



ZAŁĄCZNIK DO PROSPEKTU EMISYJNEGO AKCJI PGNiG S.A.

Niniejszy dokument zawiera informacje przekazane do publicznej wiadomości w formie i trybie art. 81 ust. 1 pkt 1 Prawa o Publicznym Obrocie Papierami Wartościowymi, stanowiące uzupełnienie Prospektu od dnia udostępnienia Prospektu do publicznej wiadomości, tj. od dnia 2 czerwca 2005 r., do dnia 18 sierpnia 2005 r. W związku z powyższym niniejszy dokument nie zawiera wszystkich raportów przekazanych przez Spółkę do publicznej wiadomości.

Raport bieżący nr 3/2005 z dnia 2 czerwca 2005 r.

Działając na podstawie art. 81 ust. 1 pkt 1 Prawa o Publicznym Obrocie Papierami Wartościowymi Zarząd niniejszym informuje o następujących zmianach w treści opublikowanego w dniu dzisiejszym Prospektu:

1. Wstęp Prospektu Emisyjnego, w pierwszej linijce od dołu słowo „wiosek” zastępuje się słowem „wniosek”.

2. Rozdział IV, str. 94 pkt 8.1 po trzecim akapicie dodaje się: ”W dniu 25 maja 2005 roku Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia podjęło uchwałę nr 1 w sprawie: uzupełnienia uchwały Nr 5 Zwyczajnego Walnego Zgromadzenia Spółki z dnia 29 kwietnia 2005 r. Zgodnie z uchwałą z dnia 25 maja 2005 r. § 1 pkt. 2 tej uchwały otrzymuje brzmienie: „2. Wypłata dywidendy za rok obrotowy 2004 nastąpi w formie niepieniężnej. Zobowiązuje się Zarząd Spółki do niezwłocznego podjęcia działań mających na celu ustalenie szczegółowego wykazu przedmiotów dywidendy. Ustala się następujące zasady i harmonogram sporządzania szczegółowych wykazów przedmiotów dywidendy: I. Zarząd Spółki sporządzi do dnia 30 maja 2005 r. listy składników majątku przeznaczonych na wypłatę dywidendy w podziale na: a) segmenty systemu przesyłowego mogące pełnić samodzielną funkcję gospodarczą, polegającą na przesyłaniu paliwa gazowego, obejmujące: (i) segment systemu przesyłowego obejmujący: wszystkie gazociągi i przyłączone do nich stacje redukcyjno pomiarowe do granicy Rzeczypospolitej Polskiej z Ukrainą w rejonie Drozdowicz do węzła i tłoczni Jarosław I i II wraz z: węzłem w Hermanowicach, tłocznia, węzłem i osuszalnią w Maćkowicach, węzłem Jarosław i tłoczniami Jarosław I i II; (ii) segment systemu przesyłowego obejmujący wszystkie gazociągi i przyłączone do nich stacje redukcyjno pomiarowe od granicy Rzeczypospolitej Polskiej z Białorusią w rejonie Wysokoje do węzła i tłoczni Hołowczyce I i II wraz z: węzłem w Hołowczycach i tłoczniami Hołowczyce I i II; (iii) segment systemu przesyłowego obejmujący wszystkie gazociągi i przyłączone do niego stacje redukcyjno pomiarowe od granicy Rzeczypospolitej Polskiej z Niemcami do tłoczni Krzywa wraz z: węzłem Lasów, węzłem Jeleniów i tłocznia Jeleniów, punktem pomiarowym w Chościeszowicach, tłocznia Krzywa; (iv) segment systemu przesyłowego obejmujący wszystkie gazociągi i przyłączone do nich stacje redukcyjno pomiarowe od granicy nieruchomości, na której posadowiona jest tłocznia i stacja regulacyjno pomiarowa SSRP Włocławek należąca do SGT Europolgaz S.A. do układu zaporowo upustowego zlokalizowanego na terenie KPMG Mogilno wraz z: węzłem WRG II w Gustorzynie, wraz z ich częściami składowymi i przynależnościami potrzebnymi do korzystania z wyżej wymienionych segmentów systemu przesyłowego oraz przysługującymi Spółce, prawami własności nieruchomości lub prawami użytkowania wieczystego gruntów wraz z ich częściami składowymi, na których posadowione są elementy wyżej wymienionych segmentów systemu przesyłowego, b) nieruchomości oraz rzeczy ruchome, będące w administrowaniu Regionalnych Oddziałów Przesyłu, z ich wszystkimi częściami składowymi i przynależnościami w szczególności infrastrukturą informatyczną systemu SCADA oraz zbywalnymi prawami majątkowymi, z których korzystają Regionalne Oddziały Przesyłu, o łącznej wartości 500.000.000. złotych (słownie: pięćset milionów złotych). II. W przypadku gdy istnieją formalno-prawne przeszkody dotyczące przeniesienia własności któregośkolwiek z wyżej wymienionych składników majątkowych lub w przypadku gdy wartość tych składników będzie różna od kwoty dywidendy, Zarząd Spółki proponuje odpowiednią selekcję składników majątkowych mających być przedmiotem dywidendy, przy uwzględnieniu treści art. 47 k.c. oraz art. 49 k.c. III. Zarząd Spółki przygotowuje dokumentację niezbędną do dokonania przeniesienia na akcjonariusza praw do majątku przeznaczonego na wypłatę dywidendy, oraz protokoły zdawczo-odbiorcze obejmujące zbywany majątek, celem

potwierdzenia wydania tego majątku uprawnionemu nabywcy, zgodnie ze sporządzonymi listami składników majątku, o których mowa w pkt I. Z zachowaniem terminów określonych w § 1 pkt. 4 Uchwały nr 5 Zwyczajnego Zgromadzenia Akcjonariuszy z dnia 29.04.2005 r. w brzmieniu nadanym niniejszą uchwałą, Spółka i uprawniony akcjonariusz każdorazowo ustala termin bądź terminy przeniesienia praw do składników majątku Spółki, które spełniają kryteria określone w § 1 i § 2 Uchwały nr 5 Zwyczajnego Zgromadzenia Akcjonariuszy z dnia 29.04.2005 r. w brzmieniu nadanym niniejszą uchwałą z zachowaniem formy czynności prawnej wymaganej dla ważności dokonywanych czynności.” Ponadto § 1 pkt. 4 uchwały z dnia otrzymał brzmienie: „4. Z zastrzeżeniem § 1 pkt. 2, termin rozpoczęcia wypłaty dywidendy określa się na dzień 17 maja 2005 r., a termin zakończenia wypłaty dywidendy określa się na dzień 30 czerwca 2005 roku”.

3. Rozdział V, str. 175 pkt 12 pierwsza umowa w tym punkcie, - tytułowi umowy nadaje się brzmienie: „...wraz z aneksami” – czwartemu zdaniu w drugim akapicie opisu umowy nadaje się brzmienie: „Umowa została zawarta na czas określony do 30 czerwca 2005 r., przy czym w przypadku zawarcia przez strony umowy obsługi mienia, eksploatacji i sterowania strumieniami gazu w systemie przesyłowym niniejsza umowa zostanie rozwiązana w terminie wcześniejszym odpowiadającym terminowi wejścia w życie tej umowy.” - wykreśla się ostatnie zdanie drugiego akapitu opisu umowy: „Na dzień 28 kwietnia 2005 r. strony prowadzą negocjacje w sprawie przedłużenia obowiązywania umowy do 30 czerwca 2005 r. i zawarcia stosownego aneksu regulującego tę kwestię.”

4. Rozdział V, str. 175-177 pkt 12 druga umowa w tym punkcie; - w pierwszym zdaniu trzeciego akapitu wykreśla się słowa: „co uzależnione zostało od” i zastępuje się słowami: „które ma nastąpić w dniu wejścia w życie Umowy Leasingu, po spełnieniu następujących warunków”, - na końcu trzeciego akapitu po słowach „...obciążających korzystającego” dodaje się: „a wynikających z postanowień Umowy Leasingu albo uzyskania przez korzystającego prawa do świadczenia usług przesyłu gazu na podstawie taryfy finansującego, którykolwiek z tych warunków spełni się wcześniej.”, - na końcu czwartego akapitu dodaje się następujące zdanie: „Finansujący zobowiązał się podjąć starania w celu uregulowania stanu prawnego składników przedmiotu leasingu w stosunku do których nie posiadał tytułu prawnego w chwili zawarcia umowy.”, - w pierwszym zdaniu piątego akapitu skreśla się słowo „majątkowego” i zamienia się na słowo „przedmiotu leasingu”, w pierwszym zdaniu piątego akapitu na początku ppkt. (i) dodaje się następujące słowa: „podjęcia działań w celu”, w pierwszym zdaniu piątego akapitu w ppkt (i) po słowach „... 6 miesięcy) lub” nadaje się następujące brzmienie: „...zlecenia korzystającemu podjęcia działań w celu usunięcia wady prawnej w imieniu i na rzecz finansującego oraz na jego koszt na warunkach uwzględnionych w odrębnej umowie.”, wykreśla się ppkt (ii) pierwszego zdania piątego akapitu o treści: „(ii) zawarcia w celu zapewnienia niezakłóconej realizacji przez korzystającego funkcji operatora systemu przesyłowego oraz zachowania integralności systemu przesyłowego odrębnego porozumienia umożliwiającego korzystającemu używanie tych składników do czasu usunięcia wad stanowiących podstawę wyłączenia ich z umowy,” ppkt (iii) pierwszego zdania piątego akapitu staje się ppkt (ii), a na jego końcu dodaje się następujące słowa: „za bezumowne korzystanie ze składnika przedmiotu leasingu, którego dotyczy wada prawna.” - w piątym akapicie wykreśla się zdania: „Odmowa usunięcia wad prawnych przez finansującego lub bezskuteczny upływ terminu do usunięcia lub naprawienia wady, powoduje konieczność zawarcia na wniosek korzystającego aneksu do umowy wyłączającego z przedmiotu leasingu składnik posiadający wady prawne. Nieusunięcie przez korzystającego w uzgodnionym terminie wad prawnych, do usunięcia których był zobowiązany na podstawie odrębnej umowy powoduje konieczność podjęcia przez strony negocjacji w zakresie dalszego trybu postępowania w celu usunięcia wady prawnej.” i

zastępuje się je następującymi zdaniami: „W przypadku, gdy finansujący podejmie decyzję o podjęciu własnych działań w celu usunięcia wady prawnej i bezskutecznie upłynie wyznaczony przez korzystającego termin do usunięcia wady, wówczas korzystający może podjąć się usunięcia wady prawnej w imieniu i na rzecz finansującego oraz na koszt finansującego, na warunkach uzgodnionych w odrębnej umowie. W przypadku gdy korzystający nie podejmuje się usunięcia wady prawnej lub nie zdoła usunąć wady prawnej w uzgodnionym terminie, strony podejmą negocjacje w zakresie dalszego trybu postępowania w celu usunięcia wady prawnej.”, - w trzecim zdaniu szóstego akapitu po słowie „netto” dodaje się następujące słowa: „(zgodnie ze stawką 3M WIBOR obowiązującą w maju 2005 r.)” – w trzecim zdaniu siódmego akapitu zastępuje się słowo „oraz” kropką i dodaje słowa: „Finansujący nie może również odmówić zgody na”, - w dziesiątym akapicie w pierwszym zdaniu ppkt (i) po słowach „terminie dodatkowym” dodaje się słowa: „wyznaczonym przez finansującego” a termin „30 dni” zastępuje się terminem „60 dni”, w ppkt (ii) słowo „zgodny” zastępuje się słowem „zgody”, a po słowie „finansującego” dodaje się słowa: „wymaganej w przypadkach określonych w umowie”, a za słowem „terminie” dodaje się słowo „dodatkowym”, w ppkt (iii) po słowach „bez zgody finansującego” dodaje się słowa: „i kontynuowanie takiego stanu rzeczy przez okres 30 dni od wezwania finansującego do usunięcia naruszenia. Wyznaczając dodatkowy termin, o którym mowa w pkt. (i) i (ii) powyżej oraz wzywając korzystającego do usunięcia naruszeń pkt (iii), finansujący powiadomi o tym w formie pisemnej Ministra Skarbu Państwa.” w zdaniu rozpoczynającym się od słów: „W przypadku przedterminowego rozwiązania umowy...” wykreśla się „(i)” za słowem „umowy” i wstawia się go przed słowem „zapłaty”, następujące po ppkt (ii) słowa „korzystający zobowiązany jest do” wykreśla się, wykreśla się również słowa „w terminie i trybie wyznaczonym przez finansującego” i zastępuje się je słowami: „finansującemu w dniu rozwiązania umowy, chyba że strony uzgodnią inny termin”, za słowem „wydania” wstawia się słowa „przedmiotu leasingu” na końcu dziesiątego akapitu dodaje się następujące zdanie: „Finansujący nie jest uprawniony do rozwiązania umowy z powodu zaległości w płatnościach rat wynagrodzeń jeżeli taka zaległość została spowodowana zwłoką finansującego w dokonaniu płatności na rzecz korzystającego z tytułu usług przesyłu gazu, zgodnie z warunkami określonymi w odrębnej umowie.” - wykreśla się zdanie: „Termin wejścia umowy w życie określono na dzień rozpoczęcia obowiązywania taryfy przesyłowej PGNiG Przesył.” i zastępuje się następującym zdaniem: „Umowa ma wejść w życie po spełnieniu się jednego z warunków określonych w umowie, tj. uzyskania decyzji Prezesa URE o zatwierdzeniu taryfy PGNiG Przesył uwzględniającej całość kosztów obciążających korzystającego, a wynikających z postanowień Umowy Leasingu albo uzyskania prawa przez korzystającego do świadczenia usług przesyłu gazu na podstawie taryfy finansującego, w dniu wniesienia aportu na pokrycie kapitału zakładowego korzystającego w postaci segmentów systemu przesyłowego.”

5. Rozdział VII str. 276, punkt 2.7. linijki 15 do 17 od góry, dokonuje się następującej zmiany: • „NSZZ „Solidarność” Komisja Zakładowa w ROP Tarnów, • Związek Zawodowy Pracowników PGNiG SA Międzyzakładowa Organizacja Oddziałowa w ROP Tarnów, • NSZZ Pracowników Zaplecza w ROP Tarnów”.

6. Rozdział X, Załącznik 4, str. 808, na końcu uchwały nr 1 dodaje się: „§ 2 1. W związku z wydzieleniem 750.000.000 akcji, utworzeniem Serii Akcji A1, oraz zmianą akcji imiennych na akcje na okaziciela, § 9 oraz § 17 ust. 2 pkt 6 Statutu skreśla się, a § 8 Statutu Spółki otrzymuje następujące brzmienie:

„Kapitał zakładowy wynosi 5.000.000.000 (pięć miliardów) złotych oraz dzieli się na: (a) akcje na okaziciela serii „A” w liczbie 4.250.000.000 o numerach od 00 000 000 001 do 04 250 000 000 o wartości nominalnej 1 złoty każda oraz o łącznej wartości nominalnej

4.250.000.000 złotych; (b) akcje na okaziciela serii „A1” w liczbie 750.000.000 o numerach od 0 000 000 001 do 0 750 000 000 o wartości nominalnej 1 złoty każda oraz o łącznej wartości nominalnej 750.000.000 złotych.” § 3 Uchwała wchodzi w życie pod warunkiem zawarcia pomiędzy PGNiG S.A. a PGNiG – Przesył Sp. z o.o. umowy leasingu, na mocy której PGNiG S.A. odda w leasing PGNiG – Przesył Sp. z o.o. składniki systemu przesyłowego, oraz zawarcia pomiędzy PGNiG S.A. a Skarbem Państwa umowy zbycia na rzecz Skarbu Państwa 100% udziałów PGNiG Przesył Sp. z o.o. Przewodniczący Zgromadzenia stwierdził, że uchwała została podjęta wszystkimi głosami za.”

7. Rozdział X, Załącznik 8 str. 829 definicja Umowy Leasingu na końcu definicji dodaje się: „... wraz z Aneksm nr 1 z dnia 30 maja 2005 r.”

Raport bieżący nr 4/2005 z dnia 2 czerwca 2005 r.

Działając na podstawie art. 81 ust. 1 pkt 1 Prawa o Publicznym Obrocie Papierami Wartościowymi, Zarząd niniejszym informuje, że w dniu 2 czerwca 2005 r. Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie PGNiG podjęło uchwałę nr 1 w sprawie zmiany uchwały 2 Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia z dnia 30 marca 2005 r. w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego poprzez emisję Akcji Serii B, pozbawienia prawa poboru dotychczasowego akcjonariusza oraz zmiany Statutu Spółki. Zgodnie z § 1 uchwały nr 1 z dnia 2 czerwca 2005 r., zmieniono uchwałę nr 2 z dnia 30 marca 2005 r. w ten sposób, że wykreślono ppkt c ust. 3 § 1 o następującej treści: „(c) terminów otwarcia i zamknięcia subskrypcji.” Zgodnie z § 2 uchwały nr 1 z dnia 2 czerwca 2005 r.: ”Walne Zgromadzenie upoważni Zarząd do określenia terminów zamknięcia i otwarcia subskrypcji Akcji Serii B w odrębnej uchwale”. Ponadto w dniu 2 czerwca 2005 r. Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie PGNiG podjęło uchwałę nr 2 w sprawie zmiany załącznika nr 1 pt. „Zasady dystrybucji akcji serii B” do uchwały nr 2 z dnia 30 marca 2005 r. w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego PGNiG S.A. poprzez emisję Akcji Serii B, pozbawienia prawa poboru dotychczasowego akcjonariusza oraz zmiany Statutu Spółki, zmienionego uchwałą nr 5 z dnia 16 maja 2005 roku: Stosownie do § 1 uchwały nr 2 z dnia 2 czerwca 2005 r., w załączniku nr 1 pt. „Zasady dystrybucji akcji serii B” do uchwały nr 2 z dnia 30 marca 2005 r. w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego PGNiG S.A. poprzez emisję Akcji serii B, pozbawienia prawa poboru dotychczasowego akcjonariusza oraz zmiany Statutu Spółki, zmienionego uchwałą nr 5 z dnia 16 maja 2005 roku wykreślono wszystkie terminy oferty publicznej. Ponadto § 2 uchwały nr 2 z dnia 2 czerwca 2005 r. przewiduje, że nowe terminy oferty publicznej zostaną określone po upoważnieniu Zarządu przez Walne Zgromadzenie do określenia terminów otwarcia i zamknięcia subskrypcji Akcji Serii B zgodnie z uchwałą nr 1 z dnia 2 czerwca 2005 r. powyżej. W związku z powyższym, Zarząd niniejszym informuje, że nowe terminy otwarcia i zamknięcia subskrypcji zostaną podane do publicznej wiadomości w trybie art. 81 ust. 1 pkt. 1 Prawa o Publicznym Obrocie Papierami Wartościowymi po uzyskaniu stosownego upoważnienia w odrębnej uchwale Walnego Zgromadzenia oraz ustaleniu nowych terminów przez Zarząd na podstawie takiego upoważnienia.

Raport bieżący nr 7/2005 z dnia 6 czerwca 2005 r.

Działając na podstawie art. 81 ust. 1 pkt 1 Prawa o Publicznym Obrocie Papierami Wartościowymi, Zarząd niniejszym informuje o następujących zmianach w treści opublikowanego w dniu 2 czerwca 2005 r. Prospektu:

1. Rozdział III pkt 2.2.2 str. 50 W drugim akapicie w dziewiątej linii zastępuje się datę „24 maja 2004 r.” datą „24 maja 2005 r.”

2. Rozdział VII, pkt 12 str. 287 Trzeci akapit otrzymuje następujące brzmienie: „Po przeprowadzeniu Oferty Publicznej przewidywana liczba Akcji, które będą w posiadaniu Skarbu Państwa wyniesie 4.250.000.000, co będzie stanowiło około 85% kapitału zakładowego PGNiG i uprawniało do wykonywania około 85% głosów na Walnym Zgromadzeniu przy założeniu zbycia wszystkich Akcji Oferowanych.”

Raport bieżący nr 8/2005 z dnia 7 czerwca 2005 r.

Działając na podstawie art. 81 ust. 1 pkt 1 Prawa o Publicznym Obrocie Papierami Wartościowymi, Zarząd niniejszym informuje o następujących zmianach w treści opublikowanego w dniu 2 czerwca 2005 r. Prospektu:

Rozdział IV 1. pkt 27.2.1 s. 101 W dziewiątym akapicie od góry słowa „9 grudnia 2002 r.” zamienia się na słowa „10 grudnia 2002 r.” 2. pkt 27.6, s. 109, tabela 2.1 W trzecim rzędzie od dołu druga kolumna w brzmieniu: „2.765.219.601,62” otrzymuje następujące nowe brzmienie: „2.472.436.262,65” 2.2 W trzecim rzędzie od dołu dziesiąta kolumna w brzmieniu: „1.210.437.000,00” otrzymuje następujące nowe brzmienie: „917.653.733,20” 2.3 W pierwszym rzędzie od dołu piąta kolumna w brzmieniu: „24.264.152,10” otrzymuje następujące nowe brzmienie: „- ” 2.4 W pierwszym rzędzie od dołu dziewiąta kolumna w brzmieniu: „14.798.982,28” otrzymuje następujące nowe brzmienie: „- ”

Raport bieżący nr 9/2005 z dnia 10 czerwca 2005 r.

