji	Rodzaj uprzywilejowania akcji	Rodzaj ograniczenia praw do akcji	Liczba akcji	Wartość serii/emisji wg. wartości nominalnej	Sposób pokrycia kapitału	Data rejestracji	Prawo do dywidendy (od daty)
A	na okaziciela *	akcje nie są uprzywilejowane	brak	2 213 904	4 428	wkład pieniężny	19-07-2001***	01-01-1998 ****
B	na okaziciela	akcje nie są uprzywilejowane	brak	2 304 960	4 610	wkład pieniężny	19-07-2001*	01-01-1998
C	na okaziciela	akcje nie są uprzywilejowane	brak	515 256	1 031	wkład pieniężny	19-07-2001*	01-01-1999
D	na okaziciela	akcje nie są uprzywilejowane	brak	566 064	1 132	wkład pieniężny	19-07-2001*	01-01-1999
E	na okaziciela	akcje nie są uprzywilejowane	brak	1 338 960	2 678	wkład pieniężny	19-07-2001*	01-01-1999
F	na okaziciela	akcje nie są uprzywilejowane	brak	544 800	1 090	wkład pieniężny	19-07-2001*	01-01-2000
G	na okaziciela	akcje nie są uprzywilejowane	brak	683 376	1 367	wkład pieniężny	19-07-2001*	01-01-2001
H	na okaziciela	akcje nie są uprzywilejowane	brak	288 000	576	wkład pieniężny	20-08-2001	01-01-2001
I	na okaziciela	akcje nie są uprzywilejowane	brak	856 704	1 713	wkład pieniężny	15-04-2002	01-01-2002
J	na okaziciela	akcje nie są uprzywilejowane	brak	3 835 056	7 670	wkład pieniężny	09-08-2002	01-01-2002
K	na okaziciela	akcje nie są uprzywilejowane	brak	1 640 688	3 281	wkład pieniężny	22-08-2002	01-01-2002
L	na okaziciela	akcje nie są uprzywilejowane	brak	3 144 624	6 289	wkład pieniężny	22-08-2002	01-01-2002
M	imienne	akcje nie są uprzywilejowane	do momentu całkowitego opłacenia akcji, akcje uprawniając jedynie do części dywidendy	182 359	365	wkład pieniężny	09-06-2005	01-01-2004
N	imienne	akcje nie są uprzywilejowane	do momentu całkowitego opłacenia akcji, akcje uprawniając jedynie do części dywidendy	69 922	140	wkład pieniężny	-	01-01-2005
Liczba akcji razem				18 184 673				
Kapitał zakładowy razem					36 369			
Wartość nominalna jednej akcji w zł					2 **			

* Na podstawie uchwały Walnego Zgromadzenia Akcjonariuszy Polish Energy Partners S.A. z dnia 24 sierpnia 2004 roku oraz decyzją Komisji Papierów Wartościowych i Giełd z dnia 10 grudnia 2004 roku akcje serii od A do L stały się akcjami na okaziciela.

** obniżenie wartości nominalnej jednej akcji zostało zarejestrowane w KRS w dniu 2 września 2004 roku.

*** data rejestracji Spółki w KRS, na ten dzień wartość nominalna jednej akcji wynosiła 100 złotych, obniżenie wartości nominalnej jednej akcji do 48 złotych zostało zarejestrowane w KRS w dniu 27 sierpnia 2001 roku.

**** w 1997 roku spółka wyemitowała 1000 akcji serii A, które były uprawnione do dywidendy od roku 1997, kolejne emisje akcji nastąpiły w 1998 roku uprawniały do dywidendy od roku 1998. W dniu 28 listopada 1998 roku wszystkie wyemitowane do tego dnia akcje zostały oznaczone jako akcje serii A.

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
za rok kończący się 31 grudnia 2005 roku
(w tysiącach złotych)

Akcjonariusze	Zgodnie z wykazem akcjonariuszy posiadających 5% ogólnej liczby akcji na Walnym Zgromadzeniu, które odbyło się 23 grudnia 2005 roku			
	liczba akcji	udział w kapitale zakładowym	liczba głosów na WZA	udział w liczbie głosów na WZA
Polish Enterprise Fund L.P.	8 666 049	47,66%	8 666 049	47,66%
Polenergy Investments B.V.	Akcjonariusz nie zarejestrował się na WZA w dniu 23 grudnia 2005 roku			

Spółka otrzymała informację, zgodnie z którą akcjonariusze Spółki - Polish Enterprise Fund L.P., Polish Private Equity Fund I, Polish Private Equity Fund II ("Fundusze") sprzedały 5.973.883 akcji Spółki. Transakcje sprzedaży przeprowadzone w dniach 14 lutego 2006 roku (sprzedaż 400.000 akcji) oraz 16 lutego 2006 roku (5.573.883 akcji), rozliczone zostały w dniu 17 lutego 2006 roku. Przed sprzedażą Fundusze posiadały 8.942.163 akcji Spółki, co stanowiło 49,17% głosów na Walnym Zgromadzeniu Spółki oraz 49,17% kapitału zakładowego Spółki. Po sprzedaży akcji Fundusze posiadają 2.968.280 akcji Spółki uprawniających do 2.968.280 głosów na Walnym Zgromadzeniu Spółki (16,32% ogólnej liczby głosów) oraz stanowiących 16,32% kapitału zakładowego Spółki.

Spółka otrzymała informację, zgodnie z którą akcjonariusz Spółki - Polenergy Investments B.V. ("Polenergy") sprzedał 2.338.117 akcji Spółki. Transakcja sprzedaży rozliczona została w dniu 17 lutego 2006 roku. Przed sprzedażą Polenergy posiadało 3.499.871 akcji Spółki, co stanowiło 19,24% głosów na Walnym Zgromadzeniu Spółki oraz 19,24% kapitału zakładowego Spółki. Po sprzedaży akcji Polenergy posiada 1.161.754 akcji Spółki uprawniających do 1.161.754 głosów na Walnym Zgromadzeniu Spółki (6,39% ogólnej liczby głosów) oraz stanowiących 6,39% kapitału zakładowego Spółki.

Spółka otrzymała informację, zgodnie z którą American Life and Reinsurance Company ("Alico"), nabyło, pośrednio poprzez AIG Otwarty Fundusz Emerytalny (zarządzany przez AIG Powszechne Towarzystwo Emerytalne) oraz AIG Asset Management (Polska) S.A. (w ramach zarządzania cudzym portfelem papierów wartościowych na zlecenie), akcje Spółki, w liczbie powodującej posiadanie 1.455.603 akcji Spółki. W konsekwencji wg stanu na dzień 17 lutego 2006 roku, Alico posiada akcje Spółki stanowiące 8,0045% kapitału zakładowego Spółki i uprawniające do 1.455.603 głosów na Walnym Zgromadzeniu Spółki (8,0045% ogólnej liczby głosów). Przed wskazanym powyżej nabyciem Alico posiadało 55.603 akcje Spółki.

Spółka otrzymała informację, zgodnie z którą PZU Asset Management S.A. z siedzibą w Warszawie ("PZU AM") nabył w wyniku transakcji kupna poza obrotem zorganizowanym 1.200.000 akcji Spółki. W konsekwencji wg stanu na dzień 17 lutego 2006 roku, PZU AM posiadał (w ramach zarządzania cudzym portfelem papierów wartościowych na zlecenie) akcje Spółki stanowiące 6,60% kapitału zakładowego Spółki i uprawniające do 1.200.000 głosów na Walnym Zgromadzeniu Spółki (6,60% ogólnej liczby głosów). Przed wskazanym powyżej nabyciem PZU AM nie posiadał akcji Spółki.

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego

za rok kończący się 31 grudnia 2005 roku

(w tysiącach złotych)

stan na 31.12.2004

KAPITAŁ ZAKŁADOWY (STRUKTURA)

Seria/ emisja	Rodzaj akcji	Rodzaj uprzywilejowania akcji	Rodzaj ograniczenia praw do akcji	Liczba akcji	Wartość serii emisji wg. wartości nominalnej	Sposób pokrycia kapitału	Data rejestracji	Prawo do dywidendy (od daty)
A	na okaziciela *	akcje nie są uprzywilejowane	brak	2 213 904	4 428	wkład pieniężny	19-07-2001***	01-01-1998 ****
B	na okaziciela	akcje nie są uprzywilejowane	brak	2 304 960	4 610	wkład pieniężny	19-07-2001*	01-01-1998
C	na okaziciela	akcje nie są uprzywilejowane	brak	515 256	1 031	wkład pieniężny	19-07-2001*	01-01-1999
D	na okaziciela	akcje nie są uprzywilejowane	brak	566 064	1 132	wkład pieniężny	19-07-2001*	01-01-1999
E	na okaziciela	akcje nie są uprzywilejowane	brak	1 338 980	2 678	wkład pieniężny	19-07-2001*	01-01-1999
F	na okaziciela	akcje nie są uprzywilejowane	brak	544 800	1 090	wkład pieniężny	19-07-2001*	01-01-2000
G	na okaziciela	akcje nie są uprzywilejowane	brak	683 376	1 367	wkład pieniężny	19-07-2001*	01-01-2001
H	na okaziciela	akcje nie są uprzywilejowane	brak	288 000	576	wkład pieniężny	20-08-2001	01-01-2001
I	na okaziciela	akcje nie są uprzywilejowane	brak	856 704	1 713	wkład pieniężny	15-04-2002	01-01-2002
J	na okaziciela	akcje nie są uprzywilejowane	brak	3 835 056	7 670	wkład pieniężny	09-08-2002	01-01-2002
K	na okaziciela	akcje nie są uprzywilejowane	brak	1 640 688	3 281	wkład pieniężny	22-08-2002	01-01-2002
L	na okaziciela	akcje nie są uprzywilejowane	brak	3 144 624	6 289	wkład pieniężny	22-08-2002	01-01-2002
Liczba akcji razem				17 932 392				
Kapitał zakładowy razem					35 865			
Wartość nominalna jednej akcji w zł					2 **			

* Na podstawie uchwały Walnego Zgromadzenia Akcjonariuszy Polish Energy Partners S.A. z dnia 24 sierpnia 2004 roku oraz decyzją Komisji Papierów Wartościowych i Giełd z dnia 10 grudnia 2004 roku akcje serii od A do L stały się akcjami na okaziciela.

** obniżenie wartości nominalnej jednej akcji zostało zarejestrowane w KRS w dniu 2 września 2004 roku.

*** data rejestracji Spółki w KRS, na ten dzień wartość nominalna jednej akcji wynosiła 100 złotych, obniżenie wartości nominalnej jednej akcji do 48 złotych zostało zarejestrowane w KRS w dniu 27 sierpnia 2001 roku.

**** w 1997 roku spółka wyemitowała 1000 akcji serii A, które były uprawnione do dywidendy od roku 1997, kolejne emisje akcji jakie nastąpiły w 1998 roku uprawniały do dywidendy od roku 1998. W dniu 28 listopada 1998 roku wszystkie wyemitowane do tego dnia akcje zostały oznaczone jako akcje serii A

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners

Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego

za rok kończący się 31 grudnia 2005 roku

(w tysiącach złotych)

25. Podatek odroczoney

PODATEK DOCHODOWY (BIEŻĄCY I ODROZCZONY)		
	31.12.2005	31.12.2004
Rachunek zysków i strat		
Bieżący podatek dochodowy	860	1 133
Bieżące obciążenie z tytułu podatku dochodowego	860	1 133
Korekty dotyczące bieżącego podatku dochodowego z lat ubiegłych	-	-
Odroczoney podatek dochodowy	2 324	1 055
Związany z powstaniem i odwróceniem się różnic przejściowych	2 324	1 055
Obciążenie podatkowe wykazane w rachunku zysków i strat	3 184	2 188

	31.12.2005	31.12.2004
Sprawozdanie ze zmian w kapitale własnym		
Bieżący podatek dochodowy	-	-
Efekt podatkowy kosztów podniesienia kapitału akcyjnego	-	-
Odroczoney podatek dochodowy	-	-
Podatek od zysku/(straty) netto z tytułu aktualizacji wyceny zabezpieczeń przepływów środków pieniężnych	-	-
Podatek od niezrealizowanego zysku/(straty) z tytułu aktywów finansowych dostępnych do sprzedaży	-	-
Podatek od rozliczonych w ciągu roku instrumentów zabezpieczających przepływy pieniężne	-	-

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
za rok kończący się 31 grudnia 2005 roku
(w tysiącach złotych)

ODROCZONY PODATEK DOCHODOWY				
	Skonsolidowany bilans		Skonsolidowany rachunek zysków i strat	
	31.12.2005	31.12.2004	31.12.2005	31.12.2004
Odroczony podatek dochodowy				
Rezerwa z tytułu podatku odroczonego				-
Środki trwałe	598	139	459	119
Należności	892	-	892	(8)
Środki pieniężne	16	59	(43)	(146)
Pożyczki	87	-	87	(334)
Należności leasingowe	46 997	47 900	(903)	42 057
Zobowiązania	4 410	2 420	1 990	2 420
	-	-	-	-
Rezerwa brutto z tytułu podatku odroczonego	53 000	50 518	2 482	44 108
Aktywa z tytułu podatku odroczonego				
Środki trwałe	-	139	(139)	(1 054)
Środki pieniężne	187	179	8	179
Należności	166	373	(207)	(119)
Pożyczki	59	8	51	8
Zobowiązania	697	-	697	(2 445)
Rezerwy	1 369	484	885	(165)
Aktywa leasingowe	48 731	49 868	(1 137)	47 444
Strata z lat ubiegłych	-	-	-	(795)
Aktywa brutto z tytułu podatku odroczonego	51 209	51 051	158	43 053
Obciążenie z tytułu odroczonego podatku dochodowego			2 324	1 055
(Aktywa) Rezerwa netto z tytułu podatku dochodowego	1 791	(533)		

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
za rok kończący się 31 grudnia 2005 roku
(w tysiącach złotych)

26. Rezerwy

REZERWY		
	31.12.2005	31.12.2004
Rezerwy długoterminowe		
Rezerwa na świadczenia emerytalne i podobne	450	469
Pozostałe rezerwy rekultywacja	2 071	2 030
Razem rezerwy długoterminowe	2 521	2 499
Rezerwy krótkoterminowe		
Rezerwa na świadczenia emerytalne i podobne	196	60
Pozostałe rezerwy	1 406	1 584
Razem rezerwy krótkoterminowe	1 602	1 644
Zmiana stanu rezerw długoterminowych i krótkoterminowych		
Stan rezerw na początek okresu	4 143	3 781
utworzenie rezerw	561	956
rozwiązanie rezerw	(273)	(528)
wykorzystanie rezerw	(309)	(65)
przesunięcie rezerw do rezerw długoterminowych	(83)	(9)
przesunięcie rezerw do rezerw krótkoterminowych	84	9
Stan rezerw na koniec okresu	4 123	4 143

Na saldo pozostałych rezerw krótkoterminowych składa się między innymi rezerwa na sprawę sądową z Urzędem Regulacji Energetyki w wysokości 731 tys. zł.

