

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners

**SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE
ZA OKRES 6 MIESIĘCY ZAKOŃCZONY DNIA 30 CZERWCA 2007 ROKU
WRAZ Z RAPORTEM NIEZALEŻNEGO BIEGŁEGO REWIDENTA Z PRZEGLĄDU
PRZYGOTOWANE ZGODNIE Z MIĘDZYNARODOWYMI STANDARDAMI
SPRAWOZDAWCZOŚCI FINANSOWEJ**

Stephen Klein – Prezes Zarządu

Anna Kwarcieńska – Wiceprezes Zarządu

Michał Kozłowski – Członek Zarządu

Agnieszka Grzeszczak – Główna Księgowa

Warszawa, dnia 6 sierpnia 2007 roku

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe za półrocze zakończone dnia 30 czerwca 2007 roku

Skonsolidowane bilanse

(w tysiącach złotych)

SKONSOLIDOWANE BILANSE	Noty	30.06.2007	31.12.2006	30.06.2006
A k t y w a				
I. Aktywa trwałe (długoterminowe)		377 189	342 374	317 594
1. Rzeczowe aktywa trwałe	12,13	147 654	103 705	67 378
2. Wartości niematerialne	10	357	369	66
3. Wartość firmy jednostek podporządkowanych	11	710	569	132
4. Nieruchomości inwestycyjne		-	-	-
5. Aktywa finansowe	15,16	349	516	10 749
6. Aktywa finansowe wycenione metodą praw własności		-	-	735
7. Należności długoterminowe	14,47	227 540	236 418	237 999
8. Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	25	-	-	-
9. Inne aktywa trwałe	17	579	797	535
II. Aktywa obrotowe (krótkoterminowe)		97 236	83 824	70 878
1. Zapasy	18	11 570	8 126	2 213
2. Należności z tytułu dostaw i usług	19	8 901	17 962	8 975
3. Należności z tytułu podatku dochodowego	19	217	1	269
4. Pozostałe należności krótkoterminowe	19	21 104	27 085	19 509
5. Rozliczenia międzyokresowe	22	2 286	1 449	2 024
6. Inne aktywa krótkoterminowe	21	4 927	4 122	1 784
7. Krótkoterminowe aktywa finansowe	20	-	-	1 265
8. Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	23	48 231	25 079	34 839
A k t y w a r a z e m		474 425	426 198	388 472

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe za półrocze zakończone dnia 30 czerwca 2007 roku

Skonsolidowane bilanse

(w tysiącach złotych)

SKONSOLIDOWANE BILANSE	Noty	30.06.2007	31.12.2006	30.06.2006
P a s y w a				
I. Kapitał własny		122 288	106 742	99 991
1.Kapitał zakładowy	24	36 979	36 979	36 511
2.Należne wpłaty na kapitał zakładowy		-	(132)	(211)
3.Nadwyżka ze sprzedaży akcji powyżej ich wartości nominalnej		28 124	28 124	27 838
4.Akcje własne		-	-	-
5.Kapitał rezerwowy z wyceny opcji	55	3 948	2 583	1 790
6.Pozostałe kapitały rezerwowe		19 535	19 210	19 210
7.Zysk (strata) z lat ubiegłych		18 716	18 493	18 493
8.Zysk (strata) netto		14 076	549	(3 640)
9.Kapitały akcjonariuszy mniejszościowych		910	936	-
III. Zobowiązania długoterminowe		309 749	276 140	237 216
1.Kredyty bankowe i pożyczki	27,28	299 415	266 005	233 591
2.Rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	25	1 803	1 395	564
3.Rezerwy	26	2 597	2 577	2 567
4.Rozliczenia międzykresowe	31	5 753	5 901	-
5.Pozostałe zobowiązania		181	262	494
IV. Zobowiązania krótkoterminowe		42 388	43 316	51 265
1.Kredyty bankowe i pożyczki	29,30	27 838	25 888	19 943
2.Zobowiązania z tytułu dostaw i usług	29	2 391	8 396	24 934
3.Zobowiązanie z tytułu podatku dochodowego	29	1 775	152	-
4.Pozostałe zobowiązania	29	3 461	2 237	2 619
5.Rezerwy	26	2 668	2 627	2 686
6.Rozliczenia międzyokresowe	31	4 255	4 016	1 083
P a s y w a r a z e m		474 425	426 198	388 472

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe za półrocze zakończone dnia 30 czerwca 2007 roku

Skonsolidowane rachunki zysków i strat

(w tysiącach złotych)

SKONSOLIDOWANE RACHUNKI ZYSKÓW I STRAT	Noty	30.06.2007	30.06.2006
DZIAŁALNOŚĆ KONTYNUOWANA			
I. Przychody ze sprzedaży	34	39 628	32 127
II. Przychody z tytułu świadectw pochodzenia		4 495	-
III. Koszt własny sprzedaży	35	(20 107)	(16 332)
IV. Zysk brutto ze sprzedaży (I+II-III)		24 016	15 796
V. Koszty sprzedaży		-	-
VI. Koszty ogólnego zarządu	35	(7 189)	(6 999)
w tym wycena opcji menedżerskich		(1 365)	(758)
VII. Zysk ze sprzedaży (IV-V-VI)		16 827	8 797
VIII. Pozostałe przychody operacyjne	36	522	1 091
IX. Pozostałe koszty operacyjne	37	(32)	(16 717)
X. Zysk z działalności operacyjnej (VII+VIII-IX)		17 317	(6 829)
XI. Przychody finansowe	38	10 401	8 133
XII. Koszty finansowe	39	(9 865)	(5 091)
XIII. Udział w zyskach (stratach) netto jednostek stowarzyszonych		-	(22)
XIV. Zysk (strata) brutto (X+XI-XII+/-XIII)		17 853	(3 809)
XV. Podatek dochodowy	25,40	3 802	(170)
XVI. Zysk (strata) netto z działalności kontynuowanej (XIV-XV)		14 051	(3 639)
DZIAŁALNOŚĆ ZANIECHANA			
XVII. Zyski (straty) na działalności zaniechanej		-	-
XVIII. Zysk (strata) netto za rok obrotowy		14 051	(3 639)
Zysk (strata) netto przypisany:		14 051	(3 639)
Akcjonariuszom jednostki dominującej		14 076	(3 639)
Akcjonariuszom mniejszościowym		(25)	-
Zysk (strata) netto	9	14 051	(3 639)
Średnia ważona liczba akcji zwykłych	9	18 440 658	18 220 127
Zysk (strata) na jedną akcję zwykłą (w zł)	9	0,76	(0,20)
Średnia ważona rozwodniona liczba akcji zwykłych	9	18 440 658	18 220 127
Rozwodniony zysk (strata) na jedną akcję zwykłą (w zł)	9	0,76	(0,20)

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Skonsolidowane sprawozdanie finansowe za półrocze zakończone dnia 30 czerwca 2007 roku
Skonsolidowane zestawienia zmian w kapitałach własnych
(w tysiącach złotych)

SKONSOLIDOWANE ZESTAWIENIA ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM	Kapitał zakładowy	Należne wpłaty na kapitał zakładowy	Nadwyżka ze sprzedaży akcji powyżej ich wartości nominalnej	Kapitał rezerwowy z wyceny opcji	Pozostałe kapitały rezerwowe	Niepodzielony wynik finansowy z lat ubiegłych	Zysk / strata netto	Kapitał akcjonariuszy mniejszościowych	RAZEM
Stan kapitału na początek okresu - 01.01.2007	36 979	(132)	28 124	2 583	19 210	19 042	-	936	106 742
Zmiany kapitału w okresie	-	132	-	1 365	325	(326)	14 076	(26)	15 546
a) zwiększenia (z tytułu)	-	-	-	1 365	325	-	14 076	-	15 766
- zysk netto	-	-	-	-	-	-	14 076	-	14 076
- emisji akcji	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- emisja akcji powyżej wartości nominalnej	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- objęcie kontroli nad jednostką zależną	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- z podziału zysku (ponad wymaganą ustawowo minimalną wartość)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- z podziału zysku z lat ubiegłych	-	-	-	-	325	-	-	-	325
- odpisów dot. programu opcji menadżerskich	-	-	-	1 365	-	-	-	-	1 365
b) zmniejszenia (z tytułu)	-	(132)	-	-	-	326	-	26	220
- strata netto	-	-	-	-	-	-	-	26	26
- wypłaty dywidendy	-	(132)	-	-	-	-	-	-	(132)
- należna wpłata	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- pokrycia straty	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- przeniesienia na kapitały rezerwowe	-	-	-	-	-	326	-	-	326
Stan kapitału na koniec okresu - 30.06.2007	36 979	-	28 124	3 948	19 535	18 716	14 076	910	122 288

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe za półrocze zakończone dnia 30 czerwca 2007 roku

Skonsolidowane zestawienia zmian w kapitałach własnych

(w tysiącach złotych)

SKONSOLIDOWANE ZESTAWIENIE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM	Kapitał zakładowy	Należne wpłaty na kapitał zakładowy	Nadwyżka ze sprzedaży akcji powyżej ich wartości nominalnej	Kapitał rezerwowy z wyceny opcji	Pozostałe kapitały rezerwowe	Niepodzielony wynik finansowy z lat ubiegłych	Zysk / strata netto	Kapitał akcjonariuszy mniejszościowych	RAZEM
Stan kapitału na początek okresu - 01.01.2006	36 369	(378)	28 321	1 032	28 267	18 010	-	-	111 621
Zmiany kapitału w okresie	610	246	(197)	1 551	(9 057)	483	549	936	(4 879)
a) zwiększenia (z tytułu)	610	(610)	286	1 551	-	-	549	966	3 352
- zysk netto	-	-	-	-	-	-	549	-	549
- emisji akcji	610	(610)	-	-	-	-	-	-	-
- przeniesienie nadwyżki ze sprzedaży akcji powyżej ich wartości nominalnej	-	-	286	-	-	-	-	-	286
- z podziału zysku (ustawowo)	-	-	-	-	-	-	-	966	966
- odpisów dot. programu opcji menadżerskich	-	-	-	1 551	-	-	-	-	1 551
b) zmniejszenia (z tytułu)	-	(856)	483	-	9 057	(483)	-	30	8 231
- strata netto	-	-	-	-	-	-	-	30	30
- wypłaty dywidendy	-	-	-	-	9 057	-	-	-	9 057
- należna wpłata	-	(856)	-	-	-	-	-	-	(856)
- pokrycia straty	-	-	483	-	-	(483)	-	-	-
Stan kapitału na koniec okresu - 31.12.2006	36 979	(132)	28 124	2 583	19 210	18 493	549	936	106 742

SKONSOLIDOWANE ZESTAWIENIE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM	Kapitał zakładowy	Należne wpłaty na kapitał zakładowy	Nadwyżka ze sprzedaży akcji powyżej ich wartości nominalnej	Kapitał rezerwowy z wyceny opcji	Pozostałe kapitały rezerwowe	Niepodzielony wynik finansowy z lat ubiegłych	Zysk / strata netto	Kapitał akcjonariuszy mniejszościowych	RAZEM
Stan kapitału na początek okresu - 01.01.2006	36 369	(378)	28 321	1 032	28 267	18 010	-	-	111 621
Zmiany kapitału w okresie	142	167	(483)	758	(9 057)	483	(3 640)	-	(11 630)
a) zwiększenia (z tytułu)	142	(142)	-	758	-	-	-	-	758
- zysk netto	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- emisji akcji	142	(142)	-	-	-	-	-	-	-
- odpisów dot. programu opcji menadżerskich	-	-	-	758	-	-	-	-	758
b) zmniejszenia (z tytułu)	-	(309)	483	-	9 057	(483)	3 640	-	12 388
- strata netto	-	-	-	-	-	-	3 640	-	3 640
- wypłaty dywidendy	-	-	-	-	9 057	-	-	-	9 057
- należna wpłata	-	(309)	-	-	-	-	-	-	(309)
- pokrycia straty	-	-	483	-	-	(483)	-	-	-
Stan kapitału na koniec okresu - 30.06.2006	36 511	(211)	27 838	1 790	19 210	18 493	(3 640)	-	99 991

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Skonsolidowane sprawozdanie finansowe za półrocze zakończone dnia 30 czerwca 2007 roku
Skonsolidowane rachunki przepływów pieniężnych
(w tysiącach złotych)

SKONSOLIDOWANE RACHUNKI PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH	Noty	30.06.2007	30.06.2006
A.Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej - metoda pośrednia			
I.Zysk (strata) brutto		17 853	(3 809)
II.Korekty razem		10 007	21 340
1.Udział w zyskach (stratach) netto jednostek wycenianych metodą praw własności		-	22
2.Amortyzacja	35	4 584	1 438
3.Zyski (straty) z tytułu różnic kursowych		(2 626)	(864)
4.Odsetki i udziały w zyskach (dywidendy)		2 433	(39)
5.Zysk (strata) z tytułu działalności inwestycyjnej		(2)	9
6.Podatek dochodowy		(1 933)	(894)
7.Zmiana stanu rezerw		61	1 193
8.Zmiana stanu zapasów		(3 444)	(137)
9.Zmiana stanu należności	41	16 183	9 595
10.Zmiana stanu zobowiązań krótkoterminowych, z wyjątkiem pożyczek i kredytów	41	(5 018)	2 577
11.Zmiana stanu rozliczeń międzyokresowych	41	(1 596)	(2 013)
12. Inne korekty	41	1 365	10 453
III.Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej (I+/-II)		27 860	17 530
B.Przepływy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej			
I. Wpływy		15 532	12 788
1. Zbycie wartości niematerialnych oraz rzeczowych aktywów trwałych		5	-
2. Zbycie inwestycji w nieruchomości oraz wartości niematerialne		-	-
3. Z aktywów finansowych, w tym:		160	-
- zbycie aktywów finansowych		-	-
- dywidendy i udziały w zyskach		160	-
- spłata udzielonych pożyczek długoterminowych		-	-
- odsetki		-	-
- inne wpływy z aktywów finansowych		-	-
4. Inne wpływy inwestycyjne	41	15 367	12 788
II.Wydatki		53 318	14 507
1. Nabycie wartości niematerialnych oraz rzeczowych aktywów trwałych		46 002	5 019
2. Inwestycje w nieruchomości oraz wartości niematerialne		-	-
3. Na aktywa finansowe, w tym:		147	5 393
- nabycie aktywów finansowych		97	445
- udzielone pożyczki długoterminowe		50	4 948
4. Dywidendy i inne udziały w zyskach wypłacone mniejszości		-	-
5. Nabycie jednostki zależnej po potrąceniu przejętych środków pieniężnych		-	-
6. Inne wydatki inwestycyjne	41	7 169	4 095
III.Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej (I-II)		(37 786)	(1 719)

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Skonsolidowane sprawozdanie finansowe za półrocze zakończone dnia 30 czerwca 2007 roku
Skonsolidowane rachunki przepływów pieniężnych
(w tysiącach złotych)

C.Przepływy środków pieniężnych z działalności finansowej

I.Wpływy		71 322	1 423
1. Wpływy netto z emisji akcji (wydania udziałów) i innych instrumentów kapitałowych oraz dopłat do kapitału		132	589
2.Kredyty i pożyczki		71 190	834
3. Emisja dłużnych papierów wartościowych		-	-
4. Otrzymane dotacje		-	-
II.Wydatki		37 873	25 316
1.Nabycie akcji (udziałów) własnych		-	-
2.Dywidendy i inne wypłaty na rzecz właścicieli		7	9 192
3.Inne, niż wypłaty na rzecz właścicieli, wydatki z tytułu podziału zysku		-	-
4.Spłaty kredytów i pożyczek		28 570	11 077
5.Wykup dłużnych papierów wartościowych		-	-
6.Z tytułu innych zobowiązań finansowych		-	-
7.Płatności zobowiązań z tytułu umów leasingu finansowego		74	149
8.Odsetki		9 222	4 898
9.Inne wydatki finansowe		-	-
III.Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej(I-II)		33 449	(23 893)
D.Przepływy pieniężne netto, razem (A.III+/-B.III+/-C.III)		23 523	(8 082)
E.Bilansowa zmiana stanu środków pieniężnych, w tym:		23 168	(8 047)
- zmiana stanu środków pieniężnych z tytułu różnic kursowych		(351)	36
F.Środki pieniężne na początek okresu		25 108	42 949
G.Środki pieniężne na koniec okresu, w tym:		48 280	34 903
- o ograniczonej możliwości dysponowania		317	62

Uzgodnienie środków pieniężnych wykazywanych w skonsolidowanym rachunku przepływów pieniężnych z pozycjami w skonsolidowanym bilansie		30.06.2007	30.06.2006
Krótkoterminowe aktywa finansowe w bilansie		-	1 265
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty w bilansie		48 231	34 839
Środki pieniężne ZFŚS		49	63
Razem		48 280	36 167

Środki pieniężne na koniec okresu w skonsolidowanym rachunku przepływów pieniężnych		48 280	34 903
Prezentacja zewnętrznych źródeł finansowania (sprawozdanie z przepływów środków pieniężnych)		30.06.2007	30.06.2006
poz. C.I.2 Wpływy z kredytów i pożyczek		71 190	834
poz. C.II.4 Spłaty z kredytów i pożyczek		(28 570)	(11 077)
Zmiana zewnętrznych źródeł finansowania, w tym		42 620	(10 243)
zaciągnięcie netto kredytów inwestycyjnych		47 404	(8 032)
zaciągnięcia/spłaty netto kredytu VAT		(4 784)	(2 211)

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 Wiertniczej 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 jest nieograniczony.

1.2 Wskazanie okresów, za które prezentowane jest skonsolidowane sprawozdanie finansowe

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe zostało sporządzone za okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2007 roku i zawiera porównywalne dane finansowe za okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2006 roku oraz na dzień 31 grudnia 2006 roku.

1.3 Skład osobowy Zarządu oraz Rady Nadzorczej

Skład osobowy Zarządu jednostki dominującej na dzień 30 czerwca 2007 roku:

Stephen Klein	Prezes Zarządu
Anna Kwarcieńska	Wiceprezes Zarządu
Michał Kozłowski	Członek Zarządu

W ciągu okresu sprawozdawczego i do dnia zatwierdzenia niniejszego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego skład Zarządu jednostki dominującej nie uległ zmianie.

Skład osobowy Rady Nadzorczej na dzień 30 czerwca 2007 roku:

Zbigniew Prokopowicz	Przewodniczący Rady Nadzorczej
Krzysztof Sędzikowski	Członek Rady Nadzorczej
Artur Olszewski	Członek Rady Nadzorczej
Krzysztof Sobolewski	Członek Rady Nadzorczej
Krzysztof Kaczmarczyk	Członek Rady Nadzorczej
Wojciech Sierka	Członek Rady Nadzorczej

W dniu 10 stycznia 2007 roku Walne Zgromadzenie Akcjonariuszy powołało w skład Rady Nadzorczej Panów Krzysztofa Sobolewskiego, Wojciecha Sierka oraz Krzysztofa Kaczmarczyka.

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 30 czerwca 2007 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.

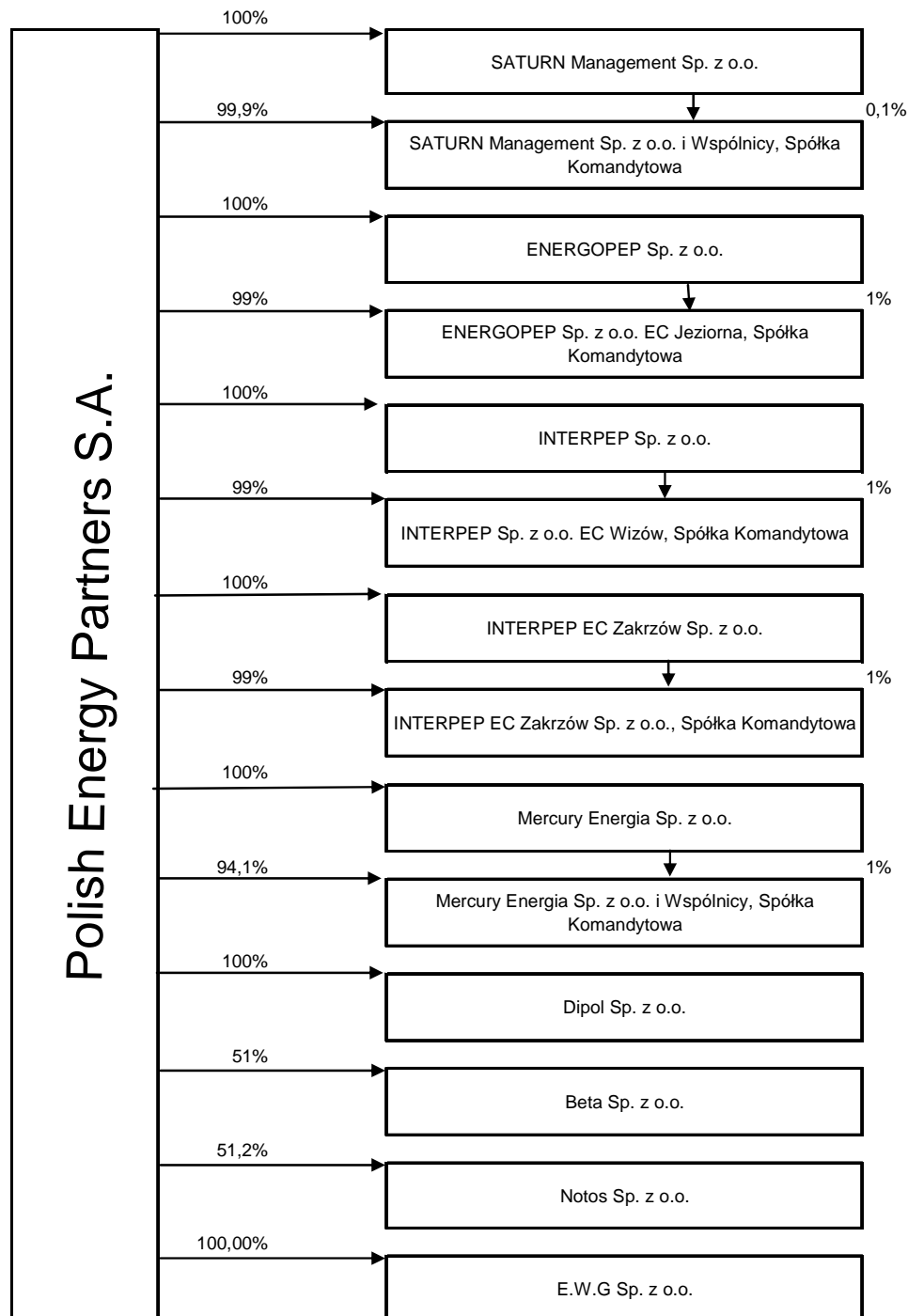
Za okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2007 roku jednostka zależna Energopep Sp. z o.o., EC Jeziorna, Spółka komandytowa poniosła stratę, która spowodowała zwiększenie ujemnego kapitału własnego. Na dzień 30 czerwca 2007 roku kapitał podstawowy wykazywał wartość ujemną w kwocie 6 698 tysięcy 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.