Działając na podstawie art. 81 ust. 1 pkt 1 Prawa o Publicznym Obrocie Papierami Wartościowymi, Zarząd niniejszym informuje o następujących zmianach w treści opublikowanego w dniu 2 czerwca 2005 r. Prospektu:

Rozdział V pkt 19.2.8 str. 220 Następujący fragment punktu 19.2.8 Rozdziału V „Własność budowanych nieruchomości budynkowych – Spółka Własność gruntów – działki 47, 48/1 – 2.493 m² – Spółka, działki 49/1, 50 – 20.215 m² Gmina Warszawa-Bielany Użytkowanie wieczyste gruntów o powierzchni 20.215 m² – Spółka do dnia 30 września 2097 r.” otrzymuje następujące brzmienie: „Własność budowanych nieruchomości budynkowych – EuRoPol Gaz Własność gruntów – działki 47, 48/1 – 2.493 m² – EuRoPol Gaz, działki 49/1, 50 – 20.215 m² Gmina Warszawa-Bielany Użytkowanie wieczyste gruntów o powierzchni 20.215 m² – EuRoPol Gaz do dnia 30 września 2097 r.”

Raport bieżący nr 10/2005 z dnia 10 czerwca 2005 r.

Działając na podstawie art. 81 ust. 1 pkt 1 Prawa o Publicznym Obrocie Papierami Wartościowymi, Zarząd niniejszym informuje o następujących zmianach w treści opublikowanego w dniu 2 czerwca 2005 r. Prospektu:

Rozdział V punkt 19.1.3 str. 217 Prospektu Emisyjnego w tabeli podmiot-Spółka-liczba nieruchomości otrzymuje brzmienie " 1 482", w tabeli podmiot-Spółka- powierzchnia nieruchomości otrzymuje brzmienie " 902 510 m²", w drugiej linii tekstu pod tabelą oznaczonego gwiazdką należy zmienić " 116 nieruchomości " na 115 nieruchomości", punkt 19.1.1 str. 216 Prospektu Emisyjnego w Tabeli podmiot-Spółka-liczba nieruchomości posiadanych na podstawie tytułu użytkowania wieczystego otrzymuje brzmienie " 1 873", w

tabeli podmiot-Spółka- powierzchnia nieruchomości posiadanych na podstawie tytułu użytkowania wieczystego otrzymuje brzmienie " 7 698 331 m²". punkt 19.2.7, str. 220 W czwartej linijce zmienia się datę „31 maja 2005 r.” na „31 sierpnia 2005 r.”

Raport bieżący nr 10/2005 z dnia 13 czerwca 2005 r. (korekta)

Działając na podstawie art. 81 ust. 1 pkt 1 Prawa o Publicznym Obrocie Papierami Wartościowymi, Zarząd niniejszym informuje o następujących zmianach w treści opublikowanego w dniu 2 czerwca 2005 r. Prospektu:

Zarząd Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa SA niniejszym informuje, że w raporcie nr 10 w sprawie Aktualizacji Prospektu Emisyjnego Akcji PGNiG SA konieczna jest korekta do punktu 19.1.3 str. 217 Prospektu Emisyjnego w odniesieniu do treści " w drugiej linijce tekstu pod tabelą oznaczonego gwiazdką należy zmienić 116 nieruchomości na 115 nieruchomości". Tekst ów na chwilę obecną nie znajduje odzwierciedlenia w faktycznym stanie prawnym odnoszącym się do liczby nieruchomości.

Raport bieżący nr 11/2005 z dnia 14 czerwca 2005 r.

Działając na podstawie art. 81 ust. 1 pkt 1 Prawa o Publicznym Obrocie Papierami Wartościowymi, Zarząd niniejszym informuje, że w dniu 13 czerwca 2005 roku otrzymał informację od VNG Verbundnetz Gas AG („VNG”) w sprawie uzyskania zgody od niemieckiego urzędu antymonopolowego na utworzenie spółek InterGasTrade GmbH i InterTransGas GmbH. Skuteczność umowy współników o współpracy w ramach spółek InterTransGas GmbH i InterGasTrade GmbH zawartej pomiędzy PGNiG S.A. a VNG w dniu 17 stycznia 2005 roku jest uzależniona m. in. od uzyskania zgód odpowiednich organów antymonopolowych, w tym w szczególności ww. zgody.

W związku z powyższym w Rozdziale V pkt 10.1.4 Prospektu Emisyjnego Akcji PGNiG S.A. na str. 167 wprowadza się następujące zmiany: W opisie umowy o współpracy VNG i PGNiG S.A. w ramach spółki InterTransGas GmbH z dnia 17 stycznia 2005 r. po zdaniu: „Ponadto skuteczność umowy została uzależniona od uzyskania zgód odpowiednich organów antymonopolowych” dodaje się zdanie: „W dniu 13 czerwca 2005 r. VNG poinformowało PGNiG S.A., że w dniu 13 czerwca 2005 r została wydana przez niemiecki urząd antymonopolowy zgoda na powstanie InterTransGas GmbH.” W opisie umowy o współpracy VNG i PGNiG w ramach spółki InterGasTrade GmbH z dnia 17 stycznia 2005 r. po zdaniu: „Ponadto skuteczność umowy została uzależniona od uzyskania zgód odpowiednich organów antymonopolowych” dodaje się zdanie: „W dniu 13 czerwca 2005 r. VNG poinformowało PGNiG, że w dniu została wydana przez niemiecki urząd antymonopolowy zgoda na powstanie InterGasTrade GmbH.

Raport bieżący nr 11/2005 z dnia 16 czerwca 2005 r. (korekta)

Działając na podstawie art. 81 ust. 1 pkt 1 Prawa o Publicznym Obrocie Papierami Wartościowymi, Zarząd niniejszym informuje o następujących zmianach w treści opublikowanego w dniu 2 czerwca 2005 r. Prospektu:

Zarząd Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa SA („PGNiG S.A.”) informuje, że w ostatnim zdaniu raportu bieżącego nr 11 „ Ziszczenie się warunku zawieszającego istotnej umowy oraz aktualizacja prospektu emisyjnego” z dnia 14 czerwca 2005 ostatnie zdanie komunikatu powinno brzmieć: „W dniu 13 czerwca 2005 r. VNG poinformowało PGNiG, że

w dniu 13 czerwca 2005 została wydana przez niemiecki urząd antymonopolowy zgoda na powstanie InterGasTrade GmbH.”

Raport bieżący nr 12/2005 z dnia 15 czerwca 2005 r.

Działając na podstawie art. 81 ust. 1 pkt 1 Prawa o Publicznym Obrocie Papierami Wartościowymi, Zarząd niniejszym informuje, że w związku ze zbyciem mniejszościowych pakietów udziałów oraz akcji w spółkach prawa handlowego: WS IGLOOMEAT – SOKOŁÓW Sp. z o.o z siedzibą w Dębicy, Hucie Łaziska SA z siedzibą w Łaziskach Górnych, Hucie Ostrowiec SA w upadłości w siedzibą w Ostrowcu Świętokrzyskim oraz po zakończeniu postępowania likwidacyjnego Sąd Rejonowy dla m.st. Warszawy, XIX wydział Gospodarczy KRS dokonał wpisu do KRS o wykreśleniu wszystkich wpisów z rejestru przedsiębiorców odnośnie spółki GAZTEC Sp. z o.o w likwidacji zmianie ulegają zapisy w prospekcie emisyjnym odnośnie tychże podmiotów w sposób powodujący ich stałą eliminację z treści i zawartości prospektu.

Raport bieżący nr 16/2005 z dnia 16 czerwca 2005 r.

Działając na podstawie art. 81 ust. 1 pkt 1 Prawa o Publicznym Obrocie Papierami Wartościowymi, Zarząd niniejszym informuje o następujących zmianach w treści opublikowanego w dniu 2 czerwca 2005 r. Prospektu:

Rozdział V pkt 20.2.1 s. 222 W punkcie 1 ostatnie zdanie „Do dnia 24 maja 2005 r. nowy termin nie został wyznaczony” zamienia się na zdanie „Sąd Okręgowy w Warszawie wyznaczył nowy termin rozprawy na dzień 29 lipca 2005 r.” :

Raport bieżący nr 17/2005 z dnia 17 czerwca 2005 r.

Działając na podstawie art. 81 ust. 1 pkt 1 Prawa o Publicznym Obrocie Papierami Wartościowymi, Zarząd niniejszym informuje o następujących zmianach w treści opublikowanego w dniu 2 czerwca 2005 r. Prospektu:

Rozdział VII pkt 3.1 str. 278 Przedostatnie zdanie odnoszące się do życiorysu prezesa Marka Kossowskiego „Ponadto pełni funkcję przewodniczącego rady nadzorczej spółki Gas Trading oraz wiceprzewodniczącego rady nadzorczej spółki EuRoPol GAZ” zastępuje się brzmieniem: „Ponadto pełni funkcję wiceprzewodniczącego rady nadzorczej spółki EuRoPol GAZ”.

Rozdział VII pkt 3.1 str. 279 Przedostatnie zdanie odnoszące się do życiorysu wiceprezesa Pawła Kamińskiego „Pełni także funkcję członka rady nadzorczej w spółkach Gaskon S.A. i Investgas S.A.” zastępuje się brzmieniem „Pełni także funkcję przewodniczącego rady nadzorczej spółki Gas Trading oraz członka rady nadzorczej Investgas S.A.”.

Rozdział VII pkt 3.1 str. 278-279 Zdanie odnoszące się do życiorysu wiceprezesa Jana Anysza: „Pełni także funkcję członka rady nadzorczej spółki GSG Sp z o.o” otrzymuje brzmienie: „Pełni także funkcję członka rady nadzorczej spółki GSG Sp z o.o i członka rady nadzorczej Gas Trading.”

Raport bieżący nr 18/2005 z dnia 17 czerwca 2005 r.

Działając na podstawie art. 81 ust. 1 pkt 1 Prawa o Publicznym Obrocie Papierami Wartościowymi, Zarząd niniejszym informuje o następujących zmianach w treści opublikowanego w dniu 2 czerwca 2005 r. Prospektu:

Rozdział V pkt 13.1.1.2 s. 179 Pierwsze zdanie w pierwszym akapicie, tj.: „Aktualnie obowiązująca taryfa PGNiG dla paliw gazowych nr 1/2003 została zatwierdzona przez Prezesa URE decyzją z dnia 16 września 2003 r., zmienioną decyzją z dnia 28 lipca 2004 r., decyzją z dnia 16 grudnia 2004 r. oraz decyzją z dnia 1 marca 2005 r.” zostaje zastąpione następującą treścią: „Aktualnie obowiązująca taryfa PGNiG dla paliw gazowych nr 1/2003 została zatwierdzona przez Prezesa URE decyzją z dnia 16 września 2003 r., zmienioną decyzją z dnia 28 lipca 2004 r., decyzją z dnia 16 grudnia 2004 r., decyzją z dnia 1 marca 2005 r. oraz decyzją z dnia 16 czerwca 2005 r.” Ostatnie zdanie w pierwszym akapicie, tj.: „Decyzją z dnia 1 marca 2005 r. Prezes URE przedłużył obowiązywanie ww. taryfy do 30 czerwca 2005 r.” zostaje zastąpione następującą treścią: „Decyzją z dnia 1 marca 2005 r. Prezes URE przedłużył obowiązywanie ww. taryfy do 30 czerwca 2005 r., natomiast decyzją z dnia 16 czerwca 2005 r. Prezes URE przedłużył obowiązywanie ww. taryfy do 30 września 2005 r. oraz zatwierdził nowe wyższe ceny paliw gazowych.”

Raport bieżący nr 20/2005 z dnia 21 czerwca 2005 r.

Działając na podstawie art. 81 ust. 1 pkt 1 Prawa o Publicznym Obrocie Papierami Wartościowymi, Zarząd niniejszym informuje o następujących zmianach w treści opublikowanego w dniu 2 czerwca 2005 r. Prospektu:

Rozdział V, pkt 13.1.2.2. str. 183 Zdanie: „MSG Sp z o.o.: aktualnie obowiązująca taryfa MSG Sp z o.o. dla paliw gazowych nr 1 została zatwierdzona przez Prezesa URE decyzją z dnia 16 września 2003 r., zmienioną decyzją z dnia 28 lipca 2004 r., 16 grudnia 2004 r. oraz 1 marca 2005 r.” otrzymuje brzmienie: „MSG Sp z o.o.: aktualnie obowiązująca taryfa MSG Sp z o.o. dla paliw gazowych nr 1 została zatwierdzona przez Prezesa URE decyzją z dnia 16 września 2003 r., zmienioną decyzją z dnia 28 lipca 2004 r., 16 grudnia 2004 r., 1 marca 2005 r. oraz 16 czerwca 2005 r.”. Ostatnie zdanie odnoszące się do czasu obowiązywania taryfy „Taryfa (po zmianach) obowiązuje od dnia 1 stycznia 2005 r. do 30 czerwca 2005 r.” otrzymuje brzmienie: „Taryfa (po zmianach) obowiązuje od dnia 1 stycznia 2005 r. do 30 września 2005 r.”.

Rozdział VII pkt 3.1 str. 279 Przedostatnie zdanie odnoszące się do życiorysu wiceprezesa Marka Foltynowicza „Pełni także funkcję członka rady nadzorczej w spółce Investgas S.A. oraz Gaskon S.A.”. zastępuje się brzmieniem: „Pełni także funkcję członka rady nadzorczej w spółce Investgas S.A oraz EuRoPol GAZ”.

Rozdział VII pkt 3.1 str. 279-280 Przedostatnie zdanie odnoszące się do życiorysu wiceprezesa Franciszka Kroka „Pełni także funkcję członka rady nadzorczej w spółce Investgas S.A, oraz Intergaz Sp z o.o” zastępuje się brzmieniem: „Pełni także funkcję członka rady nadzorczej w spółce Intergaz Sp. z o.o oraz EuRoPol GAZ”.

Raport bieżący nr 22/2005 z dnia 23 czerwca 2005 r.

Działając na podstawie § 45 ust. 1 pkt 5 Rozporządzenia w Sprawie Informacji Bieżących i Okresowych, Zarząd niniejszym informuje, że w dniu 22 czerwca 2005 roku powziął informację o odbyciu się w dniu 22 czerwca 2005 roku Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia PGNiG SA oraz o treści uchwały powziętej przez NWZ. Treść uchwały

powziętej przez NWZ w dniu 22 czerwca (Repertorium A Nr 9867/2005): Uchwała nr 1 Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia Spółki pod firmą:

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo Spółka Akcyjna w sprawie: zmiany Statutu Spółki. Działając na podstawie art. 430 § 1 Kodeksu spółek handlowych oraz § 56 ust. 4. pkt. 6) Statutu Spółki, Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie uchwala, co następuje:

§1

Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie PGNiG S.A. wprowadza następujące zmiany w treści § 56 ust. 3 Statutu Spółki:

1. Wprowadza się nowy punkt 12) o następującym brzmieniu:

„12) wyrażanie zgody na zawarcie umowy leasingu, na mocy której Spółka odda składniki aktywów trwałych w postaci sieci przesyłowej do korzystania innemu podmiotowi.”

2. Dotychczasowy punkt 12) otrzymuje numer 13).

§2 Uchwała wchodzi w życie z dniem powzięcia.

Przewodniczący Zgromadzenia stwierdził, że uchwała została powzięta wszystkimi głosami za.

Ponadto Zarząd PGNiG S.A. informuje stosownie do art. 81 ust. 1 pkt 1 Ustawy Prawo o publicznym obrocie papierami wartościowymi, że w związku z ww. uchwałą ulega zmianie treść Załącznika nr 4 do Prospektu Emisyjnego Akcji PGNiG S.A. pt. "Podjęte, ale niezarejestrowane przez sąd rejestrowy uchwały Walnego Zgromadzenia w sprawie zmian statutu emitenta" poprzez dodanie do tego Załącznika ww. uchwały".

Raport bieżący nr 23/2005 z dnia 27 czerwca 2005 r.

Działając na podstawie § 5 ust. 1 pkt 13 Rozporządzenia o Informacji bieżących, Zarząd niniejszym informuje, że w dniu 23 czerwca 2005 roku Rada Nadzorcza PGNiG SA wyraziła zgodę na zawarcie przez Spółkę umowy darowizny z Fundacją PGNiG SA im. Ignacego Łukasiewicza w Warszawie. Zgodnie z § 33 ust 2 pkt 5 Statutu Spółki akceptacja umowy przez Radę Nadzorczą jest warunkiem przekazania darowizny. Na podstawie umowy darowizny zawartej między Spółką a Fundacją w dniu 24 czerwca 2005 roku PGNiG SA przekaze fundacji darowiznę w kwocie 800 000,00 złotych (osiemset tysięcy złotych) na realizację celów statutowych. Fundacja została zarejestrowana w lipcu 2004 roku. Fundusz założycielski wynosi 50 000 złotych (pięćdziesiąt tysięcy złotych). Kwotę na ten cel przekazał PGNiG SA. Od momentu powołania Fundacji łączne zaangażowanie PGNiG SA w Fundację wynosi 950 000,00 zł.

Zgodnie ze statutem Fundacji cele i zasady jej działania obejmują prowadzenie działalności publicznej i społecznie użytecznej na rzecz promocji i wspierania:

1. Kultury jako dziedzictwa narodowego, w tym spektakli i wydarzeń teatralnych, muzycznych i filmowych,
2. szczególnych osiągnięć w zakresie nauk podstawowych i technicznych
3. ochrony zabytków przemysłu gazowniczego i muzeów,
4. sportu, z uwzględnieniem rywalizacji sportowej jako narzędzia wychowawczego dzieci i młodzieży
5. ochrony zdrowia

Fundacja realizuje swoje cele poprzez:

1. Przyznawanie nagród, stypendiów i dotacji
2. Finansowanie przedsięwzięć kulturalnych i sportowych
3. Pomoc charytatywna udzielaną w nagłych przypadkach

W skład zarządu Fundacji wchodzi następujące osoby: Mirosław Dobrut – Prezes Zarządu, Ewa Czeszejko-Sochacka, Mirosław Adam Izdebski, Dyrektor Departamentu Obsługi Spółki w PGNiG SA. Jednocześnie Zarząd PGNiG SA informuje, że w przypadku zmiany kwoty na finansowanie działalności fundacji, Spółka poinformuje o tym odrębnym raportem.

Raport bieżący nr 24/2005 z dnia 27 czerwca 2005 r.

Działając na podstawie § 5 ust. 1 pkt 13 Rozporządzenia o Informacji bieżących, Zarząd niniejszym informuje, że w dniu 23 czerwca 2005 roku Rada Nadzorcza PGNiG SA zaakceptowała umowę darowizny z Fundacją Muzeum Przemysłu Naftowego i Gazowniczego im. Ignacego Łukasiewicza w Bóbrce z dnia 29 kwietnia 2005 roku na kwotę 500 000,00 PLN (pięćset tysięcy złotych) na realizację celów statutowych obejmujących działania na rzecz utrzymania i rozwoju Muzeum Przemysłu Naftowego i Gazowniczego im. Ignacego Łukasiewicza w Bóbrce, zabezpieczania obiektów technicznych, urządzeń i przedmiotów mających znaczenie historyczne, a związanych z przemysłem naftowym i gazowniczym. Fundacja Bóbrka została zarejestrowana w sierpniu 2004 roku. W skład założycieli Fundacji wchodzi PGNiG SA, PKN Orlen, Stowarzyszenie Naukowo-Techniczne Inżynierów i techników Przemysłu Naftowego i Gazowniczego z siedzibą w Krakowie. Łączne zaangażowanie PGNiG SA od momentu powołania Fundacji wynosi 664 800,00 złotych (sześćset sześćdziesiąt cztery tysiące osiemset złotych)

Celem Fundacji jest:

1. Działanie na rzecz utrzymania i rozwoju Muzeum Przemysłu Naftowego i Gazowniczego im. Ignacego Łukasiewicza w Bóbrce
2. Zabezpieczanie obiektów technicznych, urządzeń i przedmiotów mających już historyczne znaczenie, a związanych z przemysłem naftowym i gazowniczym.
3. systematyczne zwiększanie i modernizowanie ekspozycji Muzeum w Bóbrce oraz poszerzanie ekspozycji
4. popularyzowanie i promocja Muzeum w Bóbrce oraz wiedzy z dziedziny historii przemysłu naftowego i gazowniczego.
5. tworzenie płaszczyzn wymiany informacji i doświadczeń pomiędzy osobami i instytucjami zainteresowanymi ochroną aparatury, sprzętu, dokumentów przemysłu naftowego i gazownictwa,
6. dbałość o dziedzictwo kulturowe, wspieranie kultury, ochrona zabytków polskiej kultury w zakresie związanym z przemysłem naftowym i gazowniczym

Fundacja realizuje swoje cele poprzez:

1. organizowanie spotkań, konferencji naukowo-technicznych oraz innych imprez.
2. prowadzenie działalności wydawniczej
3. zakup urządzeń, sprzętu i dokumentów mających już historyczne znaczenie i przekazywanie ich do Muzeum w Bóbrce

4. współpracę z wszelkimi osobami i instytucjami o podobnych celach działania
5. występowanie do władz firm i instytucji z wnioskami o przekazywanie do Muzeum w Bóbrce sprzętu, urządzeń, rzeczy i dokumentów mających historyczne znaczenie.
6. wspieranie działań mających na celu popularyzację historii techniki przemysłu naftowego i gazowniczego oraz ochronę wszelkich dóbr kultury technicznej stosowanej w tej gałęzi przemysłu
7. pomoc w gromadzeniu przez Muzeum w Bóbrce pamiątek i innych eksponatów mających tematyczny związek z przemysłem naftowym i gazownictwem.

Zgodnie ze statutem, Fundacja może wspierać działalność innych osób prawnych oraz osób fizycznych, których działalność jest zbieżna z celami Fundacji.

Prezesem jednoosobowego Zarządu Fundacji jest Pan Czesław Bobek.