27. Zobowiązania długoterminowe

	31.12.2005	31.12.2004
a) powyżej 1 roku do 3 lat	42 467	34 413
b) powyżej 3 do 5 lat	46 781	39 439
c) powyżej 5 lat	142 703	137 053
Zobowiązania długoterminowe, razem	231 951	210 905

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners

Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego

za rok kończący się 31 grudnia 2005 roku

(w tysiącach złotych)

28. Zobowiązania długoterminowe z tytułu kredytów i pożyczek

stan na 31.12.2005

ZOBOWIĄZANIA DŁUGOTERMINOWE Z TYTUŁU KREDYTÓW I POŻYCZEK

Nazwa (firma) jednostki, ze wskaz. formy prawnej	Kwota kredytu / pożyczki umowy		Kwota kredytu / pożyczki pozostała do spłaty		Warunki oprocentowania	Stopa efektywna %	Termin spłaty	Zabezpieczenia	
	tys. zł	waluta	tys. zł	waluta					
BRE Bank S.A.	11 851	PLN	4 861	PLN	WIBOR 1-miesięczny plus marża banku	8,7	lipiec 2009	hipoteka w kwocie weksel własny in blanco Spółki - wartość kwota zadłużenia plus odsetki i inne koszty zastaw rejestrowy na Zespole Kofa - wartość zastawu według umowy zastawiczej na dzień umowy wynosi 1.142 tys. USD zastaw rejestrowy na zespole turbogeneratora - wartość zastawu na dzień umowy wynosi 5.300 tys. USD	600 tys. PLN
								cesja wierzytelności związanych z projektem - z kontraktu do wysokości zadłużenia wraz z odsetkami i innymi kosztami oraz z polis ubezpieczeniowych (wartość polis na 30 czerwca 2004 roku wynosi 4.200 tys. PLN)	-
BRE Bank S.A.	17 332	PLN	9 216	PLN	WIBOR 1-miesięczny plus marża uzależniona od wyniku finansowego Spółki	8,7	czerwiec 2012	pełnomocnictwo do dysponowania rachunkiem bieżącym i rachunkiem obsługi zadłużenia w BRE Bank S.A. umowa przelewu praw kredytobiorcy (dotyczący inwestycji Polar) z kontraktów, polis i innych umów zastaw rejestrowy do kwoty hipoteka kaucyjna ustanowiona na nieruchomości Polar SA do dnia nabycia nieruchomości od Polar SA przez kredytobiorcę	35.000 tys. PLN 17.332 tys. PLN
								weksel własny in blanco z wystawienia Kredytobiorcy pełnomocnictwo do dysponowania rachunkiem Kredytobiorcy i Energopep Sp. z o.o. EC Jeziora Sp. Komandytowa	-
PEKAO S.A.	4 906	PLN	3 953	PLN	WIBOR 1-miesięczny plus marża banku	6,7	sierpień 2015	przelew wierzytelności z umów na dostawę ciepła i energii zawartych pomiędzy Energopep Sp. z o.o. EC Jeziora Sp. Komandytowa, a Meisa Tissue S.A., Ecotex Polska Sp. z o.o., Konstans Sp. z o.o. zastaw rejestrowy na rzeczach ruchomych EC Jeziora służących do wywarzania i dostaw energii elektrycznej i ciepłej wraz z cesją praw z polisy ubezpieczeniowej hipoteka zwykła w kwocie oświadczenie o poddaniu się egzekucji i oświadczenie o poddaniu się egzekucji wydania rzeczy zastawionych	1.113 tys. PLN 4.906 tys. PLN

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
za rok kończący się 31 grudnia 2005 roku

(w tysiącach złotych)

BRE Bank S.A.	Warszawa	74 600 tys. EUR	213 921	55 423 tys. EUR	- stopa podstawowa EURBOR 1- miesięczny plus marża banku	4,0	splaty ratalne, ostatnia rata 20.12.2015	umowa zawarta z BRE Bank S.A. dotycząca prowadzenia rachunków bankowych - projekt Saturn i Jupiter,	105 000 tys. EUR łącznie i każda z umów do 105 000 tys. EUR
								umowa zastawu rejestrowego na udziałach w spółce Saturn Management Sp. z o.o. wraz z przelewem praw przysługujących PEP S.A. - wartość zabezpieczenia uzależniona od sposobu zaspokojenia jednakże nie więcej niż	
								umowa zastawu rejestrowego na prawach przysługujących PEP S.A. jako komandytariuszowi Saturn Management sp. z o.o. i Wspólnicy, spółka komandytowa wraz z przelewem praw przysługujących PEP S.A.	
								umowa pomędzy PEP S.A. i BRE dotycząca zastawu rejestrowego na prawach z umowy rachunku bankowego przysługujących PEP SA do kwoty nie wyższej niż	
								umowa między PEP S.A. a BRE Bank S.A. dotycząca przelewu na zabezpieczenie - projekt SATURN	
								umowa zastawu rejestrowego na zbiorze rzeczy ruchomych i prawach majątkowych - wartość zabezpieczenia uzależniona od sposobu zaspokojenia jednakże nie więcej niż	
								umowa SM Spółka komandytowa z BRE dotycząca zastawu rejestrowego na prawach z rachunków bankowych wraz z pełnomocnictwem do rachunku bankowego do kwoty nie wyższej niż	
								oświadczenie o poddaniu się egzekucji	
								Umowa Przelewu na zabezpieczenie, obejmująca wszystkie obecne i przyszłe wierzytelności do maksymalnej kwoty	
								Umowa przelewu gwarancji należytego wykonania i gwarancji rękojmi wynikająca z warunków Umowy Budowlanej na rzecz banków	
								Umowa Przewłaszczenia na zabezpieczenie na rzecz BRE Bank S.A. własności i posiadania samostanowionego Środków Trwałych nabytych od Mond S.A. na podstawie Umowy Kupon/Sprzedazy wraz z wszelkimi odnoszącymi się do nich prawami z gwarancji i rękojmi	
								Umowa o Ustanowieniu hipoteki kaucyjnej na użytkowaniu wieczystym gruntu i własności budynków i budowli na rzecz BRE Bank S.A.	
								hipoteki kaucyjne na rzecz BRE oraz Krediansfalt fur Wiederaufbau w kwocie 45 000 tys. EUR każda	
								umowa cesji praw z Umowy Generalnej do kwot przysługujących bankom z tytułu Umów Kredytowych (Inwestycyjnej, VAT, w rachunku bieżącym)	
								umowa cesji praw z Umów z Mond S.A. Umowy Budowlanej i Umów z Istotnymi Wykonawcami, Umów Ubezpieczeń do kwot przysługujących bankom z tytułu Umów Kredytowych (Inwestycyjnej, VAT, w rachunku bieżącym)	
								umowa zastawu rejestrowego na prawach przysługujących SM Sp. z o.o. jako komandytariuszowi Saturn Management Sp. z o.o. i Wspólnicy, spółka komandytowa wraz z przelewem - wartość zabezpieczenia uzależniona od sposobu zaspokojenia jednakże nie więcej niż	105 000 tys. EUR
								poręczenie Mond Packaging Paper Świecie S.A. do wys. będącej niższą z kwot: kwoty stanowiącej równowartość trzymiesięcznych kosztów obsługi zadłużenia, a kwoty 3,000 tys PLN	do dnia 20 grudnia 2016 r.

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
za rok kończący się 31 grudnia 2005 roku

(w tysiącach złotych)

Raiffeisen Bank Polska SA	Warszawa	21 600	EUR	-	- stopa podstawowa EURIBOR 1-miesięczny plus marża banku	-	spłaty ratalne, ostatnia rata 31.12.2021	- umowa przelewu na zabezpieczenie wierzytelności z umów ubezpieczenia - pełnomocnictwo do rachunku bankowego, - pełnomocnictwa do rachunków bankowych, - umowa z Raiffeisen Bank Polska SA dotycząca zastawu rejestrowego na wierzytelnościach z rachunków bankowych, - umowa z Raiffeisen Bank Polska SA dotycząca zastawu rejestrowego na wierzytelnościach z rachunków bankowych, - umowa zastawu rejestrowego na składnikach majątkowych, - oświadczenie Kredybiory o poddaniu się egzekucji - dwie hipoteki kaucyjne na nieruchomościach DIPOL sp. z o.o. na rzecz Raiffeisen Bank Polska SA	33.525 tys. EUR 33.525 tys. EUR 33.525 tys. EUR 33.525 tys. EUR - każda w kwocie 4.269,3 tys. EUR, 8.538,7 tys. EUR - każda w kwocie 4.269,3 tys. EUR, 33.525 tys. EUR
								- oświadczenie PEP SA o poddaniu się egzekucji - Oświadczenie o poddaniu się egzekucji na podstawie art. 97 ustawy z dnia 29.08.1997 r. Prawo Bankowe w terminie do dnia 30.08.2009 roku - umowa zastawu rejestrowego na udziałach w DIPOL sp. z o.o. pomiędzy PEP SA jako zastawcy i Raiffeisen Bank Polska SA jako zastawnika - wartość zabezpieczenia uzależniona od sposobu zaspokojenia jednakże nie więcej niż - umowa gwarancji pomiędzy PEP SA jako gwarant a Raiffeisen Bank Polska SA. Udzielona przez PEP SA gwarancja w łącznej kwocie: do 1.350.000 EURO pozostaje w mocy do dnia 31 lipca 2007 roku, do 5.500.378 PLN pozostaje w mocy do dnia przypadającego sześć miesięcy od dnia wydania przez Fundację EkoFundusz oświadczenia o końcowym rozliczeniu dotacji EkoFunduszu.	33.525 tys. EUR

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
za rok kończący się 31 grudnia 2005 roku
(w tysiącach złotych)

stan na 31.12.2004

ZOBOWIĄZANIA DŁUGOTERMINOWE Z TYTUŁU KREDYTÓW I POŻYCZEK

Nazwa (firma) jednostki, ze wskaz. formy prawnej	Siedziba	Kwota kredytu / pożyczki wg umowy		Kwota kredytu / pożyczki pozostała do spłaty		Warunki oprocentowania	Stopa efektywna %	Termin spłaty	Zabezpieczenia	
		tys. zł	waluta	tys. zł	waluta					
BRE Bank S.A.	Warszawa	11 851	PLN	6 311	PLN	WIBOR 1-miesięczny plus marża banku	9,9	lipiec 2009	hipoteka w kwocie weksel własny in blanco Spółki - wartość kwota zadłużenia plus odsetki i inne koszty zaskaw rejestrowy na Zespole Kolia - wartość zaskawu według umowy zastawiczej na dzień umowy wynosi 1.142 tys. USD zaskaw rejestrowy na zespole turbogeneratora - wartość zaskawu na dzień umowy wynosi 5.300 tys. USD cesja wierzytelności związanych z projektem - z kontraktu do wysokości zadłużenia wraz z odsetkami i innymi kosztami oraz z polis ubezpieczeniowych (wartość polis na 30 czerwca 2004 roku wynosi 4.200 tys. PLN) pełnomocnictwo do dysponowania rachunkiem bieżącym i rachunkiem obsługi zadłużenia w BRE Bank S.A.	600 tys. PLN
BRE Bank S.A.	Warszawa	17 332	PLN	10 269	PLN	WIBOR 1-miesięczny plus marża uzależniona od wyniku finansowego Spółki	8,9	czerwiec 2012	umowa przelewu praw kredytobiorcy (dotyczący inwestycji Polar) z kontraktów, polis i innych umów zaskaw rejestrowy do kwoty hipoteka kaucyjna ustanowiona na nieruchomości Polar SA do dnia nabycia nieruchomości od Polar SA przez kredytobiorcę	35.000 tys. PLN 17.332 tys. PLN

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
za rok kończący się 31 grudnia 2005 roku

(w tysiącach złotych)