Za okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2007 roku jednostka zależna Interpep Sp. z o.o., EC Wizów, Spółka komandytowa poniosła stratę, która spowodowała zwiększenie ujemnego kapitału własnego. Na dzień 30 czerwca 2007 roku kapitał podstawowy wykazywał wartość ujemną w kwocie 2 507 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, Interpep Sp. z o.o., EC Wizów, 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. Struktura organizacyjna Grupy

STRUKTURA ORGANIZACYJNA GRUPY



Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
(w tysiącach złotych)

3.1 Wykaz jednostek wchodzących w skład Grupy Kapitałowej

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

Nazwa jednostki	Siedziba	Rodzaj działalności	Procentowy udział Grupy w kapitale
Polish Energy Partners S.A.	Warszawa, ul. Wiernicza 169	Działalność usługowa w sektorze energetycznym	-
Saturn Management Sp. z o.o. i Wspólnicy Spółka komandytowa	Warszawa, ul. Wiernicza 169	Działalność usługowa w sektorze energetycznym	100%
Energopep Sp. z o.o., EC Jeziorna, Spółka komandytowa	Warszawa, ul. Wiernicza 169	Działalność usługowa w sektorze energetycznym	100%
Dipol Sp. z o.o.	Warszawa, ul. Wiernicza 169	Działalność usługowa w sektorze energetycznym	100%
Interpep Sp. z o.o. EC Wizów Sp. Komandytowa	Warszawa, ul. Wiernicza 169	Produkcja ciepła i wytwarzanie energii elektrycznej	100%
Interpep EC Zakrzów Sp. z o.o. Sp. Komandytowa	Warszawa, ul. Wiernicza 169	Produkcja ciepła i wytwarzanie energii elektrycznej	100%
Mercury Energia Sp. z o.o. i Wspólnicy, Sp. Komandytowa	Warszawa, ul. Wiernicza 169	Produkcja ciepła i wytwarzanie energii elektrycznej	94,1%
Interpep Sp. z o.o.	Warszawa, ul. Wiernicza 169	Zarządzanie i kierowanie, oraz doradztwo w zakresie prowadzenia działalności gospodarczej	100%
Energopep Sp. z o.o.	Warszawa, ul. Wiernicza 169	Produkcja ciepła i wytwarzanie energii elektrycznej	100%
Saturn Management Sp. z o.o.	Warszawa, ul. Wiernicza 169	Zarządzanie i kierowanie oraz doradztwo w zakresie prowadzenia działalności gospodarczej, badanie rynku, i opinii publicznej	100%
Notos Sp. z o.o.	Szczecin, ul. Wojska Polskiego 154	Wytwarzanie i dystrybucja energii elektrycznej	51%
E.W.G Sp. z o.o.*	Szczecin, ul. Wojska Polskiego 154	Wytwarzanie i dystrybucja energii elektrycznej	100%
BETA Sp. z o.o.	Szczecin, ul. Wojska Polskiego 154	Wytwarzanie i dystrybucja energii elektrycznej	51%
Mercury Energia Sp. z o.o.	Warszawa, ul. Wiernicza 169	Wytwarzanie i dystrybucja ciepła, wytwarzanie i dystrybucja energii elektrycznej	100%
Interpep EC Zakrzów sp. z o.o.	Warszawa, ul. Wiernicza 169	Wytwarzanie i dystrybucja ciepła, wytwarzanie i dystrybucja energii elektrycznej	100%

* W dniu 1 stycznia 2007 roku jednostka dominująca objęła kontrolę nad spółką E.W.G Sp. z o.o.

4. Zatwierdzenie sprawozdania finansowego

Niniejsze śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe zostało zatwierdzone do publikacji przez Zarząd w dniu 6 sierpnia 2007 roku.

5. Przyjęte zasady (polityka) rachunkowości

5.1 Zmiany stosowanych zasad rachunkowości

Grupa dokonała zmiany w zakresie prezentacji kosztów developmentu farm wiatrowych. Po przeprowadzeniu szczegółowej analizy cyklu operacyjnego procesu developmentu farm wiatrowych, poniesione z tego tytułu nakłady, których przydatność została uznana za prawdopodobną, zostały ujęte w pozycji zapasy, natomiast w poprzedzających okresach sprawozdawczych wykazywane były jako inne aktywa trwałe. Grupa dokonała również odpowiedniej reklasyfikacji w danych porównywalnych.

Poniżej zostały przedstawione nowe lub zmienione regulacje MSSF oraz nowe interpretacje KIMSF, które Grupa zastosowała w bieżącym roku. Ich zastosowanie, oprócz kilku dodatkowych ujawnień, nie miało wpływu na sprawozdanie finansowe.

- MSR 1 Prezentacja sprawozdań finansowych – Ujawnienia dotyczące kapitału. Grupa zastosowała zmienione regulacje MSR 1. Nowe ujawnienia zostały zaprezentowane w nocie 46 Zarządzanie kapitałem.
- MSSF 7 Instrumenty finansowe: ujmowanie i wycena. Grupa zastosowała MSSF 7. Najistotniejsze zmiany zostały wprowadzone do noty 42 Cele i zasady zarządzania ryzykiem finansowym.
- KIMSF 7 Zastosowanie metody przekształcenia w ramach MSR 29 „Sprawozdawczość w warunkach hiperinflacji”. Grupa zastosowała interpretację KIMSF 7. Zastosowanie tej interpretacji nie ma wpływu na sprawozdanie finansowe Grupy.
- KIMSF 8 Zakres MSSF 2. Grupa zastosowała interpretację KIMSF 8. Grupa przejrzała transakcje, w ramach których zostały wydane akcje (lub Grupa poniosła zobowiązanie oparte na wartości instrumentów kapitałowych) jako zapłata za otrzymane dobra lub usługi i stwierdziła, że nie wystąpiły transakcje, które wymagałyby zmienionego ujęcia w związku z zastosowaniem interpretacji KIMSF 8.
- KIMSF 9 Ponowna ocena wbudowanych instrumentów pochodnych. Grupa zastosowała interpretację KIMSF 9. Interpretacja ta stwierdza, że oceny, czy dana umowa zawiera wbudowany instrument pochodny dokonuje się na moment przystąpienia do umowy. Ponowna ocena jest możliwa jedynie wtedy, gdy nastąpią zmiany w umowie istotnie wpływające na wynikające z niej przepływy pieniężne. Zastosowanie tej interpretacji nie spowodowało istotnych zmian w ujmowaniu wbudowanych instrumentów posiadanych przez Grupę.
- KIMSF 10 Śródroczna sprawozdawczość finansowa a utrata wartości. Grupa zastosowała interpretację KIMSF 10. Interpretacja stwierdza, że jednostka nie może odwracać utraty wartości rozpoznanej w okresie śródrocznym dotyczącej wartości firmy lub inwestycji w instrumenty kapitałowe zaklasyfikowane jako dostępne do sprzedaży. Zastosowanie tej interpretacji nie spowodowało zmian wpływających na niniejsze sprawozdanie finansowe.
- Interpretacja KIMSF 14 IAS 19 - Aktywa wynikające z programów określonych świadczeń i wymogi minimalnego finansowania - mająca zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się po 1 stycznia 2008 roku - do dnia zatwierdzenia niniejszego sprawozdania finansowego niezatwierdzona przez UE.

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

5.2 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 8 Segmenty operacyjne - mający zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się po 1 stycznia 2009 roku - do dnia zatwierdzenia niniejszego sprawozdania finansowego niezatwierdzony przez UE,
- MSR 23 Koszty finansowania zewnętrznego (zmieniony w marcu 2007) - mający zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się po 1 stycznia 2009 roku - do dnia zatwierdzenia niniejszego sprawozdania finansowego niezatwierdzony przez UE,
- Interpretacja KIMSF 11 Wydanie akcji w ramach Grupy i transakcje w nabytych akcjach własnych - mająca zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się po 1 marca 2007 roku,
- Interpretacja KIMSF 12 Umowy na usługi koncesjonowane - mająca zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się po 1 stycznia 2008 roku - do dnia zatwierdzenia niniejszego sprawozdania finansowego niezatwierdzona przez UE,
- Interpretacja KIMSF 13 Programy lojalnościowe - mająca zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się po 1 lipca 2008 roku - do dnia zatwierdzenia niniejszego sprawozdania finansowego niezatwierdzona przez UE.

5.3 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 30 czerwca 2007 roku i okres porównywalny od 1 stycznia do 30 czerwca 2006 roku. Skonsolidowane sprawozdanie finansowe zostało przygotowane zgodnie z konwencją kosztu historycznego, która została zmodyfikowana w przypadku instrumentów finansowych wycenionych w wartości godziwej.

Niniejsze sprawozdanie finansowe wraz z danymi porównywalnymi za okres 6 miesięcy zakończony w dniu 30 czerwca 2006 roku zgodnie z przepisami prawa podlegało przeglądowi przez biegłego rewidenta, natomiast dane porównawcze za rok obrotowy zakończony w dniu 31 grudnia 2006 roku zostały zbadane przez biegłego rewidenta.

5.4 Oświadczenie o zgodności

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

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

5.5 Istotne wartości oparte na profesjonalnym osądzie i szacunkach

Niektóre informacje podane w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym oparte są na szacunkach i profesjonalnym osądzie Grupy. Uzyskane w ten sposób wartości często nie będą pokrywać się

z rzeczywistymi rezultatami. Pośród założeń i oszacowań, które miały największe znaczenie przy wycenie i ujęciu aktywów i zobowiązań znajdują się:

- klasyfikacja oraz wycena leasingu – Grupa jako Leasingodawca,
- klasyfikacja nakładów na development farm wiatrowych,
- opcje menedżerskie,
- stawki amortyzacyjne,
- odpisy aktualizujące środki trwałe,
- odpisy aktualizujące należności,
- rezerwy na sprawy sporne.

5.6 Waluta pomiaru i waluta sprawozdań finansowych

Walutą pomiaru Spółki dominującej i jednostek zależnych oraz walutą sprawozdawczą niniejszego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego jest złoty polski.

5.7 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 kierowania polityką 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.

5.8 Inwestycje w jednostkach stowarzyszonych

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 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.

Inwestycje w jednostkach stowarzyszonych są wykazywane w bilansie według ceny nabycia powiększonej o późniejsze zmiany udziału jednostki dominującej w aktywach netto tych jednostek, pomniejszonej o ewentualne odpisy z tytułu utraty wartości. Rachunek zysków i strat odzwierciedla udział w wynikach działalności jednostek stowarzyszonych. W przypadku zmiany ujętej bezpośrednio

w kapitale własnym jednostek stowarzyszonych, jednostka dominująca ujmuje swój udział w każdej zmianie i ujawnia go, jeśli jest to zasadne, w sprawozdaniu ze zmian w kapitale własnym.

5.9 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 lub częściej, jeśli wystąpią ku temu przesłanki. 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. Każdy ośrodek, lub zespół ośrodków, do którego została przypisana wartość firmy:

- odpowiada najniższemu poziomowi w Grupie, na którym wartość firmy jest monitorowana na wewnętrzne potrzeby zarządcze oraz
- jest nie większy niż jeden segment działalności zgodnie z definicją podstawowego lub uzupełniającego wzoru sprawozdawczości finansowej Grupy określonego na podstawie MSR 14 *Sprawozdawczość dotycząca segmentów działalności*.

Odpis z tytułu utraty wartości ustalany jest poprzez oszacowanie odzyskiwalnej wartości ośrodka wypracowującego środki pieniężne, do którego została alokowana 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.

5.10 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 oddzielnej transakcji początkowo wycenia się w cenie nabycia lub koszcie wytworzenia. Cena nabycia wartości niematerialnych nabytych w transakcji połączenia jednostek gospodarczych jest równa ich wartości godziwej na dzień połączenia. Po ujęciu początkowym, wartości niematerialne są wykazywane w cenie nabycia lub koszcie wytworzenia pomniejszonym o umorzenie i odpisy aktualizujące z tytułu utraty wartości. Nakłady poniesione na wartości niematerialne wytworzone we własnym zakresie, z wyjątkiem aktywowanych nakładów poniesionych na prace rozwojowe, nie są aktywowane i są ujmowane w kosztach okresu, w którym zostały poniesione.

Grupa ustala, czy okres użytkowania wartości niematerialnych jest ograniczony czy nieokreślony.

Wartości niematerialne o nieokreślonym okresie użytkowania oraz te, które nie są użytkowane są corocznie poddawane weryfikacji pod kątem ewentualnej utraty wartości, w odniesieniu do poszczególnych aktywów lub na poziomie ośrodka wypracowującego środki pieniężne. W przypadku pozostałych wartości niematerialnych ocenia się co roku, czy wystąpiły przesłanki, które mogą

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
(w tysiącach złotych)

świadczą o utracie ich wartości. Okresy użytkowania są także poddawane corocznej weryfikacji, a w razie potrzeby, korygowane z efektem od początku właśnie zakończonego roku obrotowego

Przewidywany okres ekonomicznej użyteczności kształtuje się następująco:

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

Zmiany w oczekiwanym okresie użytkowania lub oczekiwanym sposobie konsumowania korzyści ekonomicznych pochodzących z danego składnika aktywów są ujmowane poprzez zmianę odpowiednio okresu lub metody amortyzacji, i traktowane jak zmiany wartości szacunkowych. Odpis amortyzacyjny składników wartości niematerialnych o ograniczonym okresie użytkowania ujmuje się w rachunku zysków i strat w ciężar tej kategorii, która odpowiada funkcji danego składnika wartości niematerialnych.

5.11 Środki trwałe

Środki trwałe są wyceniane w cenie nabycia, koszcie wytworzenia pomniejszonych o umorzenie oraz o odpisy z tytułu 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.

Wartość początkowa środków trwałych obejmuje ich cenę nabycia powiększoną o wszystkie koszty bezpośrednio związane z zakupem i przystosowaniem składnika majątku do stanu zdatnego do używania. W skład kosztu wchodzi również koszt wymiany części składowych maszyn i urządzeń w momencie poniesienia, jeśli spełnione są kryteria rozpoznania. Koszty poniesione po dacie oddania środka trwałego do używania, takie jak koszty konserwacji i napraw, obciążają rachunek zysków i strat w momencie ich poniesienia.

Środki trwałe w momencie ich nabycia zostają podzielone na części składowe będące pozycjami o istotnej wartości, do których można przyporządkować odrębny okres ekonomicznej użyteczności. Częścią składową są również koszty generalnych remontów.

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

Prawo użytkowania wieczystego gruntu	20 lat
Budynki, budowle lokale i obiekty inżynierii lądowej i wodnej	20 lat
Urządzenia techniczne i maszyny	od 2,5 roku do 20 lat
Środki transportu	od 2,5 roku do 5 lat
Inne środki trwałe	od 5 lat do 7 lat

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

Jeżeli 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 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.

5.12 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.

5.13 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.

5.14 Leasing

Grupa jako leasingobiorca

Umowy leasingu finansowego, które przenoszą na Grupę zasadniczo całe ryzyko i 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 pożytki 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. Z punktu widzenia przepisów podatkowych transakcja ta jest traktowana jako transakcja leasingu operacyjnego.

W przypadku umów leasingu finansowego, na mocy których następuje przeniesienie zasadniczo całego ryzyka i pożytków 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 netto. 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.

5.15 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.

W ramach zapasów ujmowane są świadectwa pochodzenia (por. pkt 5.35) oraz nakłady na development farm wiatrowych, których przydatność do użytkowania została uznana za prawdopodobną.

5.16 Należności krótko- i długoterminowe

Należności handlowe z wyjątkiem należności z tytułu leasingu szerzej opisanego w punkcie 5.14 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.

5.17 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.

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
(w tysiącach złotych)

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:

	30.06.2007	31.12.2006	30.06.2006
USD	2,7989	2,9105	3,1816
EUR	3,7658	3,8312	4,0434
CAD	2,6527	2,5077	2,8637
CHF	2,2730	2,3842	2,5803
GBP	5,6005	5,7063	5,8308

5.18 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.

5.19 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.

5.20 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.

5.21 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 finansowe.

5.22 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 aktuariusza. 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.

5.23 Oprocentowane kredyty bankowe, pożyczki i papiery dłużne

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

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

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

Przychody i koszty są ujmowane w rachunku zysków i strat z chwilą usunięcia zobowiązania z bilansu, a także w wyniku rozliczenia metodą efektywnej stopy procentowej.

5.24 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.

5.25 Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania

Zobowiązania krótkoterminowe z tytułu dostaw i usług wykazywane są w kwocie wymagającej zapłaty. Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy obejmują zobowiązania finansowe przeznaczone do obrotu oraz zobowiązania finansowe pierwotnie zakwalifikowane do kategorii wycenianych do wartości godziwej przez wynik finansowy. Zobowiązania finansowe są klasyfikowane jako przeznaczone do obrotu, jeżeli zostały nabyte dla celów sprzedaży w niedalekiej przyszłości. Instrumenty pochodne, włączając wydzielone instrumenty wbudowane, są również klasyfikowane jako przeznaczone do obrotu, chyba że są uznane za efektywne instrumenty zabezpieczające. Zobowiązania finansowe mogą być przy pierwotnym ujęciu zakwalifikowane do kategorii wycenianych w wartości godziwej przez wynik finansowy, jeżeli poniższe kryteria są spełnione: (i) taka kwalifikacja eliminuje lub znacząco obniża niespójność traktowania, gdy zarówno

wycena jak i zasady rozpoznawania strat lub zysków podlegają innym regulacjom; lub (ii) zobowiązania są częścią grupy zobowiązań finansowych, które są zarządzane i oceniane w oparciu o wartość godziwą, zgodnie z udokumentowaną strategią zarządzania ryzykiem; lub (iii) zobowiązania finansowe zawierają wbudowane instrumenty pochodne, które powinny być oddzielnie ujmowane. Na dzień 30 czerwca 2007 roku żadne zobowiązania finansowe nie zostały zakwalifikowane do kategorii wycenianych w wartości godziwej przez wynik finansowy (na dzień 31 grudnia 2006 roku: zero).

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

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

Grupa wyłącza ze swojego bilansu zobowiązanie finansowe, gdy zobowiązanie wygasło – to znaczy, kiedy obowiązek określony w umowie został wypełniony, umorzony lub wygasł. Zastąpienie dotychczasowego instrumentu dłużnego przez instrument o zasadniczo różnych warunkach dokonywane pomiędzy tymi samymi podmiotami Grupa ujmuje jako wygaśnięcie pierwotnego zobowiązania finansowego i ujęcie nowego zobowiązania finansowego. Podobnie znaczące modyfikacje warunków umowy dotyczącej istniejącego zobowiązania finansowego Grupa ujmuje jako wygaśnięcie pierwotnego i ujęcie nowego zobowiązania finansowego. Powstające z tytułu zamiany różnice odnośnych wartości bilansowych wykazuje się w rachunku zysków i strat.

Pozostałe zobowiązania niefinansowe obejmują w szczególności zobowiązania wobec urzędu skarbowego z tytułu podatku od towarów i usług oraz zobowiązania z tytułu otrzymanych zaliczek, które będą rozliczone poprzez dostawę towarów, usług lub środków trwałych. Pozostałe zobowiązania niefinansowe ujmowane są w kwocie wymagającej zapłaty.

5.26 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 w 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 odroczony 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 odroczony prezentowane są w bilansie w wartości skompensowanej po rozważeniu warunków pozwalających na kompensatę.

5.27 Aktywa finansowe

Aktywa finansowe dzielone są na następujące kategorie:

- Aktywa finansowe utrzymywane do terminu wymagalności,
- Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy,
- Pożyczki udzielone i należności,
- 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. Aktywa finansowe utrzymywane do terminu wymagalności kwalifikowane są jako aktywa długoterminowe, jeżeli ich zapadalność przekracza 12 miesięcy od dnia bilansowego.