Jednocześnie Zarząd PGNiG SA informuje, że w przypadku zmiany kwoty na finansowanie działalności Fundacji, Spółka poinformuje o tym odrębnym raportem.

Raport bieżący nr 26/2005 z dnia 27 czerwca 2005 r.

Działając na podstawie art. 81 ust. 1 pkt 1 Prawa o Publicznym Obrocie Papierami Wartościowymi, Zarząd niniejszym informuje o następujących zmianach w treści opublikowanego w dniu 2 czerwca 2005 r. Prospektu:

Rozdział V pkt 20.2.2 s. 224 W punkcie 3 ostatnie zdanie „Na dzień 24 maja 2005 r. postanowienie nie jest prawomocne” zamienia się na zdanie „Postanowienie jest prawomocne”.

Rozdział V, pkt 13.1.2.2. str. 183 Zdanie: „DSG Sp z o.o.: aktualnie obowiązująca taryfa DSG Sp z o.o. dla paliw gazowych nr 1 została zatwierdzona przez Prezesa URE decyzją z dnia 16 września 2003 r., zmienioną decyzją z dnia 28 lipca 2004 r., 16 grudnia 2004 r. oraz 1 marca 2005 r.” otrzymuje brzmienie: „DSG Sp z o.o.: aktualnie obowiązująca taryfa DSG Sp z o.o. dla paliw gazowych nr 1 została zatwierdzona przez Prezesa URE decyzją z dnia 16 września 2003 r., zmienioną decyzją z dnia 28 lipca 2004 r., 16 grudnia 2004 r., 1 marca 2005 r. oraz 16 czerwca 2005 r.”. Ostatnie zdanie odnoszące się do czasu obowiązywania taryfy „Taryfa (po zmianach) obowiązuje od dnia 1 stycznia 2005 r. do 30 czerwca 2005 r” otrzymuje brzmienie: „Taryfa (po zmianach) obowiązuje od dnia 1 stycznia 2005 r. do 30 września 2005 r”.

Raport bieżący nr 27/2005 z dnia 30 czerwca 2005 r.

Działając na podstawie art. 81 ust. 1 pkt 1 Prawa o Publicznym Obrocie Papierami Wartościowymi, Zarząd niniejszym informuje o następujących zmianach w treści opublikowanego w dniu 2 czerwca 2005 r. Prospektu:

1. Errata: Rozdział V pkt 19.1 strona 216 w Tabeli podmiot – Spółka – liczba nieruchomości – 8.457 – łączna powierzchnia nieruchomości – 14.082.728 m² otrzymuje następujące brzmienie: w Tabeli podmiot – Spółka – liczba nieruchomości – 8.436 – łączna powierzchnia nieruchomości – 14.067.824 m²

2. Zmiana w treści Prospektu Emisyjnego Akcji PGNiG SA po wprowadzeniu powyższej korekty:

Rozdział V Punkt 19.1 strona 216 w Tabeli podmiot – Spółka – liczba nieruchomości – 8.436 – łączna powierzchnia nieruchomości – 14.067.824 m² otrzymuje następujące brzmienie: w Tabeli podmiot-Spółka – liczba nieruchomości – 8.435 – łączna powierzchnia nieruchomości – 14.063.824 m² Rozdział V Po uwzględnieniu zmian wprowadzonych raportem bieżącym nr 10 Punkt 19.1.1 strona 216 W Tabeli podmiot- Spółka – liczba nieruchomości posiadanych na podstawie tytułu użytkowania wieczystego – 1 872 – powierzchnia nieruchomości posiadanych na podstawie tytułu użytkowania wieczystego – 7 694 331 m² Ponadto:

3. Zmiana w treści Prospektu Emisyjnego Akcji PGNiG SA Zmianie ulegają zapisy w treści prospektu polegające na zastąpieniu nazwy spółki „ PGNiG – Przesył Sp. z o.o.” na „ Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ – SYSTEM Sp. z o.o.”

Raport bieżący nr 28/2005 z dnia 30 czerwca 2005 r.

Działając na podstawie art. 81 ust. 1 pkt 1 Prawa o Publicznym Obrocie Papierami Wartościowymi, Zarząd niniejszym informuje o następujących zmianach w treści opublikowanego w dniu 2 czerwca 2005 r. Prospektu:

W nawiązaniu do raportu bieżącego nr 22 w sprawie treści uchwał powziętych przez NWZ PGNiG S.A. w dniu 22 czerwca 2005 r. oraz raportu bieżącego nr 25 w sprawie przyjęcia przez NWZ PGNiG S.A. w dniu 24 czerwca 2005 r. zmienionego jednolitego tekstu Statutu PGNiG S.A., Zarząd PGNiG S.A. informuje, że w związku z powzięciem informacji w dniu 29 czerwca 2005 r. o rejestracji w rejestrze przedsiębiorców Krajowego Rejestru Sądowego w dniu 28 czerwca 2005 r. zmiany Statutu PGNiG S.A. uchwalonej przez NWZ PGNiG S.A. w dniu 22 czerwca 2005 roku poprzez podjęcie uchwały nr 1 wprowadzającej zmiany w Statucie, aktualizacji ulega:

- Rozdział I Prospektu Emisyjnego Akcji PGNiG S.A. pkt 2.1.5. zmienia się w ten sposób, że ostatnie zdanie w pierwszym akapicie o treści „Należy przy tym zaznaczyć, że stosownie do § 56 ust. 5 Statutu po tym jak udział Skarbu Państwa w kapitale zakładowym PGNiG spadnie poniżej 51% wyrażanie zgody na wypowiedzenie, rozwiązanie, istotną zmianę przedmiotu, okresu trwania lub postanowień dotyczących wypowiedzenia i rozwiązania Umowy Leasingu będzie wymagało uchwały Walnego Zgromadzenia podjętej większością 4/5 głosów na Walnym Zgromadzeniu, na którym reprezentowana jest co najmniej połowa kapitału zakładowego Spółki.” otrzymuje następujące brzmienie „Należy przy tym zaznaczyć, że stosownie do § 56 ust. 3 wyrażanie zgody na wypowiedzenie, rozwiązanie, istotną zmianę przedmiotu, okresu trwania lub postanowień dotyczących wypowiedzenia i rozwiązania Umowy Leasingu będzie wymagało uchwały Walnego Zgromadzenia.”;

- Rozdział III Prospektu Emisyjnego Akcji PGNiG S.A. pkt 2.5.1.1 zmienia się w ten sposób, że w pkt. d) na str. 55 dodaje się w pierwszym akapicie ósmy podpunkt o następującej treści: „wyrażanie zgody na wypowiedzenie, rozwiązanie, istotną zmianę przedmiotu, okresu trwania lub postanowień dotyczących wypowiedzenia i rozwiązania Umowy Leasingu zawartej z OSP.”;

- Rozdział III Prospektu Emisyjnego Akcji PGNiG S.A. pkt 2.5.1.1 zmienia się w ten sposób, że w pkt. d) na str. 56 dziesiąty podpunkt o następującej treści: „wyrażanie zgody na wypowiedzenie, rozwiązanie, istotną zmianę przedmiotu, okresu trwania lub postanowień dotyczących wypowiedzenia i rozwiązania Umowy Leasingu zawartej z OSP;” otrzymuje następujące brzmienie „wyrażanie zgody na zawarcie umowy leasingu, na mocy której Spółka odda składniki aktywów trwałych w postaci sieci przesyłowej do korzystania innemu podmiotowi;”;

- Rozdział V Prospektu Emisyjnego Akcji PGNiG S.A. pkt 12 na str. 177 zmienia się w ten sposób, że czwarty akapit o następującej treści: „Zgodnie z § 56 ust. 5 Statutu uchwały Walnego Zgromadzenia w sprawie wyrażenia zgody na wypowiedzenie, rozwiązanie, istotną zmianę przedmiotu, okresu trwania lub postanowień dotyczących wypowiedzenia i rozwiązania Umowy Leasingu mogą być podjęte jeżeli na Walnym Zgromadzeniu reprezentowana jest co najmniej połowa kapitału zakładowego Spółki i wymagają większości czterech piątych głosów w sytuacji, kiedy udział Skarbu Państwa w kapitale zakładowym spadnie poniżej 51%.” otrzymuje następujące brzmienie: „Zgodnie z § 56 ust. 3 Statutu uchwały Walnego Zgromadzenia w sprawie wyrażenia zgody na wypowiedzenie, rozwiązanie, istotną zmianę przedmiotu, okresu trwania lub postanowień dotyczących wypowiedzenia i rozwiązania Umowy Leasingu mogą być podjęte bez względu na liczbę reprezentowanych na nim Akcji, a uchwały Walnego Zgromadzenia zapadają bezwzględną większością głosów.”
- treść Załącznika nr 3 do Prospektu Emisyjnego Akcji PGNiG S.A. pt. „Statut Emitenta” zmienia się w ten sposób, że w § 56 ust. 3 Statutu wprowadzono nowy pkt. 12 w brzmieniu „wyrażanie zgody na zawarcie umowy leasingu, na mocy której Spółka odda składniki aktywów trwałych w postaci sieci przesyłowej do korzystania innemu podmiotowi”, a dotychczasowy punkt 12 zmienił numer na punkt 13; • treść Załącznika nr 4 do Prospektu Emisyjnego Akcji PGNiG S.A. pt. "Podjęte, ale niezarejestrowane przez Sąd Rejestrowy uchwały Walnego Zgromadzenia w sprawie zmian Statutu Emitenta" poprzez usunięcie owej, wcześniej niezarejestrowanej uchwały.

Raport bieżący nr 29/2005 z dnia 30 czerwca 2005 r.

Działając na podstawie art. 81 ust. 1 pkt 1 Prawa o Publicznym Obrocie Papierami Wartościowymi, Zarząd niniejszym informuje że 30 czerwca 2005 roku otrzymał informację z Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów (UOKiK) w sprawie wydania przez Urząd w dniu 30 czerwca 2005 zgody na utworzenie spółek InterGasTrade GmbH i InterTransGas GmbH. Skuteczność umowy wspólników o współpracy w ramach spółek InterTransGas GmbH i InterGasTrade GmbH zawartej pomiędzy PGNiG S.A. a VNG w dniu 17 stycznia 2005 roku została uzależniona m. in. od uzyskania zgód odpowiednich organów antymonopolowych, w tym w szczególności ww. zgody.

W związku z powyższym w Rozdziale V pkt 10.1.4 Prospektu Emisyjnego Akcji PGNiG S.A. na str. 167 wprowadza się następujące zmiany: W opisie umowy o współpracy VNG i PGNiG S.A. w ramach spółki InterTransGas GmbH z dnia 17 stycznia 2005 r. po zdaniu: „Ponadto skuteczność umowy została uzależniona od uzyskania zgód odpowiednich organów antymonopolowych” dodaje się zdanie: „W dniu 30 czerwca 2005 r. PGNiG S.A. powziął informację o uzyskaniu w dniu 30 czerwca 2005 zgody Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów (UOKiK) na powstanie InterTransGas GmbH.”

Ponadto zdanie „Brak stosownego oświadczenia od drugiej strony umowy do dnia 30 czerwca 2005 r skutkuje rozwiązaniem umowy” otrzymuje brzmienie: „ W dniu 29 czerwca 2005 roku PGNiG SA został poinformowany przez VNG o otrzymaniu stosownych zgód korporacyjnych na utworzenie i objęcie udziałów w spółce InterTransGas GmbH.”

W opisie umowy o współpracy VNG i PGNiG w ramach spółki InterGasTrade GmbH z dnia 17 stycznia 2005 r. po zdaniu: „Ponadto skuteczność umowy została uzależniona od uzyskania zgód odpowiednich organów antymonopolowych” dodaje się zdanie: „W dniu 30 czerwca 2005 r. PGNiG SA powziął informację o uzyskaniu w dniu 30 czerwca 2005 zgody Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów (UOKiK) na powstanie InterGasTrade GmbH”

Ponadto zdanie „Brak stosownego oświadczenia od drugiej strony umowy do dnia 30 czerwca 2005 r skutkuje rozwiązaniem umowy” otrzymuje brzmienie: „ W dniu 29 czerwca 2005 roku PGNiG SA został poinformowany przez VNG o otrzymaniu stosownych zgód korporacyjnych na utworzenie i objęcie udziałów w spółce InterGasTrade GmbH.”

Raport bieżący nr 30/2005 z dnia 30 czerwca 2005 r.

Działając na podstawie § 5 ust. 1 pkt 3 Rozporządzenia w Sprawie Informacji Bieżących i Okresowych, Zarząd niniejszym informuje, że w dniu 29 czerwca 2005 roku między PGNiG SA (zleceniodawca usługi przesyłowej ZUP) a Gaz System Sp. z o.o. (Operator Systemu Przesyłowego - OSP) zostały zawarte dwie umowy, w oparciu o które Gaz System Sp. z o.o. będzie świadczył usługi przesyłu gazu na rzecz PGNiG SA. Łączna szacunkowa wartość obu umów wynosi 1 897 534 tys. zł (jeden miliard osiemset dziewięćdziesiąt siedem milionów pięćset trzydzieści cztery tysiące złotych). Szacunkowa wartość obu umów została obliczona w oparciu o aktualnie obowiązujące stawki za przesył gazu zawarte w taryfie nr 1/2003 PGNiG SA. W przypadku zatwierdzenia przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki odrębnej taryfy na przesył gazu dla operatora systemu przesyłowego szacunkowa wartość obu umów może ulec zmianie. Kryterium uznania łącznie obu umów za znaczącą jest przekroczenie 10% wartości kapitałów własnych emitenta. Pierwsza umowa traktowana odrębnie również spełnia kryterium umowy znaczącej za względu na to, że jej szacunkowa wartość przekracza 10% wartości kapitałów własnych emitenta. Przedmiotem pierwszej umowy jest świadczenie usługi przesyłu gazu wysokometanowego wraz z określeniem warunków dostarczania paliwa gazowego do systemu przesyłowego i odbierania go z systemu przesyłowego w okresie obowiązywania umowy, czyli od 1 lipca 2005 roku do 30 czerwca 2006 roku. Przedmiotem drugiej umowy jest świadczenie usługi przesyłu gazu zaazotowanego wraz z określeniem warunków dostarczania paliwa gazowego do systemu przesyłowego i odbierania go z systemu przesyłowego w okresie obowiązywania umowy, czyli od 1 lipca 2005 roku do 30 czerwca 2006 roku.

Warunkiem rozpoczęcia wykonywania umów jest spełnienie do dnia 1 lipca 2005 roku przez OSP wymogów prawnych niezbędnych do rozpoczęcia świadczenia usług, w szczególności wyznaczenia do tego dnia przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki OSP na operatora systemu przesyłowego, posiadania taryfy oraz uzyskania do dnia 1 lipca 2005 roku przez OSP tytułu prawnego do korzystania z sieci przesyłowej umożliwiającej świadczenie usług przesyłania. Ze strony PGNiG SA warunkiem rozpoczęcia wykonywania umów jest ustanowienie przez ZUP zabezpieczenia finansowego na rzecz OSP. Umowy ulegają rozwiązaniu z dniem cofnięcia przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki koncesji albo decyzji o wyznaczeniu OSP na operatora systemu przesyłowego, jak również z dniem upływu okresu, na który decyzja o wyznaczeniu OSP na operatora systemu przesyłowego została wydana.

Umowy, o których mowa są pierwszymi w Polsce umowami o świadczenie usługi przesyłania. Strony umów w przypadku zatwierdzenia przez Prezesa URE instrukcji ruchu i eksploatacji sieci przesyłowej dla OSP dołożą starań, aby dostosować umowy do wymagań wynikających z wyżej wymienionej instrukcji.

Raport bieżący nr 32/2005 z dnia 1 lipca 2005 r.

Działając na podstawie art. 81 ust. 1 pkt 1 Prawa o Publicznym Obrocie Papierami Wartościowymi, Zarząd niniejszym informuje o następujących zmianach w treści opublikowanego w dniu 2 czerwca 2005 r. Prospektu:

Rozdział IV pkt 27.3, strona 103 oraz Rozdział V pkt 19.2.1, strona 218 W tabeli 27.3 zmianie ulegają dane teleadresowe Mazowieckiej Spółki Gazownictwa i w związku z tym rubryki tabeli „adres”, „telefon/faks” uzyskują odpowiednie nowe następujące brzmienie: „ul. Krucza 6/14, 00-537 Warszawa” i „ tel.: (022) 594-39-46, faks: (022) 594-37- 46.” W konsekwencji z pierwszego zdania w pkt. 19.2.1 zostaje usunięty fragment „jak i jej spółki zależnej MSG Sp z o.o.”, który zostaje dodany na koniec pierwszego zdania w pkt 19.2.2 rozdziału V na stronie 218.

Rozdział V, strona 158, zdanie: „Dostawy mają zostać rozpoczęte 1 lipca 2005 r. i będą trwały do 2020 roku włącznie.” otrzymuje następujące brzmienie: „Dostawy mają zostać rozpoczęte 1 września 2005 r. i będą trwały do 2020 roku włącznie”.

Rozdział VII pkt 3.2, strona 281 Trzecie zdanie od końca odnoszące się do życiorysu pani Magdaleny Bąkowskiej w brzmieniu: „Ponadto jest członkiem rady nadzorczej spółki Koksownia Przyjaźń Sp z o.o” otrzymuje brzmienie: „Ponadto jest członkiem rady nadzorczej spółki Ciech S.A”.

Rozdział VII pkt 3.1, strona 279 Przedostatnie zdanie odnoszące się do życiorysu wiceprezesa Mieczysława Jakiela w brzmieniu : „Pełni także funkcję członka rady nadzorczej w spółkach EuRoPol GAZ i Gas Trading” otrzymuje brzmienie: „Pełni także funkcję członka rady nadzorczej spółki InterTransGas GmbH i Gas Trading”.

pkt 3.1, strona 278 W związku z raportem nr 17 z dnia 17 czerwca 2005 zdanie odnoszące się do życiorysu prezesa zarządu PGNiG SA Marka Kossowskiego w brzmieniu „Ponadto pełni funkcję wiceprzewodniczącego rady nadzorczej spółki EuRoPol GAZ” zastępuje się brzmieniem: „Ponadto pełni funkcję wiceprzewodniczącego rady nadzorczej EuRoPol GAZ oraz przewodniczącego rady nadzorczej spółki InterTransGas GmbH”

pkt 3.1, strona 278-279 W związku z raportem nr 17 z dnia 17 czerwca 2005 zdanie odnoszące się do życiorysu wiceprezesa Jana Anysza w brzmieniu: „Pełni także funkcję członka rady nadzorczej spółki GSG Sp z o.o i członka rady nadzorczej Gas Trading.” otrzymuje brzmienie: „ Pełni także funkcję członka rady nadzorczej spółki InterGasTrade GmbH i członka rady nadzorczej Gas Trading”.

pkt 3.1, strona 279 W związku z raportem nr 17 z dnia 17 czerwca 2005 zdanie odnoszące się do życiorysu wiceprezesa Pawła Kamińskiego w brzmieniu: „Pełni także funkcję przewodniczącego rady nadzorczej spółki Gas Trading oraz członka rady nadzorczej Investgas S.A” otrzymuje brzmienie: „Pełni także funkcję prezesa zarządu spółki InterGasTrade oraz przewodniczącego rady nadzorczej spółki Gas Trading.”.

Raport bieżący nr 32/2005 z dnia 18 sierpnia 2005 r. (korekta)

Działając na podstawie art. 81 ust. 1 pkt 1 Prawa o Publicznym Obrocie Papierami Wartościowymi, Zarząd. niniejszym informuje o następujących zmianach w treści opublikowanego w dniu 2 czerwca 2005 r. Prospektu:

W raporcie nr 32 z dnia 1 lipca 2005 r. wprowadza się następujące korekty:

W pkt. 3.1 Rozdziału VII, w życiorysie Marka Kossowskiego zdanie zmienione raportem nr 32 o treści:

„Ponadto pełni funkcję wiceprzewodniczącego rady nadzorczej EuRoPol GAZ oraz przewodniczącego rady nadzorczej spółki InterTransGas GmbH.”

otrzymuje następujące brzmienie:

„Ponadto pełni funkcję wiceprzewodniczącego rady nadzorczej EuRoPol GAZ.”.

W pkt. 3.1 Rozdziału VII, w życiorysie Jana Anysza zdanie zmienione raportem nr 32 o treści:

„Pełni także funkcję członka rady nadzorczej spółki InterGasTrade GmbH i członka rady nadzorczej Gas Trading.”

otrzymuje następujące brzmienie:

„Pełni także funkcję członka rady nadzorczej Gas Trading.”.

W pkt. 3.1 Rozdziału VII, w życiorysie Mieczysława Jakiela zdanie zmienione raportem nr 32 o treści:

„Pełni także funkcję członka rady nadzorczej spółki InterTransGas GmbH i Gas Trading.”

otrzymuje następujące brzmienie:

„Pełni także funkcję członka rady nadzorczej Gas Trading.”.

Raport bieżący nr 34/2005 z dnia 6 lipca 2005 r.

Działając na podstawie art. 81 ust. 1 pkt 1 Prawa o Publicznym Obrocie Papierami Wartościowymi, Zarząd niniejszym informuje o następujących zmianach w treści opublikowanego w dniu 2 czerwca 2005 r. Prospektu.