BRE Bank S.A.	Warszawa	63.600 tys. EUR	194.325	47.640 tys. EUR	- stopa podstawowa EURIBOR 1- miesięczny plus marża banku	4,2	splaty ratalne, ostatnia rata 20.12.2015	umowa zawarta z BRE Bank S.A. dotycząca prowadzenia rachunków bankowych - projekt Saturn,	90.000 tys. EUR łącznie i każda z umów do 90.000 tys. EUR
								umowa zastawu rejestrowego na udziałach w spółce Saturn Management Sp. z o.o. wraz z przelewem praw przysługujących PEP S.A. - wartość zabezpieczenia uzależniona od sposobu zaspokojenia jednakże nie więcej niż	
								umowa zastawu rejestrowego na prawach przysługujących PEP S.A. jako komandytariuszowi Saturn Management sp. z o.o. i Wspólnicy, spółka komandytowa wraz z przelewem praw przysługujących PEP S.A.	
								umowa pomiędzy PEP S.A. i BRE dotycząca zastawu rejestrowego na prawach z umowy rachunku bankowego przysługujących PEP SA do kwoty nie wyższej niż	
								umowa między PEP S.A. a BRE Bank S.A. dotycząca przelewu na zabezpieczenie – projekt SATURN	
								umowa zastawu rejestrowego na zbiorze rzeczy ruchomych i prawach majątkowych - wartość zabezpieczenia uzależniona od sposobu zaspokojenia jednakże nie więcej niż	
								umowa SM Spółka komandytowa z BRE dotycząca zastawu rejestrowego na prawach z rachunków bankowych wraz z pełnomocnictwem do rachunku bankowego do kwoty nie wyższej niż	
								oświadczenie o poddaniu się egzekucji	
								Umowa Przelewu na zabezpieczenie, obejmująca wszystkie obecne i przyszłe wierzytelności do maksymalnej kwoty	
								Umowa przelewu gwarancji należytego wykonania i gwarancji rękojmi wynikająca z warunków Umowy Budowlanej na rzecz banków	
								Umowa Przewłaszczenia na zabezpieczenie na rzecz BRE Bank S.A. własności i posiadania samoistnego Środków Trwałych nabytych od Frantschach Świecie S.A. na podstawie Umowy Kupna/Sprzedazy wraz z wszelkimi odnoszącymi się do nich prawami z gwarancji i rękoj	
								Umowa o Ustanowieniu hipoteki kaucyjnej na użytkowaniu wieczystym gruntu i własności budynków budowl na rzecz BRE Bank S.A.	
								hipoteki kaucyjne na rzecz BRE oraz Krediansfalt für Wiederaufbau w kwocie 45 000 tys. EUR każda	
90.000 tys. EUR									
umowa cesji praw z Umowy Generalnej do kwot przysługującym bankom z tytułu Umów Kredytowych (Inwestycyjnej, VAT, w rachunku bieżącym)									
umowa cesji praw z Umów z Frantschach, Umowy Budowlanej i Umów z Istotnymi Wykonawcami, Umów Ubezpieczeń do kwot przysługującym bankom z tytułu Umów Kredytowych (Inwestycyjnej, VAT, w rachunku bieżącym).									
umowa zastawu rejestrowego na prawach przysługujących SM Sp. z o.o. jako komplementariuszowi Saturn Management Sp. z o.o. i Wspólnicy, spółka komandytowa wraz z przelewem - wartość zabezpieczenia uzależniona od sposobu zaspokojenia jednakże nie więcej niż									
90.000 tys. EUR									
poręczenie Frantschach Świecie S.A. do wysokości będącej niższą z kwot: kwoty stanowiącej równowartość trzymiesięcznych kosztów obsługi zadłużenia oraz									
3.000 tys. PLN									

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
za rok kończący się 31 grudnia 2005 roku
(w tysiącach złotych)

29. Zobowiązania krótkoterminowe

	31.12.2005	31.12.2004
a) kredyty bankowe i pożyczki	20 409	16 244
b) zobowiązania z tytułu dostaw i usług	3 960	2 690
- wobec jednostek pozostałych	3 960	2 690
c) zobowiązanie z tytułu podatku dochodowego	14	-
d) pozostałe zobowiązania	2 063	2 197
- pozostałe z tytułu podatków, cel, ubezpieczeń i innych świadczeń	1 015	1 212
- inne zobowiązania finansowe	137	133
- z tytułu wynagrodzeń	70	309
- fundusze specjalne	9	70
- inne	833	473
Zobowiązania krótkoterminowe, razem	26 446	21 131

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners

Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego

za rok kończący się 31 grudnia 2005 roku

(w tysiącach złotych)

30. Zobowiązania krótkoterminowe z tytułu kredytów i pożyczek

stan na 31.12.2005

ZOBOWIĄZANIA KRÓTKOTERMINOWE Z TYTUŁU KREDYTÓW I POŻYCZEK

Nazwa (firma) jednostki, ze wskaz. formy prawnej	Siedziba	Kwota kredytu / pożyczki wg umowy		Kwota kredytu / pożyczki pozostała do spłaty		Warunki oprocentowania	Termin spłaty	Zabezpieczenia
		tys. zł	waluta	tys. zł	waluta			
BRE Bank S.A.	Warszawa	11 851	PLN	1 450	PLN	kredyt długoterminowy w okresie spłaty do 12 miesięcy	Przedstawiono w nocie Zob Długoterminowe	
BRE Bank S.A.	Warszawa	17 332	PLN	1 053	PLN	kredyt długoterminowy w okresie spłaty do 12 miesięcy	Przedstawiono w nocie Zob Długoterminowe	
PEKAO S.A.	Warszawa	4 906	PLN	271	PLN	kredyt długoterminowy w okresie spłaty do 12 miesięcy	Przedstawiono w nocie Zob Długoterminowe	
BRE BANK	Warszawa	jako równowartość kwoty 74,600 tys. EUR	inwestycyjny	15,461	jako równowartość kwoty 4,006 tys. EUR	kredyt długoterminowy w okresie spłaty do 12 miesięcy	Przedstawiono w nocie Zob Długoterminowe	

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
za rok kończący się 31 grudnia 2005 roku
(w tysiącach złotych)

stan na 31.12.2005

ZOBOWIĄZANIA KRÓTKOTERMINOWE Z TYTUŁU KREDYTÓW I POŻYCZEK

Nazwa (firma) jednostki, ze wskaz. formy prawnej	Siedziba	Kwota kredytu / pożyczki wg umowy		Kwota kredytu / pożyczki pozostała		Warunki oprocentowania	Termin spłaty	Zabezpieczenia
		tys. zł	waluta	tys. zł	do spłaty waluta			
BRE BANK	Warszawa	jako równowartość kwoty 453 tys EUR	r-k bieżący	-	-	WIBOR 1-miesięczny + marża banku	do 31.03.2006	Cesja praw Kredytobiorcy z tytułu Dokumentów Projektu, innych niż Gwarancje Należytego Wykonania, Gwarancje Ręką i Zobowiązania Spółek Dominujących
								Cesja, rządzona prawem niemieckim, praw Kredytobiorcy z tytułu Gwarancji Należytego Wykonania, Gwarancji Ręką i Zobowiązań Spółek Dominujących
								Weksel in blanco wystawiony przez Kredytobiorcę zaopatrzonej w deklarację wekslową Kredytobiorcy
								Pełnomocnictwo dla Banku do dysponowania wszystkimi rachunkami bankowymi Kredytobiorcy prowadzonymi w Banku
BRE BANK	Warszawa	9.498 tys. PLN	VAT	2.174	-	WIBOR 1-miesięczny + marża banku	do 31.03.2006	Oświadczenie Kredytobiorcy o poddaniu się egzekucji na podstawie art. 97 ustawy z dnia 29.08.1997r. Prawo Bankowe w terminie do dnia 31 marca 2007 roku
								Oświadczenie właściwego urzędu skarbowego, wystawione na wniosek Kredytobiorcy, zawierające zobowiązanie do dokonywania zwrotu podatku VAT na Rachunek VAT, a w przypadku nie uzyskania takiego oświadczenia urzędu skarbowego, oświadczenie Kredytobiorcy zawierające zapewnienie o dokonywaniu zwrotu podatku VAT na Rachunek VAT lub, jeżeli uzyskanie takich oświadczeń nie będzie możliwe, zobowiązanie Kredytobiorcy do dokonania wpłat uzyskanych tytułem zwrotu podatku VAT na Rachunek VAT, zgodnie z Umową dot. Rachunków Bankowych
								Cesja praw Kredytobiorcy z tytułu Dokumentów Projektu, innych niż Gwarancje Należytego Wykonania, Gwarancje Ręką i Zobowiązania Spółek Dominujących
								Cesja, rządzona prawem niemieckim, praw Kredytobiorcy z tytułu Gwarancji Należytego Wykonania, Gwarancji Ręką i Zobowiązań Spółek Dominujących
BRE BANK	Warszawa	9.498 tys. PLN	VAT	2.174	-	WIBOR 1-miesięczny + marża banku	do 31.03.2006	Cesja praw przysługujących PEP wobec Mondi Packaging Paper Świecie S.A. z tytułu Umowy Generalnej
								Pełnomocnictwo dla BRE Banku S.A. do dysponowania wszystkimi rachunkami bankowymi Kredytobiorcy, prowadzonymi w BRE Banku S.A.
								Oświadczenie Kredytobiorcy o poddaniu się egzekucji na podstawie art. 97 ustawy z dnia 29.08.1997 r. Prawo Bankowe w terminie do dnia 31 marca 2007 roku

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
za rok kończący się 31 grudnia 2005 roku
(w tysiącach złotych)

stan na 31.12.2004

ZOBOWIĄZANIA KRÓTKOTERMINOWE Z TYTUŁU KREDYTÓW I POŻYCZEK

Nazwa (firma) jednostki, ze wskaz. formy prawnej	Siedziba	Kwota kredytu / pożyczki wg umowy		Kwota kredytu / pożyczki pozostała do spłaty		Warunki oprocentowania	Termin spłaty	Zabezpieczenia
		tys. zł	waluta	tys. zł	waluta			
BRE Bank S.A.	Warszawa	11 851	PLN	1 310	PLN	kredyt długoterminowy w okresie spłaty do 12 m		Przedstawiono w nacie Zob Długoterminowe
BRE Bank S.A.	Warszawa	17 332	PLN	933	PLN	kredyt długoterminowy w okresie spłaty do 12 m		Przedstawiono w nacie Zob Długoterminowe
BRE BANK	Warszawa	jako równowartość kwoty 453 tys EUR	r-k bieżący	-	-	WIBOR 1-miesięczny + marża banku	do 31.03.2005	Cesja praw Kredytobiorcy z tytułu Dokumentów Projektu, innych niż Gwarancje Należytego Wykonania, Gwarancje Rękojmi i Zobowiązania Spółek Dominujących
								Cesja, zarządzana prawem niemieckim, praw Kredytobiorcy z tytułu Gwarancji Należytego Wykonania, Gwarancji Rękojmi i Zobowiązania Spółek Dominujących
								Weksel in blanco wystawiony przez Kredytobiorcę zapłacony w deklarację wekslową Kredytobiorcy
								Pełnomocnictwo dla Banku do dysponowania wszystkimi rachunkami bankowymi Kredytobiorcy prowadzonymi w Banku
								Oświadczenie Kredytobiorcy o poddaniu się egzekucji na podstawie art. 97 ustawy z dnia 29.08.1997r. Prawo Bankowe w terminie do dnia 31 marca 2006 roku
BRE BANK	Warszawa	3 500 tys EUR	VAT	2 165	-	WIBOR 1-miesięczny + marża banku	do 31.03.2005	Oświadczenie właściwego urzędu skarbowego, wystawione na wniosek Kredytobiorcy, zawierające zobowiązanie do dokonywania zwrotu podatku VAT na Rachunek VAT, a w przypadku nie uzyskania takiego oświadczenia urzędu skarbowego, oświadczenie Kredytobiorcy zawierające zapewnienie o dokonywaniu zwrotu podatku VAT na Rachunek VAT lub, jeżeli uzyskanie takich oświadczeń nie będzie możliwe, zobowiązanie Kredytobiorcy do dokonania wpłat uzyskanych tytułem zwrotu podatku VAT na Rachunek VAT, zgodnie z Umową dot. Rachunków Bankowych
								Cesja praw Kredytobiorcy z tytułu Dokumentów Projektu, innych niż Gwarancje Należytego Wykonania, Gwarancje Rękojmi i Zobowiązania Spółek Dominujących
								Cesja, zarządzana prawem niemieckim, praw Kredytobiorcy z tytułu Gwarancji Należytego Wykonania, Gwarancji Rękojmi i Zobowiązania Spółek Dominujących
								Pełnomocnictwo dla BRE Banku S.A. do dysponowania wszystkimi rachunkami bankowymi Kredytobiorcy, prowadzonymi w BRE Banku S.A.
								Oświadczenie Kredytobiorcy o poddaniu się egzekucji na podstawie art. 97 ustawy z dnia 29.08.1997 r. Prawo Bankowe w terminie do dnia 31 marca 2006 roku
BRE BANK	Warszawa	jako równowartość kwoty 63 600 tys. EUR	inwestycyjny	11 836	2 902 tys. EUR	kredyt długoterminowy w okresie spłaty do 12 miesięcy		

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
za rok kończący się 31 grudnia 2005 roku
(w tysiącach złotych)

31. Rozliczenia międzyokresowe

	31.12.2005	31.12.2004
Rozliczenia międzyokresowe długoterminowe		
a) przychody przyszłych okresów dotacja	1 021	1 177
Rozliczenia międzyokresowe długoterminowe, razem	1 021	1 177
Rozliczenia międzyokresowe krótkoterminowe, razem		
a) koszty przyszłych premii, wynagrodzeń	934	548
b) koszty usług obcych	251	573
c) pozostałe	95	509
d) przychody przyszłych okresów dotacja	79	-
Rozliczenia międzyokresowe krótkoterminowe, razem	1 358	1 630

32. Majątek socjalny oraz zobowiązania z tytułu ZFŚS

	31.12.2005	31.12.2004
a) pożyczki udzielone pracownikom	4	-
b) środki pieniężne	47	57
c) zobowiązania z tytułu Funduszu	38	30
Saldo netto po skompensowaniu	14	27
Odpisy na Fundusz w roku obrotowym	133	149

33. Zobowiązania warunkowe

	31.12.2005	31.12.2004
a) udzielonych gwarancji i poręczeń	21 611	10 500
b) pozostałe (z tytułu sumy komandytowej):	39 310	39 210
- na rzecz jednostek zależnych	38 650	38 550
- na rzecz jednostek stowarzyszonych	660	660
c) sprawy sądowe	394	-
Zobowiązania warunkowe na rzecz jednostek powiązanych, razem	61 315	49 710

Opis zobowiązań warunkowych znajduje się w Nocie 47 Informacji dodatkowej do skonsolidowanego sprawozdania finansowego.