Aktywa finansowe nabyte w celu generowania zysku dzięki krótkoterminowym wahaniom ceny są klasyfikowane jako aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy. Instrumenty pochodne są również klasyfikowane jako przeznaczone do obrotu, chyba że są to instrumenty uznane za efektywne instrumenty zabezpieczające lub umowy gwarancji finansowych. Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy są wyceniane w wartości godziwej uwzględniając ich wartość rynkową na dzień bilansowy bez uwzględnienia kosztów transakcji sprzedaży. Zmiany wartości tych instrumentów finansowych ujmowane są w rachunku zysków i strat jako przychody lub koszty finansowe. Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy zaliczane są do aktywów obrotowych. Jeżeli kontrakt zawiera jeden lub więcej wbudowanych instrumentów pochodnych, cały kontrakt może zostać zakwalifikowany do kategorii aktywów finansowych wycenianych w wartości godziwej przez wynik finansowy. Nie dotyczy to przypadków, gdy wbudowany instrument pochodny nie wpływa istotnie na przepływy pieniężne z kontraktu lub wydzielenie wbudowanych instrumentów pochodnych jest wyraźnie zakazane. Aktywa finansowe mogą być przy pierwotnym ujęciu zakwalifikowane do kategorii wycenianych w wartości godziwej przez wynik finansowy, jeżeli poniższe kryteria są spełnione: (i) taka kwalifikacja eliminuje lub znacząco obniża niespójność traktowania, gdy zarówno wycena jak i zasady rozpoznawania strat lub zysków podlegają innym regulacjom; lub (ii) aktywa są częścią grupy aktywów finansowych, które są zarządzane i oceniane w oparciu o wartość godziwą, zgodnie z udokumentowaną strategią zarządzania ryzykiem; lub (iii) aktywa finansowe zawierają wbudowane instrumenty pochodne, które powinny być oddzielnie ujmowane. Na dzień 30 czerwca 2007 roku żadne aktywa finansowe nie

zostały zakwalifikowane do kategorii wycenianych w wartości godziwej przez wynik finansowy (na dzień 31 grudnia 2006 roku: zero).

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

Wszystkie pozostałe aktywa finansowe są aktywami finansowymi dostępnymi do sprzedaży. Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży są ujmowane według wartości godziwej, bez potrącania kosztów transakcji sprzedaży, z uwzględnieniem wartości rynkowej 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 aktywów dostępnych do sprzedaży (jeśli istnieje cena rynkowa ustalona na aktywnym rynku albo których wartość godziwa może być ustalona w inny wiarygodny sposób), a ich ceną nabycia, po pomniejszeniu o podatek odroczone, 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.

Nabycie i sprzedaż aktywów finansowych rozpoznawane są na dzień dokonania transakcji. W momencie początkowego ujęcia składnik aktywów finansowych wycenia się w wartości godziwej, powiększonej, w przypadku składnika aktywów niekwalifikowanego jako wyceniony w wartości godziwej przez wynik finansowy, o koszty transakcji, które mogą być bezpośrednio przypisane do nabycia.

Składnik aktywów finansowych 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.

5.28 Utrata wartości aktywów

Na każdy dzień bilansowy spółki Grupy oceniają, czy istnieją obiektywne przesłanki wskazujące na 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 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.

5.29 Utrata wartości aktywów finansowych

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

Aktywa ujmowane według zamortyzowanego kosztu

Jeżeli istnieją obiektywne przesłanki na to, że została poniesiona strata z tytułu utraty wartości pożyczek udzielonych i należności wycenianych według zamortyzowanego kosztu, to kwota odpisu aktualizującego z tytułu utraty wartości równa się różnicy pomiędzy wartością bilansową składnika aktywów finansowych a wartością bieżącą oszacowanych przyszłych przepływów pieniężnych (z wyłączeniem przyszłych strat z tytułu nieściągnięcia należności, które nie zostały jeszcze poniesione), zdyskontowanych z zastosowaniem pierwotnej efektywnej stopy procentowej (tj. stopy procentowej

ustalonej przy początkowym ujęciu). Wartość bilansową składnika aktywów obniża się bezpośrednio lub poprzez odpis aktualizujący. Kwotę straty ujmuje się w rachunku zysków i strat.

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

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

Aktywa finansowe wykazywane według kosztu

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

Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży

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

5.30 Płatności w formie akcji własnych

Członkowie Zarządu jednostki dominującej oraz kluczowi pracownicy otrzymują nagrody w formie akcji własnych, w związku z czym świadczą usługi w zamian za akcje lub prawa do akcji („transakcje rozliczane w instrumentach kapitałowych”).

Transakcje rozliczane w instrumentach kapitałowych

Koszt transakcji rozliczanych z pracownikami w instrumentach kapitałowych jest wyceniany przez odniesienie do wartości godziwej na dzień przyznania praw. Wartość godziwa ustalana jest w oparciu o model dwumianowy lub model Blacka-Scholesa-Mertona. Przy wycenie transakcji rozliczanych w instrumentach kapitałowych nie są uwzględniane żadne warunki dotyczące efektywności/wyników, poza tymi, które są związane z ceną akcji spółki dominującej („uwarunkowania rynkowe”).

Koszt transakcji rozliczanych w instrumentach kapitałowych jest ujmowany wraz z odpowiadającym mu wzrostem wartości kapitału własnego w okresie, w którym spełnione zostały warunki dotyczące efektywności/wyników, kończącym się w dniu, w którym określani pracownicy zdobędą pełne uprawnienia do świadczeń („dzień nabycia 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 na ten dzień, opartej na możliwie najlepszych szacunkach liczby instrumentów kapitałowych – zostaną ostatecznie nabyte.

Żadne koszty nie są ujmowane z tytułu nagród, do których prawa nie zostaną ostatecznie nabyte, z wyjątkiem nagród, w przypadku których nabycie praw zależy od warunków rynkowych, które są traktowane jako nabyte bez względu na fakt spełnienia uwarunkowań rynkowych, pod warunkiem spełnienia wszystkich innych warunków dotyczących efektywności.

W przypadku modyfikacji warunków przyznawania nagród rozliczanych w instrumentach kapitałowych, w ramach spełnienia wymogu minimum ujemne koszty, jak w przypadku gdyby warunki te nie uległy zmianie. Ponadto, ujmowane są koszty z tytułu każdego wzrostu wartości transakcji w wyniku modyfikacji, wycenione na dzień zmiany.

W przypadku anulowania nagrody rozliczanej w instrumentach kapitałowych, jest ona traktowana w taki sposób, jakby prawa do niej zostały nabyte w dniu anulowania, a wszelkie jeszcze nieujęte koszty z tytułu nagrody są niezwłocznie ujmowane. Jednakże w przypadku zastąpienia anulowanej nagrody nową nagrodą – określoną jako nagroda zastępcza w dniu jej przyznania, nagroda anulowana i nowa nagroda są traktowane tak, jakby stanowiły modyfikację pierwotnej nagrody, tj. w sposób opisany w paragrafie powyżej.

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

5.31 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.

5.31.1. 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.

5.31.2. 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.

5.31.3. 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.

5.31.4. Dywidendy

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

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

5.32 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.

5.33 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.

5.34 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.

5.35 Świadczenia pochodzenia

Świadczenia pochodzenia zielonej energii ujmowane są w przychodach operacyjnych i aktywach obrotowych (zapasy) w momencie wyprodukowania energii, gdy jest prawdopodobne, że Grupa uzyska korzyści ekonomiczne.

6. 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.

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
(w tysiącach złotych)

30.06.2007	Działalność kontynuowana	Pozostała działalność outsourcingowa - produkcja energii elektrycznej i ciepła	Energetyka wiatrowa	Razem
	Działalność outsourcingowa - usługa operatorska			
Przychody ze sprzedaży do klientów zewnętrznych	22 411	13 701	8 011	44 123
Transakcje międzysegmentowe	-	-	-	-
Razem przychody	22 411	13 701	8 011	44 123
Wynik segmentu	17 799	1 298	4 813	23 910
Wydatki niealokowane	-	-	-	(5 454)
Pozostałe przychody/koszty operacyjne	-	-	-	188
Wynik operacyjny	-	-	-	18 644
Przychody/koszty finansowe	-	-	-	(791)
Wynik brutto	-	-	-	17 853
Podatek dochodowy	-	-	-	(3 802)
Wynik netto	-	-	-	14 051
Aktywa segmentu	287 402	80 156	106 867	474 425
Aktywa niealokowane	-	-	-	-
Aktywa razem	287 402	80 156	106 867	474 425
Zobowiązania segmentu	229 712	35 268	85 354	350 334
Niealokowane zobowiązania	-	-	-	1 803
Zobowiązania razem	229 712	35 268	85 354	352 137
Wydatki na nabycie środków trwałych i wartości niematerialnych, w tym:	81	1 625	44 296	46 002
- Środki trwałe	81	1 625	44 296	46 002
- Wartości niematerialne	-	-	-	-
Amortyzacja	57	2 022	2 505	4 584
Odpisy aktualizujące z tytułu utraty wartości	-	-	-	-

30.06.2006	Działalność kontynuowana	Pozostała działalność outsourcingowa - produkcja energii elektrycznej i ciepła	Energetyka wiatrowa	Razem
	Działalność outsourcingowa - usługa operatorska			
Przekształcone				
Przychody ze sprzedaży do klientów zewnętrznych	18 009	14 118	-	32 127
Transakcje międzysegmentowe	-	-	-	-
Razem przychody	18 009	14 118	-	32 127
Wynik segmentu	14 582	1 907	391	16 879
Wydatki niealokowane	-	-	-	(5 276)
Pozostałe przychody/koszty operacyjne	-	-	-	(15 657)
Wynik operacyjny	-	-	-	(4 054)
Przychody/koszty finansowe	-	-	-	244
Wynik brutto	-	-	-	(3 809)
Podatek dochodowy	-	-	-	170
Wynik netto	-	-	-	(3 639)
Aktywa segmentu	297 504	52 856	38 112	388 472
Aktywa niealokowane	-	-	-	-
Aktywa razem	297 504	52 856	38 112	388 472
Zobowiązania segmentu	243 034	30 079	14 805	287 918
Niealokowane zobowiązania	-	-	-	564
Zobowiązania razem	243 034	30 079	14 804	288 481
Wydatki na nabycie środków trwałych i wartości niematerialnych	122	2 457	2 440	5 019
Środki trwałe	122	2 414	2 440	4 976
Wartości niematerialne	-	43	-	43
Amortyzacja	46	1 392	-	1 438
Odpisy aktualizujące z tytułu utraty wartości	-	-	-	(17 886)

W powyższej tabeli dotyczącej okresu 6 miesięcy zakończonych 30 czerwca 2006 roku w pozycji „Pozostałych kosztów operacyjnych” zawarta jest kwota 12.878 tysięcy złotych stanowiąca odpis z tytułu utraty wartości aktywów segmentu „Pozostała działalność outsourcingowa – produkcja energii i ciepła”.

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.

7. 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
30.06.2007	3,8486	3,7658	3,9320	3,7658
31.12.2006	3,8991	3,7565	4,1065	3,8312
30.06.2006	3,9033	3,7565	4,1065	4,0863

8. Wybrane dane finansowe Grupy Kapitałowej w przeliczeniu na EUR

SKONSOLIDOWANE BILANSE	30.06.2007		31.12.2006		30.06.2006	
	tys. zł	tys. EURO	tys. zł	tys. EURO	tys. zł	tys. EURO
Aktywa łącznie	474 425	125 983	426 198	111 244	388 472	95 067
I. Aktywa trwałe	377 189	100 162	342 374	89 365	317 594	77 722
II. Aktywa obrotowe	97 236	25 821	83 824	21 879	70 878	17 345
Pasywa łącznie	474 425	125 983	426 198	111 244	388 472	95 067
I. Kapitał własny	121 378	32 232	105 806	27 617	99 991	24 470
II. Kapitały akcjonariuszy mniejszościowych	910	242	936	244	0	0
III. Zobowiązania i rezerwy na zobowiązania	352 137	93 509	319 456	83 383	288 482	70 597

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
(w tysiącach złotych)

SKONSOLIDOWANE RACHUNKI ZYSKÓW I STRAT	30.06.2007		30.06.2006	
	tys. zł	tys. EUR	tys. zł	tys. EUR
I. Przychody ze sprzedaży	39 628	10 297	32 127	8 231
II. Przychody z tytułu świadectw pochodzenia	4 495	-	-	-
III. Koszt własny sprzedaży	(20 107)	(5 224)	(16 332)	(4 184)
IV. Zysk brutto ze sprzedaży (I+II-III)	24 016	5 072	15 796	4 047
V. Koszty sprzedaży	-	-	-	-
VI. Koszty ogólnego zarządu	(7 189)	(1 868)	(6 999)	(1 793)
VII. Zysk ze sprzedaży (IV-V-VI)	16 827	3 204	8 797	2 254
VIII. Pozostałe przychody operacyjne	522	136	1 091	280
IX. Pozostałe koszty operacyjne	(32)	(8)	(16 717)	(4 283)
X. Zysk z działalności operacyjnej (VII+VIII-IX)	17 317	3 332	(6 829)	(1 750)
XI. Przychody finansowe	10 401	2 703	8 133	2 084
XII. Koszty finansowe	(9 865)	(2 563)	(5 091)	(1 304)
XIII. Udział w zyskach (stratach) netto jednostek stowarzyszonych	-	-	(22)	(6)
XIV. Zysk (strata) brutto (X+XI-XII+/-XIII)	17 853	3 471	(3 809)	(976)
XV. Podatek dochodowy	(3 802)	(988)	170	44
XVI. Zysk (strata) netto z działalności kontynuowanej (XIV-XV)	14 051	2 482	(3 639)	(934)

SKONSOLIDOWANE RACHUNKI PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH	30.06.2007		30.06.2006	
	tys. zł	tys. EURO	tys. zł	tys. EURO
I. Zysk/(Strata) brutto	17 853	4 639	(3 809)	(976)
II. Korekty razem:	10 007	2 600	21 340	5 467
A. Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	27 860	7 239	17 530	4 491
B. Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(37 786)	(9 818)	(1 719)	(440)
C. Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	33 449	8 691	(23 893)	(6 121)
D. Przepływy pieniężne netto	23 523	6 112	(8 082)	(2 071)

Powyższe dane finansowe przeliczono na EURO według następujących zasad:

- poszczególne pozycje bilansu – według średnich kursów ogłoszonych przez NBP na dzień 30 czerwca 2006 roku, 31 grudnia 2006 roku i 30 czerwca 2007 roku i przedstawionych w punkcie 8 niniejszego wprowadzenia.

(w tysiącach złotych)

- 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 pierwszym półroczu 2006 i 2007 roku, przedstawionych w punkcie 8 niniejszego sprawozdania.

9. 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:

ZYSK (STRATA) NA JEDNĄ AKCJĘ		
	30.06.2007	30.06.2006
a) Zysk (strata) netto	14 051	(3 639)
b) Średnia ważona liczba akcji zwykłych	18 440 658	18 220 127
c) Zysk (strata) na jedną akcję zwykłą (w zł)	0,76	(0,20)

data	ilość akcji	nowa emisja	ilość miesięcy	ilość akcji do średniej ważonej
2007-01-01	18 342 641		2	6 114 214
2007-03-01	18 489 667	147 026	4	12 326 445

**średnia ważona ilość akcji zwykłych za okres 6 miesięcy
kończących się 30 czerwca 2007 roku**

18 440 658

Efekt rozwodnienia

0

**średnia ważona rozwodniona ilość akcji zwykłych za okres 6
miesięcy kończących się 30 czerwca 2007 roku**

18 440 658

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

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
(w tysiącach złotych)

10. Wartości niematerialne

stan na 30.06.2007

ZMIANY WARTOŚCI NIEMATERIALNYCH	nabyte koncesje, patenty		zaliczki na wartości niematerialne	Wartości niematerialne razem
		oprogramowanie komputerowe		
1. wartość brutto wartości niematerialnych na początek okresu	947	566	-	947
a) zwiększenia (z tytułu)	-	-	-	-
- nabycie	-	-	-	-
b) zmniejszenia (z tytułu)	-	-	-	-
- sprzedaż i likwidacja	-	-	-	-
2. wartość brutto wartości niematerialnych na koniec okresu	947	566	-	947
3. skumulowana amortyzacja (umorzenie) na początek okresu	(578)	(244)	-	(578)
- amortyzacja okresu bieżącego	(14)	(3)	-	(14)
- zmniejszenia (z tytułu)	1	-	-	1
- sprzedaż i likwidacja	-	-	-	-
- transfery	-	-	-	-
4. skumulowana amortyzacja (umorzenie) na koniec okresu	(590)	(247)	-	(590)
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	369	322	-	369
8. wartość netto wartości niematerialnych na koniec okresu	357	319	-	357

stan na 31.12.2006

ZMIANY WARTOŚCI NIEMATERIALNYCH	nabyte koncesje, patenty licencje i podobne wartości, w tym:		zaliczki na wartości niematerialne	Wartości niematerialne razem
		oprogramowanie komputerowe		
1. wartość brutto wartości niematerialnych na początek okresu	624	284	-	624
a) zwiększenia (z tytułu)	371	330	-	371
- nabycie	371	330	-	371
b) zmniejszenia (z tytułu)	(48)	(48)	-	(48)
2. wartość brutto wartości niematerialnych na koniec okresu	947	566	-	947
3. skumulowana amortyzacja (umorzenie) na początek okresu	(597)	(279)	-	(597)
- amortyzacja okresu bieżącego	(27)	(11)	-	(27)
- zmniejszenia (z tytułu)	48	48	-	48
4. skumulowana amortyzacja (umorzenie) na koniec okresu	(578)	(244)	-	(578)
5. odpisy z tytułu trwałej utraty wartości na początek okresu	-	-	-	-
- zwiększenie	-	-	-	-
- zmniejszenie	-	-	-	-
6. odpisy z tytułu trwałej utraty wartości na koniec okresu	-	-	-	-
7. wartość netto wartości niematerialnych na początek okresu	27	5	-	27
8. wartość netto wartości niematerialnych na koniec okresu	369	322	-	369

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
(w tysiącach złotych)

stan na 30.06.2006

ZMIANY WARTOŚCI NIEMATERIALNYCH	nabyte koncesje, patenty licencje i podobne wartości, w		zaliczki na wartości niematerialne	Wartości niematerialne razem
		oprogramowanie komputerowe		
1. wartość brutto wartości niematerialnych na początek okresu	624	285	-	624
a) zwiększenia (z tytułu)	43	-	-	43
- nabycie	43	-	-	43
- inne	-	-	-	-
b) zmniejszenia (z tytułu)	-	-	-	-
- sprzedaż i likwidacja	-	-	-	-
- inne	-	-	-	-
- transfery	-	-	-	-
2. wartość brutto wartości niematerialnych na koniec okresu	667	285	-	667
3. skumulowana amortyzacja (umorzenie) na początek okresu	(596)	(279)	-	(596)
- amortyzacja okresu bieżącego	(6)	(3)	-	(6)
- zmniejszenia (z tytułu)	-	-	-	-
- sprzedaż i likwidacja	-	-	-	-
- przekazane aporty	-	-	-	-
- inne	-	-	-	-
- transfery	-	-	-	-
4. skumulowana amortyzacja (umorzenie) na koniec okresu	(602)	(282)	-	(602)
5. odpisy z tytułu trwałej utraty wartości na początek okresu	-	-	-	-
- zwiększenie	-	-	-	-
- zmniejszenie	-	-	-	-
6. odpisy z tytułu trwałej utraty wartości na koniec okresu	-	-	-	-
7. wartość netto wartości niematerialnych na początek okresu	28	6	-	28
8. wartość netto wartości niematerialnych na koniec okresu	65	3	-	66

11. Wartość firmy jednostek podporządkowanych

WARTOŚĆ FIRMY Z KONSOLIDACJI			
	30.06.2007	31.12.2006	30.06.2006
Dipol Sp. z o.o.	132	132	132
Mercury Energia Sp. z o.o. i Wspólnicy, Sp. Komandytowa	437	437	-
EWG Sp. z o.o.	141	-	-
Razem wartość bilansowa	710	569	132

WARTOŚĆ FIRMY Z KONSOLIDACJI (ZMIANA STANU)			
	30.06.2007	31.12.2006	30.06.2006
Wartość firmy z konsolidacji na początek okresu	569	-	--
Zwiększenia wartości firmy z konsolidacji w wyniku objęcia kontroli	141	569	132
Zmniejszenia wartości firmy z tytułu dokonanych odpisów	-	-	-
Zmniejszenia wartości firmy z tytułu sprzedaży	-	-	-
Razem wartość bilansowa na koniec okresu	710	569	132

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
(w tysiącach złotych)

12. Środki trwałe

stan na 30.06.2007

ZMIANY ŚRODKÓW TRWAŁYCH								
	- 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	1 075	18 225	54 173	1 373	699	56 184	-	131 729
a) zwiększenia (z tytułu)	-	16 424	68 847	-	16 183	54 451	26	155 931
- nabycie	-	68	99	-	39	54 451	26	54 683
- transfery	-	16 356	68 748	-	16 144	-	-	101 248
b) zmniejszenia (z tytułu)	-	-	(9)	-	(21)	(107 420)	-	(107 450)
- sprzedaż i likwidacja	-	-	(9)	-	(21)	-	-	(30)
- inne	-	-	-	-	-	(6 172)	-	(6 172)
- transfery	-	-	-	-	-	(101 248)	-	(101 248)
2. wartość brutto środków trwałych na koniec okresu	1 075	34 649	123 011	1 373	16 861	3 215	26	180 210
3. skumulowana amortyzacja (umorzenie) na początek okresu	(14)	(3 741)	(10 340)	(728)	(481)	-	-	(15 304)
- amortyzacja okresu bieżącego	-	(842)	(3 157)	(120)	(437)	-	-	(4 556)
- zmniejszenia (z tytułu)	-	-	4	-	20	-	-	24
- sprzedaż i likwidacja	-	-	4	-	20	-	-	24
- transfery	-	-	-	-	-	-	-	-
4. skumulowana amortyzacja (umorzenie) na koniec okresu	(14)	(4 583)	(13 492)	(848)	(899)	-	-	(19 836)
5. odpisy z tytułu trwałej utraty wartości na początek okresu	(35)	(3 483)	(8 974)	-	-	(228)	-	(12 720)
- zwiększenie	-	-	-	-	-	-	-	-
- zmniejszenie	-	-	-	-	-	-	-	-
6. odpisy z tytułu trwałej utraty wartości na koniec okresu	(35)	(3 483)	(8 974)	-	-	(228)	-	(12 720)
7. wartość netto środków trwałych na początek okresu	1 026	11 001	34 859	645	218	55 956	-	103 705
8. wartość netto środków trwałych na koniec okresu	1 026	26 583	100 545	525	15 962	2 987	26	147 654

Na dzień 30 czerwca 2007 roku grunty i budynki objęte były hipoteką zabezpieczającą spłatę kredytów.