W uzupełnieniu do raportu nr 32 w zakresie dotyczącym aktualizacji rozdziału V na stronie 158 Prospektu Emisyjnego Akcji PGNiG SA w odniesieniu do umowy nr PL/012216736/04-0028/DH/HL na dostawy gazu ziemnego z dnia 26 października 2004 r. zawartej pomiędzy PGNiG S.A. jako kupującym a Narodową Spółką Akcyjną „Naftogaz Ukrainy” jako sprzedającym, Zarząd Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa S.A (PGNiG SA) niniejszym informuje, iż opis ww. umowy powinien być uzupełniony jak następuje: „W dniu 30 czerwca 2005 roku między PGNiG SA a Narodową Spółką Akcyjną „Naftogaz Ukrainy” został podpisany Załącznik nr 1 do ww. Umowy, który określa formułę indeksacyjną ceny gazu do 31 grudnia 2007.” Jednocześnie Zarząd PGNiG SA informuje, że inne postanowienia umowy opisane w rozdziale V Prospektu Emisyjnego Akcji PGNiG S.A. nie ulegają zmianie.

Raport bieżący nr 35/2005 z dnia 7 lipca 2005 r.

Działając na podstawie art. 81 ust. 1 pkt 1 Prawa o Publicznym Obrocie Papierami Wartościowymi, Zarząd niniejszym informuje o następujących zmianach w treści opublikowanego w dniu 2 czerwca 2005 r. Prospektu:

Rozdział V punkt 19.1 strona 216 w związku z aktualizacją w raporcie nr 27

„w Tabeli podmiot-Spółka – liczba nieruchomości – 8.435 – łączna powierzchnia nieruchomości – 14.063.824 m²”

Zastępuje się brzmieniem:

„W tabeli podmiot- Spółka- liczba nieruchomości- 8436, łączna powierzchnia nieruchomości – 14 064 002 m²”

Punkt 19.1.1 strona 216 w związku z aktualizacją w raporcie nr 27

„W Tabeli podmiot- Spółka – liczba nieruchomości posiadanych na podstawie tytułu użytkowania wieczystego – 1 872 – powierzchnia nieruchomości posiadanych na podstawie tytułu użytkowania wieczystego – 7 694 331 m²”

zastępuje się brzmieniem:

„W Tabeli-podmiot- Spółka- liczba nieruchomości posiadanych na podstawie tytułu użytkowania wieczystego – 1873- łączna powierzchnia nieruchomości posiadanych na podstawie użytkowania wieczystego – 7 694 509 m²”

Rozdział VII pkt 3.2 strona 281

Zdanie odnoszące się do życiorysu zastępcy przewodniczącego rady nadzorczej PGNiG S.A. Pana Tadeusza Soroki w brzmieniu: „Jest członkiem rad nadzorczych w Rafinerii Gdańskiej S.A, w Gdańsku, Narodowym Funduszu Inwestycyjnym „OCTAVA” S.A. w Warszawie, Nowosądeckiej Fabryce Maszyn Górniczych „Nowomag” S.A. w Nowym Sączu oraz w spółce „Daewoo-FSO” S.A. w Warszawie”

zastępuje się brzmieniem:

„ Jest członkiem rad nadzorczych w Rafinerii Gdańskiej S.A, w Gdańsku, Narodowym Funduszu Inwestycyjnym „OCTAVA” S.A. w Warszawie, Nowosądeckiej Fabryce Maszyn Górniczych „Nowomag” S.A. w Nowym Sączu, w spółce „Daewoo-FSO” S.A. w Warszawie oraz w spółce EuRoPol GAZ.”.

Raport bieżący nr 36/2005 z dnia 8 lipca 2005 r.

Działając na podstawie art. 81 ust. 1 pkt 1 Prawa o Publicznym Obrocie Papierami Wartościowymi, Zarząd niniejszym informuje o następujących zmianach w treści opublikowanego w dniu 2 czerwca 2005 r. Prospektu:

Rozdział V strona 216 Punkt 19.1 Zdanie: „W tabeli podmiot- Spółka- liczba nieruchomości- 8436, łączna powierzchnia nieruchomości – 14 064 002 m²”

Otrzymuje następujące brzmienie: „, w Tabeli informacje ogólne- liczba nieruchomości – 8437, łączna powierzchnia nieruchomości – 14 070 866 m²”

Punkt 19.1.1. Zdanie: „w Tabeli podmiot-Spółka – liczba nieruchomości posiadanych na podstawie tytułu własności – 1674 –łączna powierzchnia nieruchomości posiadanych na podstawie tytułu własności – 2 996 655 m²”

Otrzymuje następujące brzmienie: „, w Tabeli podmiot-Spółka- liczba nieruchomości posiadanych na podstawie tytułu własności – 1675 –łączna powierzchnia nieruchomości posiadanych na podstawie tytułu własności – 3 003 519 m²”

Raport bieżący nr 37/2005 z dnia 8 lipca 2005 r.

Działając na podstawie § 45 ust. 1 pkt 5 Rozporządzenia w Sprawie Informacji Bieżących i Okresowych, Zarząd niniejszym informuje, że w dniu 7 lipca 2005 roku Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie Spółki podjęło uchwały w sprawach:

zmiany Uchwały nr 1 z NWZ z dnia 1 lipca 2005 roku w postaci uzupełnienia ww. uchwały o dalsze pozycje środków niskocennych stanowiące przedmiot dywidendy, zmiany Statutu Spółki w § 56 ust 5 pkt 10). Pkt 10) otrzymał brzmienie: „podjęcie decyzji, o której mowa w § 56 ust. 3 pkt 13”,

wyrażenia zgody na zawarcie umowy leasingu,

wyrażenia zgody na zobowiązanie do złożenia oferty sprzedaży.

Jednocześnie Zarząd PGNiG SA informuje, że Umowa Leasingu zawarta w dniu 16 maja 2005 roku aneksowana Aneksem nr 1 w dniu 30 maja 2005 została zastąpiona umową o tej samej treści z dnia 6 lipca 2005 roku.

Po otrzymaniu aktów notarialnych w dniu 8 lipca, Zarząd PGNiG SA podaje treść uchwał do publicznej wiadomości (Repertorium A Nr 11607/2005 w odniesieniu do uzupełnienia uchwały nr 1 z dnia 1 lipca 2005 oraz Repertorium A Nr 11609/2005 w odniesieniu do pozostałych uchwał).

Uchwała Nr 1

Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia Spółki pod firmą:

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo Spółka Akcyjna

z siedzibą w Warszawie

**w sprawie: zmiany Uchwały Nr 1 Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia
z dnia 01 lipca 2005 roku.**

§ 1

Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie dokonuje zmiany §1 Uchwały Nr 1 Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia z dnia 01 lipca 2005 roku w sprawie: szczegółowego określenia przedmiotu dywidendy za rok obrotowy 2004, objętej aktem notarialnym sporządzonym przez Pawła Błaszczaka Notariusza w Warszawie za Rep. A Nr 11224/2005, poprzez uzupełnienie jej treści o dalsze, niżej wymienione, pozycje środków niskocennych:

§ 2

Uchwała wchodzi w życie z dniem powzięcia.

Przewodniczący Zgromadzenia stwierdził, że uchwała została podjęta wszystkimi głosami za.

Uchwała Nr 1

Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia Spółki pod firmą:

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo Spółka Akcyjna

z siedzibą w Warszawie

w sprawie: zmiany Statutu Spółki.

Działając na podstawie art. 430 § 1 Kodeksu spółek handlowych oraz § 56 ust. 4, pkt. 6) Statutu Spółki, Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie uchwała, co następuje:

§ 1

Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie PGNiG S.A. wprowadza następujące zmiany w treści § 56 ust. 5 Statutu Spółki:

Punkt 10) otrzymuje brzmienie

„10) podjęcie decyzji, o której mowa w § 56 ust. 3 pkt 13.”.

§ 2

Uchwała wchodzi w życie z dniem powzięcia, z mocą obowiązującą od dnia wpisania do Krajowego Rejestru Sądowego.

Przewodniczący Zgromadzenia stwierdził, że uchwała została powzięta wszystkimi głosami za.

Uchwała Nr 2
Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia Spółki pod firmą:
Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo Spółka Akcyjna
z siedzibą w Warszawie
w sprawie: wyrażenia zgody na zawarcie umowy leasingu.

Działając na podstawie § 56 ust. 3, pkt. 12) Statutu Spółki, Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie uchwała, co następuje:

§ 1

Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie PGNiG S.A. wyraża zgodę na zawarcie umowy leasingu składników systemu przesyłowego ze Spółką Operator Gazociągów Przesyłowych Gaz – System Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie.

§ 2

1. Zobowiązuje się Zarząd Spółki do składania kwartalnych informacji w formie raportu bieżącego w rozumieniu Prawa o publicznym obrocie o stanie realizacji postanowień Umowy leasingu zawartej w dniu 6 lipca 2005 roku z Operatorem Gazociągów Przesyłowych Gaz – System Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie.
2. Raporty będą składane według stanu na ostatni dzień danego kwartału, nie później niż 2 tygodnie od upływu tego dnia.

§ 3

Zobowiązuje się Zarząd Spółki do skompletowania i złożenia w terminie do dnia 15 sierpnia 2005 roku Ministrowi Skarbu Państwa wszystkich dokumentów źródłowych dotyczących składników majątkowych będących przedmiotem umowy leasingu z dnia 6 lipca 2005 roku, poświadczających stan prawny tych składników.

§ 4

Uchwała wchodzi w życie z dniem powzięcia.

Przewodniczący Zgromadzenia stwierdził, że uchwała została powzięta wszystkimi głosami za.

Uchwała nr 3
Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia Spółki pod firmą:
Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo Spółka Akcyjna
z siedzibą w Warszawie

w sprawie: wyrażenia zgody na zobowiązanie do złożenia oferty sprzedaży.

Działając na podstawie art. 393 ust. 3 oraz art. 393 ust. 4 kodeksu spółek handlowych i § 56 ust. 3 pkt 1 oraz § 56 ust. 3 pkt 3 Statutu Spółki, oraz mając na względzie, że

- a) Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie Spółki: Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo Spółka Akcyjna z siedzibą w Warszawie powzięło w dniu 18 października 2004 roku Uchwałę Nr 1 w sprawie realizacji przez Zarząd Spółki: Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo Spółka Akcyjna z siedzibą w Warszawie

„Programu Restrukturyzacji i Prywatyzacji Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa S.A.” przyjętego przez Radę Ministrów Rzeczypospolitej Polskiej w dniu 05 października 2004 roku,

- b) Program Restrukturyzacji i Prywatyzacji Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa S.A. przewiduje, między innymi, sprzedaż kluczowych składników systemu przesyłowego przez Spółkę: Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo Spółka Akcyjna z siedzibą w Warszawie Spółce: OPERATOR GAZOCIĄGÓW PRZESYŁOWYCH GAZ - SYSTEM Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie – dawna firma Spółki: PGNiG-Przesył Sp. z o.o., w terminie nie wcześniej niż od dnia 01 listopada 2006 roku.
- c) Spółka Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo Spółka Akcyjna z siedzibą w Warszawie i Spółka OPERATOR GAZOCIĄGÓW PRZESYŁOWYCH GAZ - SYSTEM Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie – dawna firma Spółki: PGNiG-Przesył Sp. z o.o. zawarły Umowę Leasingu Operacyjnego („Umowa Leasingu”), na którą Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie Spółki Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo Spółka Akcyjna z siedzibą w Warszawie Uchwałą Nr 2 z dnia 7 lipca 2005 roku wyraziło zgodę,
- d) Spółka Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo Spółka Akcyjna z siedzibą w Warszawie jest posiadaczem składników majątkowych opisanych w Załączniku Nr 1 do Umowy Leasingu, stanowiących Przedmiot Leasingu zgodnie z Umową Leasingu,
- e) Spółka Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo Spółka Akcyjna z siedzibą w Warszawie i Spółka OPERATOR GAZOCIĄGÓW PRZESYŁOWYCH GAZ - SYSTEM Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie - dawna firma Spółki: PGNiG-Przesył Sp. z o.o. uzgodniły „Harmonogram wykupu majątku przesyłowego przez PGNiG Przesył Sp. z o.o.”, w ramach którego ustalono podział systemu przesyłowego na 6 głównych obszarów związanych ze strategicznymi punktami wejścia oraz kluczowym węzłem systemowym Odolanów, a w ramach tych obszarów wyodrębniono łącznie 69 podsystemów obejmujących gazociągi przesyłowe wraz z przynależnymi do nich elementami aktywnymi (tłocznie, węzły, stacje redukcyjno-pomiarowe I^o), w którym to przewiduje się systematyczny wykup wyodrębnionych 69 podsystemów w terminie do 2013 roku, uchwała się co następuje:

§ 1

Na podstawie art. 393 ust. 3 kodeksu spółek handlowych oraz § 56 ust. 3 pkt 1 Statutu Spółki wyraża się zgodę na złożenie zobowiązania do złożenia oferty sprzedaży składników majątkowych opisanych w Załączniku Nr 1 do Umowy Leasingu, stanowiących Przedmiot Umowy Leasingu, zgodnie z Umową Leasingu Spółce: OPERATOR GAZOCIĄGÓW PRZESYŁOWYCH GAZ - SYSTEM Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie, które to złożenie oferty i późniejsza sprzedaż nastąpić mają w wykonaniu Programu Restrukturyzacji i Prywatyzacji Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa S.A. przyjętego przez Radę Ministrów Rzeczypospolitej Polskiej w dniu 05 października 2004 roku.

§ 2

Na podstawie art. 393 ust. 4 kodeksu spółek handlowych oraz § 56 ust. 3 pkt 3 Statutu Spółki wyraża się zgodę na złożenie zobowiązania do złożenia oferty sprzedaży składników majątkowych opisanych w Załączniku Nr 1 do Umowy Leasingu, stanowiących Przedmiot Umowy Leasingu, zgodnie z Umową Leasingu Spółce: OPERATOR GAZOCIĄGÓW PRZESYŁOWYCH GAZ-SYSTEM Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie, które to złożenie oferty i późniejsza sprzedaż nastąpić mają w wykonaniu Programu Restrukturyzacji i

Prywatyzacji Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa S.A. przyjętego przez Radę Ministrów Rzeczypospolitej Polskiej w dniu 05 października 2004 roku.

§ 3

Zobowiązuje się Zarząd Spółki: Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. z siedzibą w Warszawie do przedstawienia Spółce: OPERATOR GAZOCIĄGÓW PRZESYŁOWYCH GAZ - SYSTEM Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie, wiążącej oferty sprzedaży składników majątkowych określonych w § 1 niniejszej Uchwały, w terminie do dnia 31 sierpnia 2005 roku.

§ 4

Uchwała wchodzi w życie z dniem powzięcia.

Przewodniczący Zgromadzenia stwierdził, że uchwała została powzięta wszystkimi głosami za.

Raport bieżący nr 38/2005 z dnia 8 lipca 2005 r.

Działając na podstawie § 5 ust. 1 pkt 3 Rozporządzenia w Sprawie Informacji Bieżących i Okresowych, Zarząd niniejszym informuje, o zmianie do umowy o świadczenie usług przesyłania gazu ziemnego wysokometanowego i zaazotowanego zawartej między PGNiG SA a Operatorem Gazociągów Przesyłowych GAZ-System Sp z o.o. w zakresie terminu rozpoczęcia wykonywania ww. umowy. Podpisane Aneksy do przedmiotowych Umów ustalają termin rozpoczęcia wykonywania Umów na dzień 8 lipca 2005 roku. Jednocześnie do warunków wykonywania umowy opisanych w raporcie nr 30 należy dołączyć warunek do umowy nr 2 dotyczący zawarcia do dnia 8 lipca 2005 roku przez Strony umowy o świadczenie usługi mieszania gazu. Pozostałe postanowienia umów pozostają w mocy.

Raport bieżący nr 39/2005 z dnia 12 lipca 2005 r.

Działając na podstawie art. 81 ust. 1 pkt. 1 Prawa o Publicznym Obrocie Papierami Wartościowymi, Zarząd niniejszym informuje o następujących zmianach w treści opublikowanego w dniu 2 czerwca 2005 roku Prospektu.

Rozdział V strona 216 Punkt 19.1

„ w Tabeli informacje ogólne- liczba nieruchomości – 8437, łączna powierzchnia nieruchomości – 14 070 866 m²”

Otrzymuje następujące brzmienie:

„W tabeli – informacje ogólne- liczba nieruchomości – 8436, łączna powierzchnia nieruchomości – 14 070 138 m²”

Punkt 19.1.1

„W Tabeli-podmiot- Spółka- liczba nieruchomości posiadanych na podstawie tytułu użytkowania wieczystego – 1873- łączna powierzchnia nieruchomości posiadanych na podstawie użytkowania wieczystego – 7 694 509 m²”

Otrzymuje następujące brzmienie:

„W Tabeli-podmiot- Spółka- liczba nieruchomości posiadanych na podstawie tytułu użytkowania wieczystego – 1874- łączna powierzchnia nieruchomości posiadanych na podstawie użytkowania wieczystego – 7 695 589 m²”

Punkt 19.1.1.

„ w Tabeli podmiot-Spółka- liczba nieruchomości posiadanych na podstawie tytułu własności – 1675 –łączna powierzchnia nieruchomości posiadanych na podstawie tytułu własności – 3.003.519 m²”

Otrzymuje następujące brzmienie:

„ w Tabeli podmiot-Spółka- liczba nieruchomości posiadanych na podstawie tytułu własności – 1674 –łączna powierzchnia nieruchomości posiadanych na podstawie tytułu własności – 3.000.691 m²”

Raport bieżący nr 40/2005 z dnia 12 lipca 2005 r.

Działając na podstawie art. 81 ust. 1 pkt. 1 Prawa o Publicznym Obrocie Papierami Wartościowymi, Zarząd niniejszym informuje o następujących zmianach w treści opublikowanego w dniu 2 czerwca 2005 roku Prospektu wprowadzonych w związku z postanowieniem Sądu Rejonowego dla m. st. Warszawy w Warszawie, XIX Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego z dnia 4 lipca 2005 r. (sygn. akt WA.XIX NS-REJ.KRS/16402/5/654), doręczonym PGNiG S.A. w dniu 11 lipca 2005 r., w sprawie uzupełnienia (polegającego na zastąpieniu treści w dziale 1, rubryce 5, punkcie 4: „Czy statut przyznaje uprawnienia osobiste określonym akcjonariuszom lub tytuły uczestnictwa w dochodach lub majątku spółki nie wynikających z akcji – NIE” następującymi słowami: „Czy statut przyznaje uprawnienia osobiste określonym akcjonariuszom lub tytuły uczestnictwa w dochodach lub majątku spółki nie wynikających z akcji - TAK”) oraz sprostowania (polegającego na zastąpieniu w dziale 3, rubryce 1, przedmiotu działalności „45,21,D; wykonywanie robót ogólnobudowlanych w zakresie rozdzielczych obiektów liniowych: rurociągów, linii elektroenergetycznych i telekomunikacyjno-przesyłowych” następującą treścią „45,21,D; wykonywanie robót ogólnobudowlanych w zakresie obiektów liniowych, rurociągów, linii elektroenergetycznych, elektrotrakcyjnych i telekomunikacyjno-przemysłowych”) postanowienia tegoż Sądu z dnia 24 maja 2005 r. (sygn. akt WA.XIX NS-REJ.KRS 10841/5/515). W związku z powyższym w treści Prospektu Emisyjnego Akcji PGNiG S.A. w Rozdziale X, Załączniku 1 (tj. w odpisie Emitenta z KRS) wprowadza się zmiany określone w zdaniu poprzedzającym.

Raport bieżący nr 41/2005 z dnia 13 lipca 2005 r.

Działając na podstawie art. 81 ust. 1 pkt. 1 Prawa o Publicznym Obrocie Papierami Wartościowymi oraz w związku z raportem nr 37 i w związku z uchwałami nr 1, 2 i 3 Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia Spółki podjętymi w dniu 7 lipca 2005 r., Zarząd niniejszym informuje o następujących zmianach w treści opublikowanego w dniu 2 czerwca 2005 roku Prospektu.

Rozdział I, pkt 2.1.5 str. 6

na końcu pierwszego akapitu dodaje się: „... która następnie została zastąpiona umową z dnia 6 lipca 2005 r. o takiej samej treści”

pkt 2.1.7 w czwartej linii po słowach „w dniu 16 maja 2005 r.” dodaje się słowa: „a następnie zastąpiona umową z dnia 6 lipca 2005 r. o takiej samej treści”

Rozdział V, pkt 12, str. 177

na końcu opisu Umowy Leasingu dodaje się akapity o następującej treści: „Umowa Leasingu z dnia 16 maja 2005 r., zmieniona aneksem z dnia 30 maja 2005 r., została zastąpiona umową o takiej samej treści z dnia 6 lipca 2005 r.

Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie PGNiG SA w dniu 7 lipca 2005 r. wyraziło zgodę na zawarcie Umowy Leasingu. Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie PGNiG SA wyraziło zgodę na złożenie przez Spółkę zobowiązania do złożenia Operatorowi Gazociągów Przesyłowych Gaz-System Sp. z o.o. oferty sprzedaży składników majątkowych stanowiących przedmiot Umowy Leasingu.

Zarząd PGNiG SA został zobowiązany do przedstawienia korzystającemu wiążącej oferty sprzedaży składników majątkowych stanowiących przedmiot Umowy Leasingu w terminie do 31 sierpnia 2005 r.”

Rozdział VII, pkt 1.1.4.3 str. 267

w jedenastej linii od góry po słowach „w dniu 16 maja 2005 r.” dodaje się: „... (a następnie zastąpiona umową z dnia 6 lipca 2005 r. o takiej samej treści)...”

Rozdział X, Załącznik nr 8, str. 829 definicja Umowy Leasingu na końcu definicji dodaje się: „...zastąpiona umową o takiej samej treści z dnia 6 lipca 2005 r.”