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
za rok kończący się 31 grudnia 2005 roku
(w tysiącach złotych)

34. Przychody ze sprzedaży

	31.12.2005	31.12.2004
przychody netto ze sprzedaży energii	834	1 123
przychody netto ze sprzedaży ciepła	23 219	25 291
przychody netto z projektów konsultacyjnych	4 088	1 866
przychody netto ze sprzedaży za ponad standardową jakość i gwarancję dostaw	351	50
przychody z usług dzierżawy i operatorskie	32 540	21 581
Sprzedaż towarów	65	-
Przychody netto ze sprzedaży produktów, razem	61 097	49 911

35. Koszty według rodzaju

	31.12.2005	31.12.2004
a) amortyzacja	2 858	2 887
b) zużycie materiałów i energii	18 370	16 531
c) usługi obce	9 068	7 248
d) podatki i opłaty	1 882	962
e) wynagrodzenia, w tym:	12 933	12 110
opcje menadżerskie	1 032	-
f) ubezpieczenia społeczne i inne świadczenia	2 210	2 458
g) pozostałe koszty rodzajowe (wg. tytułów)	961	1 347
Koszty według rodzaju, razem	48 282	43 543
Wartość sprzedanych towarów i materiałów (wartość dodatnia)	278	-
Zmiana stanu zapasów, produktów i rozliczeń międzyokresowych	(365)	321
Koszt wytworzenia produktów na własne potrzeby jednostki (wielkość ujemna)	-	-
Koszty sprzedaży (wielkość ujemna)	-	-
Koszty ogólnego zarządu (wielkość ujemna)	(13 152)	(11 898)
Koszt wytworzenia sprzedanych produktów	35 043	31 966

36. Pozostałe przychody operacyjne

	31.12.2005	31.12.2004
a) odwrócenie odpisów aktualizujących wartość składników aktywów, w tym:	500	9 327
- odpisy aktualizujące wartość należności	283	2 072
- odpisy aktualizujące wartość środków trwałych	-	5 546
- pozostałe odpisy	217	1 709
b) pozostałe, w tym:	856	361
- otrzymane odszkodowania i kary (dotacje)	360	220
- pozostałe	423	141
- zysk ze zbycia niefinansowych aktywów trwałych	73	-
Inne przychody operacyjne, razem	1 356	9 688

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
za rok kończący się 31 grudnia 2005 roku
(w tysiącach złotych)

37 Pozostałe koszty operacyjne

	31.12.2005	31.12.2004
a) odpisy aktualizujące wartość składników aktywów, w tym:	527	1 163
- należności	41	227
- kosztów likwidacji	55	-
- trwała utrata wartości śr. trwałych	432	868
- pozostałe odpisy	-	68
b) pozostałe, w tym:	554	73
- kary, grzywny, odszkodowania	23	8
- darowizny	21	16
- pozostałe	510	45
- strata ze zbycia niefinansowych aktywów trwałych	-	4
Inne koszty operacyjne, razem:	1 082	1 236

38 Przychody finansowe

	31.12.2005	31.12.2004
a) przychody finansowe z tytułu dywidend i udziałów w zyskach	118	-
b) przychody finansowe z tytułu odsetek od udzielonych pożyczek	757	113
c) pozostałe odsetki - leasing	10 256	12 257
odsetki z tytułu dzierżawy majątku	2 100	2 823
d) zmniejszenie odpisu aktualizującego wartość należności	107	-
e) zyski z papierów wartościowych	526	910
f) pozostałe przychody finansowe	195	250
Przychody finansowe, razem	11 959	13 530

39 Koszty finansowe

	31.12.2005	31.12.2004
a) koszty finansowe z tytułu odsetek	9 623	10 930
b) różnice kursowe	2 579	5 858
-niezrealizowane	3 141	6 043
-zrealizowane	(562)	(185)
c) zwiększenie odpisu aktualizującego wartość wyceny	52	2 018
d) prowizje i inne opłaty od kredytów	266	237
e) pozostałe koszty finansowe	96	96
Koszty finansowe, razem	12 616	19 139

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
za rok kończący się 31 grudnia 2005 roku
(w tysiącach złotych)

40 Podatek bieżący

	31.12.2005	31.12.2004
1. Zysk (strata) brutto skonsolidowany	18 802	27 603
2. Korekty konsolidacyjne	(6 414)	(18 904)
3. Różnice pomiędzy zyskiem (stratą) brutto a podstawą opodatkowania podatkiem dochodowym (wg tytułów)	-	-
a) przychody	(28 003)	(46 769)
- przesunięcie przychodów na następny okres	(7 350)	(3 563)
- przeszacowanie środków pieniężnych	(32 840)	(36 754)
- niezapłacone odsetki od pożyczek	(257)	(159)
- odsetki od lokat	144	(255)
- dywidendy od spółek z o.o.	(118)	-
- rozwiązanie rezerw	(617)	(10 827)
- otrzymane dotacje	(79)	(200)
- rozliczenie różnic przejściowych z poprzednich lat	932	168
- spłaty rat kapitałowych w opłacie leasingowej	11 789	3 384
- rozliczenie przychodów naliczonych w poprzednim okresie	634	1 552
- inne przychody	(241)	(115)
b) koszty	20 298	48 221
- koszty nie udokumentowane dowodami	42	17
- koszty nie związane z przychodami	120	51
- koszty nie z tego okresu	6	21
- wypłaty na PFRON	44	49
- składki dla organizacji nieobowiązkowych	29	44
- wydatki na właścicieli i członków...	1 152	123
- ubezpieczenie OC członków zarządu	28	9
- amortyzacja bilansowa	2 723	2 734
- amortyzacja podatkowa	(24 677)	(10 451)
- koszty - koszty likwidacji	40	-
- koszty - część kapitałowa leasingu	(220)	(92)
- koszty - przeszacowanie środków pieniężnych	35 113	38 212
- koszty - rezerwy	293	1 889
- koszty - wycena należności	408	308
- koszty - przeszacowanie rozrachunków	(60)	-
- koszty - wynagrodzeń zgodnie z terminem płatności	(35)	-
- koszty - podatkowe ze sprzedaży ciepła i energii elektrycznej	2 655	3 204
- koszty - przeszacowanie pożyczki	1 270	2 708
- koszty - niedobory	398	-
- koszty - rezerwa na premie	415	264
- koszty - rezerwa na środki trwałe	432	898
- koszty - odsetki zapłacone	(808)	(840)
- koszty - odpisy aktualizujące	55	1 998
- koszty - finansowe skapitałowane w aktywach oddanych w leasing finansowy	142	7 113
- koszty - pozostałe skapitałowane w aktywach oddanych w leasing finansowy	19	405
- koszty - rozliczenie kosztów związanymi z aktywami oddanymi w leasing	(668)	(677)
- koszty - przeniesienie innych kosztów zgodnie z terminem płatności	1 164	-
- inne koszty	218	233
4. Podstawa opodatkowania podatkiem dochodowym przed rozliczeniem straty	4 683	10 151
4a. Rozliczenie straty podatkowej z lat ubiegłych (znak ujemny)	-	(4 184)
Darowizny	10	-
4b. Podstawa opodatkowania podatkiem dochodowym po rozliczeniu straty	4 683	5 967
5. Podatek dochodowy według stawki 19%	19%	19%
6. Zwiększenia, zaniechania, zwolnienia, odliczenia i obniżki podatku	30	-
7. Podatek dochodowy bieżący ujęty (wykazany) w deklaracji podatkowej okresu:	860	1 133
8. Podatek według efektywnej stawki podatkowej wynoszącej 19% (2004: 19%)	3 572	5 245

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
za rok kończący się 31 grudnia 2005 roku
(w tysiącach złotych)

	31.12.2005	31.12.2004
Podatek dochodowy należny	860	1 133
Zmiana salda podatku odroczonego	2 324	1 055
Podatek dochodowy wykazany w rachunku zysków i strat	3 184	2 188
	31.12.2005	31.12.2004
Przychody trwale nie zaliczane do przychodów podatkowych	37	38
Koszty trwale nie zaliczane do przychodów podatkowych	3 535	1 061
Rozliczona strata podatkowa	-	4 184
Podatek według efektywnej stawki podatkowej wynoszącej 19% (2004: 19%)	3 572	5 245

41 Przepływy środków pieniężnych

Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej - inne korekty

	2005 rok	2004 rok
opcje menadżerskie	1 032	-
sprzedaż środków trwałych w budowie	2 078	-
odpis na trwałą utratę wartości środków trwałych	-	(6 178)
Razem inne korekty	3 110	(6 178)

Inne wpływy inwestycyjne

	2005 rok	2004 rok
Splata rat i odsetek z tytułu leasingu finansowego	22 213	15 160
Razem	22 213	15 160

Inne wydatki inwestycyjne

	2005 rok	2004 rok
Wydatki na leasingowe aktywa trwałe	17 418	33 471
Razem	17 418	33 471

Środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania

	2005 rok	2004 rok
kaucja*	5 986	6 326
ZFŚS	39	20
Razem	6 025	6 346

* Kaucja wynika z umowy kredytu na sfinansowanie projektu Saturn i stanowi zabezpieczenie wkładu własnego

42 Cele i zasady zarządzania ryzykiem finansowym

Instrumenty finansowe będące w posiadaniu lub wyemitowane przez Grupę mogą powodować – pojedynczo lub jako grupa – wystąpienie jednego lub kilku rodzajów znaczącego ryzyka.

Do głównych instrumentów finansowych, z których korzysta Grupa, należą kredyty bankowe, umowy leasingu finansowego i dzierżawy z opcją zakupu, środki pieniężne i lokaty krótkoterminowe. Głównym celem tych instrumentów finansowych jest pozyskanie środków finansowych na działalność Grupy.

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
za rok kończący się 31 grudnia 2005 roku
(w tysiącach złotych)

Grupa posiada też inne instrumenty finansowe, takie jak należności i zobowiązania z tytułu dostaw i usług, które powstają bezpośrednio w toku prowadzonej przez nią działalności.

Główne rodzaje ryzyka wynikające z instrumentów finansowych Grupy obejmują ryzyko stopy procentowej, ryzyko walutowe oraz ryzyko kredytowe. Zarząd weryfikuje i uzgadnia zasady zarządzania każdym z tych rodzajów ryzyka – zasady te zostały w skrócie omówione poniżej. Grupa monitoruje również ryzyko cen rynkowych dotyczące wszystkich posiadanych przez nią instrumentów finansowych.

42.1 Ryzyko stopy procentowej

Narażenie Grupy na ryzyko wywołane zmianami stóp procentowych dotyczy przede wszystkim długoterminowych zobowiązań finansowych oraz pożyczek udzielonych.

Grupa zarządza kosztami oprocentowania poprzez korzystanie ze zobowiązań o oprocentowaniu zmiennym. Grupa nie stosuje natomiast zabezpieczeń za pomocą pochodnych instrumentów finansowych.

42.2 Ryzyko walutowe

Ryzyko walutowe w grupie sprowadza się do ryzyka związanego z wahaniami kursu Euro w odniesieniu do otwartej aktywnej pozycji walutowej w ramach transakcji leasingu finansowego. Ryzyko to zostało szczegółowo opisane dalej w notce nr 45 dotyczącej leasingu. Pozycja ta nie jest zabezpieczana w celu wyeliminowania wahań kursu walutowego.

42.3 Ryzyko kredytowe

Grupa zawiera transakcje wyłącznie z renomowanymi firmami o dobrej zdolności kredytowej. Wszyscy klienci, którzy pragną korzystać z kredytów kupieckich, poddawani są procedurom szczegółowej weryfikacji. Ponadto, dzięki bieżącemu monitorowaniu stanów należności, narażenie Grupy na ryzyko nieściągalnych należności jest nieznaczne.

W odniesieniu do innych aktywów finansowych Grupy, takich jak środki pieniężne i ich ekwiwalenty, aktywa finansowe dostępne do sprzedaży, ryzyko kredytowe Grupy powstaje w wyniku niemożności dokonania zapłaty przez drugą stronę umowy, a maksymalna ekspozycja na to ryzyko równa jest wartości bilansowej tych instrumentów. Grupa zawiera transakcje obrotu instrumentami finansowymi z wyłącznie z renomowanymi instytucjami finansowymi.

W Grupie nie występują istotne koncentracje ryzyka kredytowego.

43 Informacje o instrumentach finansowych

43.1 Prezentacja instrumentów finansowych – zmiany w wartości instrumentów finansowych wg kategorii

Na dzień 31 grudnia 2005 roku Grupa Kapitałowa PEP posiadała następujące instrumenty finansowe, wg grup ich kwalifikacji (w tysiącach złotych):

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
za rok kończący się 31 grudnia 2005 roku
(w tysiącach złotych)

	ekwiwalenty środków pieniężnych (bony skarbowe, jednostki uczestnictwa)	Pożyczki udzielone i należności	Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży (udziały)	Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy
Stan na początek okresu	17.034	3.036	1.009	-
Zwiększenia, w tym:	25 354	2 403	25	1.319*
zakup bonów skarbowych, obligacji, jedn. uczestnictwa	25 259	-	-	1.319
Udzielone pożyczki	-	2.280	-	-
Odsetki	95	123	-	-
Nabycie udziałów	-	-	25	-
Zmniejszenia, w tym:	38.869	-	80	-
Sprzedaż bonów skarbowych i obligacji, jednostek uczestnictwa	38.869	-	-	-
Reklasyfikacja odsetek	-	-	-	-
Zwrot udziałów	-	-	80	-
Aktualizacja wartości	-	-	-	-
Stan na koniec okresu	3 519	5.439	954	1.319

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
za rok kończący się 31 grudnia 2005 roku
(w tysiącach złotych)

Na dzień 31 grudnia 2004 roku Grupa Kapitałowa PEP posiadała następujące instrumenty finansowe, wg grup ich kwalifikacji (w tysiącach złotych):

	ekwiwalenty środków pieniężnych (bony skarbowe, jednostki uczestnictwa)	Pożyczki udzielone i należności	Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży (udziały)
Stan na początek okresu	7.560	-	140
Zwiększenia, w tym:	148.409	3.036	918
zakup bonów skarbowych i obligacji	148.094	-	-
Udzielone pożyczki	-	2.923	-
Odsetki	315	113	
nabycie udziałów	-	-	918
Zmniejszenia, w tym:	138.935	-	49
Aktualizacja wartości			49
Sprzedaż bonów skarbowych i obligacji	138.935	-	-
Stan na koniec okresu	17.034	3.036	1.009

Na wartość aktywów finansowych dostępnych do sprzedaży składają się udziały w spółce stowarzyszonej. Udziały te zostały wycenione w bilansie metodą praw własności. Wartość pozostałych aktywów finansowych, z wyjątkiem udzielonych pożyczek odzwierciedla ich wartość godziwą. W przypadku pożyczek udzielonych określenie ich wartości godziwej nie jest praktycznie możliwe, gdyż zostały udzielone jednostce stowarzyszonej.

Opis przyjętych zasad wyceny instrumentów finansowych omówiony został w notce 6.25 zamieszczonej w Informacji dodatkowej do skonsolidowanego sprawozdania finansowego.

44 Charakterystyka instrumentów finansowych

a) Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy

Na dzień bilansowy Grupa posiadała następujące aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy:

1.248 sztuk o wartości nominalnej 1.248 tysięcy złotych – obligacje te zostały zakupione przez Saturn Management Sp. z o.o. i Wspólnicy, Spółka Komandytowa od BRE Bank w dniu 12 sierpnia 2005 roku za kwotę 1.299 tysięcy złotych. Termin wykupu tych bonów upłyne 24 czerwca 2008 roku.