W okresie 6 miesięcy kończącym się 30 czerwca 2007 roku w Grupie nie wystąpiły koszty finansowe kwalifikowane do skapitalizowania na wartości początkowej środków trwałych.

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
(w tysiącach złotych)

stan na 31.12.2006

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	545	12 575	32 109	1 296	624	9 049	13 779	69 977
a) zwiększenia (z tytułu)	530	5 650	22 172	477	147	76 451	-	105 427
- nabycie	530	5 650	22 172	477	147	76 451	-	105 427
- inne	-	-	-	-	-	-	-	-
b) zmniejszenia (z tytułu)	-	-	(108)	(400)	(72)	(29 316)	(13 779)	(43 675)
- sprzedaż i likwidacja	-	-	(108)	(400)	(72)	(237)	-	(817)
- inne	-	-	-	-	-	(22 892)	-	(22 892)
- transfery	-	-	-	-	-	(6 187)	(13 779)	(19 966)
2. wartość brutto środków trwałych na koniec okresu	1 075	18 225	54 173	1 373	699	56 184	-	131 729
3. skumulowana amortyzacja (umorzenie) na początek okresu	(13)	(3 020)	(8 277)	(498)	(483)	-	-	(12 291)
- amortyzacja okresu bieżącego	(1)	(693)	(2 015)	(284)	(65)	-	-	(3 058)
- zmniejszenia (z tytułu)	-	-	79	54	69	-	-	202
- sprzedaż i likwidacja	-	-	79	54	69	-	-	202
- inne	-	-	-	-	-	-	-	-
- transfery	-	(28)	(126)	-	(2)	-	-	(156)
4. skumulowana amortyzacja (umorzenie) na koniec okresu	(14)	(3 741)	(10 340)	(728)	(481)	-	-	(15 304)
5. odpisy z tytułu trwałej utraty wartości na początek okresu	-	-	(1 533)	-	-	(228)	-	(1 761)
- zwiększenie	(35)	(3 483)	(7 441)	-	-	-	-	(10 959)
- zmniejszenie	-	-	-	-	-	-	-	-
6. odpisy z tytułu trwałej utraty wartości na koniec okresu	(35)	(3 483)	(8 974)	-	-	(228)	-	(12 720)
7. wartość netto środków trwałych na początek okresu	532	9 555	22 300	798	140	8 821	13 779	55 925
8. wartość netto środków trwałych na koniec okresu	1 026	11 001	34 859	645	218	55 956	-	103 705

Z uwagi na przesłanki wskazujące na potencjalną utratę wartości aktywów w EC Wizów, Grupa przeprowadziła test określający odzyskiwalną wartość aktywów, w rezultacie którego dokonano odpisu aktualizującego z tytułu utraty wartości pewnych pozycji środków trwałych w wysokości 10 959 tysięcy złotych.

Na dzień 31 grudnia 2006 roku grunty i budynki objęte były hipoteką zabezpieczającą spłatę kredytów.

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
(w tysiącach złotych)

stan na 30.06.2006

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	545	12 575	32 110	1 296	614	9 049	13 779	69 968
a) zwiększenia (z tytułu)	-	-	3 129	236	107	40 372	-	43 844
- nabycie	-	-	35	236	107	26 593	-	26 971
- inne	-	-	3 094	-	-	13 779	-	16 873
b) zmniejszenia (z tytułu)	-	-	(80)	-	(14)	(6 211)	(13 779)	(20 084)
- sprzedaż i likwidacja	-	-	(80)	-	(14)	-	-	(94)
- inne	-	-	-	-	-	(3 117)	(13 779)	(16 896)
- transfery	-	-	-	-	-	(3 094)	-	(3 094)
2. wartość brutto środków trwałych na koniec okresu	545	12 575	35 159	1 532	707	43 210	0	93 728
3. skumulowana amortyzacja (umorzenie) na początek okresu	(13)	(3 020)	(8 279)	(498)	(473)	-	-	(12 282)
- amortyzacja okresu bieżącego	(1)	(361)	(905)	(137)	(27)	-	-	(1 431)
- zmniejszenia (z tytułu)	-	-	74	-	10	-	-	84
- sprzedaż i likwidacja	-	-	74	-	10	-	-	84
- przekazane aporty	-	-	-	-	-	-	-	-
- inne	-	-	-	-	-	-	-	-
- transfery	-	-	-	-	-	-	-	-
4. skumulowana amortyzacja (umorzenie) na koniec okresu	(14)	(3 381)	(9 110)	(635)	(490)	-	-	(13 630)
5. odpisy z tytułu trwałej utraty wartości na początek okresu	-	-	(1 533)	-	-	(228)	-	(1 761)
- zwiększenie	(35)	(3 483)	(7 441)	-	-	-	-	(10 959)
- zmniejszenie	-	-	-	-	-	-	-	-
6. odpisy z tytułu trwałej utraty wartości na koniec okresu	(35)	(3 483)	(8 974)	-	-	(228)	-	(12 720)
7. wartość netto środków trwałych na początek okresu	532	9 555	22 298	798	141	8 821	13 779	55 925
8. wartość netto środków trwałych na koniec okresu	496	5 711	17 075	897	217	42 982	0	67 378

Z uwagi na przesłanki wskazujące na potencjalną utratę wartości aktywów w EC Wizów, Grupa przeprowadziła test określający odzyskiwalną wartość aktywów, w rezultacie którego dokonano odpisu aktualizującego z tytułu utraty wartości pewnych pozycji środków trwałych w wysokości 10 959 tysięcy złotych. Na dzień 30 czerwca 2006 roku grunty i budynki objęte były hipoteką zabezpieczającą spłatę kredytów.

13. Środki trwałe – struktura własnościowa

ŚRODKI TRWAŁE - STRUKTURA WŁASNOŚCIOWA			
	30.06.2007	31.12.2006	30.06.2006
a) własne	147 132	103 061	66 486
b) używane na podstawie umowy najmu, dzierżawy lub innej umowy o podobnym charakterze, w tym umowy leasingu	522	644	892
Środki trwałe - razem	147 654	103 705	67 378

14. Należności długoterminowe

NALEŻNOŚCI DŁUGOTERMINOWE			
	30.06.2007	31.12.2006	30.06.2006
a) należności od jednostek powiązanych	-	-	-
b) od pozostałych jednostek - z tytułu leasingu finansowego	227 540	236 418	237 999
Należności długoterminowe netto	227 540	236 418	237 999
c) odpisy aktualizujące wartość należności	859	913	-
Należności długoterminowe brutto	228 399	237 331	237 999

15. Długoterminowe aktywa finansowe

DŁUGOTERMINOWE AKTYWA FINANSOWE			
	30.06.2007	31.12.2006	30.06.2006
a) w jednostkach zależnych	349	516	384
- udziały lub akcje	253	355	272
- udzielone pożyczki	96	161	112
b) w jednostkach stowarzyszonych	-	-	11 100
- udziały lub akcje	-	-	825
- udzielone pożyczki	-	-	10 275
c) w pozostałych jednostkach	-	-	-
- udziały lub akcje	-	-	-
- udzielone pożyczki	-	-	-
Długoterminowe aktywa finansowe, razem	349	516	11 484

16. Długoterminowe aktywa finansowe

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
(w tysiącach złotych)

30.06.2007

stan na 30.06.2007

UDZIAŁY LUB AKCJE W JEDNOSTKACH PODPORZĄDKOWANYCH					
Lp.	a	b	c	e	f
	nazwa (firma) jednostki, ze wskazaniem formy prawnej	siedziba	przedmiot przedsiębiorstwa	data objęcia kontroli / współkontroli / uzyskania znaczącego	wartość udziałów / akcji według ceny nabycia
1	ENERGOPEP Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością*)	ul. Wiertnicza 169, 02-952 Warszawa	świadczenie usług w sektorze energetycznym	28.03.2002	-
2	INTERPEP Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością *)	ul. Wiertnicza 169, 02-952 Warszawa	świadczenie usług w sektorze energetycznym	29.07.2003	50
3	SATURN MANAGEMENT Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością *)	ul. Wiertnicza 169, 02-952 Warszawa	świadczenie usług w sektorze energetycznym	24.09.2001	50
4	Notos Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością*)	Al. Wojska Polskiego 156 Szczecin	świadczenie usług w sektorze energetycznym	20.12.2005	26
5	Mercury Energia Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością*)	ul. Wiertnicza 169, 02-952 Warszawa	świadczenie usług w sektorze energetycznym	31.05.2006	50
6	Interpep, EC Zakrzów Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością*)	ul. Wiertnicza 169, 02-952 Warszawa	świadczenie usług w sektorze energetycznym	07.06.2006	50
7	Beta Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością*)	Al. Wojska Polskiego 156 Szczecin	świadczenie usług w sektorze energetycznym	31.05.2006	26

*) sprawozdanie nie zbadane przez biegłego rewidenta

**) brak danych

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
(w tysiącach złotych)

stan na 30.06.2007

UDZIAŁY LUB AKCJE W JEDNOSTKACH PODPORZĄDKOWANYCH													
Lp.	a	g	h	i	j	k	l						
	nazwa (firma) jednostki, ze wskazaniem formy prawnej	korekty aktualizujące wartość (razem)	wartość bilansowa udziałów / akcji	procent posiadanego kapitału zakładowego	udział w ogólnej liczbie głosów na walnym zgromadzeniu	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	kapitał zapasowy	pozostały kapitał własny, w tym:		
												zysk (strata) z lat ubiegłych	zysk (strata) netto
1	ENERGOPEP Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością*)	-	-	100,00	100,00	brak	26	50	-	-	(24)	(23)	(1)
2	INTERPEP Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością *)	-	50	100,00	100,00	brak	45	50	-	-	(5)	(4)	(1)
3	SATURN MANAGEMENT Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością *)	-	50	100,00	100,00	brak	66	50		-	17	-	17
4	Notos Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością*)	-	26	51,20	51,20	brak	50	50	**)	**)	**)	**)	**)
5	Mercury Energia Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością*)	-	50	100,00	100,00	brak	43	50	-	-	(7)	(4)	(3)
6	Interpep, EC Zakrzów Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością*)	-	50	100,00	100,00	brak	43	50	-	-	(7)	(4)	(3)
7	Beta Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością*)	-	26	51,00	51,00	brak	50	50	**)	**)	**)	**)	**)

*) sprawozdanie nie zbadane przez biegłego rewidenta

***) brak danych

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
(w tysiącach złotych)

stan na 30.06.2007

UDZIAŁY LUB AKCJE W JEDNOSTKACH PODPORZĄDKOWANYCH

Lp.	a nazwa (firma) jednostki, ze wskazaniem formy prawnej	m		n		o		p	r	s	t
		zobowiązania i rezerwy na zobowiązania jednostki, w tym:		zobowiązania		należności jednostki, w tym:		aktywa jednostki, razem	przychody ze sprzedaży	nieopłacona przez Spółkę wartość udziałów / akcji w jednostce	otrzymane lub należne dywidendy od jednostki za ostatni rok obrotowy
				zobowiązania długoterminowe	zobowiązania krótkoterminowe						
1	ENERGOPEP Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością*)	3	-	3	7	-	7	29	-	-	-
2	INTERPEP Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością *)	-	-	-	1	-	1	45	-	-	-
3	SATURN MANAGEMENT Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością *)	6	-	6	29	5	24	72	-	-	21
4	Notos Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością*)	**)	**)	**)	**)	**)	**)	**)	**)	**)	**)
5	Mercury Energia Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością*)	6	-	6	-	-	-	49	-	-	-
6	Interpep, EC Zakrzów Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością*)	7	-	7	1	-	1	50	-	-	-
7	Beta Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością*)	**)	**)	**)	**)	**)	**)	**)	**)	**)	**)

*) sprawozdanie nie zbadane przez biegłego rewidenta

**) brak danych

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
(w tysiącach złotych)

stan na 31.12.2006

UDZIAŁY LUB AKCJE W JEDNOSTKACH PODPORZĄDKOWANYCH					
Lp.	a	b	c	e	f
	nazwa (firma) jednostki, ze wskazaniem formy prawnej	siedziba	przedmiot przedsiębiorstwa	data objęcia kontroli / współkontroli / uzyskania znaczącego wpływu	wartość udziałów / akcji według ceny nabycia
1	ENERGOPEP Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością	ul. Wiertnicza 169, 02-952 Warszawa	świadczenie usług w sektorze energetycznym	28.03.2002	50
2	INTERPEP Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością *)	ul. Wiertnicza 169, 02-952 Warszawa	świadczenie usług w sektorze energetycznym	29.07.2003	50
3	SATURN MANAGEMENT Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością *)	ul. Wiertnicza 169, 02-952 Warszawa	świadczenie usług w sektorze energetycznym	24.09.2001	50
4	Notos Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością*)	Al.Wojska Polskiego 156 Szczecin	świadczenie usług w sektorze energetycznym	20.12.2005	26
5	Mercury Energia Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością*)	ul. Wiertnicza 169, 02-952 Warszawa	świadczenie usług w sektorze energetycznym	31.05.2006	50
6	E.W.G Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością*)	Al.Wojska Polskiego 156 Szczecin	świadczenie usług w sektorze energetycznym	31.05.2006	103
7	Interpep, EC Zakrzów Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością*)	ul. Wiertnicza 169, 02-952 Warszawa	świadczenie usług w sektorze energetycznym	07.06.2006	50
8	Beta Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością*)	Al.Wojska Polskiego 156 Szczecin	świadczenie usług w sektorze energetycznym	31.05.2006	26

*) sprawozdanie nie zbadane przez biegłego rewidenta

**) brak danych

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
(w tysiącach złotych)

stan na 31.12.2006

UDZIAŁY LUB AKCJE W JEDNOSTKACH PODPORZĄDKOWANYCH

Lp.	a nazwa (firma) jednostki, ze wskazaniem formy prawnej	g korekty aktualizujące wartość (razem)	h wartość bilansowa udziałów / akcji	i procent posiadanego kapitału zakładowego	j udział w ogólnej liczbie głosów na walnym zgromadzeniu	k wskazanie innej niż określona pod lit. j) lub k), podstawy kontroli / współkontroli / znaczącego wpływu	l						
							kapitał własny jednostki, w tym:	kapitał zakładowy	należne wpłaty na kapitał zakładowy (wartość ujemna)	kapitał zapasowy	pozostały kapitał własny, w tym:		
												zysk (strata) z lat ubiegłych	zysk (strata) netto
1	ENERGOPEP Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością	-	50	100,00	100,00	brak	28	50	-	-	(22)	(19)	(3)
2	INTERPEP Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością *)	-	50	100,00	100,00	brak	49	50	-	-	(1)	-	(1)
3	SATURN MANAGEMENT Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością *)	-	50	100,00	100,00	brak	248	50	-	-	198	-	198
4	Notos Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością*)	-	26	51,00	51,00	brak	50	50	**)	**)	**))	**))	**))
5	Mercury Energia Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością*)	-	50	100,00	100,00	brak	50	50	-	-	-	-	-
6	E.W.G Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością*)	-	103	51,33	51,33	brak	75	75	**))	**))	**))	**))	**))
7	Interpep, EC Zakrzów Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością*)	-	50	100,00	100,00	brak	50	50	-	-	-	-	-
8	Beta Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością*)	-	26	51,20	51,20	brak	50	50	**))	**))	**))	**))	**))

*) sprawozdanie nie zbadane przez biegłego rewidenta

**) brak danych

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
(w tysiącach złotych)

stan na 31.12.2006

UDZIAŁY LUB AKCJE W JEDNOSTKACH PODPORZĄDKOWANYCH

Lp.	a nazwa (firma) jednostki, ze wskazaniem formy prawnej	m			n			o aktywa jednostki, razem	p przychody ze sprzedaży	r nieopłacona przez Spółkę wartość udziałów / akcji w jednostce	s otrzymane lub należne dywidendy od jednostki za ostatni rok obrotowy
		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 *)	21	-	21	24	5	19	269	-	-	67
4	Notos Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością*)	**)	**)	**)	**)	**)	**)	**)	**)	**)	**)
5	Mercury Energia Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością*)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	E.W.G Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością*)	**)	**)	**)	**)	**)	**)	**)	**)	**)	**)
7	Interpep, EC Zakrzów Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością*)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Beta Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością*)	**)	**)	**)	**)	**)	**)	**)	**)	**)	**)

*) sprawozdanie nie zbadane przez biegłego rewidenta

**) brak danych

17. Inne aktywa trwałe

Inne aktywa trwałe			
	30.06.2007	31.12.2006	30.06.2006
a) zwrot wydatków	421	639	318
b) wydatki na plantacje	158	158	129
c) inne	-	-	88
Inne aktywa trwałe, razem	579	797	664

18. Zapasy

ZAPASY			
	30.06.2007	31.12.2006	30.06.2006
a) materiały	1 279	1 910	1 143
b) świadectwa pochodzenia	828	-	-
c) development farm wiatrowych*	9 463	6 194	1 048
b) towary	-	-	-
c) zaliczki na dostawy	-	22	21
Zapasy, razem	11 570	8 126	2 213

*Cykl operacyjny procesu developmentu może przekraczać okres 12 miesięcy.

19. Należności krótkoterminowe

NALEŻNOŚCI KRÓTKOTERMINOWE			
	30.06.2007	31.12.2006	30.06.2006
a) należności z tytułu dostaw i usług	8 901	17 962	8 975
- wobec jednostek powiązanych	10	10	2
- inne	8 891	17 952	8 973
b) należności z tytułu podatku dochodowego	217	1	269
c) pozostałe należności	21 104	27 085	19 509
- z tytułu podatków	1 385	8 860	923
- z tytułu leasingu finansowego	19 364	17 989	17 055
- inne	355	236	1 531
Należności krótkoterminowe netto, razem	30 222	45 048	28 753
d) odpisy aktualizujące wartość należności	5 377	6 290	5 166
Należności krótkoterminowe brutto, razem	35 599	51 338	33 919

20. Krótkoterminowe aktywa finansowe

KRÓTKOTERMINOWE AKTYWA FINANSOWE			
	30.06.2007	31.12.2006	30.06.2006
a) w pozostałych jednostkach	-	-	1 265
- obligacje i bony skarbowe	-	-	1 265
Krótkoterminowe aktywa finansowe, razem	-	-	1 265

21. Inne aktywa krótkoterminowe

INNE AKTYWA KRÓTKOTERMINOWE			
	30.06.2007	31.12.2006	30.06.2006
a) naliczone przychody	4 353	4 100	1 680
b) zwrot wydatków	574	22	104
Inne aktywa krótkoterminowe, razem	4 927	4 122	1 784

22. Rozliczenia międzyokresowe

ROZLICZENIA MIĘDZYOKRESOWE			
	30.06.2007	31.12.2006	30.06.2006
a) ubezpieczenia	660	914	324
b) prenumeraty	21	7	3
c) projekty rozliczane w następnym okresie	232	-	400
d) podatek od nieruchomości i opłata za wieczyste użytkowanie	700	-	688
d) inne	673	528	609
Rozliczenia międzyokresowe, razem	2 286	1 449	2 024

23. Środki pieniężne i ich ekwiwalenty

ŚRODKI PIENIĘŻNE I ICH EKWIWALENTY			
	30.06.2007	31.12.2006	30.06.2006
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	48 231	25 079	34 839
- środki pieniężne w kasie i na rachunkach	48 231	25 079	34 839
- lokaty i jednostki uczestnictwa	-	-	-
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty, razem	48 231	25 079	34 839

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
(w tysiącach złotych)

24. Kapitał zakładowy

stan na 30.06.2007

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	na okaziciela	akcje nie są uprzywilejowane	brak	182 359	364	wkład pieniężny	09-06-2005	01-01-2004
N	na okaziciela	akcje nie są uprzywilejowane	do momentu całkowitego opłacenia akcji, akcje uprawnniają jedynie do części dywidendy	69 922	140	wkład pieniężny	26-01-2006	01-01-2005
O	imienne	akcje nie są uprzywilejowane	do momentu całkowitego opłacenia akcji, akcje uprawnniają jedynie do części dywidendy	70 908	142	wkład pieniężny	17-03-2006	01-01-2006
P	na okaziciela	akcje nie są uprzywilejowane	do momentu całkowitego opłacenia akcji, akcje uprawnniają jedynie do części dywidendy	37 560	75	wkład pieniężny	13-12-2006	01-01-2006
R	na okaziciela	akcje nie są uprzywilejowane	do momentu całkowitego opłacenia akcji, akcje uprawnniają jedynie do części dywidendy	49 500	99	wkład pieniężny	24-11-2006	01-01-2006
S	imienne	akcje nie są uprzywilejowane	do momentu całkowitego opłacenia akcji, akcje uprawnniają jedynie do części dywidendy	147 026	294	wkład pieniężny	27-02-2007	01-01-2006
Liczba akcji razem				18 489 667				
Kapitał zakładowy razem					36 979			
Wartość nominalna jednej akcji w zł					2 **)			

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
(w tysiącach złotych)

*) 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
(w tysiącach złotych)

stan na 31.12.2006

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	na okaziciela	akcje nie są uprzywilejowane	brak	182 359	365	wkład pieniężny	09-06-2005	01-01-2004
N	na okaziciela	akcje nie są uprzywilejowane	do momentu całkowitego opłacenia akcji, akcje uprawnniają jedynie do części dywidendy	69 922	140	wkład pieniężny	26-01-2006	01-01-2005
O	imienne	akcje nie są uprzywilejowane	do momentu całkowitego opłacenia akcji, akcje uprawnniają jedynie do części dywidendy	70 908	142	wkład pieniężny	17-03-2006	01-01-2006
P	na okaziciela	akcje nie są uprzywilejowane	do momentu całkowitego opłacenia akcji, akcje uprawnniają jedynie do części dywidendy	37 560	75	wkład pieniężny	13-12-2006	01-01-2006
R	na okaziciela	akcje nie są uprzywilejowane	do momentu całkowitego opłacenia akcji, akcje uprawnniają jedynie do części dywidendy	49 500	99	wkład pieniężny	24-11-2006	01-01-2006
S	imienne	akcje nie są uprzywilejowane	do momentu całkowitego opłacenia akcji, akcje uprawnniają jedynie do części dywidendy	147 026	294	wkład pieniężny	*****)	01-01-2006
Liczba akcji razem				18 489 667				
Kapitał zakładowy razem					36 979			
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.