Rozdział X Załącznik nr 4 str. 808, Podjęte, ale niezarejestrowane przez sąd rejestrowy uchwały WZ w sprawie zmian statutu emitenta Dodaje się do Załącznika powziętą przez NWZ PGNiG SA w dniu 7 lipca 2005 Uchwałę nr 1 dotyczącą zmiany statutu spółki.

Raport bieżący nr 43/2005 z dnia 15 lipca 2005 r.

Działając na podstawie art. 81 ust. 1 pkt. 1 Prawa o Publicznym Obrocie Papierami Wartościowymi, Zarząd niniejszym informuje o następujących zmianach w treści opublikowanego w dniu 2 czerwca 2005 roku Prospektu.

Rozdział V, pkt 13.1.2.2. str. 183 Zdanie: ”WSG Sp z o.o.: aktualnie obowiązująca taryfa WSG Sp z o.o. dla paliw gazowych nr 1 została zatwierdzona przez Prezesa URE decyzją z dnia 16 września 2003 r., zmienioną decyzją z dnia 28 lipca 2004 r., 16 grudnia 2004 r. oraz 1 marca 2005 r.” otrzymuje brzmienie: „WSG Sp z o.o.: aktualnie obowiązująca taryfa WSG Sp z o.o. dla paliw gazowych nr 1 została zatwierdzona przez Prezesa URE decyzją z dnia 16 września 2003 r., zmienioną decyzją z dnia 28 lipca 2004 r., 16 grudnia 2004 r., 1 marca 2005 r. oraz 16 czerwca 2005 r.”. Ostatnie zdanie odnoszące się do czasu obowiązywania taryfy „Taryfa (po zmianach) obowiązuje od dnia 1 stycznia 2005 r. do 30 czerwca 2005 r” otrzymuje brzmienie: „ Taryfa (po zmianach) obowiązuje od dnia 1 stycznia 2005 r. do 30 września 2005 r”. Zdanie: ”PSG Sp z o.o.: aktualnie obowiązująca taryfa PSG Sp z o.o. dla paliw gazowych nr 1 została zatwierdzona przez Prezesa URE decyzją z dnia 16 września 2003 r., zmienioną decyzją z dnia 28 lipca 2004 r., 16 grudnia 2004 r. oraz 1 marca 2005 r.” otrzymuje brzmienie: „PSG Sp z o.o.: aktualnie obowiązująca taryfa PSG Sp z o.o. dla paliw gazowych nr 1 została zatwierdzona przez Prezesa URE decyzją z dnia 16 września 2003 r., zmienioną decyzją z dnia 28 lipca 2004 r., 16 grudnia 2004 r., 1 marca 2005 r. oraz 16 czerwca 2005 r.”. Ostatnie zdanie odnoszące się do czasu obowiązywania taryfy „Taryfa (po zmianach) obowiązuje od dnia 1 stycznia 2005 r. do 30 czerwca 2005 r” otrzymuje brzmienie: „ Taryfa (po zmianach) obowiązuje od dnia 1 stycznia 2005 r. do 30 września

2005 r”. Rozdział V punkt 19.1 strona 216 „W tabeli – informacje ogólne- liczba nieruchomości – 8.436, łączna powierzchnia nieruchomości – 14.070.138 m²” Otrzymuje następujące brzmienie: „„W tabeli – informacje ogólne- liczba nieruchomości – 8.435, łączna powierzchnia nieruchomości – 14.064.138 m²” Punkt 19.1.2 „w tabeli – podmiot- Spółka- liczba nieruchomości posiadanych w oparciu o tytuł obligacyjny – liczba nieruchomości – 3.407 – łączna powierzchnia nieruchomości – 2.470.328 m²” Otrzymuje następujące brzmienie: „w tabeli – podmiot- Spółka- liczba nieruchomości posiadanych w oparciu o tytuł obligacyjny – liczba nieruchomości – 3.406 – łączna powierzchnia nieruchomości – 2.464.328 m²”

Raport bieżący nr 44/2005 z dnia 15 lipca 2005 r.

Działając na podstawie § 5 ust. 1 pkt 4 Rozporządzenia w Sprawie Informacji Bieżących i Okresowych, Zarząd niniejszym informuje, o spełnieniu się warunku do umowy o świadczenie usług przesyłania gazu ziemnego zaazotowanego zawartej pomiędzy PGNiG SA a Operatorem Gazociągów Przesyłowych GAZ - System Sp z o.o. w dniu 29 czerwca 2005 r., dotyczącego zawarcia przez strony do dnia 8 lipca 2005 r. umowy na świadczenie usługi mieszania gazu. Ww. warunek zawieszał termin rozpoczęcia wykonywania przedmiotowej umowy o świadczenie usług przesyłania gazu ziemnego zaazotowanego do dnia 8 lipca 2005 r. Umowa na świadczenie usługi mieszania gazu została zawarta w dniu 6 lipca 2005 r. Wartość umowy w tys. zł:

Raport bieżący nr 45/2005 z dnia 15 lipca 2005 r.

Działając na podstawie art. 81 ust. 1 pkt. 1 Prawa o Publicznym Obrocie Papierami Wartościowymi, Zarząd niniejszym informuje o następujących zmianach w treści opublikowanego w dniu 2 czerwca 2005 roku Prospektu wprowadzonych w związku z zawarciem kolejnych umów z Operatorem Gazociągów Przesyłowych GAZ-System Sp. z o.o., które są umowami znaczącymi zgodnie z § 2 ust 1 pkt 52 b RO, czyli ich szacunkowa wartość łącznie z umowami o świadczenie usług przesyłu z dnia 29 czerwca 2005 przekracza 10% wartości przychodów grupy kapitałowej PGNiG za okres ostatnich czterech kwartałów obrotowych. PGNiG SA oraz Gaz- System w dniu 6 lipca 2005 roku zawarły trzy umowy: (i)umowę o świadczenie przez GAZ System na rzecz PGNiG SA usługi mieszania gazu, która została zawarta na okres trzech miesięcy i jej wartość w tym czasie wynosi około 1 mln złotych (jeden milion złotych), (ii) umowę o operatywne zarządzanie pojemnościami magazynów gazu przez Gaz-System na rzecz PGNiG SA, która została zawarta na okres 6 miesięcy od dnia rozpoczęcia wykonywania umowy o świadczenie usługi przesyłania (tj. 8 lipca 2005) o wartości około 1,5 mln złotych (jeden i pół miliona złotych), (iii), umowę na sprężanie paliwa gazowego w PGNiG SA w Warszawie Oddział w Odolanowie na potrzeby systemu przesyłowego, która to usługa będzie świadczona przez PGNiG SA na rzecz Gaz-System w czasie obowiązywania tejże umowy to jest do końca czerwca 2006 roku. Szacunkowa wartość umowy wynosi około 6,5 mln złotych (sześć i pół miliona złotych) W związku z powyższym na końcu punktu 9 rozdziału V Prospektu Emisyjnego Akcji PGNiG SA opisującego znaczące umowy Emitenta należy dodać powyższe informacje.

Raport bieżący nr 46/2005 z dnia 19 lipca 2005 r.

Działając na podstawie art. 81 ust. 1 pkt. 1 Prawa o Publicznym Obrocie Papierami Wartościowymi, Zarząd niniejszym informuje o następujących zmianach w treści opublikowanego w dniu 2 czerwca 2005 roku Prospektu:

Zmiana dotyczy Załącznika 1 w Rozdziale X Prospektu (tj. odpisu Emitenta z KRS) i polega na skreśleniu punktu 5 w rubryce 4 w dziale 1 oraz odpowiedniej zmianie numeracji kolejnych wpisów w tej rubryce. Wyżej opisana zmiana Prospektu jest następstwem cofnięcia przez Spółkę wniosku o wpis do rejestru przedsiębiorców zmiany Statutu Spółki dokonanej Uchwałą nr 1 Walnego Zgromadzenia Spółki z dnia 16 maja 2005 r. oraz wydania w dniu 6 lipca 2005 r. przez Sąd Rejonowy dla m. st. Warszawy XIX Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego postanowienia o wykreśleniu z rejestru przedsiębiorców informacji o powyższej zmianie (postanowienie to zostało Spółce doręczone w dniu 18 lipca 2005 r.). Jednocześnie Spółka informuje, że złożyła powtórnie wniosek o wpis powyższej zmiany Statutu do rejestru przedsiębiorców i o jej zarejestrowaniu zawiadomi w odrębnym raporcie.

Raport bieżący nr 47/2005 z dnia 19 lipca 2005 r.

Działając na podstawie art. 81 ust. 1 pkt. 1 Prawa o Publicznym Obrocie Papierami Wartościowymi, Zarząd niniejszym informuje o następujących zmianach w treści opublikowanego w dniu 2 czerwca 2005 roku Prospektu:

Rozdział V Punkt 19.1 (po aktualizacji raportem 43)

„W tabeli – informacje ogólne- liczba nieruchomości – 8.435, łączna powierzchnia nieruchomości – 14.064.138 m²”

Otrzymuje następujące brzmienie:

Otrzymuje następujące brzmienie: „W tabeli – informacje ogólne- liczba nieruchomości – 8.436, łączna powierzchnia nieruchomości – 14.064.173 m²”

Punkt 19.1.1. (po aktualizacji raportem 39)

„W Tabeli-podmiot- Spółka- liczba nieruchomości posiadanych na podstawie tytułu użytkowania wieczystego – 1.874- łączna powierzchnia nieruchomości posiadanych na podstawie użytkowania wieczystego – 7.695.589 m²”

Otrzymuje następujące brzmienie:

„W Tabeli-podmiot- Spółka- liczba nieruchomości posiadanych na podstawie tytułu użytkowania wieczystego – 1.875- łączna powierzchnia nieruchomości posiadanych na podstawie użytkowania wieczystego – 7.695.624 m²”

Raport bieżący nr 48/2005 z dnia 20 lipca 2005 r.

Działając na podstawie § 45 ust. 1 pkt 5 Rozporządzenia o Informacji bieżących, Zarząd niniejszym informuje, że w dniu 19 lipca 2005 roku Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie Spółki podjęło uchwałę w sprawie: zaakceptowania „Programu restrukturyzacji zatrudnienia oraz wydzielania niektórych funkcji z Grupy kapitałowej PGNiG S.A. lata 2005-2007 (II etap), tekst jednolity nowela programu na lata 2003, 2004-2006” wraz z tabelami. Zaakceptowany przez NWZ w dniu 19 lipca 2005 „Program restrukturyzacji zatrudnienia oraz wydzielania niektórych funkcji z Grupy kapitałowej PGNiG S.A. lata 2005-2007 (II

etap), tekst jednolity nowela programu na lata 2003, 2004-2006” jest programem zaktualizowanym, co wynika z potrzeby dostosowania do Programu Restrukturyzacji i Prywatyzacji PGNiG S.A., który został przyjęty przez Radę Ministrów 5 października 2005 roku. Zmodyfikowany program aktualizuje wysokość osłon socjalnych dla osób odchodzących z Grupy Kapitałowej PGNiG bądź przechodzących do spółek współpracujących a także przedłuża okres stosowania wcześniej przyjętego programu na lata 2003-2006 do roku 2007. Program wejdzie w życie po podpisaniu wdrażającego go porozumienia między centralami związkowymi a zarządem PGNiG S.A. Po otrzymaniu aktu notarialnego w sprawie podjętej uchwały Zarząd PGNiG S.A. niniejszym podaje treść uchwały do publicznej wiadomości.(Repertorium A Nr 12428/2005)

Uchwała Nr 1

Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia Spółki pod firmą:

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo Spółka Akcyjna

w sprawie: zaakceptowania „Programu restrukturyzacji zatrudnienia oraz wydzielania niektórych funkcji z Grupy Kapitałowej PGNiG S.A. lata 2005 – 2007 (II etap), tekst jednolity nowela Programu na lata 2003, 2004 – 2006” wraz z tabelami.

Działając na podstawie art. 398 i art. 405 Kodeksu spółek handlowych oraz uwzględniając pozytywną opinię Rady Nadzorczej PGNiG S.A. wyrażoną w Uchwale Nr 22/IV/05 z dnia 23.06.2005 r. w sprawie „Programu restrukturyzacji zatrudnienia oraz wydzielania niektórych funkcji z Grupy Kapitałowej PGNiG S.A. lata 2005 – 2007 (II etap), tekst jednolity nowela Programu na lata 2003, 2004 – 2006” przyjętego Uchwałami Zarządu PGNiG S.A. Nr 412/2005 z dnia 14.06.2005 r. i Nr 434/2005 z dnia 23.06.2005 r. uchwała się, co następuje:

§ 1

Walne Zgromadzenie akceptuje „Program restrukturyzacji zatrudnienia oraz wydzielania niektórych funkcji z Grupy Kapitałowej PGNiG S.A. lata 2005 – 2007 (II etap), tekst jednolity nowela Programu na lata 2003, 2004 – 2006” wraz z tabelami.

§ 2

Zobowiązuje się Radę Nadzorczą Spółki: Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. do dokonywania kwartalnych ocen realizacji „Programu restrukturyzacji zatrudnienia oraz wydzielania niektórych funkcji z Grupy Kapitałowej PGNiG S.A. lata 2005 – 2007 (II etap), tekst jednolity nowela Programu na lata 2003, 2004 – 2006”.-

§ 3

Zobowiązuje się Zarząd Spółki: Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. do sporządzania kwartalnych informacji o realizacji „Programu restrukturyzacji zatrudnienia oraz wydzielania niektórych funkcji z Grupy Kapitałowej PGNiG S.A. lata 2005 – 2007 (II etap), tekst jednolity nowela Programu na lata 2003, 2004 – 2006” oraz do przekazywania tych informacji, wraz z oceną Rady Nadzorczej, o której mowa w § 2, Ministrowi Skarbu Państwa, w terminie dwóch miesięcy po zakończeniu kwartału, którego informacja dotyczy.

§ 4

Uchwała wchodzi w życie z dniem podjęcia.

Przewodniczący Zgromadzenia stwierdził, że uchwała została podjęta wszystkimi głosami za.

Raport bieżący nr 49/2005 z dnia 21 lipca 2005 r.

Działając na podstawie art. 81 ust. 1 pkt. 1 Prawa o Publicznym Obrocie Papierami Wartościowymi, w związku z rejestracją podwyższenia kapitału zakładowego BN „Naftomontaż” Sp. z o.o. przez Sąd Rejonowy w Rzeszowie, XII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego (postanowienie z dnia 4 lipca 2005 r.), ogłoszeniem upadłości (obejmującej likwidację majątku) spółki „Naft-Trans” Sp. z o.o. przez Sąd Rejonowy w Krośnie, Sekcja ds. Upadłościowych i Układowych Wydziału V Gospodarczego (postanowienie z dnia 18 kwietnia 2005 r.), zmianą Regulaminu organizacyjnego Centrali PGNiG S.A. oraz zatwierdzeniem przez Radę Nadzorczą w dniu 15 lipca 2005 r. zmienionego podziału kompetencji członków Zarządu (przyjętego uchwałą nr 519/2005 Zarządu Spółki PGNiG S.A. z dnia 15 lipca 2005 r.), Zarząd Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa S.A. Zarząd niniejszym informuje o następujących zmianach w treści opublikowanego w dniu 2 czerwca 2005 roku Prospektu:

Rozdział IV w tabeli 27.3, str. 104

w kolumnie „Firma/forma prawna”, w rzędzie 6 od końca, po słowach „Naft-Trans Sp. z o.o.” należy dopisać słowa „w upadłości”,

w tabeli 27.4, str. 105 w kolumnie „Nazwa (firma)”, w rzędzie 6 od końca, po słowach „Naft-Trans Sp. z o.o.” należy dopisać słowa „w upadłości”,

w tabeli 27.5, str. 106, w kolumnie „Nazwa (firma)”, w pozycji 5 sekcji „Jednostki zależne pośrednio”, po słowach „Naft-Trans” Sp. z o.o. należy dopisać słowa „w upadłości”,

w tabeli 27.5, str. 106 w kolumnie „Liczba akcji/udziałów”, w pozycji 15, dotychczasowy zapis „25.751” należy zastąpić zapisem „44.751”,

w kolumnie „Udział PGNiG/spółki zależnej w kapitale podmiotu”, w pozycji 15, dotychczasowy zapis „100%” należy zastąpić zapisem „88,83%”,

w kolumnie „Udział PGNiG/spółki zależnej w głosach na WZ/ZW”, dotychczasowy zapis „100%” należy zastąpić zapisem „88,83 %”

Rozdział VII pkt 1.1.4.1 (a), str. 263

dotychczasowy tekst

„Centrala Spółki jest wyodrębnioną strukturą organizacyjną, nadzorczą, planistyczną, wykonawczą i kontrolną, która podlega Zarządowi. Centrala Spółki stanowi aparat wykonawczy Zarządu w ramach struktury organizacyjnej Spółki, nadzorujący działalność oddziałów oraz w ramach uprawnień nadzoru właścicielskiego działalność Grupy Kapitałowej PGNiG (spółki z udziałem PGNiG). Do zadań Centrali należy w szczególności: (i) nadzór operacyjny nad wszystkimi zadaniami wynikającymi z przedmiotu działalności określonego w Statucie, (ii) bezpośredni nadzór w stosunku do Oddziałów Górnictwa Naftowego, Regionalnych Oddziałów Przesyłu i Oddziału Centralne Laboratorium Pomiarowo-Badawcze, (iii) prowadzenie działalności gospodarczej związanej w szczególności z poszukiwaniami, handlem, przesyłem i magazynowaniem gazu, (iv) sprawowanie poprzez właściwy departament stałego nadzoru właścicielskiego nad wszystkimi spółkami Grupy Kapitałowej PGNiG.”

otrzymuje następujące brzmienie:

„Centrala Spółki jest wyodrębnioną strukturą organizacyjną, nadzorczą, planistyczną, wykonawczą i kontrolną, która podlega Zarządowi. Centrala Spółki stanowi aparat wykonawczy Zarządu oraz sprawuje bezpośredni nadzór w stosunku do oddziałów Spółki.

Ponadto Centrala Spółki poprzez właściwy departament sprawuje stały nadzór właścicielski nad wszystkimi spółkami Grupy Kapitałowej PGNiG. Centrala Spółki zapewnia nadzór operacyjny nad wszystkimi zadaniami wynikającymi z przedmiotu działalności Spółki określonego w Statucie. Centrala Spółki prowadzi działalność gospodarczą związaną w szczególności z poszukiwaniami, wydobywaniem, handlem i magazynowaniem gazu.”

pkt 1.1.4.1 (a), str. 264

dotychczasowy schemat organizacyjny Centrali Spółki zostaje zastąpiony schematem w załączeniu, a dotychczasowy tekst pod schematem o treści „Zgodnie z uchwałą Zarządu nr 293/2005 z dnia 5 maja 2005 r. obowiązki Wiceprezesa Zarządu ds. Systemów Informatycznych i Wdrażania ZSI zostały tymczasowo powierzone panu Markowi Kossowskiemu oraz panu Markowi Foltynowiczowi” usunięto.

pkt 1.1.4.1 (b), str. 264 po definicji biura, a przed definicją ośrodka terenowego zostaje dodana definicji zespołu następującej treści „zespół – komórka organizacyjna realizująca zadania z wyspecjalizowanego obszaru merytorycznego, która może działać w formie struktury macierzowej”,

pkt 1.1.4.1 (b), str. 264 i 265 w wyszczególnieniu podstawowych komórek organizacyjnych Centrali Spółki „Departament Współpracy Międzynarodowej i Integracji Europejskiej” zostaje zastąpiony „Biurem Współpracy Międzynarodowej i Integracji Europejskiej” i jednocześnie zostaje przeniesiony jako następny podpunkt za podpunktem „Biuro Ewidencji i Zagospodarowania Majątku”, a na końcu wyszczególnienia dodaje się dwa kolejne podpunkty „Zespół Relacji Inwestorskich” oraz „Zespołu ds. Podatków”

pkt 3.1, strona 278-279 nazwy stanowisk przy nazwiskach poszczególnych wiceprezesów Zarządu zostają zastąpione odpowiednio następującymi nazwami:

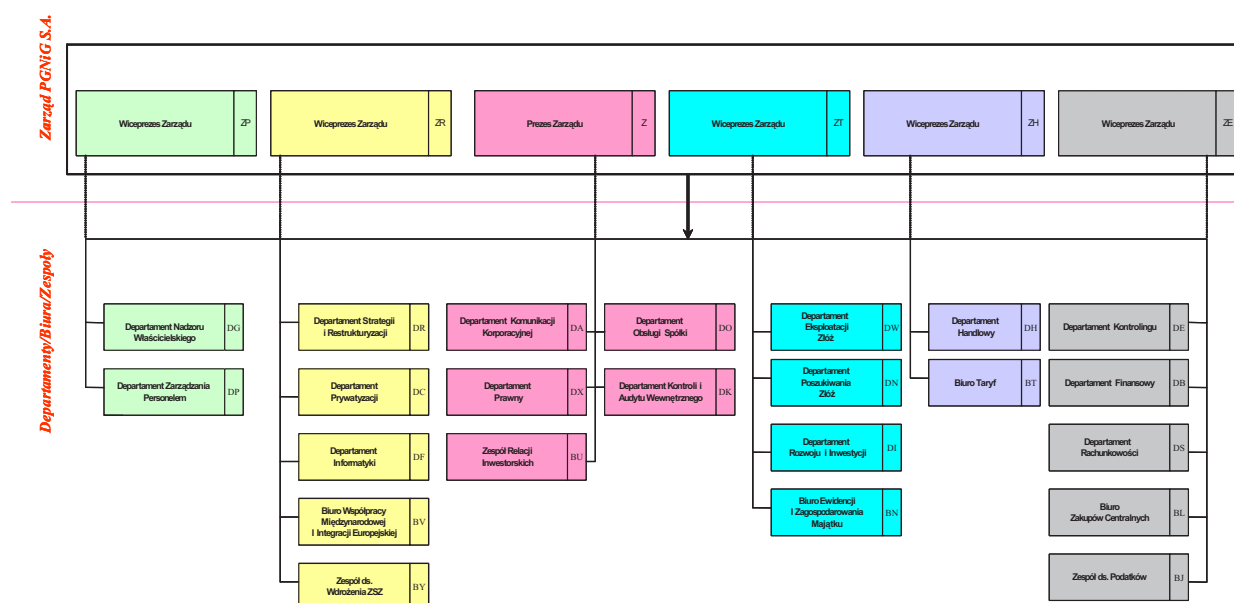
Jan Anysz – Wiceprezes Zarządu (ZP)

Marek Foltynowicz – Wiceprezes Zarządu (ZR)

Mieczysław Jakiel – Wiceprezes Zarządu (ZT)

Paweł Kamiński – Wiceprezes Zarządu (ZE)

Franciszek Krok – Wiceprezes Zarządu (ZH)



Raport bieżący nr 50/2005 z dnia 22 lipca 2005 r. (wyciąg)

(...) Jednocześnie, na podstawie art. 81 ust 1 pkt 1 Ustawy prawo o publicznym obrocie papierami wartościowymi z dnia 21 sierpnia 1997 roku, Zarząd PGNiG S.A. informuje, że w punkcie 7.1.2 rozdziału IV Prospektu Emisyjnego Akcji PGNiG S.A po zdaniu o treści: „Zgodnie ze § 56 ust. 3 pkt. 9 Statutu tworzenie, użycie oraz likwidacja kapitałów rezerwowych wymaga uchwały Walnego Zgromadzenia” należy dodać zdanie: „Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie PGNiG S.A w dniu 21 lipca postanowiło utworzyć w Spółce kapitał rezerwowy pn. Centralny Fundusz Restrukturyzacji na lata 2005-2007”. W związku z powyższym tabela w pkt 7.1.1 rozdziału IV powinna być uzupełniona o nowy rodzaj kapitału: kapitał rezerwowy, którego kwota została określona na poziomie 12.000 tys. zł (dwanaście milionów złotych). (...)