Niezrealizowane przychody z tytułu wyceny w wartości godziwej wynoszą na dzień bilansowy 20 tysięcy złotych.

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
za rok kończący się 31 grudnia 2005 roku
(w tysiącach złotych)

Na dzień bilansowy Grupa posiadała następujące jednostki uczestnictwa w funduszach inwestycyjnych:

- w Górnośląskim Towarzystwie Funduszy Inwestycyjnych S.A. :

10.779 jednostek uczestnictwa zakupionych w dniu 8 czerwca 2005 roku za kwotę 1 654 tysięcy złotych,

Niezrealizowane przychody z tytułu wzrostu wartości jednostek uczestnictwa w GTFI S.A. wynoszą na dzień bilansowy 26 tysięcy złotych,

- w ING Towarzystwie Funduszy Inwestycyjnych S.A.

560 jednostek uczestnictwa zakupionych w dniu 8 czerwca 2005 roku za kwotę 100 tysięcy złotych,

9.444 jednostek uczestnictwa zakupionych w dniu 16 czerwca 2005 roku 1.700 tysięcy złotych,

Niezrealizowane przychody z tytułu wzrostu wartości jednostek uczestnictwa w ING Towarzystwie Funduszy Inwestycyjnych S.A. wynoszą na dzień bilansowy 39 tysięcy złotych.

b) pożyczki udzielone i należności

Jednostka dominująca udzieliła następujących pożyczek wspólniczych:

1. Spółce Mercury Energia – Przedsiębiorstwo Produkcyjno-Usługowe i Pośrednictwa Comax Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością, spółka komandytowa:

Umowa pożyczki z dnia 25 czerwca 2004 roku na kwotę 2.750 tysięcy złotych. Pożyczkobiorca zobowiązał się zwrócić pożyczkę w dwóch równych ratach w terminie do dnia 31 marca 2010 roku oraz 31 października 2010 roku.

Umowa pożyczki z dnia 30 września 2005 roku na kwotę 700 tysięcy złotych. Pożyczkobiorca zobowiązał się zwrócić pożyczkę w dwóch równych ratach w terminie do dnia 31 grudnia 2010 roku oraz 31 maja 2011 roku.

Umowa pożyczki z dnia 4 listopada 2005 roku na kwotę 1.000 tysięcy złotych. Pożyczkobiorca zobowiązał się zwrócić pożyczkę w dwóch równych ratach w terminie do dnia 31 grudnia 2010 roku oraz 31 maja 2011 roku.

Umowa pożyczki z dnia 27 grudnia 2005 roku na kwotę 580 tysięcy złotych. Pożyczkobiorca zobowiązał się zwrócić pożyczkę w dwóch równych ratach w terminie do dnia 31 grudnia 2010 roku oraz 31 maja 2011 roku.

Pożyczkobiorca wykorzystuje pożyczki na finansowanie i refinansowanie płatności wobec kontrahentów krajowych i zagranicznych, tym wynikających z potrzeb inwestycyjnych związanych z wykonaniem umów zawartych m.in. z Zakładami Koksowniczymi „Wałbrzych” S.A.

Okresem odsetkowym jest miesiąc kalendarzowy. Pożyczki są oprocentowane według stałej stopy procentowej 10%.

Naliczone odsetki na dzień 31 grudnia 2005 i 31 grudnia 2004 roku wyniosły odpowiednio 298 tysięcy złotych i 110 tysięcy złotych.

Tabela na kolejnych stronach przedstawiają pożyczki w poszczególnych okresach:

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
za rok kończący się 31 grudnia 2005 roku
(w tysiącach złotych)

Stan na dzień 31.12.2005

Pożyczkobiorca	Data udzielenia	Łączna kwota pożyczki wg umowy (tys. złotych)	Saldo należności głównej	Saldo naliczonych odsetek	Data spłaty	Oprocentowanie	Termin rozpoczęcia spłat	Przedmiot zabezpieczenia pożyczki
Mercury Energia-Przedsiębiorstwo Produkcyjno-Usługowe i Pośrednictwa Comax Spółka z ograniczoną Odpowiedzialnością Spółka komandytowa	25.06.2004	2.750	2.750	385	31.10.2010	stała, 10%	Odsetki należne za okres od dnia przekazania pożyczki do dnia wystawienia pierwszej faktury za energię elektryczną przez Pożyczkobiorcę będą kapitalizowane	pożyczka bez zabezpieczenia
Mercury Energia-Przedsiębiorstwo Produkcyjno-Usługowe i Pośrednictwa Comax Spółka z ograniczoną Odpowiedzialnością Spółka komandytowa	30.09.2005	700	700	15	31.05.2011	stała, 10%	Odsetki należne za okres od dnia przekazania pożyczki do dnia wystawienia pierwszej faktury za energię elektryczną przez Pożyczkobiorcę będą kapitalizowane	pożyczka bez zabezpieczenia
Mercury Energia-Przedsiębiorstwo Produkcyjno-Usługowe i Pośrednictwa Comax Spółka z ograniczoną Odpowiedzialnością Spółka komandytowa	4.11.2005	1.000	1 000	9	31.05.2011	stała, 10%	Odsetki należne za okres od dnia przekazania pożyczki do dnia wystawienia pierwszej faktury za energię elektryczną przez Pożyczkobiorcę będą kapitalizowane	pożyczka bez zabezpieczenia
Mercury Energia-Przedsiębiorstwo Produkcyjno-Usługowe i Pośrednictwa Comax Spółka z ograniczoną Odpowiedzialnością Spółka komandytowa	27.12.2005	580	580	-	31.05.2011	stała, 10%	Odsetki należne za okres od dnia przekazania pożyczki do dnia wystawienia pierwszej faktury za energię elektryczną przez Pożyczkobiorcę będą kapitalizowane	pożyczka bez zabezpieczenia
RAZEM		5.030	5.030	409				

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
za rok kończący się 31 grudnia 2005 roku
(w tysiącach złotych)

Stan na dzień 31.12.2004

Pożyczkobiorca	Data udzielenia	Łączna kwota pożyczki wg umowy (tys. złotych)	Saldo należności głównej	Saldo naliczonych odsetek	Data spłaty	Oprocentowanie	Termin rozpoczęcia spłat	Przedmiot zabezpieczenia pożyczki
Mercury Energia-Przedsiębiorstwo Produkcyjno-Usługowe i Pośrednictwa Comax Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością Spółka komandytowa	25.06.2004	2.750	2.750	110	31.10.2010	stała, 10%	odsetki naliczone do marca 2005 roku zostaną skapitalizowane, a spłata odsetek naliczanych od kwietnia 2005 roku będzie następować miesięcznie	pożyczka bez zabezpieczenia
Dipol Spółka z o.o.	20.10.2004	306	173	3		stała, 9,5%	w momencie rozpoczęcia działalności, przewidywany termin kwiecień 2006 roku	pożyczka bez zabezpieczenia
RAZEM			2.923	113				

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
za rok kończący się 31 grudnia 2005 roku
(w tysiącach złotych)

c) odsetki od pożyczek udzielonych

W roku zakończonym w dniu 31 grudnia 2005 i 31 grudnia 2004 roku Grupa Kapitałowa nie zrealizowała przychodów z tytułu odsetek od udzielonych pożyczek. W rachunku zysków i strat memoriałowo wykazane zostały odsetki za 2005 rok i odpowiednio za 2004 rok od udzielonych pożyczek.

	Odsetki zrealizowane	niezrealizowane o terminie wymagalności					Odsetki razem
Rok zakończony 31.12.2005		do 3 m-cy	3-12 m-cy	1 roku - 5 lat	> 5 lat	Razem niezrealizowane	
Odsetki od długoterminowych aktywów finansowych od jednostek powiązanych	-	-	-	-	299	299	299
Razem	-	-	-	-	299	299	299

	Odsetki zrealizowane	niezrealizowane o terminie wymagalności					Odsetki razem
Rok zakończony 31.12.2004		do 3 m-cy	3-12 m-cy	1 roku - 5 lat	> 5 lat	Razem niezrealizowane	
Odsetki od długoterminowych aktywów finansowych od jednostek powiązanych	-	-	-	-	110	110	110
Razem	-	-	-	-	110	110	110

d) aktywa finansowe dostępne do sprzedaży

W dniu 20 grudnia 2005 roku jednostka dominująca objęła udziały w Spółce Notos Sp. z o.o. w kwocie 25 tysięcy złotych.

45 Ryzyko stopy procentowej

W poniższej tabeli przedstawiona została wartość bilansowa instrumentów finansowych Grupy narażonych na ryzyko stopy procentowej, w podziale na poszczególne kategorie wiekowe.

Rok zakończony 31 grudnia 2005 roku

Oprocentowanie zmienne

	<1rok	1-2 lat	2-3 lat	3-4 lat	4-5 lat	>5 lat	Ogółem
Aktywa gotówkowe	24 367						24 367
Kredyty bankowe w PLN na kwotę 39.812 tysięcy złotych	4 948	3 327	3 682	3 484	2 237	5 300	22 978
Kredyty bankowe w EUR na kwotę 206.162 tysięcy złotych	15 461	16 848	18 612	20 062	21 636	136 763	229 382

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
za rok kończący się 31 grudnia 2005 roku
(w tysiącach złotych)

Oprocentowanie stałe

	<1rok	1–2 lat	2-3 lat	3-4 lat	4-5 lat	>5 lat	Ogółem
Aktywa gotówkowe	17.263	–	–	–	–	–	17.263
Pożyczki udzielone	–	–	–	–	3.136	2.302	5.438

Rok zakończony 31 grudnia 2004 roku

31.12.2004

Oprocentowanie zmienne

	<1rok	1–2 lat	2-3 lat	3-4 lat	4-5 lat	>5 lat	Ogółem
Aktywa gotówkowe	36 603	–	–	–	–	–	36 603
Kredyty bankowe w PLN na kwotę 20.989 tysięcy złotych	4 408	2 503	2 797	3 152	2 954	5 173	20 987
Kredyty bankowe w EUR na kwotę 206.162 tysięcy złotych	11 837	14 064	15 049	16 104	17 229	131 879	206 162

Oprocentowanie stałe

	<1rok	1–2 lat	2-3 lat	3-4 lat	4-5 lat	>5 lat	Ogółem
Aktywa gotówkowe	–	–	–	–	–	–	–
Pożyczki udzielone	–	176	–	–	–	2.860	3.036

Oprocentowanie instrumentów finansowych o zmiennym oprocentowaniu jest aktualizowane w okresach poniżej jednego roku. Pozostałe instrumenty finansowe Grupy, które nie zostały ujęte w powyższych tabelach, nie są oprocentowane i w związku z tym nie podlegają ryzyku stopy procentowej.

46 Grupa kapitałowa jako leasingodawca

46.1 Uzgodnienie kwoty inwestycji leasingowej brutto na dzień bilansowy z wartością bieżącą minimalnych opłat leasingowych na dzień bilansowy:

w PLN	na 31.12.2005 łącznie	do 1 roku	od 1 do 5 lat	powyżej 5 lat
kurs PLN/EUR 3,8598				
Inwestycja leasingowa brutto	311 506	20 949	105 734	184 823
Inwestycja leasingowa netto	247 147	15 597	79 946	151 604
Wartość minimalnych opłat leasingowych	311 505	20 948	105 734	184 823
Niezrealizowane przychody finansowe	64 359	5 352	25 788	33 219
Niegwarantowane wartości końcowe przypadające leasingodawcy				
Warunkowe opłaty leasingowe	85 588	7 738	26 555	51 295

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
za rok kończący się 31 grudnia 2005 roku
(w tysiącach złotych)

Warunkowe opłaty leasingowe ujęte w rachunku zysków i strat za okres 01.01.2005 - 31.12.2005 wyniosły 9 712 tysięcy złotych.

w PLN				
kurs PLN/EUR	na 31.12.2004			
4,079	łącznie	do 1 roku	od 1 do 5 lat	powyżej 5 lat
Inwestycja leasingowa brutto	338 249	18 542	92 575	227 132
Inwestycja leasingowa netto	254 650	11 961	69 747	172 942
Wartość minimalnych opłat leasingowych	338 249	18 542	92 575	227 132
Niezrealizowane przychody finansowe	83 599	6 582	22 827	54 189
Niegwarantowane wartości końcowe przypadające leasingodawcy				
Łączne rezerwy na nieściągalne należności z tytułu minimalnych opłat leasingowych				
Warunkowe opłaty leasingowe	117 841	7 893	27 463	82 484

Warunkowe opłaty leasingowe ujęte w rachunku zysków i strat za okres 01.01.2004 - 31.12.2004 wyniosły 10 495 tysięcy złotych.

46.2 Opis ryzyk związanych z transakcją leasingu finansowego:

Ryzyka rynkowe

a/ ryzyko walutowe

Ryzyko walutowe w transakcji leasingu finansowego dotyczy jedynie tej części wartości transakcji, która finansowana jest kapitałem własnym leasingodawcy. Docelowa struktura finansowania transakcji to 87% kredyt i 13% kapitał. Wynika to z finansowania transakcji leasingu kredytem denominowanym w tej samej walucie (EUR), która jest walutą transakcji leasingowej.

b/ ryzyko wartości godziwej związane ze stopą procentową

Mechanizm transakcji leasingowej zabezpiecza leasingodawcę przed wpływem zmian stóp procentowych.

c/ ryzyko cenowe

Ryzyko cenowe w tej transakcji nie występuje.

Ryzyko kredytowe

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
za rok kończący się 31 grudnia 2005 roku
(w tysiącach złotych)

Ryzyko kredytowe związane z tą transakcją związane jest z ryzykiem kredytowym Mondi Packaging Paper Swiecie („MONDI”). Jest to duża i stabilna spółka giełdowa dlatego ryzyko kredytowe ocenione jest na poziomie niskim.

Ryzyko płynności (finansowania)

Ryzyko płynności związane z tą transakcją związane jest z ryzykiem płynności MONDI. Jest to duża i stabilna spółka giełdowa, dlatego ryzyko płynności ocenione jest na poziomie niskim.