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
(w tysiącach złotych)

**) 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.

**) Do dnia sporządzenia sprawozdania finansowego ostatnie podwyższenie kapitału nie zostało zarejestrowane.

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
(w tysiącach złotych)

Akcjonariusze posiadający 5 % ogólnej liczby akcji na dzień 30 czerwca 2007 roku:

Akcjonariusz	liczba akcji	liczba głosów	udział
Pioneer Pekao Investment Management	1 868 628	1 868 628	10,11%
PZU Asset Management	1 200 000	1 200 000	6,49%
SICAV IXIS AM EMERGING EUROPE	1 034 920	1 034 920	5,60%
Generali OFE	2 062 464	2 062 464	11,15%
PKO Funds*	922 582	922 582	4,99%
Millennium Funds**	933 186	933 186	5,05%
Pozostali (free float)	10 467 887	10 467 887	56,61%
Razem	18 489 667	18 489 667	100,0%

* Fundusze zarządzane przez PKO TFI

** Fundusze zarządzane przez Millennium TFI, np. Millennium FIO Akcji, Millennium FIO
Zrównoważony oraz Millennium FIO Stabilnego Wzrostu

25. Podatek odroczony

PODATEK DOCHODOWY (BIEŻĄCY I ODROZONY)			
Rachunek zysków i strat	30.06.2007	31.12.2006	30.06.2006
Bieżący podatek dochodowy	3 394	1 837	1 057
Bieżące obciążenie z tytułu podatku dochodowego	3 379	1 837	1 057
Korekty dotyczące bieżącego podatku dochodowego z lat ubiegłych	15	-	-
Odroczony podatek dochodowy	408	(533)	(1 227)
Związany z powstaniem i odwróceniem się różnic przejściowych	408	(533)	(1 227)
Obciążenie podatkowe wykazane w rachunku zysków i strat	3 802	1 304	(170)

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
(w tysiącach złotych)

ODRO CZONY PODATEK DOCHODOWY						
Odroczony podatek dochodowy	Skonsolidowany bilans		Skonsolidowany rachunek zysków i strat		Wartość firmy	
	30.06.2007	31.12.2006	30.06.2007	31.12.2006	30.06.2007	31.12.2006
Rezerwa z tytułu podatku odroczonego						
Środki trwałe	245	240	5	(495)	137	137
Należności	185	829	(644)	(63)	-	-
Środki pieniężne	-	13	(13)	(3)	-	-
Pożyczki	147	20	127	(67)	-	-
Należności leasingowe	47 854	48 703	(849)	1 706	-	-
Zobowiązania	5 041	4 636	405	226	-	-
		-	-	-	-	-
Rezerwa brutto z tytułu podatku odroczonego	53 472	54 441	(969)	1 304	137	137
Aktywa z tytułu podatku odroczonego						
Środki trwałe	1 998	1 789	209	1 789	-	-
Środki pieniężne	58	50	8	(137)	-	-
Należności	842	844	(2)	678	-	-
Pożyczki	-	-	-	(59)	-	-
Zobowiązania	244	583	(339)	(114)	-	-
Rezerwy	1 173	1 169	4	(200)	-	-
Aktywa leasingowe	47 343	48 600	(1 257)	(131)	-	-
Strata z lat ubiegłych	11	11	0	11	-	-
Rozliczenia międzyokresowe	-	-	-	-	-	-
Aktywa brutto z tytułu podatku odroczonego	51 669	53 046	(1 377)	1 837	-	-
Obciążenie z tytułu odroczonego podatku dochodowego	-	-	408	(533)	-	137
(Aktywa)/Rezerwa netto z tytułu podatku dochodowego	1 803	1 395	-	-	-	-

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
(w tysiącach złotych)

EFEKTYWNA STOPA PODATKOWA	30.06.2007	31.12.2006	30.06.2006
Obciążenie z tytułu podatku w rachunku zysków i strat, w tym	3 802	1 304	(170)
Podatek bieżący	3 394	1 837	1 057
Podatek odroczony	408	(533)	(1 227)
Zysk /(strata) brutto przed opodatkowaniem	17 853	1 823	(3 810)
Obciążenie podatkowe od wyniku brutto według stawki podatkowej 19% (2006: 19%)	3 392	346	(724)
Korekty dotyczące bieżącego podatku dochodowego z lat ubiegłych	15	(71)	(71)
Koszty nie stanowiące kosztów uzyskania przychodów, w tym:	522	911	488
koszty nie udokumentowane dowodami	2	5	2
koszty nie związane z przychodami	19	78	4
koszty nie z tego okresu	2	4	2
składki do organizacji nieobowiązkowych	3	-	5
wydatki na właścicieli i członków zarządu	269	312	153
odsetki	114	174	44
odpisy aktualizujące	-	173	-
inne	103	164	24
VAT nie stanowiący kosztu	-	-	159
różnice kursowe	-	-	72
1% udziału w zyskach/stratach podatkowych spółek komandytowych	11	19	23
Przychody nie będące podstawą do opodatkowania, w tym:	98	24	5
dotacje	68	13	5
dywidendy od spółki z o o	30	10	-
Obciążenie podatkowe	3 802	1 304	(170)

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
(w tysiącach złotych)

26. Rezerwy

	30.06.2007	31.12.2006	30.06.2006
Rezerwy długoterminowe			
Rezerwa na świadczenia emerytalne i podobne	464	465	476
Rezerwa na rekultywację	2 133	2 112	2 091
Razem rezerwy długoterminowe	2 597	2 577	2 567

Rezerwy krótkoterminowe

Rezerwa na świadczenia emerytalne i podobne	170	182	127
Pozostałe rezerwy	2 498	2 445	2 559
Razem rezerwy krótkoterminowe	2 668	2 627	2 686

Zmiana stanu rezerw długoterminowych i krótkoterminowych

Stan rezerw na początek okresu	5 204	4 123	4 123
utworzenie rezerw	743	1 744	1 469
rozwiązanie rezerw	(628)	(341)	(131)
wykorzystanie rezerw	(54)	(322)	(208)
Stan rezerw na koniec okresu	5 265	5 204	5 253

Na saldo pozostałych rezerw krótkoterminowych składa się między innymi rezerwa na sprawę sądową z Urzędem Regulacji Energetyki w wysokości 723 tys. zł oraz rezerwy związane z kosztami zakończenia projektu EC Wizów w wysokości 1 062 tys. zł, jak również rezerwy na niewykorzystane urlopy w kwocie 614 tys. zł

27. Zobowiązania długoterminowe o pozostałym od dnia bilansowego okresie spłaty

ZOBOWIĄZANIA DŁUGOTERMINOWE O POZOSTAŁYM OD DNIA BILANSOWEGO OKRESIE SPŁATY			
	30.06.2007	31.12.2006	30.06.2006
a) powyżej 1 roku do 3 lat	63 909	64 046	46 741
b) powyżej 3 do 5 lat	70 504	63 319	50 940
c) powyżej 5 lat	165 002	138 640	135 910
Zobowiązania długoterminowe, razem	299 415	266 005	233 591

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
(w tysiącach złotych)

28. Zobowiązania długoterminowe z tytułu kredytów i pożyczek

stan na 30.06.2007

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
		tys. zł	waluta	tys. zł	waluta			
BRE Bank S.A.	Warszawa	11 851	PLN	2 360	PLN	WIBOR 1-miesięczny plus marża banku	7,5	lipiec 2009
Zabezpieczenia:								
hipoteka w kwocie 600 tys. PLN								
weksel własny in blanco Spółki - wartość kwota zadłużenia plus odsetki i inne koszty								
zastaw rejestrowy na Zespole Kotła - wartość zastawu według umowy zastawniczej na dzień umowy wynosi 1.142 tys. USD								
zastaw rejestrowy na zespole turbogeneratora - wartość zastawu na dzień umowy wynosi 5.300 tys. PLN								
Spółki Interpex Sp. z o.o. EC Wizów Sp.k. cesje wierzytelności związane z projektem - z kontraktu do wysokości zadłużenia wraz z odsetkami i innymi kosztami oraz z polis ubezpieczeniowych (wartość polis na 30 czerwca 2007 roku wynosi 11.316 tys. PLN)								
BRE Bank S.A.	Warszawa	17 332	PLN	7 945	PLN	WIBOR 1-miesięczny plus marża uzależniona od wyniku finansowego Spółki	6,0	czerwiec 2012
Zabezpieczenia:								
pełnomocnictwo do dysponowania rachunkiem bieżącym i rachunkiem obsługi zadłużenia w BRE Bank S.A.								
umowa przelewu praw Interpex EC Zakrzów Sp. z o.o. Sp.k. z tytułu umowy UDEC zawartej z POLAR SA oraz umów ubezpieczenia								
umowa przelewu praw kredytobiorcy (dotyczący inwestycji Polar) z kontraktów, polis i innych umów								
zastaw rejestrowy do kwoty 35.000 tys. PLN								
hipoteka kaucyjna ustanowiona na nieruchomości Polar SA do dnia nabycia nieruchomości od Polar SA przez kredytobiorcę 17.332 tys. PLN								

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
(w tysiącach złotych)

PEKAO S.A.	Warszawa	4 906	PLN	3 798	PLN	WIBOR 1-miesięczny plus marża banku	5,9	sierpień 2015
Zabezpieczenia:								
weksel własny in blanco z wystawienia Kredytobiorcy								
pełnomocnictwo do dysponowania rachunkiem Kredytobiorcy i Energopep Sp. z o.o. EC Jeziorna Sp. Komandytowa								
przelew wierzytelności z umów na dostawę 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.								
umowa przelewu praw z umowy ubezpieczenia 37.485 tys. PLN								
umowa przelewu wierzytelności Polish Energy Partners SA w stosunku do ENERGOPEP Sp. z o.o. EC Jeziorna Sp.k. z tytułu Umowy Dzierżawy 13.552 tys. PLN								
zataw rejestrowy na rzeczach ruchomych EC Jeziorna służących do wytwarzania i dostaw energii elektrycznej i ciepłej 1.113 tys. PLN								
hipoteka zwykła w kwocie 4.906 tys. PLN								
oświadczenie o poddaniu się egzekucji i oświadczenie o poddaniu się egzekucji wydania rzeczy zastawionych								
BRE Bank S.A.	Warszawa	74 600	EUR	203 536	54 049	- stopa podstawowa EURIBOR 1-miesięczny plus marża banku	4,9	splaty ratalne, ostatnia rata 20.12.2015
Zabezpieczenia:								
pełnomocnictwo do dysponowania rachunkiem bieżącym i rachunkiem obsługi zadłużenia w BRE BANK S.A								
umowa zawarta z BRE Bank S.A. dotycząca prowadzenia rachunków bankowych - projekt Saturn i Jupiter,								
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 105.000 tys.EUR								
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 105.000 tys. EUR								
oświadczenie o poddaniu się egzekucji								
umowa przelewu na zabezpieczenie, obejmująca wszystkie obecne i przyszłe wierzytelności do maksymalnej kwoty 90.000 tys. EUR								
umowa przelewu gwarancji należytego wykonania i gwarancji rękojmi wynikająca z warunków Umowy Budowlanej na rzecz banków								
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 Creditanstalt 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 Mondi 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 105.000 tys. EUR								
poręczenie Mondi Packaging Paper Świecie S.A. do wysokości będącej niższą z kwot: kwoty stanowiącej równowartość trzymiesięcznych kosztów obsługi zadłużenia oraz kwoty 3.000 tys PLN do dnia 20 grudnia 2016 r.								

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
(w tysiącach złotych)

Raiffeisen Bank Polska SA	Warszawa	21 600	EUR	74 376	21 047	- stopa podstawowa EURIBOR 1-miesięczny plus marża banku	6,4	spląty ratalne, ostatnia rata 31.12.2021
Zabezpieczenia:								
umowa przelewu na zabezpieczenie wierzytelności z umów ubezpieczenia								
umowa przelewu na zabezpieczenie wierzytelności i praw z umów projektu								
umowa przelewu na zabezpieczenie wierzytelności i praw z gwarancji								
pełnomocnictwa do rachunków bankowych,								
umowa z Raiffeisen Bank Polska SA dotycząca zastawu rejestrowego na wierzytelnościach z rachunków bankowych 33.525 tys. EUR								
umowa zastawu rejestrowego na składnikach majątkowych 33.525 tys. EUR								
oświadczenie Kredytobiorcy o poddaniu się egzekucji 33.525 tys. EUR								
dwie hipoteki kaucyjne na nieruchomościach DIPOL sp. z o.o. na rzecz Raiffeisen Bank Polska S.A., każda w kwocie 4.269,3 rts. EUR								
hipoteka kaucyjna na rzecz Raiffeisen Bank Polska S.A. 8.538,7 tys. EUR								
sześć hipotek kaucyjnych na rzecz Raiffeisen Bank Polska S.A. każda w kwocie 4.269,3 tys. EUR								
oświadczenie PEP SA o poddaniu się egzekucji na podstawie art. 97 ustawy z dnia 29.08.1997 r. Prawo Bankowe w terminie do dnia 31.07.2009 roku								
oświadczenie PEP SA 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 33.525 tys. EUR								
umowa gwarancji pomiędzy PEP SA jako gwarant a Raiffeisen Bank Polska S.A., udzielona przez PEP S.A. gwarancja łącznie w kwotach: do 1.350.000 EUR pozostaje w mocy do dnia 31.07.2007 r., do 5.900.378 PLN pozostaje w mocy do dnia przypadającego sześć miesięcy od dnia wydania przez Fundację EkoFundusz oświadczenia w końcowym rozliczeniu dotacji EkoFunduszu								
BRE BANK SA	Warszawa	9 000	PLN	7 400	PLN	WIBOR 1-miesięczny plus marża banku	6,1	spląty ratalne, ostatnia rata 26.02.2015
Zabezpieczenia:								
akt ustanowienia hipotek								
umowa Polish Energy Partners SA ustanowienia zastawu rejestrowego na prawach wraz z pełnomocnictwem 10.500 tys. PLN								
umowa PP-U i P Comax Sp. z o.o. ustanowienia zastawu rejestrowego na prawach wraz z pełnomocnictwem 10.500 tys. PLN								
umowa Mercury Energia Sp. z o.o. ustanowienia zastawu rejestrowego na prawach wraz z pełnomocnictwem 10.500 tys. PLN								
umowa zastawu rejestrowego na przedsiębiorstwie 13.500 tys. PLN								
umowa przelewu na zabezpieczenia								
pełnomocnictwo do rachunków bankowych								
umowa wsparcia projektu zawarta pomiędzy: BRE Bankiem SA, PP-U i P Comax sp. z o.o., PEP SA, Mercury Energia Sp. z o.o., Kredytobiorcą								
umowa poręczenia komandytariusza - spółki Polish Energy Partners S.A. 10.500 PLN, ważność do 30.06.2008 r. pod warunkiem spełnienia przez Mercury Energia Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością i Wspólnicy Spółka komandytowa łącznie następujących warunków;								
- wskaźnik pokrycia obsługi zadłużenia będzie wyższy lub równy 1,25,								
- przychody ze sprzedaży Mercury Energia Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością i Wspólnicy Spółka komandytowa osiągną 95% planowanych przychodów.								
Brak spełnienia powyższych warunków przedłuża okres obowiązywania poręczenia na kolejne lata.								
oświadczenie kredytobiorcy o poddaniu się egzekucji 13.500 PLN, ważność do 31.12.2018 r.								
oświadczenie kredytobiorcy o o poddaniu się egzekucji wydania rzeczy obciążonych zastawem rejestrowym, ważność do 31.12.2018 r.								
oświadczenie komandytariusza (Polish Energy Partners SA) o poddaniu się egzekucji 10.500 tys. PLN, ważność do 31.07.2008 r.								
Razem				299 415				

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
(w tysiącach złotych)

stan na 31.12.2006

Nazwa (firma) jednostki, ze wskaz.	Siedziba	Kwota kredytu / pożyczki wg umowy		Kwota kredytu / pożyczki pozostała do spłaty		Warunki oprocentowania	Stopa efektywna %	Termin spłaty
		tys. zł	waluta	tys. zł	waluta			
formy prawnej								
BRE Bank S.A.	Warszawa	11 851	PLN	3 251	PLN	WIBOR 1-miesięczny plus marża banku	7,4	lipiec 2009
Zabezpieczenia:								
hipoteka w kwocie 600 tys. PLN								
weksel własny in blanco Spółki - wartość kwota zadłużenia plus odsetki i inne koszty								
zastaw rejestrowy na Zespole Kotła - wartość zastawu według umowy zastawniczej na dzień umowy wynosi 1.142 tys. USD								
zastaw rejestrowy na zespole turbogeneratora - wartość zastawu na dzień umowy wynosi 5.300 tys. PLN								
Spółki Interpep Sp. z o.o. EC Wizów Sp.k. cesje wierzytelności związane z projektem - z kontraktu do wysokości zadłużenia wraz z odsetkami i innymi kosztami oraz z polis ubezpieczeniowych (wartość polis na 31 grudnia 2006 roku								
BRE Bank S.A.	Warszawa	17 332	PLN	8 644	PLN	WIBOR 1-miesięczny plus marża uzależniona od wyniku finansowego Spółki	6,4	czerwiec 2012
Zabezpieczenia:								
pełnomocnictwo do dysponowania rachunkiem bieżącym i rachunkiem obsługi zadłużenia w BRE Bank S.A.								
umowa przelewu praw Interpep EC Zakrzów Sp. z o.o. Sp.k. z tytułu umowy UDEC zawartej z POLAR SA oraz umów ubezpieczenia								
umowa przelewu praw kredytobiorcy (dotyczący inwestycji Polar) z kontraktów, polis i innych umów								
zastaw rejestrowy do kwoty 35.000 tys. PLN								
hipoteka kaucyjna ustanowiona na nieruchomości Polar SA do dnia nabycia nieruchomości od Polar SA przez kredytobiorcę 17.332 tys. PLN								

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
(w tysiącach złotych)

PEKAO S.A.	Warszawa	4 906	PLN	4 063	PLN	WIBOR 1-miesięczny plus marża banku	5,9	sierpień 2015
Zabezpieczenia:								
weksel własny in blanco z wystawienia Kredytobiorcy								
pełnomocnictwo do dysponowania rachunkiem Kredytobiorcy i Energopep Sp. z o.o. EC Jeziorna Sp. Komandytowa								
przelew wierzytelności z umów na dostawę 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.								
umowa przelewu praw z umowy ubezpieczenia 37.485 tys. PLN								
umowa przelewu wierzytelności Polish Energy Partners SA w stosunku do ENERGOPEP Sp. z o.o. EC Jeziorna Sp.k. z tytułu Umowy Dzierżawy 13.552 tys. PLN								
załatw rejestrowy na rzeczach ruchomych EC Jeziorna służących do wytwarzania i dostaw energii elektrycznej i ciepłej 1.113 tys. PLN								
hipoteka zwykła w kwocie 4.906 tys. PLN								
oświadczenie o poddaniu się egzekucji i oświadczenie o poddaniu się egzekucji wydania rzeczy zastawionych								
BRE Bank S.A.	Warszawa	74 600	EUR	211 363	59 724 EUR	- stopa podstawowa EURIBOR 1-miesięczny plus marża banku	4,0	spląty ratalne, ostatnia rata 20.12.2015
Zabezpieczenia:								
pełnomocnictwo do dysponowania rachunkiem bieżącym i rachunkiem obsługi zadłużenia w BRE BANK S.A								
umowa zawarta z BRE Bank S.A. dotycząca prowadzenia rachunków bankowych - projekt Saturn i Jupiter,								
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 105.000								
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 105.000 tys. EUR								
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 105.000 tys. EUR								
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 105.000 tys. EUR								
oświadczenie o poddaniu się egzekucji								
umowa przelewu na zabezpieczenie, obejmująca wszystkie obecne i przyszłe wierzytelności do maksymalnej kwoty 90.000 tys. EUR								
umowa przelewu gwarancji należytego wykonania i gwarancji rękojmi wynikająca z warunków Umowy Budowlanej na rzecz banków								
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 Creditanstalt für Wiederaufbau w kwocie 45 000 tys. EUR każda 90.000 tys. EUR								
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 Mondi 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 komplementariuszowi 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 Mondi Packaging Paper Świecie S.A. do wysokości będącej niższą z kwot: kwoty stanowiącej równowartość trzymiesięcznych kosztów obsługi zadłużenia oraz kwoty 3.000 tys PLN do dnia 20 grudnia 2016 r.								