Raport bieżący nr 53/2005 z dnia 28 lipca 2005 r.

Działając na podstawie § 5 ust. 1 pkt 3 Rozporządzenia w Sprawie Informacji Bieżących i Okresowych, Zarząd niniejszym informuje, informuje, że w dniu 27 lipca 2005 r. PGNiG S.A. zawarła umowę kredytu konsorcjalnego na kwotę 900.000.000 euro z konsorcjum banków.

1. Umowa została zawarta między Emitentem a konsorcjum Banków, w którego skład wchodzi Bank Handlowy w Warszawie S.A., Bank Polska Kasa Opieki S.A., Cylon S.A., Fortis Bank (Nederland) N.V., Powszechna Kasa Oszczędności Bank Polski S.A. oraz Société Générale S.A. Oddział w Polsce.
2. Kredyt konsorcjalny dzieli się na kredyt terminowy w kwocie 600.000.000 euro oraz kredyt odnawialny w kwocie 300.000.000 euro. Kredyt odnawialny może być udzielany, na żądanie PGNiG S.A., także w odpowiedniej kwocie w dolarach amerykańskich lub złotych.
3. Kredyt udzielony został na następujące okresy: do 27 lipca 2010 r., w odniesieniu do kredytu terminowego oraz do 27 lipca 2008 r., w odniesieniu do kredytu odnawialnego.
4. Kwota kredytu terminowego zostanie w całości przeznaczona na spłatę kredytu konsorcjalnego w kwocie 600.000.000 euro, udzielonego na podstawie umowy kredytu konsorcjalnego. Kwota kredytu odnawialnego zostanie w całości przeznaczona na spłatę rat z innych, zaciągniętych przez PGNiG S.A. kredytów lub na sfinansowanie ogólnych potrzeb finansowych spółki.
5. Kredyt ma zostać zabezpieczony gwarancjami spółek dystrybucyjnych, zależnych od PGNiG, które mają być wystawione nie później niż w ciągu 6 miesięcy od dnia pierwszego ciągnięcia kredytu odnawialnego.
6. Kredyt oprocentowany jest według stawek EURIBOR, LIBOR lub WIBOR (w zależności od waluty kredytu), powiększonych o marżę oraz o ewentualne koszty kredytobiorców wynikająca z regulacji Bank of England, Financial Services Authority lub Europejskiego Banku Centralnego. Na całkowity koszt kredytu składają się także opłata za gotowość, opłata organizacyjna, opłata agencyjna oraz opłata za wykorzystanie kredytu odnawialnego, a także koszty poniesione przez banki w związku z zawarciem umowy.
7. Umowa kredytu została uznana za umowę znaczącą ze względu na fakt, że jej wartość przekracza 10% łącznej wartości kapitałów własnych PGNiG.

W związku z powyższym w punkcie 18.1 Rozdziału V Prospektu na końcu dodaje się opis umowy o następującej treści:

„Umowa z dnia 27 lipca 2005 r. zawarta pomiędzy PGNiG a Bankiem Handlowym w Warszawie S.A., Bankiem Polska Kasa Opieki S.A., Cylon S.A., Fortis Bankiem N.V., Powszechna Kasa Oszczędności Bank Polski S.A. oraz Société Générale S.A. Oddział w Polsce.

Przedmiotem umowy jest udzielenie Spółce kredytu konsorcjalnego na kwotę 900.000.000 EUR, na którą składa się kwota 600.000.00 EUR kredytu terminowego oraz kwota 300.000.000 EUR kredytu odnawialnego. Kwota kredytu terminowego ma zostać przeznaczona na spłatę kredytu konsorcjalnego w kwocie 600.000.000 EUR, udzielonego na podstawie umowy z dnia 12 grudnia 2003 r. zawartej przez Spółkę z Bankiem Austria Creditanstalt AG, Bankiem Przemysłowo-Handlowym PBK S.A., Bankiem Tokyo-Mitsubishi LTD, BNP Paribas, Bankiem Handlowym w Warszawie S.A., Credit Agricole Indosuez, Deutsche Bank AG, KBC Bank, Kredyt Bankiem S.A., Mizuho Corporate Bank LTD, Powszechną Kasą Oszczędności Bank Polski S.A., Bankiem Polska Kasa Opieki S.A., Sumitomo Mitsui Banking Corporation Europe Limited, Westlb AG, London Branch, a Sumitomo Mitsui Banking Corporation Europe Limited jako agentem, opisanej w niniejszym punkcie Rozdziału V Prospektu. Kwota kredytu odnawialnego zostanie w całości przeznaczona na spłatę rat z innych, zaciągniętych przez Spółkę kredytów lub na sfinansowanie ogólnych potrzeb finansowych Spółki. Termin spłaty kredytu terminowego w kwocie 600.000.000 EUR przypada 27 lipca 2010 r. Termin spłaty kredytu odnawialnego przypada 27 lipca 2008 r. Kredyt oprocentowany jest według referencyjnych stawek EURIBOR, LIBOR lub WIBOR (w zależności od waluty kredytu), powiększonych o marżę oraz o koszty przewidziane umową. Umowa ma zostać zabezpieczona gwarancjami Spółek Gazownictwa, które mają być wystawione nie później niż w ciągu 6 miesięcy od dnia pierwszego ciągnięcia kredytu odnawialnego.

Raport bieżący nr 54/2005 z dnia 29 lipca 2005 r.

Działając na podstawie art. 81 ust. 1 pkt 1 Prawa o Publicznym Obrocie Papierami Wartościowymi, Zarząd niniejszym informuje o następujących zmianach w treści opublikowanego w dniu 2 czerwca 2005 r. Prospektu: Zmiana dotyczy Rozdziału VII pkt 2.8 Spory zbiorowe i polega na zastąpieniu zdania: „Obecnie prowadzone są negocjacje pomiędzy zarządem PSG Sp. z o.o. a związkami zawodowymi.” następującą treścią: „Strony sporu w dniu 6.07.2005 roku przyjęły następujące ustalenia:

1. Zarząd PSG Sp. z o.o w Gdańsku zrealizuje zgłoszone postulaty załogi stanowiące podstawę sporu zbiorowego w terminie do dnia 17 października 2005 roku. Zarząd PSG Sp. z o.o realizując zgłoszone postulaty będzie kierował się swoim oświadczeniem do załogi z dnia 23.06.2005 roku, ‘że nie istnieje zagrożenie warunków pracy, świadczeń socjalnych i wolności pracowniczych oraz utraty miejsc pracy.
2.
 - a) Przedstawiciele strony związkowej uczestniczącej w sporze zbiorowym będą brali czynny udział w spotkaniach i pracach Związkowej Komisji Koordynacyjnej przy PSG Sp. z o.o. w Gdańsku i we wszystkich innych spotkaniach inicjowanych przez zarząd PSG Sp. z o.o w Gdańsku dla realizacji zgłoszonych przez załogę postulatów.
 - b) Związki zawodowe uczestniczące w sporze zbiorowym zobowiązują się do wspierania działań zarządu PSG Sp. z o.o. w Gdańsku zmierzających do realizacji postulatów i będą konstruktywnie uczestniczyć w organizowanych spotkaniach.
3. Strony zastrzegają sobie możliwość korzystania z dalszych usług mediatora.

4. Strona związkowa zastrzega sobie prawo do zorganizowania akcji protestacyjnej.

Ww. ustalenia zostały zawarte w notatce z dnia 6.07.2005 roku ze spotkania przy udziale mediatora wyznaczonego przez Ministra Gospodarki i Pracy na wniosek stron.”

Raport bieżący nr 55/2005 z dnia 29 lipca 2005 r.

Działając na podstawie art. 81 ust. 1 pkt 1 Prawa o Publicznym Obrocie Papierami Wartościowymi, Zarząd niniejszym informuje o następujących zmianach w treści opublikowanego w dniu 2 czerwca 2005 r. Prospektu:

Zmiana polega na zastąpieniu dotychczasowych liczb w tabelach w Rozdziale V w odniesieniu do nieruchomości PSG Sp. z o.o.:

1. w pkt 19.1. Informacje ogólne Liczba nieruchomości wynosi 565 Łączna powierzchnia nieruchomości wynosi 799.154 m²

2. w pkt 19.1.1. Nieruchomości posiadane w oparciu o prawa rzeczowe Liczba nieruchomości posiadanych na podstawie tytułu własności wynosi 99 Łączna powierzchnia nieruchomości posiadanych na podstawie tytułu własności wynosi 75.074 m² Liczba nieruchomości posiadanych na podstawie tytułu użytkowania wieczystego wynosi 278 Łączna powierzchnia nieruchomości posiadanych na podstawie tytułu użytkowania wieczystego wynosi 587.039 m²

3. w pkt 19.1.2. Nieruchomości posiadane w oparciu o tytuły obligacyjne Liczba nieruchomości wynosi 122 Łączna powierzchnia nieruchomości wynosi 102.462 m²

4. w pkt 19.1.3. Pozostałe nieruchomości Liczba nieruchomości wynosi 66 Łączna powierzchnia nieruchomości wynosi 34.579 m²

Ww. zmiany wynikają z prowadzonych prac w zakresie regulowania stanu formalnoprawnego nieruchomości.

Raport bieżący nr 56/2005 z dnia 29 lipca 2005 r.

Działając na podstawie art. 81 ust. 1 pkt 1 Prawa o Publicznym Obrocie Papierami Wartościowymi, Zarząd niniejszym informuje o następujących zmianach w treści opublikowanego w dniu 2 czerwca 2005 r. Prospektu:

Zmiana dotyczy Rozdziału V pkt 20.2.1 Postępowania, w których PGNiG występuje jako powód. Po ostatnim opisie pierwszego postępowania w tym pkt. dodaje się następujący opis: „W dniu 29 lipca 2005 r. odbyła się pierwsza rozprawa, termin następnej rozprawy został wyznaczony na 18 listopada 2005 r.”

Raport bieżący nr 59/2005 z dnia 2 sierpnia 2005 r.

Działając na podstawie art. 81 ust. 1 pkt 1 Prawa o Publicznym Obrocie Papierami Wartościowymi, Zarząd niniejszym informuje o następujących zmianach w treści opublikowanego w dniu 2 czerwca 2005 r. Prospektu:

Rozdział V Punkt 13.3.2 strona 189

Do tabeli nr 1: „Opłaty za wydane pozwolenia” w zł odnośnie rubryki dotyczącej Pomorskiej Spółki Gazownictwa „PSG Sp. z o.o.” należy dodać kolumnę z danymi za II kwartał 2005, które wynoszą 190,00

Punkt 13.3.2 strona 190

Do tabeli nr 2 „Opłaty za korzystanie ze środowiska” w zł odnośnie rubryki dotyczącej Pomorskiej Spółki Gazownictwa „PSG Sp. z o.o.” należy dodać kolumnę z danymi za II kwartał 2005, które wynoszą 4.017,82

Punkt 16.1 strona 196

Do tabeli „Nakłady inwestycyjne Spółek Gazownictwa (w mln PLN)” odnośnie rubryki dotyczącej Pomorskiej Spółki Gazownictwa „PSG Sp. z o.o.” należy dodać kolumnę z danymi za II kwartał 2005, które wynoszą 7,7.

Punkt 19.1 strona 216

1., „W tabeli – informacje ogólne- liczba nieruchomości – 8.436, łączna powierzchnia nieruchomości – 14.064.173 m²”

Otrzymuje następujące brzmienie:

W tabeli-informacje ogólne-podmiot- spółka-liczba nieruchomości- 8.435- łączna powierzchnia nieruchomości – 14.085.044 m²

2 „W tabeli – informacje ogólne- podmiot- PSG Sp z o.o- liczba nieruchomości -565 – łączna powierzchnia nieruchomości – 799.154 m²”

Otrzymuje następujące brzmienie:

„W tabeli – informacje ogólne- podmiot- PSG Sp z o.o- liczba nieruchomości -566 – łączna powierzchnia nieruchomości – 799.753,55 m²”

Punkt 19.1.1 strona 216

1., „W Tabeli-podmiot- Spółka- liczba nieruchomości posiadanych na podstawie tytułu użytkowania wieczystego – 1.875- łączna powierzchnia nieruchomości posiadanych na podstawie użytkowania wieczystego – 7.695.624 m²”

Otrzymuje następujące brzmienie:

„W Tabeli-podmiot- Spółka- liczba nieruchomości posiadanych na podstawie tytułu użytkowania wieczystego – 1.874- łączna powierzchnia nieruchomości posiadanych na podstawie użytkowania wieczystego – 7.694.065 m²”

2. „W Tabeli podmiot-Spółka- liczba nieruchomości posiadanych na podstawie tytułu własności – 1674 –łączna powierzchnia nieruchomości posiadanych na podstawie tytułu własności – 3.000.691 m²”

Otrzymuje następujące brzmienie:

„W Tabeli podmiot-Spółka- liczba nieruchomości posiadanych na podstawie tytułu własności – 1673 –łączna powierzchnia nieruchomości posiadanych na podstawie tytułu własności – 2.993.991 m²”

3. W tabeli- podmiot- PSG Sp. z o.o. - nieruchomości posiadane na podstawie tytułu własności – liczba nieruchomości – 99 – łączna powierzchnia nieruchomości – 75.074 m²”

Otrzymuje następujące brzmienie:

W tabeli- podmiot- PSG Sp. z o.o. - nieruchomości posiadane na podstawie tytułu własności – liczba nieruchomości – 101 – łączna powierzchnia nieruchomości – 76.492 m²”

Punkt 19.1.2 strona 216-217

1., W tabeli – podmiot- Spółka- liczba nieruchomości posiadanych w oparciu o tytuł obligacyjny – liczba nieruchomości – 3.406 – łączna powierzchnia nieruchomości – 2.464.328 m²”

Otrzymuje następujące brzmienie:

„w tabeli – podmiot- Spółka- liczba nieruchomości posiadanych w oparciu o tytuły obligacyjne – liczba nieruchomości – 3.407 – łączna powierzchnia nieruchomości – 2.493.458 m²”

2. W tabeli- podmiot- PSG Sp. z o.o. - nieruchomości posiadane w oparciu o tytuły obligacyjne – liczba nieruchomości – 122 – łączna powierzchnia nieruchomości – 102.462 m²”

Otrzymuje następujące brzmienie:

W tabeli- podmiot- PSG Sp. z o.o. - nieruchomości posiadane w oparciu o tytuły obligacyjne – liczba nieruchomości – 124 – łączna powierzchnia nieruchomości – 103.369,55 m²”

Punkt 19.1.3 strona 217

W tabeli – pozostałe nieruchomości- podmiot- PSG Sp. z o.o. – liczba nieruchomości – 66 – łączna powierzchnia nieruchomości – 34.579 m²”

Otrzymuje następujące brzmienie:

W tabeli – pozostałe nieruchomości- podmiot- PSG Sp. z o.o. – liczba nieruchomości – 63 – łączna powierzchnia nieruchomości – 32.853 m²”

Raport bieżący nr 60/2005 z dnia 2 sierpnia 2005 r

Działając na podstawie art. 81 ust. 1 pkt 1 Prawa o Publicznym Obrocie Papierami Wartościowymi, Zarząd niniejszym informuje o następujących zmianach w treści opublikowanego w dniu 2 czerwca 2005 r. Prospektu:

Zmiana dotyczy Rozdziału IV:

1. pkt 27.3 w tabeli „Podstawowe informacje teleadresowe na temat jednostek wchodzących w skład Grupy Kapitałowej PGNiG oraz najważniejszych jednostek współzależnych i stowarzyszonych” należy dodać informacje dot. Spółki Zakład Robót Górniczych Krosno Sp. z o.o.:

1. Firma/forma prawna: Zakład Robót Górniczych Krosno Sp. z o.o.
2. Kraj siedziby: Polska
3. Adres: ul. Łukasiewicza 93, 38-400 Krosno 4. Telefon/Fax: 013 43-72-100 5. Adres głównej strony internetowej: www.zrg.krosno.pl 6. Regon: 180048027 7. NIP: 684-23-99-684

2. pkt 27.4 w tabeli „Dane dotyczące rejestracji spółek wchodzących w skład Grupy Kapitałowej PGNiG oraz najistotniejszych jednostek współzależnych i stowarzyszonych „w części „Jednostki zależne bezpośrednio od Spółki” należy dodać informacje dot. Spółki Zakład Robót Górniczych Krosno Sp. z o.o.:

1. Nazwa (firma): Zakład Robót Górniczych Krosno Sp. z o.o.

2. Sąd, który wydał postanowienie o wpisie do właściwego rejestru oraz numer KRS: Sąd Rejonowy w Rzeszowie, XII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego; nr KRS 0000237575
3. pkt 27.5 w tabeli „Informacje dotyczące rodzaju dominacji PGNiG nad spółkami wchodzącymi w skład Grupy Kapitałowej oraz najistotniejszymi jednostkami współzależnymi i stowarzyszonymi” w części „jednostki zależne bezpośrednio od Spółki” należy dodać informacje dot. Spółki Zakład Robót Górniczych Krosno Sp. z o.o.:
 1. Nazwa (firma): Zakład Robót Górniczych Krosno Sp. z o.o.
 2. Rodzaj dominacji: bezpośrednio zależna
 3. Rok uzyskania dominacji: 2005
 4. Liczba akcji/udziałów: 26802
 5. Udział PGNiG/spółki zależnej w kapitale podmiotu: 100 %
 6. Udział PGNiG/spółki zależnej w głosach na WZ/ZW: 100%
 7. Informacje, czy jednostka była objęta skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym za 2004 rok: nie

Ww. zmiany wynikają z przekształcenia Oddziału Zakład Robót Górniczych w Krośnie w Spółkę z ograniczoną odpowiedzialnością Zakład Robót Górniczych Krosno. W związku z powyższym z treści całego Prospektu Emisyjnego winien być wyeliminowany Oddział Zakład Robót Górniczych w Krośnie a do struktury Grupy Kapitałowej PGNiG powinna zostać dodana spółka Zakład Robót Górniczych w Krośnie.

Raport bieżący nr 64/2005 z dnia 11 sierpnia 2005 r.