Ryzyko przepływów pieniężnych związanych ze stopą procentową

Mechanizm transakcji leasingowej zabezpiecza leasingodawcę przed wpływem zmian stóp procentowych.

Opis ważniejszych postanowień z umów leasingowych:

W dniu 29 kwietnia 2002 r. MONDI, SM i jednostka dominująca zawarli umowę generalną, która została zmieniona aneksem nr 1 z dnia 15 grudnia 2004 r. Umowa ta reguluje zasady współpracy stron celem optymalizacji działalności MONDI w sferze operacyjnej i finansowej, w tym zredukowania kosztów energii. Dodatkowo zawarto umowy szczegółowe na sprzedaż przez MONDI a następnie wydzierżawienia od nabywcy elektrociepłowni EC Saturn, zrealizowanie przy pomocy SM programu inwestycyjno – modernizacyjnego, oraz powierzenie operowania EC Saturn do SM na okres 20 lat. Umowa generalna określa cele gospodarcze, które strony zamierzają realizować obejmujące m. in.:

- sfinansowanie i budowę przez SM na terenie Obiektu EC Saturn nowego kotła fluidalnego CFB (kocioł ten został z sukcesem wybudowany i odebrany), a także przeprowadzenie przez SM programu modernizacji Obiektu, wprowadzenie udoskonaleń dla podniesienia sprawności operacyjnej Obiektu, tak aby osiągnąć redukcję kosztów energii elektrycznej i ciepła w okresie 20 lat,
- podział zysków i ryzyk związanych z eksploatacją i utrzymaniem Obiektu oraz zagwarantowanie MONDI bezpieczeństwa energetycznego poprzez niezawodność i ciągłość wytwarzania energii i ciepła, w uzgodnionych ilościach i o określonych parametrach,
- poprawę warunków ochrony środowiska poprzez wykorzystanie w Obiekcie biopaliw powstających w procesie produkcji MONDI.

Sojusz Energetyczny

Współpraca gospodarcza stron oparta jest na zasadzie Sojuszu Energetycznego, rozumianego jako koncepcja zakładająca ściśle powiązanie celów i efektów działalności SM jako operatora Obiektu, oraz inwestora Programu Inwestycyjno – Modernizacyjnego, z celami i efektami MONDI jako korzystającego z tej energii jej producenta, gdzie jedna strona nie może realizować korzyści kosztem drugiej strony, a ich współpraca musi przebiegać harmonijnie zarówno w korzystnych jak i niekorzystnych warunkach rynkowych, zapewniając stronom długofalowe bezpieczeństwo działań i korzyści gospodarcze. Przedmiotem umowy dzierżawy jest dzierżawa nieruchomości gruntowej położonej w Świeciu, składającej się z działek gruntu oznaczonych numerami 105/62, 105/63, 105/64, 105/65, 105/68, 105/69, o łącznej powierzchni 6,8173 ha, będących w użytkowaniu wieczystym SM, wszystkich budynków i budowli stanowiących części składowe opisanej wyżej nieruchomości zakwalifikowane jako środki trwałe i jednocześnie odrębne nieruchomości, oraz innych środków trwałych i pozostałych składników majątkowych, wskazanych w załączniku do umowy („Obiekt”). Zgodnie z umową, MONDI będzie użytkować Obiekt do wytwarzania energii elektrycznej i ciepła we własnym imieniu i na własny rachunek. Z tytułu tej umowy MONDI zobowiązuje się płacić SM czynsz dzierżawny. Umowa została zawarta na okres 20 lat licząc od dnia jej zawarcia i może być przedłużona na kolejne 5 lat. Umowa wyłącza odpowiedzialność stron za niewykonanie lub nienależyte wykonanie umowy z powodu siły wyższej.

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
za rok kończący się 31 grudnia 2005 roku
(w tysiącach złotych)

47 Pozycje pozabilansowe, w szczególności zobowiązania warunkowe, w tym również udzielone przez jednostkę dominującą gwarancje i poręczenia

a) zobowiązania warunkowe

	31.12.2005	31.12.2004
a) udzielonych gwarancji i poręczeń	21 611	10 500
b) pozostałe (z tytułu sumy komandytowej):	39 310	39 210
- na rzecz jednostek zależnych	38 650	38 550
- na rzecz jednostek stowarzyszonych	660	660
c) sprawy sądowe	394	-
Zobowiązania warunkowe na rzecz jednostek powiązanych, razem	61 315	49 710

Udzielone gwarancje i poręczenia:

PEP S.A. udzielił poręczenia na rzecz BRE BANK S.A. z siedzibą w Warszawie. Udzielone przez PEP S.A. poręczenie w kwocie do wysokości 10.500.000 PLN zabezpiecza zobowiązanie "Mercury Energia - Przedsiębiorstwo Produkcyjno-Usługowe i Pośrednictwa COMAX Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością" Spółka komandytowa wobec BRE BANKU S.A. z tytułu udzielonego mu kredytu inwestycyjnego w kwocie 9.000.000 PLN. Zobowiązanie PEP S.A. wygasa z upływem 2 lat od daty zakończenia realizacji projektu Mercury, jednakże nie później niż w dniu 30 czerwca 2007 roku. PEP S.A. nie pobrał wynagrodzenia za udzielenie powyższego poręczenia. PEP S.A. jest współwłaścicielem w wysokości 50 % wkładu kapitałowego w spółce "Mercury Energia - Przedsiębiorstwo Produkcyjno-Usługowe i Pośrednictwa COMAX Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością" Spółka komandytowa.

W dniu 23 listopada 2005 roku PEP S.A. zawarł z Raiffeisen Bank Polska S.A. z siedzibą w Warszawie Umowę gwarancji. Zgodnie z warunkami Umowy Gwarancji, PEP udzielił Raiffeisen Bank Polska S.A. gwarancji, w związku z umową kredytu zawartą pomiędzy DIPOL Sp. z o.o. jako kredytobiorcą a Raiffeisen Bank Polska S.A. jako kredytodawcą. Udzielona przez PEP S.A. gwarancja w łącznie w kwotach: do 1.350.000 EURO pozostaje w mocy do dnia 31 lipca 2007 roku, do 5.900.378 PLN pozostaje w mocy do dnia przypadającego sześć miesięcy od dnia wydania przez Fundację EkoFundusz oświadczenia o końcowym rozliczeniu dotacji z EkoFunduszu.

PEP S.A. nie pobrał wynagrodzenia za udzielenie powyższej gwarancji. PEP S.A. jest właścicielem 100% udziałów spółki DIPOL Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością.

Dodatkowo zobowiązaniami warunkowymi są zabezpieczenia kredytów opisane poniżej.

W 1999 roku jednostka dominująca zaciągnęła kredyt długoterminowy w BRE Bank S.A. w kwocie 11.851 tysięcy złotych. Końcowy termin spłaty kredytu – lipiec 2009 roku.

Zabezpieczeniem spłaty kredytu jest:

- a) hipoteka w kwocie 600 tysięcy złotych,
- b) weksel własny in blanco Spółki,
- c) zastaw rejestrowy – wartość zastawu na dzień umowy zastawniczej wynosił 1.142 tysięcy USD,
- d) zastaw rejestrowy – wartość zastawu na dzień umowy zastawniczej wynosił 5.300 tysięcy złotych,
- e) cesja wierzytelności związanych z projektem.

Oprocentowanie kredytu według jednomiesięcznej stopy WIBOR plus marża banku.

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
za rok kończący się 31 grudnia 2005 roku
(w tysiącach złotych)

Na dzień 31 grudnia 2005 roku stan zadłużenia z tytułu wyżej wymienionej umowy kredytowej wynosi 6.311 tysięcy złotych. Zgodnie z harmonogramem spłat kredytu kwota 1.310 tysięcy złotych została spłacona w okresie od dnia 1 stycznia do dnia 31 grudnia 2005 roku.

W grudniu 1999 roku jednostka dominująca zaciągnęła długoterminowy kredyt na budowę elektrociepłowni Polar w wysokości 17.332 tysięcy złotych.

Termin spłaty kredytu - czerwiec 2012 roku.

Zabezpieczeniem spłaty kredytu są:

- f) pełnomocnictwo do dysponowania rachunkiem bieżącym i rachunkiem obsługi zadłużenia w BRE BANK S.A.,
- g) umowa przelewu praw kredytobiorcy (dotyczący inwestycji Polar),
- h) zastaw rejestrowy na ruchomościach,
- i) hipoteka kaucyjna do kwoty 17.332 tysięcy złotych ustanowiona na nieruchomości Polar S.A. do dnia nabycia nieruchomości od Polar S.A. przez kredytobiorcę.

Kredyt jest oprocentowany według zmiennej stopy WIBOR powiększonej o marżę, która jest ustalana na podstawie kształtowania się wskaźnika finansowego Spółki.

Stan zadłużenia na dzień 31 grudnia 2005 roku z tytułu niniejszej umowy kredytowej wynosi 10.269 tysięcy złotych, przy czym kwota 933 tysięcy złotych została spłacona zgodnie z harmonogramem spłat w okresie od dnia 1 stycznia do dnia 31 grudnia 2005 roku.

Dnia 10 kwietnia 2002 roku BRE Bank S.A. udzielił jednostce zależnej Saturn Management Sp. z o.o. i Wspólnicy, Spółce komandytowej kredytu inwestycyjnego. Na koniec okresu sprawozdawczego kwota udzielonego kredytu wynosiła 74.600 tys.EUR, z przeznaczeniem na finansowanie kosztów projektu SATURN i JUPITER.

Na dzień 31 grudnia 2005 stan zadłużenia z tytułu kredytu wynosi 59.368 tys.EUR. Odsetki naliczone na dzień bilansowy wyniosły 60 tys.EUR. Wyceny dokonano według kursu średniego NBP jego równowartość w złotych wynosi odpowiednio 229.149 tys.zł oraz 233 tys.zł.

Zabezpieczeniem spłaty kredytu jest:

- a) pełnomocnictwo do dysponowania rachunkiem bieżącym i rachunkiem obsługi zadłużenia w BRE BANK S.A.,
- b) umowa zawarta z BRE Bank S.A. dotycząca prowadzenia rachunków bankowych – projekt Saturn i Jupiter
- c) umowa zastawu rejestrowego na udziałach w spółce Saturn Management Sp. z o.o. wraz z przelewem praw przysługujących PEP S.A.,
- d) umowa pomiędzy PEP S.A. i BRE dotycząca zastawu rejestrowego na prawach z umowy rachunku bankowego przysługujących PEP S.A.
- e) umowa zastawu rejestrowego na prawach przysługujących PEP S.A. jako komandytariuszowi Saturn Management Sp.z o.o. i Wspólnicy, Spółka komandytowa wraz z przelewem praw przysługujących PEP S.A.,
- f) umowa SM Spółka komandytowa z BRE dotycząca zastawu rejestrowego na prawach z rachunków bankowych wraz z pełnomocnictwem do rachunku bankowego,
- g) oświadczenie o poddaniu się egzekucji,
- h) umowa przelewu gwarancji należytego wykonania i gwarancji rękojmi wynikająca z warunków Umowy Budowlanej na rzecz banków,

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
za rok kończący się 31 grudnia 2005 roku
(w tysiącach złotych)

- i) umowa między PEP S.A. a BRE Bank S.A. dotycząca przelewu na zabezpieczenie – projekt SATURN,
- j) umowa zastawu rejestrowego na zbiorze rzeczy ruchomych i prawach,
- k) umowa przelewu na zabezpieczenie, obejmująca wszystkie obecne i przyszłe wierzytelności do maksymalnej kwoty 90.000 tys. Euro,
- l) umowa przewłaszczenia na zabezpieczenie na rzecz BRE Bank S.A. własności i posiadania samoistnego Środków Trwałych nabytych od Mondi Packaging Paper Świecie S.A. na podstawie Umowy Kupna/Sprzedaży wraz z wszelkimi odnoszącymi się do nich prawami z gwarancji i rękojmi,
- m) umowa o Ustanowieniu hipoteki kaucyjnej na użytkowaniu wieczystym gruntu i własności budynków i budowli na rzecz BRE Bank S.A.,
- n) hipoteki kaucyjne na rzecz BRE oraz Kreditanstalt für Wiederaufbau w kwocie 45 000 tysięcy Euro każda,
- o) umowa cesji praw z Umowy Generalnej do kwot przysługujących bankom z tytułu Umów Kredytowych (Inwestycyjnej, VAT, w rachunku bieżącym),
- p) umowa cesji praw z Umów z Mondi Packaging Paper Świecie S.A. Umowy Budowlanej i Umów z Istotnymi Wykonawcami, Umów Ubezpieczeń do kwot przysługujących bankom z tytułu Umów Kredytowych (Inwestycyjnej, VAT, w rachunku bieżącym),
- q) umowa zastawu rejestrowego na prawach przysługujących SM Sp. z o.o. jako komplementariuszowi Saturn Management Sp. z o.o. i Wspólnicy, Spółka komandytowa wraz z przelewem
- r) poręczenie Mondi Packaging Paper Świecie S.A. do wysokości będącej niższą z kwot: kwoty stanowiącej równowartość trzymiesięcznych kosztów obsługi zadłużenia oraz 3.000 tysięcy złotych.

W 2005 roku BRE Bank S.A. udzielił jednostce zależnej Saturn Management Sp. z o.o. i Wspólnicy, Spółce komandytowej kredytu VAT do kwoty 9.498 tys.zł., z przeznaczeniem na finansowanie podatku VAT z tytułu zakupów inwestycyjnych w ramach projektu SATURN i JUPITER.