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
(w tysiącach złotych)

Raiffeisen Bank Polska SA	Warszawa	21 600	EUR	32 441	8 687 EURO	- stopa podstawowa EURIBOR 1-miesięczny plus marża banku	5,6	splaty ratalne, ostatnia rata 31.12.2021
Zabezpieczenia:								
umowa przelewu na zabezpieczenie wierzytelności z umów ubezpieczenia								
umowa przelewu na zabezpieczenie wierzytelności i praw z umów projektu								
umowa przelewu na zabezpieczenie wierzytelności i praw z gwarancji								
pełnomocnictwa do rachunków bankowych,								
umowa z Raiffeisen Bank Polska SA dotycząca zastawu rejestrowego na wierzytelnościach z rachunków bankowych 33.525 tys. EUR								
umowa zastawu rejestrowego na składnikach majątkowych 33.525 tys. EUR								
oświadczenie Kredytobiorcy o poddaniu się egzekucji 33.525 tys. EUR								
dwie hipoteki kaucyjne na nieruchomościach DIPOL sp. z o.o. na rzecz Raiffeisen Bank Polska S.A., każda w kwocie 4.269,3 tys. EUR								
hipoteka kaucyjna na rzecz Raiffeisen Bank Polska S.A. 8.538,7 tys. EUR								
sześć hipotek kaucyjnych na rzecz Raiffeisen Bank Polska S.A. każda w kwocie 4.269,3 tys. EUR								
oświadczenie PEP SA o poddaniu się egzekucji na podstawie art. 97 ustawy z dnia 29.08.1997 r. Prawo Bankowe w terminie do dnia 31.07.2009 roku								
oświadczenie PEP SA 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 S.A., udzielona przez PEP S.A. gwarancja łącznie w kwotach: do 1.350.000 EUR pozostaje w mocy do dnia 31.07.2007 r., do 5.900.378 PLN pozostaje w mocy								
BRE BANK SA	Warszawa	9 000	PLN	6 243	PLN	WIBOR 1-miesięczny plus marża banku	6,4	splaty ratalne, ostatnia rata 20.02.2010
Zabezpieczenia:								
akt ustanowienia hipotek								
umowa Polish Energy Partners SA ustanowienia zastawu rejestrowego na prawach wraz z pełnomocnictwem 10.500 tys. PLN								
umowa PP-U i P Comax Sp. z o.o. ustanowienia zastawu rejestrowego na prawach wraz z pełnomocnictwem 10.500 tys. PLN								
umowa zastawu rejestrowego na przedsiębiorstwie 13.500 tys. PLN								
umowa przelewu na zabezpieczenia								
pełnomocnictwo do rachunków bankowych								
umowa wsparcia projektu zawarta pomiędzy: BRE Bankiem SA, PP-U i P Comax sp. z o.o., PEP SA, Kredytobiorcą								
umowa poręczenia komandytariusza - spółki Polish Energy Partners S.A. 10.500 PLN, ważność do 30.06.2007 r.								
oświadczenie kredytobiorcy o poddaniu się egzekucji 10.500 PLN, ważność do 31.12.2013 r.								
oświadczenie kredytobiorcy o o poddaniu się egzekucji wydania rzeczy obciążonych zastawem rejestrowym, ważność do 31.12.2013 r.								
oświadczenie komandytariusza (Polish Energy Partners SA) o poddaniu się egzekucji 10.500 tys. PLN, ważność do 31.07.2007 r.								
Razem				266 005				

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
(w tysiącach złotych)

29. Zobowiązania krótkoterminowe

ZOBOWIĄZANIA KRÓTKOTERMINOWE			
	30.06.2007	31.12.2006	30.06.2006
a) kredyty bankowe i pożyczki	27 838	25 888	19 943
b) zobowiązania z tytułu dostaw i usług	2 391	8 396	24 934
- wobec jednostek pozostałych	2 391	8 396	24 934
c) zobowiązanie z tytułu podatku dochodowego	1 775	152	-
d) pozostałe zobowiązania	3 461	2 237	2 619
- pozostałe z tytułu podatków, ceł, ubezpieczeń i innych świadczeń	3 126	1 752	2 276
- inne zobowiązania finansowe	196	191	190
- z tytułu wynagrodzeń	58	249	51
- fundusze specjalne	69	5	73
- inne	12	40	29
Zobowiązania krótkoterminowe, razem	35 465	36 673	47 496

30. Zobowiązania krótkoterminowe z tytułu kredytów i pożyczek

stan na 30.06.2007

ZOBOWIĄZANIA KRÓTKOTERMINOWE Z TYTUŁU KREDYTÓW I POŻYCZEK

Nazwa (firma) jednostki, ze wskaz.	Siedziba	Kwota kredytu / pożyczki wg umowy		Kwota kredytu / pożyczki pozostała do spłaty		Warunki oprocentowania	Termin spłaty
formy prawnej		tys. zł	waluta	tys. zł	waluta		
BRE Bank S.A.	Warszawa	11 851	PLN	1 720	PLN	kredyt długoterminowy w okresie spłaty do 12 miesięcy	
Zabezpieczenia:							
Przedstawiono w nocie zobowiązania długoterminowe							
BRE Bank S.A.	Warszawa	13 500	PLN	1 673	PLN	kredyt długoterminowy w okresie spłaty do 12 miesięcy	
Zabezpieczenia:							
Przedstawiono w nocie zobowiązania długoterminowe							
PEKAO S.A.	Warszawa	4 906	PLN	530	PLN	kredyt długoterminowy w okresie spłaty do 12 miesięcy	
Zabezpieczenia:							
Przedstawiono w nocie zobowiązania długoterminowe							
BRE BANK	Warszawa	jako równowartość kwoty 453 tys EUR	r-k bieżący	-	-	WIBOR 1-miesięczny + marża banku	do 31.03.2008
Zabezpieczenia:							
Cesja praw Kredytobiorcy z tytułu Dokumentów Projektu, innych niż Gwarancje Należytego Wykonania, Gwarancje Rękojmi i Zobowiązania Spółek Dominujących							
Cesja, rządzona prawem niemieckim, praw Kredytobiorcy z tytułu Gwarancji Należytego Wykonania, Gwarancji Rękojmi i Zobowiązań Spółek Dominujących							
Weksel in blanco wystawiony przez Kredytobiorcę zaopatrzony 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 2009 roku							
BRE BANK	Warszawa	74.600 tys.EUR	inwestycyjny	19 112	5 075 tys EUR	kredyt długoterminowy w okresie spłaty	
Zabezpieczenia:							
Przedstawiono w nocie zobowiązania długoterminowe							
Raiffeisen Bank Polska SA	Warszawa	21 600	EUR	4 069	EUR	- stopa podstawowa EURIBOR 1-miesięczny plus marża	spłaty ratalne, ostatnia rata 31.12.2021
Zabezpieczenia:							
Przedstawiono w nocie zobowiązania długoterminowe							

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
(w tysiącach złotych)

Raiffeisen Bank Polska SA	Warszawa	3.000	PLN	-	PLN	WIBOR 1-tygodniowy + marża banku	do 30.06.2007
Zabezpieczenia:							
Umowa przelewu na zabezpieczenie wierzytelności z umów ubezpieczenia							
Umowa przelewu na zabezpieczenie wierzytelności i praw z umów projektu							
Umowa przelewu na zabezpieczenie wierzytelności i praw z gwarancji							
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 rachunku bankowego,							
Umowa zastawu rejestrowego na składnikach majątkowych,							
Oświadczenie Kredytobiorcy o poddaniu się egzekucji							
Dwie hipoteki kaucyjne na nieruchomościach DIPOL sp. z o.o. na rzecz Raiffeisen Bank Polska SA							
Hipoteka kaucyjna na rzecz Raiffeisen Bank Polska SA							
Sześć hipotek kaucyjnych na rzecz Raiffeisen Bank Polska SA							
Oświadczenie PEP SA o poddaniu się egzekucji							
Oświadczenie PEP SA o poddaniu się egzekucji							
Umowa zastawu rejestrowego na udziałach w DIPOL sp. z o.o. pomiędzy PEP SA jako zastawcy i Raiffeisen Bank Polska SA jako zastawnika - wartość							
Umowa gwarancji pomiędzy PEP SA jako gwarant a Raiffeisen Bank Polska SA							
Raiffeisen Bank Polska SA	Warszawa	17.000	PLN	-	PLN	WIBOR 1-miesięczny + marża banku	do 31.07.2007
Zabezpieczenia:							
Dyspozycja Kredytobiorcy złożona do właściwego urzędu skarbowego, w celu dokonywania przez ten urząd wszelkich zwrotów VAT na Rachunek VAT,							
Umowa z Raiffeisen Bank Polska SA dotycząca zastawu rejestrowego na wierzytelnościach z rachunków bankowych,							
Pełnomocnictwo dla Raiffeisen Bank Polska SA do dysponowania rachunkiem bankowym VAT Kredytobiorcy, prowadzonymi w Raiffeisen Bank Polska SA,							
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 r.							
BRE BANK SA	Warszawa	9 000	PLN	734	PLN	WIBOR 1-miesięczny plus marża banku	splaty ratalne, ostatnia rata 20.02.2010
Zabezpieczenia:							
Przedstawiono w nocie zobowiązania długoterminowe							
Razem				27 838			

stan na 31.12.2006

ZOBOWIĄZANIA KRÓTKOTERMINOWE Z TYTUŁU KREDYTÓW I POŻYCZEK

Nazwa (firma) jednostki, ze wskaz.	Siedziba	Kwota kredytu / pożyczki wg umowy		Kwota kredytu / pożyczki pozostała do spłaty		Warunki oprocentowania	Termin spłaty
formy prawnej		tys. zł	waluta	tys. zł	waluta		
BRE Bank S.A.	Warszawa	11 851	PLN	1 610	PLN	kredyt długoterminowy w okresie spłaty	
Zabezpieczenia:							
Przedstawiono w nocie zobowiązania długoterminowe							

BRE Bank S.A.	Warszawa	13 500	PLN	1 573	PLN	kredyt długoterminowy w okresie spłaty	
Zabezpieczenia:							
Przedstawiono w nocie zobowiązania długoterminowe							

PEKAO S.A.	Warszawa	4 906	PLN	553	PLN	kredyt długoterminowy w okresie spłaty	
Zabezpieczenia:							
Przedstawiono w nocie zobowiązania długoterminowe							

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
(w tysiącach złotych)

BRE BANK	Warszawa	jako równowartość kwoty 453 tys EUR	r-k bieżący	-	-	WIBOR 1-miesięczny + marża banku	do 31.03.2007
Zabezpieczenia:							
Cesja praw Kredytobiorcy z tytułu Dokumentów Projektu, innych niż Gwarancje Należytego Wykonania, Gwarancje Rękopis i Zobowiązania Spółek							
Cesja, rządona prawem niemieckim, praw Kredytobiorcy z tytułu Gwarancji Należytego Wykonania, Gwarancji Rękopis 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							
Oświadczenie Kredytobiorcy o poddaniu się egzekucji na podstawie art. 97 ustawy z dnia 29.08.1997r. Prawo Bankowe w terminie do dnia 31 marca 2008 roku							
BRE BANK	Warszawa	3.500 tys. PLN	VAT	-	-	WIBOR 1-miesięczny + marża banku	do 31.03.2007
Zabezpieczenia:							
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 Rękopis i Zobowiązania Spółek							
Cesja, rządona prawem niemieckim, praw Kredytobiorcy z tytułu Gwarancji Należytego Wykonania, Gwarancji Rękopis i Zobowiązań Spółek Dominujących							
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 2008 roku							
BRE BANK	Warszawa	74.600 tys.EUR	inwestycyjny	17 786	4.160 tys. EUR	kredyt długoterminowy w okresie spłaty	
Zabezpieczenia:							
Przedstawiono w nocy zobowiązania długoterminowe							
Raiffeisen Bank Polska SA	Warszawa	21 600	EUR	2 057	EUR	- stopa podstawowa EURIBOR 1- miesięczny plus marża banku	spłaty ratalne, ostatnia rata 31.12.2021
Zabezpieczenia:							
Przedstawiono w nocy zobowiązania długoterminowe							
Raiffeisen Bank Polska SA	Warszawa	3.000	PLN	-	PLN	WIBOR 1-tygodniowy + marża banku	do 30.06.2007
Zabezpieczenia:							
Umowa przelewu na zabezpieczenie wierzytelności z umów ubezpieczenia							
Umowa przelewu na zabezpieczenie wierzytelności i praw z umów projektu							
Umowa przelewu na zabezpieczenie wierzytelności i praw z gwarancji							
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 rachunku bankowego,							
Umowa zastawu rejestrowego na składnikach majątkowych,							
Oświadczenie Kredytobiorcy o poddaniu się egzekucji							
Dwie hipoteki kaucyjne na nieruchomościach DIPOL sp. z o.o. na rzecz Raiffeisen Bank Polska SA							
Hipoteka kaucyjna na rzecz Raiffeisen Bank Polska SA							
Sześć hipotek kaucyjnych na rzecz Raiffeisen Bank Polska SA							
Oświadczenie PEP SA o poddaniu się egzekucji							
Oświadczenie PEP SA o poddaniu się egzekucji							
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 33.525 tys. EUR							
Umowa gwarancji pomiędzy PEP SA jako gwaranta Raiffeisen Bank Polska SA							
Raiffeisen Bank Polska SA	Warszawa	17.000	PLN	-	PLN	WIBOR 1-miesięczny + marża banku	do 31.03.2007
Zabezpieczenia:							
Dyspozycja Kredytobiorcy złożona do właściwego urzędu skarbowego, w celu dokonywania przez ten urząd wszelkich zwrotów VAT na Rachunek VAT,							
Umowa z Raiffeisen Bank Polska SA dotycząca zastawu rejestrowego na wierzytelnościach z rachunków bankowych,							
Pełnomocnictwo dla Raiffeisen Bank Polska SA do dysponowania rachunkiem bankowym VAT Kredytobiorcy, prowadzonymi w Raiffeisen Bank Polska SA ,							
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 r.							
BRE BANK SA	Warszawa	9 000	PLN	2 309	PLN	WIBOR 1-miesięczny plus marża banku	spłaty ratalne, ostatnia rata 20.02.2010
Zabezpieczenia:							
Przedstawiono w nocy zobowiązania długoterminowe							
Razem				25 888			

31. Rozliczenia międzyokresowe

ROZLICZENIA MIĘDZYOKRESOWE			
	30.06.2007	31.12.2006	30.06.2006
Rozliczenia międzyokresowe długoterminowe			
a) przychody przyszłych okresów - dotacje	5 753	5 901	-
Rozliczenia międzyokresowe długoterminowe, razem	5 753	5 901	-
Rozliczenia międzyokresowe krótkoterminowe, razem			
a) koszty przyszłych premii, wynagrodzeń	599	1 091	595
b) koszty usług obcych	2 781	197	149
c) pozostałe	733	753	218
d) niewykorzystane urlopy	63	51	40
e) przychody przyszłych okresów - dotacje	79	1 924	81
Rozliczenia międzyokresowe krótkoterminowe, razem	4 255	4 016	1 083

32. Majątek socjalny oraz zobowiązania z tytułu ZFŚS

MAJĄTEK SOCJALNY ORAZ ZOBOWIĄZANIA Z TYTUŁU ZFŚS			
	30.06.2007	31.12.2006	30.06.2006
a) pożyczki udzielone pracownikom	3	3	3
b) środki pieniężne	64	23	101
c) zobowiązania z tytułu Funduszu	92	21	114
Saldo netto po skompensowaniu	(25)	5	(9)
Odpisy na Fundusz w okresie	121	122	100

33. Zobowiązania warunkowe

ZOBOWIĄZANIA WARUNKOWE NA RZECZ JEDNOSTEK POWIĄZANYCH			
	30.06.2007	31.12.2006	30.06.2006
a) udzielone gwarancje i poręczenia	21 484	21 572	21 859
b) z tytułu sumy komandytowej	39 310	39 310	39 310
- na rzecz jednostek zależnych	39 310	39 310	38 650
- na rzecz jednostek stowarzyszonych	-	-	660
c) sprawy sądowe	-	-	-
Zobowiązania warunkowe, razem	60 794	60 882	61 169

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 Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością i Wspólnicy Spółka komandytowa (używającej wcześniej nazwy "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 2008 roku pod warunkiem spełnienia przez Mercury Energia Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością i Wspólnicy Spółka komandytowa łącznie następujących warunków;

- wskaźnik pokrycia obsługi zadłużenia będzie wyższy lub równy 1,25,

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego

(w tysiącach złotych)

- przychody ze sprzedaży Mercury Energia Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością i Wspólnicy Spółka komandytowa osiągną 95% planowanych przychodów.

Brak spełnienia powyższych warunków przedłuża okres obowiązywania poręczenia na kolejne lata.

PEP S.A. nie pobrał wynagrodzenia za udzielenie powyższego poręczenia. PEP S.A. uczestniczy w zyskach i stratach w wysokości 94,1 % w spółce Mercury Energia Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością i Wspólnicy 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 łącznej kwocie: 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.

PEP SA wystawił w dniu 22 maja 2006 roku weksel własny in blanco do kwoty 1.865.500,00 PLN, jako zabezpieczenie uzyskanej przez Saturn Management Sp. z o.o. i Wspólnicy, Spółce komandytowej dotacji od Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej Warszawa. Okres ważności zobowiązania PEP SA z tytułu wystawionego weksla upływa po okresie 5 lat od dnia przekazania do użytkowania projektu będącego przedmiotem umowy dotacji.

Dodatkowo zobowiązaniami warunkowymi są zabezpieczenia kredytów opisane w notcie nr 28.

Sprawy sądowe:

- W dniu 16 maja 2002 r. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki decyzją OWA nr 25/2002 wymierzył Spółce karę pieniężną za stosowanie taryfy bez przestrzegania obowiązku przedstawienia jej Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki do zatwierdzenia, w wysokości 856 000 zł. W wyniku odwołania od tej decyzji wniesionej przez Spółkę, w dniu 25 czerwca 2003 r. Sąd Okręgowy w Warszawie – Sąd Ochrony Konkurencji i Konsumentów zmienił zaskarżoną decyzję w ten sposób, iż zmniejszył wysokość kary do 60 000 zł. W maju 2004 r. Sąd Najwyższy w wyniku kasacji wniesionej przez Prezesa URE uchylił wyrok Sądu Okręgowego – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów i skierował sprawę do ponownego rozpoznania przez Sąd Okręgowy w Warszawie – Sąd Ochrony Konkurencji i Konsumentów. W dniu 4 kwietnia 2005 roku Sąd Okręgowy w Warszawie uchylił decyzję URE i przekazał sprawę do ponownego rozpoznania. W dniu 7 marca 2006 roku Sąd Apelacyjny w Warszawie uchylił wyrok Sądu Okręgowego i przekazał sprawę do ponownego rozpoznania Sądowi Okręgowemu. Zgodnie z wyrokiem Sądu Okręgowego z dnia 21 września 2006 roku, kwota wymierzonej Spółce kary obniżona została do 723 tys. zł. Spółka wniosła apelację od wyroku Sądu Okręgowego. W dniu 23 maja 2007 roku Sąd Apelacyjny oddalił apelację Spółki. Spółka wniosła o pisemne uzasadnienie wyroku oddalającego apelację. Po otrzymaniu uzasadnienia Spółka podejmie decyzję co do ewentualnego wniesienia kasacji.