Działając na podstawie § 5 ust. 1 pkt 3 Rozporządzenia w Sprawie Informacji Bieżących i Okresowych, Zarząd niniejszym informuje, że w dniu 10 sierpnia 2005 roku została podpisana Umowa Nr PL/012216736/050029/DH/HB sprzedaży gazu ziemnego pomiędzy RosUkrEnerg AG z siedzibą w ZUG w Szwajcarii jako sprzedającym i PGNiG S.A. jako kupującym. Przedmiotem umowy jest dostawa gazu ziemnego o jakości określonej w umowie w ilości do 3,4 mld m³ (wg GOST) na warunkach [DAF] granica Ukraina/Rzeczpospolita Polska z punktem zdawczo-odbiorczym w Drozdowiczach. Dostawy będą realizowane w okresie od 1 września 2005 r. do 31 grudnia 2006 r. włącznie. Cena za 1000 m³ obliczana jest kwartalnie według formuły cenowej określonej w załączniku nr 1 do umowy. Formuła została oparta o cenę bazową za 1000 m³ w USD, średnią arytmetyczną i średnią bazową ceny mazutu i gasoliney. Szacunkowa wartość umowy została objęta wnioskiem o opóźnienie publikacji do końca 2011 roku. PGNiG zobowiązany jest do zapłaty za gaz ziemny dostarczony w ciągu miesiąca do 26 dnia miesiąca następującego po miesiącu dostawy na podstawie oryginału faktury Sprzedającego. Opóźnienie w płatności powoduje obowiązek przez Spółkę zapłaty odsetek w wysokości określonej w umowie za każdy dzień opóźnienia. W przypadku niezrealizowania przez sprzedającego w danym miesiącu dostaw gazu w ilościach zamówionych przez kupującego, sprzedający dostarczy niedostarczone ilości w następnym miesiącu, ponad dostawy gazu zamówione na dany miesiąc. W przypadku nie odebrania przez kupującego w jakimkolwiek miesiącu ilości gazu w części określonej w umowie, kupujący zobowiązany jest do zapłacenia kary w wysokości ustalonej w umowie, której wysokość została objęta wnioskiem o opóźnienie publikacji do końca 2011 roku. Podobnie, jeśli dostawa niedostarczonego gazu nie jest realizowana lub jest realizowana w niepełnych ilościach zmniejszonych o część określoną w umowie, sprzedający

zobowiązany jest do zapłacenia kary na zasadach określonych w umowie. Umowa podlega prawu niemieckiemu. Rozstrzyganie sporów poddane zostało Sądowi Arbitrażowemu zgodnie z Regulaminem Niemieckiej Instytucji Arbitrażowej e.V. (DIS) z siedzibą w Bonn. Miejscem postępowania arbitrażowego będzie Berlin. Kryterium uznania opisywanej umowy za znaczącą jest przekroczenie 10% wartości przychodów Grupy Kapitałowej PGNiG za ostatnie cztery kwartały roku obrotowego. W związku z powyższym ww. opis Umowy zostaje dodany w pkt 9.1 w rozdziale V Prospektu Emisyjnego Akcji PGNiG S.A. jako ostatni nowy akapit w tym punkcie.

Raport bieżący nr 65/2005 z dnia 12 sierpnia 2005 r.

Działając na podstawie § 5 ust. 1 pkt 3 Rozporządzenia w Sprawie Informacji Bieżących i Okresowych, Zarząd niniejszym informuje, że szóste zdanie od końca raportu nr 64 w brzmieniu: „Podobnie, jeśli dostawa niedostarczonego gazu nie jest realizowana lub jest realizowana w niepełnych ilościach zmniejszonych o część określoną w umowie, sprzedający zobowiązany jest do zapłacenia kary na zasadach określonych w umowie” powinno być uzupełnione o słowa, "której wysokość została objęta wnioskiem o opóźnienie publikacji do końca 2011 roku”.

Raport bieżący nr 66/2005 z dnia 12 sierpnia 2005 r.

Działając na podstawie art. 81 ust. 1 pkt 1 Prawa o Publicznym Obrocie Papierami Wartościowymi, Zarząd po otrzymaniu w dniu 12 sierpnia 2005 roku postanowienia Sądu Rejonowego dla m. st. Warszawy dotyczącego wykreślenia z Krajowego Rejestru Sądowego Oddziału Geovita, niniejszym informuje o następujących zmianach w treści opublikowanego 2 czerwca 2005 roku Prospektu:

Rozdział VII

w pkt. 1.1.4 na s. 263 w akapicie dotyczącym Oddziału Geovita dodaje się następujące zdanie: "Oddział Geovita został wykreślony z rejestru przedsiębiorców w dniu 2 sierpnia 2005 r." w pkt. 1.1.5 na s. 268 wykreśla się Oddział Geovita ze struktury organizacyjnej Emitenta.

Raport okresowy z dnia 16 sierpnia 2005 r.

Działając na podstawie § 93 ust. 2 i § 94 ust. 1 Rozporządzenia w Sprawie Informacji Bieżących i Okresowych, Zarząd niniejszym przekazuje:

GRUPA KAPITAŁOWA POLSKIE GÓRNICTWO NAFTOWE I GAZOWNICTWO
SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE
ZA OKRES 6 MIESIĘCY ZAKOŃCZONE 30 CZERWCA 2005 I 2004
SPORZĄDZONE WEDŁUG MIĘDZYNARODOWYCH STANDARDÓW SPRAWOZDAWCZOŚCI
FINANSOWEJ

SPIS TREŚCI

SKONSOLIDOWANY BILANS	2 (38)
SKONSOLIDOWANY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT	3 (39)
SKONSOLIDOWANY RACHUNEK PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH	4 (40)
SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM	5 (41)
INFORMACJA DODATKOWA DO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO ..	6 (42)
I. INFORMACJE OGÓLNE	6 (42)
II. INFORMACJE O STOSOWANYCH ZASADACH RACHUNKOWOŚCI	6 (42)
III. INFORMACJE DOTYCZĄCE SEGMENTÓW DZIAŁALNOŚCI	17 (53)
IV. WYBRANE DODATKOWE NOTY OBJAŚNIAJĄCE	21 (57)

SKONSOLIDOWANY BILANS
na dzień 30 czerwca 2005 roku

	30 czerwca 2005	30 czerwca 2004
	(w tysiącach złotych)	
AKTYWA		
Aktywa trwałe (długoterminowe)		
Rzeczowe aktywa trwałe	21 578 477	22 256 807
Nieruchomości inwestycyjne	11 149	11 934
Wartości niematerialne	802 180	810 610
Inwestycje w jednostkach stowarzyszonych wycenianych metodą praw własności	520 263	237 333
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	19 223	18 621
Inne aktywa finansowe	1 473	578
Aktywo z tytułu podatku odroczonego	408 206	565 153
Pozostałe aktywa trwałe	12 405	10 565
Aktywa trwałe (długoterminowe) razem	23 353 376	23 911 601
Aktywa obrotowe (krótkoterminowe)		
Zapasy	731 796	633 661
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	1 318 733	1 303 899
Należności z tytułu podatku bieżącego	12 439	13 274
Rozliczenia międzyokresowe	113 750	56 547
Aktywa finansowe przeznaczone do obrotu	584 789	101 820
Aktywa z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	317 682	475 030
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	1 371 203	1 343 073
Aktywa obrotowe (krótkoterminowe) razem	4 450 392	3 927 304
Aktywa długoterminowe sklasyfikowane jako przeznaczone do sprzedaży		
Suma Aktywów	27 803 768	27 838 905
PASYWA		
Kapitał własny		
Kapitał podstawowy (akcyjny)	5 000 000	5 000 000
Kapitał rezerwowy z aktualizacji wyceny aktywów	1 086	1 086
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	(11 381)	47
Zyski (straty) zatrzymane	12 293 537	11 879 710
Kapitał własny (przypisany akcjonariuszom jednostki)	17 283 242	16 880 843
Kapitał własny akcjonariuszy mniejszościowych	5 531	5 519
Kapitał własny razem	17 288 773	16 886 362
Zobowiązania długoterminowe		
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne	192 373	4 383 734
Rezerwy	954 627	919 434
Przychody przyszłych okresów	1 187 495	1 222 622
Rezerwa na podatek odroczonego	2 115 963	2 253 051
Zobowiązania długoterminowe razem	4 450 458	8 778 841
Zobowiązania krótkoterminowe		
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz inne zobowiązania	1 898 770	889 266
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne	3 573 771	920 696
Zobowiązania z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	123 748	77 004
Zobowiązania z tytułu podatku bieżącego	79 127	6 008
Rezerwy	375 190	273 184
Przychody przyszłych okresów	13 931	7 544
Zobowiązania krótkoterminowe razem	6 064 537	2 173 702
Zobowiązania bezpośrednio związane z aktywami długoterminowymi sklasyfikowanymi jako przeznaczone do sprzedaży		
Suma Zobowiązań	10 514 995	10 952 543
Suma Pasywów	27 803 768	27 838 905

SKONSOLIDOWANY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT
za okres zakończony 30 czerwca 2005 roku

	Nota	30 czerwca 2005	30 czerwca 2004
		(w tysiącach złotych)	
Przychody ze sprzedaży		6 177 871	5 726 221
Zmiana stanu zapasów		91 033	49 447
Koszt wytworzenia świadczeń na własne potrzeby		193 317	225 819
Zużycie surowców i materiałów		(3 094 266)	(2 828 586)
Świadczenia pracownicze		(804 161)	(805 776)
Amortyzacja		(742 229)	(742 290)
Usługi obce		(480 054)	(468 045)
Pozostałe koszty operacyjne, netto		(369 861)	(207 396)
Koszty operacyjne razem		(5 206 221)	(4 776 827)
Zysk z działalności operacyjnej		971 650	949 394
Przychody finansowe		367 005	356 867
Koszty finansowe		(549 046)	(541 880)
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności		57 617	(84 945)
Zysk brutto		847 226	679 436
Podatek dochodowy		(160 469)	(170 196)
Zysk netto z działalności gospodarczej przed obowiązkową wypłatą z zysku		686 757	509 240
Wypłata z zysku		(97 394)	(77 238)
Zysk netto z działalności gospodarczej		589 363	432 002
Działalność zaniechana			
Zysk za rok obrotowy na działalności zaniechanej		(20 247)	-
Zysk netto za rok obrotowy		569 116	432 002
Przypisany:			
Akcjonariuszom jednostki dominującej		568 889	431 856
Udziałowcom mniejszościowym		227	146
		569 116	432 002
Zysk na jedną akcję przypadający na zwykłych akcjonariuszy jednostki dominującej			
- podstawowy z zysku za rok obrotowy		0,11	0,09
- rozwodniony z zysku za rok obrotowy		0,11	0,09

SKONSOLIDOWANY RACHUNEK PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH

za okres zakończony 30 czerwca 2005 roku

	Nota	30 czerwca 2005	30 czerwca 2004
		(w tysiącach złotych)	
Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej			
Wynik finansowy netto		569 116	432 002
Korekty o pozycje:			
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności		(272 964)	(108 997)
Amortyzacja		742 229	742 290
Zyski/Straty z tytułu różnic kursowych netto		(66 210)	(128 322)
Odsetki i dywidendy zapłacone netto		138 379	206 958
Zysk/strata na działalności inwestycyjnej		335 726	303 766
Podatek dochodowy bieżącego okresu		160 469	170 196
Podatek dochodowy zapłacony		(78 343)	(243 856)
Pozostałe pozycje netto		(134 637)	(132 016)
Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej przed zmianą stanu kapitału obrotowego		1 393 765	1 242 021
Zmiana stanu kapitału obrotowego:			
Zmiana stanu należności netto		548 936	676 225
Zmiana stanu zapasów		(72 168)	(59 226)
Zmiana stanu rezerw		10 560	4 406
Zmiana stanu zobowiązań krótkoterminowych		383 490	(307 730)
Zmiana stanu czynnych rozliczeń międzyokresowych kosztów		(97 511)	(33 187)
Zmiana stanu przychodów przyszłych okresów		(15 296)	(29 469)
Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej		2 151 776	1 493 040
Przepływy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej			
Wpływy ze sprzedaży rzeczowego majątku trwałego oraz wartości		2 910	3 779
Wpływy ze sprzedaży udziałów w jednostkach nie objętych		22	-
Wpływy ze sprzedaży krótkoterminowych papierów wartościowych		-	335 456
Nabycie rzeczowego majątku trwałego i wartości niematerialnych i prawnych		(547 100)	(511 748)
Nabycie udziałów w jednostkach nie objętych konsolidacją		-	-
Nabycie krótkoterminowych papierów wartościowych		(326 906)	(195 425)
Otrzymane odsetki		10 511	9 555
Otrzymane dywidendy		679	860
Pozostałe pozycje netto		36 092	(8 932)
Środki pieniężne netto na działalność inwestycyjnej		(823 792)	(366 455)
Przepływy Środków Pieniężnych z Działalności Finansowej			
Wpływy z tytułu zaciągnięcia kredytów i pożyczek		2 431 944	24 945
Spłata kredytów i pożyczek		(246 251)	(370 521)
Wpływy z emisji papierów dłużnych		-	-
Wykup papierów dłużnych		(2 799 327)	-
Spłata zobowiązań z tytułu leasingu finansowego		(6 489)	(5 181)
Wpływy z tytułu transakcji terminowych		40 905	46 820
Wydatki z tytułu transakcji terminowych		(88 477)	(58 878)
Wypłacone dywidendy		(142 436)	(85 597)
Zapłacone odsetki		(36 130)	(38 723)
Pozostałe pozycje netto		(17 398)	(5 064)
Środki pieniężne netto z działalności finansowej		(863 659)	(492 199)
Zmiana stanu środków pieniężnych netto		464 325	634 386
Różnice kursowe netto		289	(462)
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początku okresu		911 407	709 345
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu		1 375 732	1 343 731

SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM
za rok zakończony 30 czerwca 2005 roku

	Kapitał własny (przypisany akcjonariuszom jednostki dominującej)					Kapitały mniejszo ści	Kapitał własny razem
	Kapitał podstawow y (akcyjny)	Kapitał z aktualizac ji wyceny	Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagraniczny ch	Zyski (straty) zatrzymane	Razem		
	(w tysiącach złotych)						
1 stycznia 2004	5 000 000	1 086	(1 517)	11 453 292	16 452 861	5 373	16 458 234
		-					
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	-	-	1 564	-	1 564	-	1 564
Wprowadzenie nowej spółki do konsolidacji	-	-	-	-	-	-	-
Wypłata dywidendy właścicielowi	-	-	-	(5 438)-	(5 438)	-	(5 438)
Zysk netto za I półrocze 2004 roku	-	-	-	431 856	431 856	146	432 002
			-				
30 czerwca 2004	5 000 000 -	1 086	47	11 879 710	16 880 843	5 519	16 886 362
1 stycznia 2005	5 000 000	1 086	(11 993)	12 224 623	17 213 716	5 393	17 219 109
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	-	-	612	-	612	-	612
Udział akcjonariuszy mniejszościowych w podziale wyniku	-	-	-	25	25	(89)	(64)
Wypłata dywidendy właścicielowi	-	-	-	(500 000)	(500 000)	-	(500 000)
Zysk netto za I półrocze 2005 roku	-	-	-	568 889	568 889	227	569 116
30 czerwca 2005	5 000 000 -	1 086	(11 381)	12 293 537	17 283 242	5 531	17 288 773

INFORMACJA DODATKOWA DO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO
na dzień 30 czerwca 2005 roku

I. Informacje ogólne

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. (zwane dalej „PGNiG S.A.”, „Spółką” lub „Jednostką Dominującą”), Jednostka Dominująca Grupy Kapitałowej PGNiG S.A. (zwanej dalej „Grupą PGNiG S.A.” lub „Grupą”) z siedzibą w Polsce w Warszawie, kod pocztowy 00-537, przy ulicy Kruczej 6/14, jest jednoosobową spółką Skarbu Państwa.

Jednostka Dominująca powstała w wyniku przekształcenia przedsiębiorstwa państwowego pod nazwą Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo w jednoosobową spółkę Skarbu Państwa. Akt przekształcenia oraz statut zostały podpisane w formie aktu notarialnego dnia 21 października 1996 roku.

Minister Skarbu Państwa podpisując wyżej wymieniony akt przekształcenia przedsiębiorstwa państwowego w spółkę akcyjną wykonał postanowienia rozporządzenia Prezesa Rady Ministrów z dnia 30 września 1996 roku w sprawie przekształcenia przedsiębiorstwa państwowego Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo z siedzibą w Warszawie w jednoosobową spółkę Skarbu Państwa (Dz.U. Nr 116 z 1996 r., poz. 553).

Dnia 30 października 1996 roku Spółka została wpisana do rejestru handlowego pod numerem RHB 48382. Od dnia rejestracji Spółka nabyła osobowość prawną. Dnia 27 grudnia 2001 roku PGNiG S.A. została wpisana do Krajowego Rejestru Sądowego (Rejestr Przedsiębiorców) pod numerem KRS: 0000059492.

Spółka akcyjna jest prawnym następcą przedsiębiorstwa państwowego. Aktywa i pasywa przedsiębiorstwa państwowego zostały wniesione do spółki akcyjnej i ujęte w księgach według wartości z bilansu zamknięcia przedsiębiorstwa państwowego.

Podstawowym przedmiotem działalności Spółki jest poszukiwanie i wydobywanie ropy i gazu, import gazu, przesył i dystrybucja gazu.

II. Informacje o stosowanych zasadach rachunkowości

Podstawa sporządzenia skonsolidowanego sprawozdania finansowego

Z dniem 1 stycznia 2005 roku nowelizacja Ustawy o Rachunkowości, w związku z faktem ubiegania się o dopuszczenie do publicznego obrotu oraz zgodą Komisji Papierów Wartościowych i Giełd z dnia 24 maja 2005 roku na dopuszczenie akcji PGNiG S.A. do publicznego obrotu, nałożyła na Grupę obowiązek przygotowania skonsolidowanego sprawozdania finansowego zgodnie z MSSF przyjętymi przez Unię Europejską.

W stosunku do statutowych jednostkowych sprawozdań finansowych Spółka stosuje zasady wyceny określone w ustawie z dnia 29 września 1994 roku o rachunkowości (Dz. U. Nr 76 z dnia 17 czerwca 2002 roku) [„Ustawa”].

Zgodnie z MSR 1 „Prezentacja sprawozdań finansowych” MSSF składają się z Międzynarodowych Standardów Sprawozdawczości Finansowej („MSSF”), Międzynarodowych Standardów Rachunkowości („MSR”) i Interpretacji wydanych przez Komitet ds. Interpretacji Międzynarodowej Sprawozdawczości Finansowej („IFRIC”).

Rada Międzynarodowych Standardów Rachunkowości wydała Międzynarodowy Standard Sprawozdawczości Finansowej nr 1 („MSSF 1”) „Zastosowanie po raz pierwszy Międzynarodowych Standardów Sprawozdawczości Finansowej”, który obowiązuje przy sporządzaniu sprawozdań finansowych za okresy rozpoczynające się w dniu 1 stycznia 2004 roku lub później. MSSF 1 dotyczy oprócz tych podmiotów, które przygotowują po raz pierwszy sprawozdanie finansowe według MSSF, również podmiotów, takich jak Grupa PGNiG S.A., które stosowały MSSF, ale w ich sprawozdaniu znajdowało się stwierdzenie o niezgodności z określonymi standardami. W związku z tym w szczególności, MSSF 1 wymaga od jednostki, aby w swym sprawozdaniu finansowym sporządzonym zgodnie z MSSF ujęła wszystkie aktywa i pasywa, których ujęcie jest wymagane przez MSSF. Zgodnie z MSSF 1 jednostka może dokonać wyceny według wartości godziwej składników rzeczowego majątku trwałego na dzień zastosowania MSSF i uznać tę wartość godziwą jako koszt składników rzeczowego majątku trwałego na ten dzień.

Zakres informacji ujawnionych w niniejszym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym jest zgodny z postanowieniami MSR 34 „Śródroczne sprawozdania finansowe”.

Najważniejsze zasady rachunkowości stosowane przez Grupę przedstawione zostały poniżej. Skonsolidowane sprawozdanie finansowe jest przedstawione w złotych, a wszystkie wartości, o ile nie jest to wskazane inaczej, podane są w tysiącach (tysiące złotych).

Oświadczenie o zgodności

W niniejszych skróconych skonsolidowanych sprawozdaniach finansowych Grupa zastosowała Międzynarodowe Standardy Sprawozdawczości Finansowej („MSSF”).

Zmiany stosowanych zasad rachunkowości

Spółka sporządzała dotychczas skonsolidowane sprawozdanie finansowe według MSSF. Sprawozdanie to jednak nie zawierało wyraźnego i bezwarunkowego stwierdzenia o zgodności z MSSF. W związku z tym spółka zgodnie z wytycznymi zawartymi w MSSF 1 przyjęła, że dopiero niniejsze sprawozdanie będzie pierwszym sprawozdaniem finansowym jednostki sporządzonym zgodnie z MSSF to jest zawierające wyraźne i bezwarunkowe stwierdzenie o zgodności z MSSF.

Oświadczenie to zostało zawarte we wcześniejszym podpunkcie „Oświadczenie o zgodności”.

Ujawnienia wymagane przez MSSF 1 dotyczące przekształcenia sprawozdania sporządzanego dotychczas zgodnie z Ustawą o rachunkowości, rozporządzeniami towarzyszącymi oraz Rozporządzeniami Rady Ministrów o prospekcie i informacji bieżącej i okresowej na sprawozdania sporządzone zgodnie z MSSF, zostały zawarte w notcie nr 4.

Zasady konsolidacji

Skonsolidowane sprawozdania finansowe zawierają sprawozdanie finansowe jednostki dominującej oraz sprawozdania jednostek kontrolowanych przez jednostkę dominującą (lub jednostki zależne od jednostki dominującej) sporządzone na dzień 30 czerwca każdego okresu. Kontrola występuje wówczas, gdy jednostka dominująca ma możliwość wpływania na politykę finansową i operacyjną podległej jednostki w celu osiągnięcia korzyści z jej działalności.

Na dzień nabycia aktywa i pasywa jednostki nabywanej są wyceniane według ich wartości. Nadwyżka ceny nabycia powyżej wartości godziwej możliwych do zidentyfikowania przejętych aktywów netto jednostki jest ujmowana jako wartość firmy. W przypadku, gdy cena nabycia jest niższa od wartości godziwej możliwych do zidentyfikowania przejętych aktywów netto jednostki, różnica ujmowana jest jako zysk w rachunku zysków i strat okresu, w którym nastąpiło nabycie. Udział właścicieli mniejszościowych jest wykazywany w odpowiedniej proporcji wartości godziwej aktywów i kapitałów. W kolejnych okresach, straty przypadające właścicielom mniejszościowym powyżej wartości ich udziałów, pomniejszają kapitały jednostki dominującej.

W przypadkach, gdy jest to konieczne, w sprawozdaniach finansowych jednostek zależnych bądź stowarzyszonych dokonuje się korekt mających na celu ujednolicenie zasad rachunkowości stosowanych przez jednostkę z zasadami stosowanymi przez podmiot dominujący.