Na dzień 31 grudnia 2005 stan zadłużenia z tytułu kredytu wynosi 2.171 tys.zł Odsetki naliczone na dzień bilansowy wyniosły 3 tys.zł

Zabezpieczeniem spłaty kredytu jest:

- a) oświadczenie właściwego urzędu skarbowego, wystawione na wniosek Kredytobiorcy, zawierające zobowiązanie do dokonywania zwrotu podatku VAT na Rachunek VAT, a w przypadku nie uzyskania takiego oświadczenia urzędu skarbowego, oświadczenie Kredytobiorcy zawierające zapewnienie o dokonywaniu zwrotu podatku VAT na Rachunek VAT lub, jeżeli uzyskanie takich oświadczeń nie będzie możliwe, zobowiązanie Kredytobiorcy do dokonania wpłat uzyskanych tytułem zwrotu podatku VAT na Rachunek VAT, zgodnie z Umową dotyczącą Rachunków Bankowych,
- b) cesja praw Kredytobiorcy z tytułu Dokumentów Projektu, innych niż Gwarancje Należytego Wykonania, Gwarancje Rękojmi i Zobowiązania Spółek Dominujących,
- c) cesja, rządona prawem niemieckim, praw Kredytobiorcy z tytułu Gwarancji Należytego Wykonania, Gwarancji Rękojmi i Zobowiązań Spółek Dominujących,
- d) pełnomocnictwo dla BRE Banku S.A. do dysponowania wszystkimi rachunkami bankowymi Kredytobiorcy, prowadzonymi w BRE Banku S.A.,
- e) oświadczenie Kredytobiorcy o poddaniu się egzekucji na podstawie art. 97 ustawy z dnia 29 sierpnia 1997 roku Prawo Bankowe w terminie do dnia 31 marca 2007 roku.

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
za rok kończący się 31 grudnia 2005 roku
(w tysiącach złotych)

- f) cesja praw przysługujących PEP wobec Mondi Packaging Paper Świecie S.A. z tytułu Umowy Generalnej

W 2005 roku BRE Bank S.A. udzielił jednostce zależnej Saturn Management Sp. z o.o. i Wspólnicy, Spółce komandytowej kredytu obrotowego do równowartości kwoty 453 tysięcy EUR, z przeznaczeniem na finansowanie działalności bieżącej. Do 31 grudnia 2005 roku kredyt nie był wykorzystany.

W dniu 22 listopada 2005 roku Bank PEKAO S.A. udzielił jednostce dominującej kredytu inwestycyjnego na refinansowanie i finansowanie zakupu i modernizacji energetycznych aktywów EC Jeziorna od Metsa Tissue.

Termin spłaty kredytu – sierpień 2015 roku.

Ustanowionymi zabezpieczeniami spłaty kredytu są:

- a) weksel własny in blanco z wystawienia Kredytobiorcy
- b) pełnomocnictwo do dysponowania rachunkiem Kredytobiorcy i Energopep Sp. z o.o. EC Jeziorna Sp. Komandytowa prowadzonym w PEAKO S.A.
- c) przelew wierzytelności z umów na dostawy ciepła i energii zawartych pomiędzy Energopep Sp. z o.o. EC Jeziorna Sp. Komandytowa, a Metsa Tissue S.A., Ecotex Polska Sp. z o.o., Konstans Sp. z o.o.
- d) zastaw rejestrowy na rzeczach ruchomych EC Jeziorna służących do wytwarzania i dostaw energii elektrycznej i ciepłej wraz z cesją praw z polisy ubezpieczeniowej w kwocie 1.113 tys. PLN
- e) hipoteka zwykła w kwocie 4.906 tys. PLN
- f) oświadczenie o poddaniu się egzekucji i oświadczenie o poddaniu się egzekucji wydania rzeczy zastawionych.

Kredyt jest oprocentowany według zmiennej stopy WIBOR powiększonej o marżę.

Stan zadłużenia na dzień 31 grudnia 2005 roku z tytułu niniejszej umowy kredytowej wynosi 4.864 tysięcy złotych.

Dnia 23 listopada 2005 roku Raiffeisen Bank Polska SA udzielił jednostce zależnej Dipol Sp. z o.o. kredytu inwestycyjnego do kwoty 21.600 tysięcy Euro, z przeznaczeniem na finansowanie budowy elektrowni wiatrowej o mocy 22 MW w Pucku.

Termin spłaty kredytu –grudzień 2021 roku.

Zabezpieczeniami spłaty są:

- a) umowa przelewu na zabezpieczenie wierzytelności z umów ubezpieczenia,
- b) pełnomocnictwo do rachunku bankowego,
- c) pełnomocnictwo do rachunków bankowych,
- d) umowa z Raiffeisen Bank Polska SA dotycząca zastawu rejestrowego na wierzytelnościach z rachunków bankowych,
- e) umowa z Raiffeisen Bank Polska SA dotycząca zastawu rejestrowego na wierzytelnościach z rachunku bankowego,
- f) umowa zastawu rejestrowego na składnikach majątkowych,
- g) umowa zastawu rejestrowego na udziałach w DIPOL sp. z o.o.,
- h) oświadczenie o poddaniu się egzekucji

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
za rok kończący się 31 grudnia 2005 roku
(w tysiącach złotych)

i) dwie hipoteki kaucyjne na rzecz Raiffeisen Bank Polska SA każda w kwocie 4.269,3 tys EUR, Kredyt jest oprocentowany według jednomiesięcznej stopy Euribor powiększonej o marżę.

Do dnia 31 grudnia 2005 roku Spółka nie dokonała pobrań z kredytu inwestycyjnego. Zgodnie z harmonogramem spłat, kredyt powinien być spłacany w ratach miesięcznych począwszy od 31 lipca 2007 roku.

Dnia 23 listopada 2005 roku Raiffeisen Bank Polska SA udzielił jednostce zależnej Dipol Sp. z o.o. kredytu w rachunku bieżącym do kwoty 3.000 tysięcy PLN.

Termin spłaty kredytu – czerwiec 2007 roku

Zabezpieczeniami spłaty są:

- a) umowa przelewu na zabezpieczenie wierzytelności z umów ubezpieczenia,
- b) pełnomocnictwo do rachunku bankowego,
- c) pełnomocnictwa do rachunków bankowych,
- d) umowa z Raiffeisen Bank Polska SA dotycząca zastawu rejestrowego na wierzytelnościach z rachunków bankowych,
- e) umowa z Raiffeisen Bank Polska SA dotycząca zastawu rejestrowego na wierzytelnościach z rachunku bankowego,
- f) umowa zastawu rejestrowego na składnikach majątkowych,
- g) umowa zastawu rejestrowego na udziałach w DIPOL sp. z o.o.,
- h) oświadczenie o poddaniu się egzekucji
- i) dwie hipoteki kaucyjne na rzecz Raiffeisen Bank Polska SA każda w kwocie 4.269,3 tys EUR, Kredyt jest oprocentowany według WIBOR 1-tygodniowy powiększony o marżę.

Do dnia 31 grudnia 2005 roku Spółka nie dokonała pobrań z kredytu w rachunku bieżącym. Zgodnie z harmonogramem spłat, kredyt powinien być spłacany w czerwcu 2007 roku.

Dnia 23 listopada 2005 roku Raiffeisen Bank Polska SA udzielił jednostce zależnej Dipol Sp. z o.o. kredytu w VAT do kwoty 17.000 tysięcy PLN.

Termin spłaty kredytu – marzec 2007 roku

Zabezpieczeniami spłaty są:

- a) dyspozycja Kredytobiorcy złożona do właściwego urzędu skarbowego, w celu dokonywania przez ten urząd wszelkich zwrotów VAT na rachunek VAT,
- b) umowa z Raiffeisen Bank Polska SA dotycząca zastawu rejestrowego na wierzytelnościach z rachunków bankowych,
- c) pełnomocnictwo dla z Raiffeisen Bank Polska SA do dysponowania rachunkiem bankowym VAT Kredytobiorcy, prowadzonymi w Raiffeisen Bank Polska SA ,
- d) oświadczenie Kredytobiorcy o poddaniu się egzekucji na podstawie art. 97 ustawy z dnia 29.08.1997r. Prawo Bankowe w terminie do dnia 31 marca 2009 roku.

Kredyt jest oprocentowany według WIBOR 1-miesięczny powiększony o marżę.

Do dnia 31 grudnia 2005 roku Spółka nie dokonała pobrań z kredytu w rachunku bieżącym. Zgodnie z harmonogramem spłat, kredyt powinien być spłacany w marcu 2007 roku.

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
za rok kończący się 31 grudnia 2005 roku
(w tysiącach złotych)

Sprawy sądowe:

W dniu 17 października 2005 roku, Spółka otrzymała pozew, na podstawie którego K&K Consultants Sp. z o.o. domaga się od Spółki zapłaty kwoty 394 tysiące złotych powiększonej o odsetki ustawowe tytułem odszkodowania za wypowiedzenie przez Spółkę umowy z K&K Consultants Sp. z o.o. Spółka odrzuca roszczenie K&K Consultants Sp. z o.o. Sprawa w toku. W opinii Zarządu ryzyko przegrania sprawy jest nie istotne.

b) rozliczenia podatkowe

Rozliczenia podatkowe oraz inne obszary działalności podlegające regulacjom (na przykład sprawy celne czy dewizowe) mogą być przedmiotem kontroli organów administracyjnych, które uprawnione są do nakładania wysokich kar i sankcji. Brak odniesienia do utrwalonych regulacji prawnych w Polsce powoduje występowanie w obowiązujących przepisach niejasności i niespójności. Często występujące różnice w opiniach co do interpretacji prawnej przepisów podatkowych zarówno wewnątrz organów państwowych, jak i pomiędzy organami państwowymi i przedsiębiorstwami, powodują powstawanie obszarów niepewności i konfliktów. Zjawiska te powodują, że ryzyko podatkowe w Polsce jest znacząco wyższe niż istniejące zwykle w krajach o bardziej rozwiniętym systemie podatkowym.

Rozliczenia podatkowe mogą być przedmiotem kontroli przez okres pięciu lat, począwszy od końca roku w którym nastąpiła zapłata podatku. W wyniku przeprowadzanych kontroli dotychczasowe rozliczenia podatkowe Spółek Grupy mogą zostać powiększone o dodatkowe zobowiązania podatkowe. Zdaniem Grupy na dzień 31 grudnia 2005 roku utworzono odpowiednie rezerwy na rozpoznane i policzalne ryzyko podatkowe.

c) Zobowiązania inwestycyjne

Na dzień 31 grudnia 2005 roku Grupa planuje ponieść nakłady w ciągu 2006 roku na rzeczowe aktywa trwałe i inwestycje kapitałowe w kwocie 127 milionów złotych. Kwoty te przeznaczone będą na zakup nowych maszyn i urządzeń.

48 Podział zysku

W dniu 23 marca 2005 roku, Walne Zgromadzenie Akcjonariuszy jednostki dominującej, podjęło uchwałę w sprawie:

- zmiany uchwały z dnia 3 czerwca 2004 roku w sprawie pokrycia straty poniesionej w roku 2003 w kwocie 8.138 tysięcy złotych z kapitału zapasowego Spółki.,
- podziału zysku osiągniętego w roku obrotowym 2004, zysk w wysokości 18.875 tysięcy złotych zostanie w całości przeniesiony na kapitał rezerwowý przeznaczony na wypłatę dywidendy lub zaliczki na poczet dywidendy,
- podziału kapitału rezerwowego przeznaczonego na wypłatę dywidendy utworzonego z zysku osiągniętego w roku obrotowym 2002, który w roku obrotowym 2005 nie zostanie podzielony.

49 Zobowiązania wobec budżetu państwa lub jednostek samorządu terytorialnego

Grupa Kapitałowa nie posiada zobowiązań wobec budżetu państwa ani jednostek samorządu terytorialnego z tytułu uzyskania praw własności do budynków i budowli.

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
za rok kończący się 31 grudnia 2005 roku
(w tysiącach złotych)

50 Informacje o przychodach, kosztach i wynikach działalności zaniechanej

Do dnia 31 grudnia 2005 roku Grupa Kapitałowa nie zaniechała żadnej działalności i nie zamierza zaniechać w okresach następnych.

51 Informacje dotyczące znaczących transakcji z podmiotami powiązanymi

Na dzień 31 grudnia 2005 roku Grupa Kapitałowa wykazywała sprzedaż do jednostek nie podlegających konsolidacji na kwotę 144 tysięcy złotych.

Wszystkie transakcje Spółki z jednostkami powiązanymi w poszczególnych okresach zaprezentowane są w poniższych tabelach:

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
za rok kończący się 31 grudnia 2005 roku
(w tysiącach złotych)

Stan na dzień 31.12.2005

	Saturn Management Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością i Wspólnicy s.c.a., Spółka komandytowa	ENERGOPEP Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością EC Jeziora Spółka komandytowa	Dipol Sp. z o.o.*	Interpep Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością EC Zakrzów Spółka Komandytowa *	Interpep Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością EC Zakrzów Spółka Komandytowa *	Razem jednostki podlegające konsolidacji	Saturn Management Sp. z o.o.*	ENERGOP EP Sp. z o.o.*	INTERPEP Sp. z o.o.*	Mercury Energia Przedsiębiorstwo o Usługach i Pośrednictwa Comax Sp. z o.o., Spółka komandytowa*	Razem jednostki nie podlegające konsolidacji	Razem jednostki powiązane
Zakupy	65	395	-	-	-	460	-	-	-	-	-	460
Sprzedaż produktów	1.670	1.756	4.216	722	734	9.098	-	1	-	144	145	9.243
Sprzedaż materiałów i towarów	-	8.518	-	-	-	8.518	-	-	-	-	-	8.518
Razem sprzedaż	1.670	10.274	4.216	722	734	17.616	-	1	-	144	145	17.761
Należności z wyjątkiem pożyczek	388	7.174	276	884	897	9.619	-	1	-	15	16	9.635
Zobowiązania z wyjątkiem pożyczek	17	353	-	-	-	370	-	-	-	-	-	370
Pożyczki udzielone – kapitał	4.885	-	796	-	-	5.681	-	-	-	5.030	5.030	10.711
Naliczone odsetki	489	-	49	-	-	538	-	-	-	409	409	947
Odsetki otrzymane (RZIS)	472	-	0	-	-	472	-	-	-	-	-	472
Otrzymane dywidendy	9.384	-	-	-	-	9.384	118	-	-	-	118	9.502

* sprawozdania nie zbadane przez biegłego rewidenta

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners

Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego

za rok kończący się 31 grudnia 2005 roku

(w tysiącach złotych)

Stan na dzień 31.12.2004

	Saturn Management Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością i Wspólnicy, Spółka komandytowa	ENERGOPEP Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością EC Jeziora Spółka komandytowa	Razem jednostki podlegające konsolidacji	Saturn Management Sp. z o.o.*	ENERGOPEP Sp. z o.o.*	Dipol Sp. z o.o.*	INTERPEP Sp. z o.o.*	Mercury Energia Przedsiębiorstwo Produkcyjno - Usługowe i Pośrednictwa Comax Sp. z o.o., Spółka komandytowa*	Razem jednostki nie podlegające konsolidacji	Razem jednostki powiązane
Zakupy	25	346	371	-	-	-	-	-	-	371
Sprzedaż produktów	687	1.816	2.503	1	1	-	-	72	74	2.577
Sprzedaż materiałów i towarów	-	7.566	7.566	-	-	-	-	-	-	7.566
Razem sprzedaż	687	9.382	10.069	1	1	-	-	72	74	10.143
Należności z wyjątkiem pożyczek	204	3.195	3.399	-	-	-	-	15	15	3.414
Zobowiązania z wyjątkiem pożyczek	5.933	141	6.074	-	-	-	-	-	-	6.074
Pożyczki udzielone – kapitał	14.581	-	14.581	-	-	173	-	2.750	2.923	17.504
Naliczone odsetki	104	-	104	-	-	3	-	110	113	217
Odsetki otrzymane (RZIS)	662	-	662	-	-	3	-	110	113	775
Otrzymane dywidendy	20.044	-	20.044	-	-	-	-	-	-	20.044

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
za rok kończący się 31 grudnia 2005 roku
(w tysiącach złotych)

52 Informacja o wspólnych przedsięwzięciach

W dniu 15 marca 2004 roku jednostka dominująca zawarła umowę o współpracy gospodarczej z Przedsiębiorstwem Projektowo-Serwisowym Elektroniki, Pomiarów w zakresie Automatyki, EPA Sp. z o.o. w zakresie przygotowania projektów zespołów turbin wiatrowych.