34. Przychody ze sprzedaży

PRZYCHODY NETTO ZE SPRZEDAŻY PRODUKTÓW (STRUKTURA RZECZOWA - RODZAJE DZIAŁALNOŚCI)		
	30.06.2007	30.06.2006
przychody netto ze sprzedaży energii	7 286	80
przychody netto ze sprzedaży ciepła	9 337	13 087
przychody netto z projektów konsultacyjnych	99	616
przychody netto ze sprzedaży za ponad standardową jakość i gwarancję dostaw	177	278
przychody netto z refaktur i zwrotu kosztów	63	-
przychody z usług dzierżawy i operatorskie	22 355	17 977
przychody ze sprzedaży towarów	37	6
przychody netto z tytułu świadectw pochodzenia	4 495	-
przychody netto ze sprzedaży uprawnień do emisji dwutlenku węgla	274	-
inne przychody	-	83
Przychody netto ze sprzedaży, razem	44 123	32 127

35. Koszty według rodzaju

KOSZTY WEDŁUG RODZAJU		
	30.06.2007	30.06.2006
a) amortyzacja	4 584	1 439
b) zużycie materiałów i energii	8 031	9 849
c) usługi obce	3 844	2 709
d) podatki i opłaty	2 085	1 863
e) wynagrodzenia, w tym:	7 538	7 041
opcje menadżerskie	1 365	758
f) ubezpieczenia społeczne i inne świadczenia	1 356	1 154
g) pozostałe koszty rodzajowe (wg. tytułów)	432	282
Koszty według rodzaju, razem	27 870	24 337
Wartość sprzedanych towarów i materiałów (wartość dodatnia)	-	6
Zmiana stanu zapasów, produktów i rozliczeń międzyokresowych	(574)	(1 012)
Koszt wytworzenia produktów na własne potrzeby jednostki (wielkość ujemna)	-	-
Koszty sprzedaży (wielkość ujemna)	-	-
Koszty ogólnego zarządu (wielkość ujemna)	(7 189)	(6 999)
Koszt wytworzenia sprzedanych produktów	20 107	16 332
Razem koszt własny sprzedaży	20 107	16 332

36. Pozostałe przychody operacyjne

POZOSTAŁE PRZYCHODY OPERACYJNE		
	30.06.2007	30.06.2006
a) odwrócenie odpisów aktualizujących wartość składników aktywów, w tym:	195	2
-odpisy aktualizujące wartość należności	18	-
-rozwiązanie rezerwy na sprawy sądowe	177	-
-pozostałe odpisy	-	2
b) pozostałe, w tym:	327	1 088
-otrzymane odszkodowania i kary	162	35
-przyspieszone rozliczenie dotacji	30	1 020
-pozostałe	135	34
Inne przychody operacyjne, razem	522	1 091

37. Pozostałe koszty operacyjne

POZOSTAŁE KOSZTY OPERACYJNE		
	30.06.2007	30.06.2006
a) odpisy aktualizujące wartość składników aktywów, w tym:	4	15 625
-należności	4	4 657
-kosztów likwidacji	-	3
-utrata wartości śr.trwałych	-	10 959
-pozostałe odpisy	-	6
b) pozostałe, w tym:	28	1 092
-darowizny	9	2
-rezerwy	-	1 062
-pozostałe	19	28
Inne koszty operacyjne, razem:	32	16 716

38. Przychody finansowe

PRZYCHODY FINANSOWE		
	30.06.2007	30.06.2006
a) przychody finansowe z tytułu dywidend i udziałów w zyskach	-	-
b) przychody finansowe z tytułu odsetek od udzielonych pożyczek	171	636
c) pozostałe odsetki - leasing	7 198	5 069
-odsetki z tytułu dzierżawy majątku	1 574	994
d) różnice kursowe	2 759	2 113
-niezrealizowane	(3 720)	2 878
-zrealizowane	6 479	(765)
e) zmniejszenie odpisu aktualizującego wartość należności	-	-
f) zyski z papierów wartościowych	-	29
g) pozostałe przychody finansowe	273	286
Przychody finansowe, razem	10 401	8 133

39. Koszty finansowe

KOSZTY FINANSOWE		
	30.06.2007	30.06.2006
a) koszty finansowe z tytułu odsetek	9 135	4 919
b) różnice kursowe	486	-
-niezrealizowane	455	-
-zrealizowane	31	-
c) zwiększenie odpisu aktualizującego wartość wyceny	-	-
d) prowizje i inne opłaty	202	110
e) pozostałe koszty finansowe	42	62
Koszty finansowe, razem	9 865	5 091

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
(w tysiącach złotych)

40. Podatek bieżący

PODATEK DOCHODOWY BIEŻĄCY		
	30.06.2007	30.06.2006
1. Zysk (strata) brutto skonsolidowany	39 704	10 557
2. Korekty konsolidacyjne	(22 492)	(15 580)
3. Różnice pomiędzy zyskiem (strata) brutto a podstawą opodatkowania podatkiem dochodowym (wg tytułów)	-	-
a) przychody	7 020	(13 473)
- przesunięcie przychodów na następny okres	4 290	2 361
- przeszacowanie środków pieniężnych	20	(7 013)
- niezapłacone odsetki od pożyczek	(667)	(495)
- odsetki od lokat	1	64
- dywidendy od spółek komandytowych	0	-
- dywidendy od spółek z o.o.	(160)	-
- rozwiązanie rezerw	(899)	(86)
- otrzymane dotacje	(359)	(1 046)
- rozliczenie różnic przejściowych z poprzednich lat	(19)	-
- spłaty rat kapitałowych w opłacie leasingowej	8 244	7 654
- rozliczenie przychodów naliczonych w poprzednim okresie	887	1 002
- różnice kursowe z wyceny bilansowej	(4 274)	(15 557)
- różnice kursowe od pożyczki	-	-
- inne przychody	(847)	9
- przeszacowanie należności	-	(366)
- przychody w okresie budowy	-	-
- przeszacowanie zobowiązań	803	-
b) koszty	(6 212)	24 433
- koszty nie udokumentowane dowodami	10	12
- koszty nie związane z przychodami	99	19
- koszty nie z tego okresu	11	12
- wpłaty na PFRON	40	38
- składki dla organizacji nieobowiązkowych	15	25
- wydatki na właścicieli i członków Rady Nadzorczej i Zarządu	1 418	806
- ubezpieczenie OC członków zarządu	34	-
- amortyzacja bilansowa	4 536	1 389
- amortyzacja podatkowa	(16 238)	(12 301)
- koszty - koszty likwidacji	12	21
- koszty - część kapitałowa leasingu	(80)	(124)
- koszty - przeszacowanie środków pieniężnych	-	6 078
- koszty - rezerwy	1 312	902
- koszty - wycena należności	-	4 615
- koszty - przeszacowanie rozrachunków	-	-
- koszty - wynagrodzeń zgodnie z terminem płatności	(205)	97
- koszty - podatkowe ze sprzedaży ciepła i energii elektrycznej	(2 167)	(1 417)
- koszty - przeszacowanie pożyczki	-	95
- koszty - niedobory	447	-
- koszty - rezerwa na premie	(467)	(86)
- koszty - rezerwa na środki trwałe	-	10 959
- koszty - odsetki zapłacone	21	-
- koszty - odpisy aktualizujące	-	1 151
- koszty - finansowe skapitałowane w aktywach oddanych w leasing finansowy	65	207
- koszty - pozostałe skapitałowane w aktywach oddanych w leasing finansowy	-	-
- koszty - rozliczenie kosztów związanymi z aktywami oddanymi w leasing	(808)	(2 407)
- koszty - przeniesienie innych kosztów zgodnie z terminem płatności	-	75
- inne koszty	598	89
- koszty - odsetki od pożyczki	108	52
- koszty - odsetki i prowizje niepodatkowe	(11)	177
- koszty - wycena bilansowa kredytów - różnice kursowe i odsetki	(49)	14 250
- koszty - rozliczenie kosztów naliczonych w poprzednim okresie	-	(303)
- koszty - koszty związane z przychodami w okresie budowy	5 029	-
- koszty - różnice kursowe z wyceny bilansowej	58	-

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
(w tysiącach złotych)

4. Podstawa opodatkowania podatkiem dochodowym przed rozliczeniem straty	18 020	5 937
4a. Rozliczenie straty podatkowej z lat ubiegłych (znak ujemny)	-	-
Darowizny	-	-
4b. Podstawa opodatkowania podatkiem dochodowym po rozliczeniu straty	18 020	5 937
5. Podatek dochodowy według stawki 19%	3 424	1 128
6. Zwiększenia, zaniechania, zwolnienia, odliczenia i obniżki podatku	45	-
7. Podatek dochodowy bieżący ujęty (wykazany) w deklaracji podatkowej okresu:	3 379	1 128
8. Korekta lat ubiegłych	15	(71)
9. Podatek według stawki podatkowej wynoszącej 19% (2006: 19%)	3 394	1 057

	30.06.2007	30.06.2006
Podatek dochodowy bieżący	3 394	1 057
Zmiana salda podatku odroczonego	408	(1 227)
Podatek dochodowy wykazany w rachunku zysków i strat	3 802	(170)

41. Przepływy środków pieniężnych

Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej - inne korekty

	30.06.2007	30.06.2006
opcje menedżerskie	1 365	759
odpis na utratę wartości środków trwałych		10 959
obligacje zaliczone do aktywów finansowych wycenianych w wartości godziwej przez wynik finansowy		(1 265)
Razem inne korekty	1 365	10 453

Inne wpływy inwestycyjne

	30.06.2007	30.06.2006
Splata rat i odsetek z tytułu leasingu finansowego	15 367	12 788
Razem	15 367	12 788

Inne wydatki inwestycyjne

	30.06.2007	30.06.2006
Wydatki na leasingowe aktywa trwałe	7 169	4 095
Razem	7 169	4 095

Środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania

	30.06.2007	30.06.2006
ZFŚS	49	62
środki zablokowane na akredytywę	268	
Razem	317	62

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
(w tysiącach złotych)

Przyczyny występowania różnic pomiędzy bilansowymi zmianami niektórych pozycji oraz zmianami wynikającymi z rachunku przepływów pieniężnych

Należności:	30.06.2007
Bilansowa zmiana stanu należności długoterminowych i krótkoterminowych netto	23 920
Zmiana stanu należności z tytułu leasingu finansowego po uwzględnieniu odpisów aktualizujących	(7 856)
Zmiana stanu należności inwestycyjnych	119
Zmiana stanu należności w rachunku przepływów pieniężnych	16 183

Rozliczenia międzyokresowe	30.06.2007
Bilansowa zmiana stanu rozliczeń międzyokresowych	(746)
Zmiana stanu innych aktywów	(844)
Naliczone odsetki leasingowe	(6)
Zmiana stanu rozliczeń międzyokresowych w rachunku przepływów pieniężnych	(1 596)

Zobowiązania:	30.06.2007
Bilansowa zmiana stanu zobowiązań krótko i długoterminowych	(4 862)
Zmiana stanu zobowiązań inwestycyjnych	(230)
Zmiana stanu zobowiązań z tytułu leasingu finansowego	74
Zmiana stanu zobowiązań w rachunku przepływów pieniężnych	(5 018)

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 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.

Poniższa tabela przedstawia wrażliwość wyniku finansowego brutto w ujęciu rocznym na racjonalnie możliwe zmiany stóp procentowych przy założeniu niezmienności innych czynników (w związku z zobowiązaniami o zmiennej stopie procentowej). Nie przedstawiono wpływu na kapitał własny Grupy.

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
(w tysiącach złotych)

	Zwiększenie/ zmniejszenie o punkty procentowe	Wpływ na wynik finansowy brutto w okresie kolejnych 12 miesięcy w tysiącach złotych
okres zakończony dnia 30 czerwca 2007 roku		
PLN	+ 1%	(262)
EUR	+1%	(3 029)
PLN	- 1%	262
EUR	- 1%	3 029
rok zakończony dnia 31 grudnia 2006 roku		
PLN	+ 1%	(282)
EUR	+1%	(2 636)
PLN	- 1%	282
EUR	- 1%	2 636
okres zakończony dnia 30 czerwca 2006 roku		
PLN	+ 1%	(208)
EUR	+1%	(2 326)
PLN	- 1%	208
EUR	- 1%	2 326

42.2 Ryzyko walutowe

Ryzyko walutowe w grupie sprowadza się do ryzyka związanego z wahaniami kursu Euro w odniesieniu do otwartej pasywnej pozycji walutowej w ramach transakcji leasingu finansowego oraz zaciągniętych kredytów inwestycyjnych. Ryzyko dotyczące transakcji leasingu zostało szczegółowo opisane dalej w notce nr 47. Pozycja ta nie jest zabezpieczana w celu wyeliminowania wahań kursu walutowego.

Poniższa tabela przedstawia wrażliwość wyniku finansowego brutto (w związku ze zmianą wartości godziwej aktywów i zobowiązań pieniężnych) na racjonalnie możliwe wahania kursu euro przy założeniu niezmienności innych czynników.

	Wzrost/ spadek kursu waluty	Wpływ na wynik finansowy brutto w okresie do następnej wyceny bilansowej aktywów i pasywów
30 czerwca 2007 – EUR	+ 0,01 PLN/EUR	(130)
	- 0,01 PLN/EUR	130
31 grudnia 2006 - EUR	+ 0,01 PLN/EUR	(2)
	- 0,01 PLN/EUR	2
30 czerwca 2006 - EUR	+ 0,01 PLN/EUR	83
	- 0,01 PLN/EUR	(83)

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.

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
(w tysiącach złotych)

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 wyłącznie z renomowanymi instytucjami finansowymi.

W Grupie nie występują istotne koncentracje ryzyka kredytowego.

43. Informacje o instrumentach finansowych

43.1 Wartości godziwe poszczególnych klas instrumentów finansowych

Poniższa tabela przedstawia porównanie wartości bilansowych i wartości godziwych wszystkich instrumentów finansowych Grupy, w podziale na poszczególne klasy i kategorie aktywów i zobowiązań.

	Kategoria	Wartość bilansowa		Wartość godziwa	
		30 czerwca 2007	31 grudnia 2006	30 czerwca 2007	31 grudnia 2006
	zgodnie z MSR 39				
Aktywa finansowe					
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży (długoterminowe), w tym:	DDS	253	355	253	355
- Obligacje pożyczkowe	DDS				
Pozostałe aktywa finansowe (długoterminowe)	DDS	96	161	96	161
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	PiN	8 901	17 962	8 901	17 962
Pochodne instrumenty finansowe, w tym:	WwWGpWF				
- Walutowe kontrakty terminowe typu <i>forward</i>	WwWGpWF				
- ...	WwWGpWF				
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	PiN	48 231	25 079	48 231	25 079
Zobowiązania finansowe					
Oprocentowane kredyty bankowe i pożyczki, w tym:	PZFwgZK	327 253	291 893	327 253	291 893
- długoterminowe oprocentowane wg zmiennej stopy procentowej	PZFwgZK	327 253	291 893	327 253	291 893
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	PZFwgZK	6 033	10 895	6 033	10 895

Użyte skróty:

UdtW – Aktywa finansowe utrzymywane do terminu wymagalności,
WwWGpWF – Aktywa/zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy,
PiN – Pożyczki udzielone i należności,
DDS – Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży,
PZFwgZK – Pozostałe zobowiązania finansowe wyceniane według zamortyzowanego kosztu

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

Na dzień 30 czerwca 2007 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
(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	-	161	355	
Zwiększenia, w tym:				
zakup bonów skarbowych, obligacji, jedn. uczestnictwa				
Udzielone pożyczki				
Odsetki				
Nabycie udziałów				
Zmniejszenia, w tym:		65	102	
Sprzedaż bonów skarbowych i obligacji, jednostek uczestnictwa				
Reklasyfikacja odsetek				
Zwrot udziałów				
Aktualizacja wartości				
Otrzymane odsetki				
Włączenie spółki EWG do konsolidacji w pierwszym półroczu 2007 roku		65	102	
Stan na koniec okresu		96	253	

Wartość 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 jednostkom stowarzyszonym.

Opis przyjętych zasad wyceny instrumentów finansowych omówiony został w notce 5.27 zamieszczonej w Informacji dodatkowej do skonsolidowanego sprawozdania finansowego.

Stan na 31.12.2006

	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	3 519	5 439	954	1 319
Zwiększenia, w tym:	-	161	254	51
zakup bonów skarbowych, obligacji, jedn. uczestnictwa	-	-	-	-

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego

(w tysiącach złotych)

Udzielone pożyczki	-	154		
Odsetki	-	7		51
Nabycie udziałów	-	-	254	-
Zmniejszenia, w tym:	3 519	5 439	853	1 370
Sprzedaż bonów skarbowych i obligacji, jednostek uczestnictwa	3 519	-	-	1 266
Reklasyfikacja odsetek	-	-	-	-
Zwrot udziałów	-	-	28	-
Aktualizacja wartości	-	-	-	-
Otrzymane odsetki	-	-	-	104
Wyłączenia konsolidacyjne z tytułu objęcia kontroli w roku 2006	-	5 439	825	-
Stan na koniec okresu	-	161	355	-

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 5.27 zamieszczonej w Informacji dodatkowej do skonsolidowanego sprawozdania finansowego.

Na dzień 30 czerwca 2006 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)	Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy
Stan na początek okresu	3 519	5 439	954	1 319
Zwiększenia, w tym:	-	4 948	165	18
zakup bonów skarbowych, obligacji, jedn. uczestnictwa	-	-	-	-
Udzielone pożyczki	-	4 580	-	-
Odsetki	-	368	-	18
Nabycie udziałów	-	-	165	-
Zmniejszenia, w tym:	3 519	-	22	72
Sprzedaż bonów skarbowych i obligacji, jednostek uczestnictwa	3 519	-	-	-
Reklasyfikacja odsetek	-	-	-	-
Zwrot udziałów	-	-	-	-
Aktualizacja wartości	-	-	22	-
Otrzymane odsetki	-	-	-	72
Stan na koniec okresu	-	10 387	1 097	1 265

44. Charakterystyka instrumentów finansowych

Wartość godziwa zobowiązań i aktywów finansowych jest równa ich wartości bilansowej za wyjątkiem inwestycji w nienotowane instrumenty finansowe.

a) Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy

Na dzień bilansowy Grupa nie posiadała aktywów finansowych wycenianych w wartości godziwej przez wynik finansowy.

b) Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży

W okresie 6 miesięcy zakończonych 30 czerwca 2007 roku nie wystąpiły zmiany w stanie aktywów finansowych dostępnych do sprzedaży, za wyjątkiem zmniejszenia o 103 tysiące 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.

6 miesięcy zakończonych 30 czerwca 2007 roku:

Oprocentowanie zmienne

	<1rok	1–2 lat	2-3 lat	3-4 lat	4-5 lat	>5 lat	Ogółem
Aktywa gotówkowe	-	-	-	-	-	-	-
Kredyty bankowe w PLN na kwotę 26 158 tysięcy złotych	4 657	5 055	3 850	3 849	4 111	4 636	26 158
Kredyty bankowe w EUR na kwotę 301 095 tysięcy złotych	23 181	25 191	27 040	29 004	31 117	165 562	301 095

Oprocentowanie stałe

	<1rok	1–2 lat	2-3 lat	3-4 lat	4-5 lat	>5 lat	Ogółem
Aktywa gotówkowe	48 231						48 231
Pożyczki udzielone						94	94

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.

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
(w tysiącach złotych)

Rok zakończony 31 grudnia 2006 roku:

Oprocentowanie zmienne

	<i><1rok</i>	<i>1–2 lat</i>	<i>2-3 lat</i>	<i>3-4 lat</i>	<i>4-5 lat</i>	<i>>5 lat</i>	<i>Ogółem</i>
Aktywa gotówkowe	-	-	-	-	-	-	-
Kredyty bankowe w PLN na kwotę 28.246 tysięcy złotych	6 045	13 117	6 007	2 191	886	-	28 246
Kredyty bankowe w EUR na kwotę 263.647 tysięcy złotych	19 843	28 547	30 911	33 482	29 515	121 349	263 647

Oprocentowanie stałe

	<i><1rok</i>	<i>1–2 lat</i>	<i>2-3 lat</i>	<i>3-4 lat</i>	<i>4-5 lat</i>	<i>>5 lat</i>	<i>Ogółem</i>
Aktywa gotówkowe	25 079						25 079
Pożyczki udzielone						162	162

Okres 6 miesięcy zakończony 30 czerwca 2006 roku:

Oprocentowanie zmienne

	<i><1rok</i>	<i>1–2 lat</i>	<i>2-3 lat</i>	<i>3-4 lat</i>	<i>4-5 lat</i>	<i>>5 lat</i>	<i>Ogółem</i>
Aktywa gotówkowe	34 839						34 839
Kredyty bankowe w PLN na kwotę 20.835 tysięcy złotych	3 124	3 609	3 945	2 740	2 739	4 678	20 835
Kredyty bankowe w EUR na kwotę 232.699 tysięcy złotych	16 819	18 798	20 263	21 848	23 564	131 407	232 699

Oprocentowanie stałe

	<i><1rok</i>	<i>1–2 lat</i>	<i>2-3 lat</i>	<i>3-4 lat</i>	<i>4-5 lat</i>	<i>>5 lat</i>	<i>Ogółem</i>
Aktywa gotówkowe	-	-	-	-	-	-	-
Pożyczki udzielone	776	-	111	-	-	9 500	10 387

46. Zarządzanie kapitałem

Głównym celem zarządzania kapitałem Grupy jest utrzymanie dobrego ratingu kredytowego i bezpiecznych wskaźników kapitałowych, które wspierałyby działalność operacyjną Grupy i zwiększały wartość dla jej akcjonariuszy.

Grupa zarządza strukturą kapitałową i w wyniku zmian warunków ekonomicznych wprowadza do niej zmiany. W celu utrzymania lub skorygowania struktury kapitałowej, Grupa może zmienić wypłatę dywidendy dla akcjonariuszy, zwrócić kapitał akcjonariuszom lub wyemitować nowe akcje. W okresie obrotowym zakończonym 30 czerwca 2007 roku i 31 grudnia 2006 roku nie wprowadzono żadnych zmian do celów, zasad i procesów obowiązujących w tym obszarze.