Wydatki inwestycyjne są uzgadniane między partnerami wspólnego przedsięwzięcia w okresach rocznych. Do dnia 31 grudnia 2005 roku jednostka dominująca poniosła z tego tytułu nakłady w wysokości 4.378 tysięcy złotych. Efektem współpracy w 2005 roku było przygotowanie do realizacji projektu farmy wiatrowej o mocy 22 MW zlokalizowanej w okolicach Pucka. Zgodnie z przekazanymi raportami bieżącymi Grupa planuje zakończenie procesu budowy farmy wiatrowej w Pucku do dnia 31 grudnia 2006 roku.

Jednostka dominująca przewiduje poniesienie wydatków na przygotowanie kolejnych projektów farm wiatrowych w kwocie około 2.000 tysięcy złotych za okres jednego roku kończącego się 31 grudnia 2006 roku.

Udział w zyskach lub stratach jest równy i wynosi po 50% dla każdej ze stron.

53 Zatrudnienie

W latach 2004-2005 przeciętne zatrudnienie w Grupie Kapitałowej w podziale na grupy zawodowe, wyliczane jako średnia stanów zatrudnienia na koniec każdego miesiąca kształtowało się następująco:

Liczba zatrudnionych	31.12.2005	31.12.2004
Pracownicy fizyczni	106	126
Pracownicy umysłowi	38	41
Razem zatrudnieni	144	167

54 Informacja o łącznej wartości wynagrodzeń i nagród (w pieniądzu i w naturze), wypłaconych lub należnych osobom zarządzającym i nadzorującym spółki dominujące

W latach 2004 i 2005 wynagrodzenie członków zarządu spółki dominującej wyniosło odpowiednio:

	31.12.2005	31.12.2004
Członkowie Zarządu		
Stephen Klein	339	-
Grzegorz Skarżyski	428	345
Anna Kwarcieńska	347	358

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
za rok kończący się 31 grudnia 2005 roku
(w tysiącach złotych)

Wojciech Cetnarski	194	
Michał Kozłowski	17	
Robert Stelmaszczyk	-	437

W roku 2004 i 2005 członkowie Zarządu i Rady Nadzorczej emitenta nie pobierali wynagrodzeń z tytułu pełnienia funkcji we władzach jednostek zależnych, współzależnych i stowarzyszonych.

Do dnia 31 grudnia 2005 członkowie organów nadzorczych jednostki dominującej pobrali wynagrodzenia w wysokości 340 tysięcy złotych, w tym pan Zbigniew Prokopowicz 340 tysięcy złotych. Pozostali Członkowie Rady Nadzorczej nie pobierali wynagrodzenia.

55 Transakcje z członkami Zarządu i Rady Nadzorczej Grupy, ich małżonkami, rodzeństwem, wstępnymi, zstępными lub innymi bliskimi im osobami

W roku zakończonym 31 grudnia 2005 roku nie było żadnych transakcji z członkami Zarządu i Rady Nadzorczej.

56 Zestawienie zmian w stanie posiadania akcji Spółki lub uprawnień do nich (opcji) przez osoby zarządzające i nadzorujące Spółkę, zgodnie z posiadanymi informacjami, w okresie 12 miesięcy zakończonych 31 grudnia 2005 roku

W 2005 roku w jednostce dominującej istniał program opcyjny dla Zarządu oraz pracowników firmy. Program opcyjny opisuje poniższa tabela:

Beneficjenci programu opcyjnego	Osoby zarządzające oraz nadzorujące Spółki	Pozostali pracownicy, osoby świadczące pracę na rzecz Spółki lub jej podmiotów zależnych, osoby zarządzające oraz nadzorujące Spółki lub jej podmiotów zależnych
Data przyznania	18.03.2005	18.03.2005
Data nabycia uprawnień	30.09.2005/ 31.12.2005 oraz 30.09.2006/ 31.12.2006	30.09.2005/ 31.12.2005 oraz 30.09.2006/ 31.12.2006
Data wygaśnięcia opcji	01.09.2007	01.09.2007
Ilość opcji w programie opcyjnym	203 420	121 996
Ilość opcji przyznanych	203 420	0
Cena emisyjna wykonania opcji – objęcia akcji z opcji PLN/ akcję	2 PLN	2 PLN
Sposób rozliczenia opcji	Emisja akcji	Emisja akcji
Warunki wykonania praw z opcji	- osoba zarządzająca jest członkiem Zarządu - osoba zarządzająca otrzymała od ZWZA absolutorium z wykonania obowiązków za odpowiedni rok obrotowy - średni kurs akcji za okres 6 miesięcy na dzień odpowiednio 30.09.2005/ 31.12.2005 oraz 30.09.2006/ 31.12.2006 wynosi co najmniej równowartość w złotych lub innym środku płatniczym obowiązującym w Polsce 1,74 USD	Przyznanie prawa w drodze Uchwały Zarządu po uzyskaniu pozytywnej opinii Rady Nadzorczej.

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
za rok kończący się 31 grudnia 2005 roku
(w tysiącach złotych)

Wartość godziwa opcji została wyliczona w oparciu o modelu drzewka dwumianowego. Wartość godziwa opcji wynosi:

Opcje 30.09.2005 – 5,87 PLN

Opcje 31.12.2005 – 5,90 PLN

Opcje 30.09.2006 – 5,94 PLN

Opcje 31.12.2006 – 5,96 PLN.

Poniższa tabela prezentuje zmianę ilości oraz średniej ważonej ceny realizacji opcji za okres IV kwartałów kończący się 31 grudnia 2005 roku

	Ilość opcji	Średnioważona cena realizacji
Ilość opcji na dzień 1 stycznia 2005 roku	-	-
Opcje przyznane w okresie	203 420	-
Opcje wykorzystane w okresie	69 922	2 PLN
Ilość opcji na dzień 31 grudnia 2005 roku	133 498	-

W dniu 21 kwietnia 2005 roku, Rada Nadzorcza Polish Energy Partners S.A. podjęła uchwałę w sprawie określenia warunków pełnienia funkcji Prezesa Zarządu przez Pana Stephena Kleina, w której zobowiązała się do określenia do 31 grudnia 2005 roku szczegółowych zasad przeprowadzenia Opcji Menedżerskiej dla Pana Stephena Kleina, w ramach której będzie uprawniony do objęcia do 30 czerwca 2008 roku nie więcej niż 358 000 akcji Spółki nowej emisji po cenie za jedną akcję równą średniej cenie płaconej za jedną akcję Spółki przez inwestorów, którzy nabyli akcje Spółki w ramach publicznej oferty sprzedaży. Szczegółowe warunki realizacji wspomnianej powyżej opcji zostały ustalone przez Radę Nadzorczą w dniu 3 listopada 2005 roku.

Program opcyjny Pana Stephena Kleina opisuje poniższa tabela:

Beneficjenci programu opcyjnego	Pan Stephen Klein
Data Przyznania	3.11.2005
Data nabycia uprawnień	30.06.2006 30.06.2007 10.06.2008
Data wygaśnięcia opcji	01.07.2008
Ilość opcji w programie opcyjnym	358 000
Ilość opcji przyznanych	358 000
Cena emisyjna wykonania opcji – objęcia akcji z opcji	7,8 PLN

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
za rok kończący się 31 grudnia 2005 roku
(w tysiącach złotych)

PLN/ akcję	
Sposób rozliczenia opcji	Emisja akcji
Warunki wykonania praw z opcji	- osoba zarządzająca jest członkiem Zarządu - osoba zarządzająca otrzymała od ZWZA absolutorium z wykonania obowiązków za odpowiedni rok obrotowy

Wartość godziwa opcji została wyznaczona w oparciu o model Blacka-Scholesa-Mertona. Wartość godziwa opcji wynosi:

Opcje 30.06.2006 – 1,27PLN

Opcje 30.06.2007 – 1,43PLN

Opcje 10.06.2008 – 1,49 PLN

Obciążenie rachunku zysków i strat za w 2005 roku z tytułu powyższych dwóch programów wynosi 1 032 tysięcy złotych.

W dniu 13 grudnia 2005 roku Pan Wojciech Cetnarski złożył rezygnację z członkostwa w Zarządzie Spółki, ze skutkiem na 13 grudnia 2005 roku. W związku z tym nie mogą być spełnione warunki pozwalające na wykonanie praw z opcji przez pana Wojciecha Cetnarskiego.

W dniu 13 grudnia 2005 roku Pan Grzegorz Skarzyński złożył rezygnację z członkostwa w Zarządzie Spółki, ze skutkiem na 31 grudnia 2005 roku. Pan Grzegorz Skarzyński nabrał praw do opcji na 35 454 akcje Spółki przypadające w dacie 31 grudnia 2005 roku. W związku z rezygnacją nie mogą być spełnione warunki pozwalające na wykonanie praw z opcji na 12 515 akcji Spółki przyznanych panu Grzegorzowi Skarzyńskiemu w dacie 31 grudnia 2006 roku.

W dniu 31 stycznia 2006 roku, Rada Nadzorcza Spółki podjęła uchwały na podstawie których: (i) przeniesiono na pana Stephena Kleina prawo do objęcia 12.515 akcji przysługujące uprzednio Panu Grzegorzowi Skarzyńskiemu, (ii) przeniesiono na pana Stephena Kleina prawo do objęcia 47.969 akcji przysługujące uprzednio Panu Wojciechowi Cetnarskiemu oraz (iii) przyznano Panu Stephenowi Kleinowi prawo do objęcia 9516 akcji, Panu Michałowi Kozłowskiemu prawo do objęcia 34511 akcji i Panu Zbigniewowi Prokopowiczowi prawo do objęcia 30.000 akcji. Prawa wskazane powyżej będą mogły zostać wykonane po dniu 31 grudnia 2006 roku. Osoby uprawnione obejmować będą akcje po cenie emisyjnej równej 2 zł jedna akcja. Akcje wyemitowane zostaną przez Zarząd w ramach statutowego upoważnienia do emisji akcji w ramach kapitału docelowego.

57 Informacje o znaczących zdarzeniach, dotyczących lat ubiegłych, ujętych w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym za bieżący okres

W okresie 2005 roku nie wystąpiły zdarzenia, dotyczące lat ubiegłych, ujęte w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym za bieżący okres.

58 Informacja o znaczących zdarzeniach jakie nastąpiły po dniu bilansowym

Do dnia sporządzenia niniejszego skonsolidowanego sprawozdania finansowego, to znaczy do dnia 1 marca 2006 roku, nie wystąpiły zdarzenia, które nie zostały ujęte w księgach rachunkowych okresu sprawozdawczego.

59 Połączenie spółek

Do dnia 31 grudnia 2005 roku nie miało miejsca połączenie spółek handlowych.

60 Informacje o uprawnieniach do emisji dwutlenku węgla CO₂ na lata 2005-2007

Z dniem 1 stycznia 2005 roku weszła w życie ustawa z dnia 22 grudnia 2004 roku o handlu uprawnieniami do emisji do powietrza gazów cieplarnianych i innych substancji (Dz.U. 281 poz 2784), określająca zasady funkcjonowania systemu handlu uprawnieniami do emisji do powietrza gazów cieplarnianych i innych substancji, którego celem jest ograniczenie tych emisji w sposób opłacalny i ekonomicznie efektywny. Grupa PEP podlega pod działanie wyżej wspomnianej ustawy. Zgodnie z rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 27 grudnia 2005 roku w sprawie przyjęcia Krajowego Planu Rozdziału Uprawnień do emisji dwutlenku węgla na lata 2005-2007 oraz wykazu instalacji czasowo wykluczonych ze wspólnotowego systemu handlu uprawnieniami do emisji w okresie od dnia 1 stycznia 2005 r. do dnia 31 grudnia 2007 roku instalacje będące w posiadaniu Grupy otrzymały przydziały do emisji dwutlenku węgla w tym okresie. Zgodnie z tym przydziałem roczna liczba uprawnień do emisji dwutlenku węgla w latach 2005-2007 dla instalacji będących w posiadaniu Grupy PEP wynosi 125 500 ton dwutlenku węgla. Ze wstępnych niezaudytowanych raportów dotyczących rzeczywistej emisji dwutlenku węgla w 2005 roku przez instalacje w posiadaniu Grupy PEP wynika, że rzeczywista emisja dwutlenku węgla w 2005 roku wyniosła 95 438 ton. Jednocześnie w ramach zawartych przez Grupę PEP kontraktów outsourcingowych nadwyżka przyznanych emisji nad faktyczną emisją w 2005 roku w ilości 5 800 ton będzie spożytkowana przez klientów Grupy PEP. Nadwyżka uprawnień do emisji w 2005 roku w ilości 24 262 ton może zostać zrealizowana przez Grupę PEP w kolejnych latach. W latach 2006- 2007 Grupa nie planuje emisji CO₂ na poziomie wyższym niż ilość przyznanych jej uprawnień.