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
(w tysiącach złotych)

	30 czerwca 2007	31 grudnia 2006
Oprocentowane kredyty i pożyczki	327 253	291 893
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	6 033	10 895
Minus środki pieniężne i ich ekwiwalenty	(48 231)	(25 079)
Zadłużenie netto	285 055	277 709
Zamienne akcje uprzywilejowane	-	-
Kapitał własny	122 288	106 742
Kapitały rezerwowe z tytułu niezrealizowanych zysków netto	-	-
Kapitał razem	-	-
Kapitał i zadłużenie netto	407 343	384 451
Wskaźnik dźwigni	30%	28%

47. Grupa kapitałowa jako leasingodawca

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

w PLN kurs PLN/EUR 3,7658	na 30.06.2007 łącznie	do 1 roku	od 1 do 5 lat	powyżej 5 lat
Inwestycja leasingowa brutto	324 769	26 138	122 150	176 481
Inwestycja leasingowa netto	246 904	19 364	97 692	129 839
Wartość minimalnych opłat leasingowych	324 769	26 138	122 150	176 481
Niezrealizowane przychody finansowe	77 865	6 774	24 458	46 592
Niegwarantowane wartości końcowe przypadające leasingodawcy				
Warunkowe opłaty leasingowe	77 325	12 400	38 539	26 386

Warunkowe opłaty leasingowe ujęte w rachunku zysków i strat za okres 01.01.2007 - 30.06.2007 wyniosły 6 158 tysięcy złotych.

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
(w tysiącach złotych)

w PLN kurs PLN/EUR 3,8312	na 31.12.2006 łącznie	do 1 roku	od 1 do 5 lat	powyżej 5 lat
Inwestycja leasingowa brutto	355 296	26 693	124 994	203 609
Inwestycja leasingowa netto	254 407	17 989	93 093	143 325
Wartość minimalnych opłat leasingowych	355 296	26 693	124 994	203 609
Niezrealizowane przychody finansowe	100 889	8 704	31 901	60 284
Niegwarantowane wartości końcowe przypadające leasingodawcy				
Warunkowe opłaty leasingowe	58 465	9 436	29 399	19 630

Warunkowe opłaty leasingowe ujęte w rachunku zysków i strat za okres 01.01.2006 - 31.12.2006 wyniosły 15 014 tysięcy złotych.

47.2 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. Część transakcji finansowana jest kredytem opartym na stopie Euribor i koszt odsetek związanych z kredytem na finansowanie przenoszona jest na leasingobiorcę. W przypadku części finansowanej kapitałem gwarantowana jest realna stopa zwrotu na kapitale. W związku z tym zmiany poziomu inflacji, które są jednym z głównych czynników zmieniających poziom stóp procentowych nie wpływają na wartość tej transakcji.

c/ ryzyko cenowe

Ryzyko cenowe w tej transakcji nie występuje.

Ryzyko kredytowe

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. Część transakcji finansowana jest kredytem opartym na stopie Euribor i koszt odsetek związanych z kredytem na finansowanie przenoszona jest na leasingobiorcę. W przypadku części finansowanej kapitałem gwarantowana jest realna stopa zwrotu na kapitale. W związku z tym zmiany poziomu inflacji, które są jednym z głównych czynników zmieniających poziom stóp procentowych nie wpływają na wartość tej transakcji.

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 ścisłe 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.

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

a) zobowiązania warunkowe opisane są w nocie nr 33

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 30 czerwca 2007 roku utworzono odpowiednie rezerwy na rozpoznane i policzalne ryzyko podatkowe.

c) Nakłady inwestycyjne

Na dzień 30 czerwca 2007 roku Grupa planuje ponieść nakłady w drugim półroczu 2007 roku na rzeczowe aktywa trwałe i inwestycje kapitałowe w kwocie około 29 milionów złotych. Kwoty te przeznaczone będą na zakup nowych maszyn i urządzeń.

49. Podział zysku

W dniu 28 maja 2007 roku, Walne Zgromadzenie Akcjonariuszy jednostki dominującej, podjęło uchwałę w sprawie:

- przeniesienia zysku osiągniętego przez Spółkę w roku obrotowym 2006 w kwocie 325.000,00 zł (trzysta dwadzieścia pięć tysięcy złotych) w całości na kapitał rezerwowy przeznaczony na wypłatę dywidendy lub zaliczki na poczet przewidywanej dywidendy.

50. Informacje dotyczące znaczących transakcji z podmiotami powiązanymi

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
(w tysiącach złotych)

Stan na dzień 30.06.2007

	Saturn Management Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością i Wspólnicy, Spółka komandytowa*	ENERGOPEP Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością EC Jeziorna Spółka komandytowa *	Dipol Sp. z o.o.*	Interpep Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością EC Wizów Spółka Komandytowa*)	Interpep EC Zakrzów Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością Spółka Komandytowa*)	Mercury Energia Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością, Spółka komandytowa*)	Saturn Management Sp. z o.o.*	ENERGOPEP Sp. z o.o.*	Interpep EC Zakrzów Spółka z o.o.*	EWG Sp. Z o.o.*	BETA Sp. Z o.o.*	Mercury Energia Spółka z o.o.*	Razem jednostki powiązane
Zakupy	19	127	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	146
Sprzedaż produktów	262	1 045	8	3	2 032	119	-	-	2	-	-	2	3 473
Sprzedaż materiałów i towarów	-	3 544	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 544
Razem sprzedaż	262	4 589	8	3	2 032	119	-	-	2	-	-	2	7 017
Należności z wyjątkiem pożyczek	94	9 197	4	1 774	2 320	247	-	4	5	-	-	5	13 650
Zobowiązania z wyjątkiem pożyczek	6	544	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	550
Pożyczki udzielone – kapitał	-	-	-	-	-	12 165	-	-	-	1 910	50	-	14 125
Naliczone odsetki	-	-	-	-	-	699	-	-	-	72	-	-	771
Odsetki otrzymane (RZiS)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otrzymane dywidendy	21 743	-	-	-	-	-	160	-	-	-	-	-	21 903

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
(w tysiącach złotych)

Stan na dzień 31.12.2006

	Saturn Management Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością i Wspólnicy, Spółka komandytowa	ENERGOPEP Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością EC Jeziorna Spółka komandytowa	Dipol Sp. z o.o.	Interpep Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością EC Wizów Spółka Komandytowa*)	Interpep EC Zakrzów Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością Spółka Komandytowa*)	Mercury Energia Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością, Spółka komandytowa*)	Saturn Management Sp. z o.o.*	ENERGOPEP Sp. z o.o.*	INTERPEP Sp. z o.o.*	Interpep EC Zakrzów Spółka z o.o.*	Mercury Energia Spółka z o.o.*	Razem jednostki powiązane
Zakupy	44	309	-	-	-	-	-	-	-	-	-	353
Sprzedaż produktów	823	2 001	37	2 218	4 239	156	-	1	-	1	1	9 477
Sprzedaż materiałów i towarów	-	7 629	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7 629
Razem sprzedaż	823	9 630	37	2 218	4 239	156	-	1	-	1	1	17 106
Należności z wyjątkiem pożyczek	114	8 899	11	2 356	2 102	102	-	3	-	3	3	13 593
Zobowiązania z wyjątkiem pożyczek	12	421	-	-	-	-	-	-	-	-	-	433
Pożyczki udzielone – kapitał		-	-	-	-	11 865	-	-	-	-	-	11 865
Naliczone odsetki	71	-	52	-	-	896	-	-	-	-	-	1 019
Odsetki otrzymane (RZiS)	71	-	52	-	-	-	-	-	-	-	-	123
Otrzymane dywidendy	20 363	-	-	-	-	-	54	-	-	-	-	20 417

* sprawozdania nie zbadane przez biegłego rewidenta

51. 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.

W dniu 13 marca 2006 roku jednostka dominująca podpisała z Przedsiębiorstwem Projektowo-Serwisowym Elektroniki, Pomiarów w zakresie Automatyki, EPA Sp. z o.o. aneks do umowy o współpracy gospodarczej w zakresie pozyskiwania zespołów turbin wiatrowych z dnia 15 marca 2004 roku. Na podstawie umowy jednostka dominująca oraz EPA wspólnie przygotowują (development) projekty farm wiatrowych i dzielą między siebie koszty developmentu. Umowa obowiązuje do dnia 31 grudnia 2010 roku (pierwotny okres obowiązywania Umowy wynosił 3 lata od zawarcia Umowy). Umowa przewiduje dla Spółki prawo pierwokupu wszystkich przygotowanych w związku z umową projektów. Ponadto na podstawie aneksu określono cenę zakupu przez Spółkę kolejnych projektów, do łącznej mocy zainstalowanej 150 MW. W dniu 23 maja 2007 roku zawarto kolejny aneks do umowy współpracy gospodarczej w zakresie pozyskiwania zespołów turbin wiatrowych z dnia 15 marca 2004 roku. Na podstawie aneksu uzgodniono cenę zakupu przez Spółkę kolejnych projektów, do łącznej mocy zainstalowanej 300 MW i przedłużono okres jej obowiązywania do 2013.

Wydatki inwestycyjne są uzgadniane między partnerami wspólnego przedsięwzięcia w okresach rocznych. Do dnia 30 czerwca 2007 roku jednostka dominująca poniosła z tego tytułu nakłady w wysokości około 1,6 miliona złotych. Jednostka dominująca planuje poniesienie wydatków przygotowanie kolejnych projektów farm wiatrowych w kwocie około 5 milionów złotych do dnia 31 grudnia 2007 roku.

Dotychczasowym efektem współpracy było przygotowanie do realizacji projektu farmy wiatrowej o mocy 22 MW zlokalizowanej w okolicach Pucka. Ponadto w ramach współpracy z EPA Spółka zakończyła proces developmentu projektu farmy wiatrowej w Suwałkach o przewidywanej mocy 38MW. Development kolejnego projektu farmy wiatrowej o mocy 32 MW uległ przesunięciu w czasie ze względu na opieszałość organów odpowiedzialnych za wydawanie warunków przyłączenia do sieci. Zakończenie developmentu wspomnianego projektu jest przewidziane na przełom 2007 i 2008 roku. Na przełomie 2007 i 2008 roku przewidywane jest również ukończenie jednego projektu o łącznej mocy 20MW. Ponadto, na lata 2008 i 2009 Spółka przewiduje ukończenie developmentu farm wiatrowych o łącznej mocy odpowiednio 74 MW i 118 MW.

52. Zatrudnienie

W okresach zakończonych dnia 30 czerwca 2007 i 30 czerwca 2006 roku przeciętne zatrudnienie w Grupie Kapitałowej w podziale na grupy zawodowe, wyliczane jako średnia stanów zatrudnienia na koniec każdego miesiąca kształtowało się następująco:

Liczba zatrudnionych	30.06.2007	30.06.2006
Pracownicy fizyczni	114	108
Pracownicy umysłowi	48	34
Razem zatrudnieni	162	142

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

W okresach zakończonych dnia 30 czerwca 2007 i 30 czerwca 2006 roku wynagrodzenie członków zarządu spółki dominującej wyniosło odpowiednio:

	30.06.2007	30.06.2006
Członkowie Zarządu		
Stephen Klein	447	297
Anna Kwarcieńska	186	186
Michał Kozłowski	189	168

W okresach zakończonych dnia 30 czerwca 2007 i 30 czerwca 2006 roku członkowie Zarządu i Rady Nadzorczej emitenta nie pobierali wynagrodzeń z tytułu pełnienia funkcji we władzach jednostek zależnych, współzależnych i stowarzyszonych.

Do dnia 30 czerwca 2007 członkowie organów nadzorczych jednostki dominującej pobrali wynagrodzenia zgodnie z tabelą poniżej:

Nazwisko i imię członka rady nadzorczej	Wynagrodzenie wypłacone w okresie 6 miesięcy 2007 roku	Wynagrodzenie wypłacone w okresie 6 miesięcy 2006 roku
Kaczmarczyk Krzysztof	14	-
Olszewski Artur	15	6
Prokopowicz Zbigniew	169	169
Sędziowski Krzysztof	15	3
Sierka Wojciech	14	-
Sobolewski Krzysztof	14	-
Łącznie :	241	178

54. Transakcje z członkami Zarządu i Rady Nadzorczej Grupy, ich małżonkami, rodzeństwem, wstępnymi, zstępnymi lub innymi bliskimi im osobami

W okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2007 roku nie było żadnych transakcji z członkami Zarządu i Rady Nadzorczej.

55. Zestawienie zmian w stanie posiadania akcji Spółki lub uprawnień do nich (opcji) przez osoby zarządzające i nadzorujące Spółkę, zgodnie z posiadanymi informacjami, w okresie 6 miesięcy zakończonych 30 czerwca 2007 roku

Osoby Zarządzające i nadzorujące emitenta na dzień 30 czerwca 2007 roku posiadają następujące pakiety akcji w jednostce dominującej

Akcje	Stan na 31.12.2006	Zwiększenia w ramach programów motywacyjnych	Zwiększenia w wyniku nabycia	Zmniejszenia	Stan na 30.06.2007
Zarząd	78 362	117 026	0	195 388	0
Rada Nadzorcza	48 244	30 000	60 149	38 457	99 936
Suma	126 606	147 026	60 149	233 845	99 936

Na dzień 30 czerwca 2007 w Spółce istniały następujące programy opcyjne dla Zarządu, osoby nadzorującej oraz kluczowych pracowników firmy.

I Program opcyjny opisuje poniższa tabela:

Beneficjenci programu opcyjnego	Osoby zarządzające oraz nadzorujące Spółki
Data przyznania	18.03.2005
Data nabycia uprawnień	30.09.2005/ 31.12.2005 oraz 30.09.2006/ 31.12.2006
Data wygaśnięcia opcji	01.09.2007
Ilość opcji w programie opcyjnym	325 416

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
(w tysiącach złotych)

Ilość przyznanych opcji	325 416
Cena emisyjna wykonania opcji – objęcia akcji z opcji PLN/ akcję	2 PLN
Sposób rozliczenia opcji	Emisja akcji
Warunki wykonania praw z opcji	Brak. Utrata przyznanych opcji w przypadku rezygnacji lub odwołania z przyczyn kwalifikowanych (zawinionych) przed dniem 30.09.2006 lub 31.12.2006

Wartość godziwa opcji została wyliczona w oparciu o model 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.

W celu wywiązania się Spółki z zobowiązań wynikających z zakończonego w 2006 roku w Spółce Programu Opcji Menedżerskich w stosunku do Anny Kwarciańskiej- Wiceprezesa Zarządu, Stephena Kleina – Prezesa Zarządu, Michała Kozłowskiego – Członka Zarządu oraz Zbigniewa Prokopowicza – Przewodniczącego Rady Nadzorczej, przeprowadzona została niepubliczna, tj. bez przeprowadzania oferty publicznej oraz wprowadzenia akcji do obrotu na rynku regulowanym, emisja 147 026 akcji zwykłych imiennych Spółki serii S. W ramach wskazanej emisji akcji Spółki, Anna Kwarciańska objęła 12 515 akcji zwykłych imiennych Spółki serii S, Stephen Klein objął 70 000 akcji zwykłych imiennych Spółki serii S, Michał Kozłowski objął 34 511 akcji zwykłych imiennych Spółki serii S, Zbigniew Prokopowicz objął 30 000 akcji zwykłych imiennych Spółki serii S. Cena emisyjna jednej akcji serii S wynosiła 2 zł i została opłacona w całości.

Program opcyjny dla Prezesa Spółki – Stephena Kleina.

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

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
(w tysiącach złotych)

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 przyznaných	358 000
Cena emisyjna wykonania opcji – objęcia akcji z opcji PLN/ akcję	7,8 PLN
Sposób rozliczenia opcji	Emisja akcji
Warunki wykonania praw z opcji	Warunki dotyczące transzy w dniu 30.06.2006 Brak. Utrata przyznaných opcji w przypadku rezygnacji lub odwołania z przyczyn kwalifikowanych (zawinioných) przed dniem 30.06.2006 Warunki dotyczące transz w dniu 30.06.2007 i 10.06.2008 - 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

W związku z faktem, iż w dniu 1 lipca 2006 roku Pan Stephen Klein uzyskał prawo do objęcia 89.500 akcji w ramach programu opcyjnego, Zarząd w dniu 18 sierpnia 2006 roku podjął uchwałę o warunkowym podwyższeniu kapitału zakładowego Spółki o kwotę 179.000 zł w celu emisji warrantów subskrypcyjnych zamiennych na akcje serii P. Wspomniane warunkowe podwyższenie zostało zarejestrowane przez Sąd Rejestrowy. Do dnia sporządzenia niniejszego raportu Pan Stephen Klein zrealizował prawo do objęcia akcji Spółki w zamian za warrant subskrypcyjny w odniesieniu do 49.500 akcji serii P. Cena emisyjna jednej akcji serii P wynosiła 7,8 zł i została opłacona w całości wraz z ich objęciem.

II program opcyjny

W dniu 10 stycznia 2007 roku Walne Zgromadzenie Akcjonariuszy podjęło uchwałę w sprawie emisji warrantów subskrypcyjnych serii 2 oraz warunkowego podwyższenia kapitału zakładowego w drodze

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
(w tysiącach złotych)

emisji akcji serii T z wyłączeniem prawa poboru dotychczasowych akcjonariuszy, w celu umożliwienia objęcia akcji osobom biorącym udział w programie opcji menedżerskich.

Opis programu zawarty jest w poniższej tabeli:

Beneficjenci programu opcyjnego	Pani Anna Kwarciańska, Pan Stephen Klein, Pan Michał Kozłowski, Pan Zbigniew Prokopowicz, kluczowi pracownicy Spółki
Data Przyznania	10.01.2007, 01.03.2007
Data nabycia uprawnień	01.07.2007 01.07.2008 01.07.2009
Data wygaśnięcia opcji	30.09.2010
Ilość opcji w programie opcyjnym	945 800
Ilość opcji przyznanych	895 210
Cena emisyjna wykonania opcji – objęcia akcji z opcji PLN/ akcję	11,41PLN
Sposób rozliczenia opcji	Emisja akcji poprzedzona emisją warrantów subskrybcyjnych
Warunki wykonania praw z opcji	<p>Program opcyjny zawiera 12 transz,</p> <p>Transze 1,4,7, 10 – posiadają datę nabycia uprawnień od 01.07.2008</p> <p>Transze 2, 5, 8, 11 – posiadają datę nabycia uprawnień od 01.07.2008</p> <p>Transze 3, 6 ,9, 12 – posiadają datę nabycia uprawnień od 01.07.2008</p> <p>Nabycie Warrantów Subskrybcyjnych jest uzależnione od spełnienia następujących warunków koniecznych:</p> <p>Warunki do uzyskania transz 1,2,3 oraz warunki do uzyskania transz 10,11,12 w odpowiednich latach.</p> <p>Dopiero po spełnieniu w/w warunków możliwe będzie uzyskanie prawa do transz 4-9.</p> <p>Warunkiem uzyskania praw do transz 1,2,3 jest uzyskanie wyższego stosunku kursu Spółki za okres 6 miesięcy roku poprzedzającego rok nabycia uprawnień do kursu za okres 6 miesięcy poprzedzających rok nabycia uprawnień o dwa lata niż stosunek indeksu WIG za te same okresy.</p> <p>Warunkiem uzyskania praw do transz 4,5,6 jest uzyskanie wyższego stosunku kursu Spółki za okres 6 miesięcy roku poprzedzającego rok nabycia uprawnień do kursu za okres 6 miesięcy poprzedzających rok nabycia uprawnień o dwa lata niż stosunek indeksu WIG za te same okresy pomnożony przez współczynnik 1,07.</p>

Grupa Kapitałowa Polish Energy Partners
Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego

(w tysiącach złotych)

	<p>Warunkiem uzyskania praw do transz 7,8,9 jest uzyskanie wskaźnika EBITDA na akcję Spółki wyższego niż 1,64 PLN w 2007 dla Transzy 7, 1,97 PLN w roku 2008 dla Transzy 8 oraz 2,36 PLN w roku 2009 dla Transzy 9.</p> <p>Warunkiem uzyskania praw do transz 10,11,12 jest uzyskanie wskaźnika EPS nie mniejszego niż 0,78 PLN w 2007 dla Transzy 10, 0,92, PLN w roku 2008 dla Transzy 11 oraz 1,08 PLN w roku 2009 dla Transzy 12.</p> <p>W przypadku niespełnienia warunków w latach 2007 i/lub 2008 program opcyjny przewiduje możliwość uzyskania praw do tych opcji po spełnieniu dodatkowych warunków w latach następnych. Szczegółowy regulamin programu opcyjnego został podany do publicznej wiadomości w raporcie bieżącym RB 03/2007.</p>
--	--

Poniższa tabela przedstawia zmiany w programach opcyjnych w okresie 1 półrocza 2007 roku.

	I program opcyjny	program opcyjny dla Prezesa Spółki	II program opcyjny
Całkowita ilość opcji przyznanych w ramach programu	325 416	358 000	895 410
ilość opcji możliwych do wykorzystania w 1 półroczu 2007	147 026	40 000	0
ilość opcji wykorzystanych na dzień 1 stycznia 2007 roku	178 390	49 500	0
ilość opcji wykorzystanych w okresie 1 półrocza 2007 roku	147 026	0	0
ilość opcji wykorzystanych na dzień 30 czerwca 2007 roku	325 416	49 500	0
ilość opcji możliwych do wykorzystania do końca programu	0	308 500	0
Średnioważona cena realizacji opcji	2	7,8	11,41

Obciążenie rachunku zysków i strat za 1 półrocze 2007 rok z tytułu powyższych dwóch programów wynosi 1 365 tysięcy złotych.

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

W okresie 6 miesięcy 2007 roku nie wystąpiły zdarzenia, dotyczące lat ubiegłych, ujęte w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym za bieżący okres.

57. Informacja o znaczących zdarzeniach jakie nastąpiły po dniu bilansowym

Do dnia sporządzenia niniejszego skonsolidowanego sprawozdania finansowego, to znaczy do dnia 6 sierpnia 2007 roku, nie wystąpiły zdarzenia, które nie zostały ujęte w księgach rachunkowych okresu sprawozdawczego.