Wszelkie transakcje, salda, przychody i koszty pomiędzy podmiotami powiązanymi objętymi konsolidacją podlegają wyłączeniom konsolidacyjnym.

Wyniki finansowe jednostek nabytych lub sprzedanych w ciągu roku są ujmowane w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym od/do momentu odpowiednio ich nabycia lub zbycia.

W przypadku utraty kontroli nad jednostką zależną, skonsolidowane sprawozdanie finansowe uwzględnia wyniki za tę część roku objętego sprawozdaniem, w którym to okresie jednostka dominująca posiadała taką kontrolę.

Udziały mniejszości obejmują część nie należących do Grupy udziałów w spółkach BSiPG Gazoprojekt S.A., Naft-Trans Sp. z o.o. oraz Naft-Stal Sp. z o.o.

Inwestycje w jednostki stowarzyszone

Jednostką stowarzyszoną jest podmiot, na którą Spółka dominująca wywiera znaczący wpływ, lecz nie sprawuje kontroli, uczestnicząc w ustalaniu zarówno polityki finansowej jak i operacyjnej jednostki stowarzyszonej ani nie są to wspólne przedsięwzięcia. Udziały finansowe Grupy w jej jednostkach stowarzyszonych wyceniane są przy wykorzystaniu metody praw własności, za wyjątkiem sytuacji, gdy inwestycja jest klasyfikowana jako przeznaczona do zbycia (zob. poniżej). Inwestycje w jednostkę stowarzyszoną są wyceniane według ceny nabycia z uwzględnieniem zmian w udziale Spółki w aktywach netto, jakie wystąpiły do dnia bilansowego, pomniejszonych o utratę wartości

poszczególnych inwestycji. Straty jednostek stowarzyszonych przekraczające wartość udziału Grupy w tych jednostkach stowarzyszonych nie są rozpoznawane.

Nadwyżka ceny nabycia powyżej wartości godziwej możliwych do zidentyfikowania aktywów netto jednostki stowarzyszonej na dzień nabycia jest ujmowana jako wartość firmy. W przypadku, gdy cena nabycia jest niższa od wartości godziwej możliwych do zidentyfikowania aktywów netto jednostki stowarzyszonej na dzień nabycia, różnica ujmowana jest jako zysk w rachunku zysków i strat okresu, w którym nastąpiło nabycie.

Zyski i straty wynikające z transakcji pomiędzy Grupą a jednostka stowarzyszona podlegają wyłączeniom konsolidacyjnym zgodnie z udziałem Grupy w kapitałach jednostki stowarzyszonej. Dni bilansowe jednostek stowarzyszonych i Grupy są jednakowe i oba podmioty stosują spójne zasady rachunkowości. W przypadkach, gdy jest to konieczne, w sprawozdaniach finansowych jednostek stowarzyszonych dokonuje się korekt mających na celu ujednolicenie zasad rachunkowości stosowanych przez jednostkę z zasadami stosowanymi przez podmiot dominujący. Straty ponoszone przez jednostkę stowarzyszona mogą świadczyć o utracie wartości jej aktywów co powoduje konieczność rozpoznania odpisu aktualizującego na odpowiednim poziomie.

Udziały we wspólnym przedsięwzięciu

Udział Grupy we wspólnym przedsięwzięciu jest ujmowany metoda konsolidacji proporcjonalnej, zgodnie z którą proporcjonalny udział w aktywach, pasywach, przychodach i kosztach wspólnego przedsięwzięcia jest ujmowany, pozycja po pozycji, łącznie z podobnymi pozycjami w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym.

Przeliczanie pozycji wyrażonych w walucie obcej

Walutą funkcjonalną (wyceny) i walutą prezentacji spółki PGNiG S.A. i jej jednostek zależnych jest złoty (PLN). Transakcje wyrażone w walutach obcych są początkowo ujmowane według kursu waluty funkcjonalnej obowiązującego na dzień zawarcia transakcji. Aktywa i zobowiązania pieniężne wyrażone w walutach obcych są przeliczane po kursie waluty funkcjonalnej obowiązującej na dzień bilansowy. Wszystkie różnice kursowe są ujmowane w skonsolidowanym rachunku zysków i strat, z wyjątkiem różnic kursowych powstałych z przeliczenia aktywów i pasywów jednostek zagranicznych. Różnice te są ujmowane bezpośrednio w kapitale własnym aż do momentu zbycia udziałów w tych jednostkach. Pozycje niepieniężne wyceniane według kosztów historycznych w walucie obcej są przeliczane po kursie wymiany z dnia początkowej transakcji. Pozycje niepieniężne wyceniane według wartości godziwej w walucie obcej są przeliczane po kursie wymiany z dnia ustalenia takiej wartości godziwej.

W celu zabezpieczenia się przed ryzykiem zmian kursów walutowych, jednostka dominująca Grupy Kapitałowej wykorzystuje walutowe transakcje forward oraz opcje (zob. poniżej zasady rachunkowości stosowane przez Grupę w odniesieniu do pochodnych instrumentów finansowych).

Walutą funkcjonalną zagranicznego oddziału (Oddział Operatorski w Pakistanie) oraz jednostki zależnej (PGNiG Finance BV) jest odpowiednio rupia pakistańska oraz EUR. Na dzień bilansowy aktywa i zobowiązania tych zagranicznych jednostek są przeliczane na walutę prezentacji PGNiG S.A. po kursie obowiązującym na dzień bilansowy, a ich rachunki zysków i strat są przeliczone po średnim ważonym kursie wymiany za dany rok obrotowy. Różnice kursowe powstałe w wyniku takiego przeliczania są ujmowane bezpośrednio w kapitale własnym jako jego odrębny składnik. W momencie zbycia podmiotu zagranicznego, zakumulowane odroczone różnice kursowe ujęte w kapitale własnym, dotyczące danego podmiotu zagranicznego, są ujmowane w rachunku zysków i strat.

Rzeczowe aktywa trwałe

W celu dopełnienia wymogów zgodnie z MSSF 1 jednostka dokonała wyceny do wartości godziwej składników rzeczowego majątku trwałego na dzień zastosowania MSSF i uznała tę wartość za ich zakładany koszt na ten dzień. Zmiana wartości wynikająca z przeszacowania rzeczowych aktywów trwałych ujęta została w pozycji „zyski/straty zatrzymane”.

Rzeczowe aktywa trwałe wykazywane są w bilansie w wartości przeszacowanej, pomniejszonej w kolejnych okresach o odpisy amortyzacyjne oraz utratę wartości. Wyceny przeprowadzane są z częstotliwością zapewniającą brak istotnych rozbieżności pomiędzy wartością księgową a wartością godziwą na dzień bilansowy.

Zwiększenie wartości wynikające z przeszacowania rzeczowych aktywów trwałych ujmowane jest w pozycji kapitału rezerwowego z aktualizacji wyceny, za wyjątkiem sytuacji, gdy podwyższenie wartości

koryguje wcześniejszy odpis rozpoznany w rachunku zysków i strat (w takim przypadku podniesienie wartości ujmowane jest również w rachunku zysków i strat, ale do wysokości wcześniejszego odpisu). Obniżenie wartości wynikające z przeszacowania rzeczowych aktywów trwałych ujmowane jest jako koszt okresu w wysokości przewyższającej kwotę wcześniejszej wyceny tego składnika aktywów ujętą w pozycji kapitału rezerwowego z aktualizacji wyceny.

Amortyzacja przeszacowanych rzeczowych aktywów trwałych ujmowana jest w rachunku zysków i strat. W momencie sprzedaży lub zakończenia użytkowania przeszacowanych rzeczowych aktywów trwałych, nierozliczona kwota przeszacowania dotycząca tych aktywów przenoszona jest bezpośrednio z kapitału rezerwowego z aktualizacji wyceny do zysków zatrzymanych.

Środki trwałe w budowie powstające dla celów produkcyjnych, wynajmu lub administracyjnych jak również dla celów jeszcze nieokreślonych, prezentowane są w bilansie wg kosztu wytworzenia pomniejszonego o odpisy z tytułu utraty wartości. Koszt wytworzenia zwiększany jest o opłaty oraz dla określonych aktywów o koszty finansowania zewnętrznego kapitalizowane zgodnie z zasadami określonymi w zasadach rachunkowości Grupy. Amortyzacja dotycząca tych środków trwałych rozpoczyna się w momencie rozpoczęcia ich użytkowania, zgodnie z zasadami dotyczącymi własnych aktywów trwałych.

Amortyzację wylicza się dla wszystkich środków trwałych, z pominięciem gruntów oraz środków trwałych w budowie, przez oszacowany okres ekonomicznej przydatności tych środków, używając metody liniowej, przy zastosowaniu następujących rocznych stawek amortyzacji:

Budynki i budowle	- 2,5-20 %
Maszyny i urządzenia, środki transportu oraz pozostałe	- 3,33-50 %

Aktywa utrzymywane na podstawie umowy leasingu finansowego są amortyzowane przez okres ich ekonomicznej użyteczności, odpowiednio jak aktywa własne, nie dłużej jednak niż okres trwania leasingu.

Zyski lub straty wynikłe ze sprzedaży / likwidacji lub zaprzestania użytkowania środków trwałych są określane jako różnica pomiędzy przychodami ze sprzedaży a wartością netto tych środków trwałych i są ujmowane w rachunku zysków i strat.

Koszty finansowania zewnętrznego

Koszty finansowania zewnętrznego ujmowane są jako koszty w momencie ich poniesienia według wzorcowego podejścia zgodnego z MSR 23.

Nieruchomości inwestycyjne

Za nieruchomości inwestycyjne uznaje się nieruchomości, które traktowane są jako źródło przychodów z czynszów lub / i utrzymywane są w posiadaniu ze względu na spodziewany przyrost ich wartości.

Początkowo nieruchomości inwestycyjne są ujmowane według ceny nabycia z uwzględnieniem kosztów transakcji. Po początkowym ujęciu nieruchomości inwestycyjne są wykazywane według wartości godziwej. Zyski lub straty wynikające ze zmiany wartości godziwej nieruchomości inwestycyjnych ujmowane są w rachunku zysków i strat w okresie, w którym powstały.

Nieruchomości inwestycyjne są usuwane z bilansu w przypadku ich zbycia lub w przypadku stałego wycofania danej nieruchomości inwestycyjnej z użytkowania, gdyż nie są spodziewane żadne przyszłe korzyści z jej sprzedaży. Wszelkie zyski lub straty wynikające z usunięcia nieruchomości inwestycyjnej z bilansu są ujmowane w rachunku zysków i strat w tym okresie, w którym dokonano takiego wyksięgowania.

Wartość firmy

Wartość firmy powstająca przy konsolidacji wynika z wystąpienia na dzień nabycia nadwyżki kosztu nabycia jednostki nad wartością godziwą identyfikowalnych składników aktywów i pasywów jednostki zależnej, stowarzyszonej lub wspólnego przedsięwzięcia na dzień nabycia.

Wartość firmy jest wykazywana jako składnik aktywów i przynajmniej raz w roku podlega analizie pod kątem utraty wartości.

Ewentualna utrata wartości rozpoznawana jest od razu w rachunku zysków i strat i nie podlega odwróceniu w kolejnych okresach.

Przy sprzedaży jednostki zależnej, stowarzyszonej lub wspólnego przedsięwzięcia, odpowiednia część wartości firmy uwzględniana jest przy wyliczaniu zysku bądź straty na sprzedaży.

Wartości niematerialne

Wartości niematerialne są rozpoznawane, jeżeli jest prawdopodobne, że w przyszłości spowodują one wpływ korzyści ekonomicznych, które mogą być bezpośrednio powiązane z tymi aktywami.

Nabyte odrębnie oraz wytworzone we własnym zakresie

Wartości niematerialne nabyte w ramach oddzielnej transakcji są aktywowane według ceny nabycia.

Po początkowym ujęciu według ceny nabycia wartości niematerialne są wykazywane według zaktualizowanej wartości będącej wartością godziwą na dzień aktualizacji wyceny pomniejszoną o skumulowaną amortyzację i skumulowane odpisy aktualizujące z tytułu utraty wartości.

Zwiększenie wartości wynikające z przeszacowania wartości niematerialnych ujmowane jest w pozycji kapitału rezerwowego z aktualizacji wyceny, za wyjątkiem sytuacji, gdy podwyższenie wartości koryguje wcześniejszy odpis rozpoznany w rachunku zysków i strat (w takim przypadku podniesienie wartości ujmowane jest również w rachunku zysków i strat, ale do wysokości wcześniejszego odpisu). Obniżenie wartości wynikające z przeszacowania wartości niematerialnych ujmowane jest jako koszt okresu w wysokości przewyższającej kwotę wcześniejszej wyceny tego składnika aktywów ujętą w pozycji kapitału rezerwowego z aktualizacji wyceny.

Amortyzacja przeszacowanych wartości niematerialnych ujmowana jest w rachunku zysków i strat. W momencie sprzedaży lub zakończenia użytkowania przeszacowanych wartości niematerialnych, nierozliczona kwota przeszacowania dotycząca tych aktywów przenoszona jest bezpośrednio z kapitału rezerwowego z aktualizacji wyceny do zysków zatrzymanych.

Wartości niematerialne są amortyzowane liniowo w okresie odpowiadającym szacowanemu okresowi ich ekonomicznej użyteczności. Poprawność stosowanych okresów i stawek amortyzacji jest okresowo weryfikowana, nie rzadziej niż na koniec roku obrotowego, a ewentualna korekta odpisów amortyzacyjnych dokonywana jest w okresach następnych.

Przyjęte typowe ekonomiczne okresy użyteczności amortyzacji stosowane dla wartości niematerialnych i prawnych wynoszą:

Nabyte koncesje, licencje, prawa do patentów i podobne wartości	2- 10 lat
Nabyte oprogramowanie komputerowe	2- 5 lat

Prawo wieczystego użytkowania gruntu nabyte nieodpłatnie i odpłatnie ujmowane jest w księgach jako leasing operacyjny. Prawo wieczystego użytkowania gruntu nabyte odpłatnie zaprezentowano jako wartości niematerialne i jest amortyzowane przez okres użytkowania (okres trwania leasingu). Natomiast prawo wieczystego użytkowania gruntu nabyte nieodpłatnie tj. na mocy decyzji administracyjnej, traktowane jest jako leasing operacyjny i nie jest ujmowane w wartościach niematerialnych ani nie jest amortyzowane. Jest ono jedynie prezentowane w wartości godziwej jako pozycja pozabilansowa.

Wartości niematerialne i prawne o nieokreślonym okresie użytkowania nie podlegają amortyzacji.

Wartości niematerialne o nieokreślonym okresie użytkowania oraz wartości niematerialne jeszcze nie użytkowane podlegają cyklicznej (raz do roku) ocenie pod kątem utraty wartości.

Pozostałe wartości niematerialne podlegają weryfikacji pod kątem utraty wartości wtedy, gdy zaistniały okoliczności, które wskazują na to, że wartość bilansowa tych aktywów może nie być możliwa do odzyskania.

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 odzyskiwana aktywów odpowiada wyższej z następujących wartości: ceny sprzedaży netto lub wartości użytkowej.

Koszty badań i prac rozwojowych

Koszty prac badawczych nie podlegają aktywowaniu i są prezentowane w rachunku zysków i strat jako koszt okresu, w którym zostały poniesione.

Koszty prac rozwojowych są kapitalizowane wyłącznie w sytuacji, gdy:

- realizowany jest ściśle określony projekt (np. oprogramowanie lub nowe procedury);
- prawdopodobne jest, że składnik aktywów przyniesie przyszłe korzyści ekonomiczne; i
- koszty związane z projektem mogą być wiarygodnie oszacowane.

Koszty prac rozwojowych są amortyzowane metodą liniową przez przewidywany okres ich ekonomicznej przydatności.

W przypadku, gdy niemożliwe jest wyodrębnienie wytworzonego we własnym zakresie składnika aktywów, koszty prac rozwojowych są ujmowane w rachunku zysków i strat w okresie, w którym zostały poniesione.

Leasing

Leasing jest klasyfikowany jako leasing finansowy, gdy warunki umowy przenoszą zasadniczo całe potencjalne korzyści oraz ryzyko wynikające z bycia właścicielem na leasingobiorcę. Wszystkie pozostałe rodzaje leasingu są traktowane jako leasing operacyjny.

Grupa jako leasingodawca

Kwoty należne z tytułu leasingu finansowego są księgowane w pozycji należności w wartości netto inwestycji Grupy w leasing.

Przychody z tytułu leasingu finansowego są ujmowane w odpowiednich okresach przy uwzględnieniu stałej stopy zwrotu z wartości netto inwestycji Grupy należnej z tytułu leasingu.

Przychody z tytułu leasingu operacyjnego są ujmowane w rachunku zysków i strat przy zastosowaniu metody liniowej w okresie wynikającym z umowy leasingu.

Grupa jako leasingobiorca

Aktywa użytkowane na podstawie umowy leasingu finansowego są traktowane jak aktywa Grupy i są wyceniane w ich wartości godziwej w momencie ich nabycia, nie wyższej jednak niż wartość bieżąca minimalnych opłat leasingowych. Powstające z tego tytułu zobowiązanie wobec leasingodawcy jest prezentowane w bilansie w pozycji zobowiązania z tytułu leasingu finansowego. Płatności leasingowe zostały podzielone na część odsetkową oraz część kapitałową tak, by stopa odsetek od pozostającego zobowiązania była wielkością stałą. Koszty finansowe są odnoszone do rachunku zysków i strat. Płatności z tytułu leasingu operacyjnego są odnoszone w rachunek zysków i strat przy zastosowaniu metody liniowej w okresie wynikającym z umowy leasingu.

Korzyści otrzymane i należne jako zachęta do zawarcia umowy leasingu operacyjnego odnoszone są w rachunek zysków i strat przy zastosowaniu metody liniowej w okresie wynikającym z umowy leasingu.

Inwestycje

W przypadku, gdy konwencja rynkowa przewiduje dostawę aktywów finansowych po upływie ściśle sprecyzowanego okresu czasu po dacie transakcji, inwestycje w aktywa finansowe są ujmowane w księgach i wyłączane z ksiąg w dniu zawarcia transakcji kupna lub sprzedaży.

Wszystkie inwestycje wyceniane są początkowo według ceny zakupu skorygowanej o koszty transakcji. Inwestycje klasyfikowane są jako „przeznaczone do obrotu” lub „dostępne do sprzedaży” i wyceniane są na dzień bilansowy według wartości godziwej. W przypadku, gdy inwestycje zaklasyfikowane zostały jako przeznaczone do obrotu, zyski i straty wynikające ze zmiany wartości godziwej ujmowane są w rachunku zysków i strat za dany okres. W przypadku aktywów dostępnych do sprzedaży, zyski i straty wynikające ze zmiany ich wartości godziwej ujmowane są bezpośrednio w kapitałach aż do momentu sprzedaży składnika aktywów lub rozpoznania utraty wartości. Wówczas skumulowane zyski lub straty rozpoznane poprzednio w kapitałach przenoszone są do rachunku zysków i strat za dany okres.

Aktywa finansowe o stałych lub możliwych do określenia płatnościach i stałych terminach zapadalności klasyfikowane są jako inwestycje „utrzymywane do upływu terminu zapadalności”, pod warunkiem, że Grupa zdecydowanie zamierza i może je utrzymać do upływu tego terminu.

Inwestycje długoterminowe utrzymywane do upływu terminu zapadalności są wyceniane według skorygowanej ceny nabycia ustalonej przy pomocy efektywnej stopy procentowej. Przy ustalaniu skorygowanej ceny nabycia uwzględnia się dyskonto lub premię uzyskaną przy nabyciu inwestycji i rozliczaną przez okres utrzymywania jej do upływu terminu zapadalności. Zyski lub straty z inwestycji wycenianych według skorygowanej ceny nabycia ujmowane są w przychodach w trakcie ich rozliczania (amortyzacji) w okresie oraz z chwilą usunięcia tych inwestycji z bilansu lub stwierdzenia utraty wartości.

Aktywa trwale przeznaczone do zbycia

Aktywa trwale (i grupy aktywów netto przeznaczonych do zbycia) zaklasyfikowane jako przeznaczone do zbycia wyceniane są po niższej z dwóch wartości: wartości bilansowej lub wartości godziwej pomniejszonych o koszty związane ze sprzedażą.

Aktywa trwale i grupy aktywów netto klasyfikowane są jako przeznaczone do zbycia, jeżeli ich wartość bilansowa będzie odzyskana raczej w wyniku transakcji sprzedaży niż w wyniku ich dalszego ciągłego użytkowania. Warunek ten uznaje się za spełniony wyłącznie wówczas, gdy wystąpienie transakcji

sprzedaży jest bardzo prawdopodobne, a składnik aktywów (lub grupa aktywów netto przeznaczonych do zbycia) jest dostępny w swoim obecnym stanie do natychmiastowej sprzedaży.

Klasyfikacja składnika aktywów jako przeznaczonego do zbycia zakłada zamiar kierownictwa spółki do zakończenia transakcji sprzedaży w ciągu roku od momentu zmiany klasyfikacji.

Zapasy

Zapasy są wykazywane według ceny nabycia lub kosztów wytworzenia nie wyższych, niż cena sprzedaży netto. Na koszty wytworzenia składają się koszty materiałów bezpośrednich oraz w stosownych przypadkach koszty wynagrodzeń bezpośrednich oraz uzasadniona część kosztów pośrednich. W skład wykazywanych w bilansie zapasów materiałów wchodzi zapasy gazu oraz pozostałych materiałów. Zapas gazu wyceniany jest według średnioważonej ceny nabycia gazu z importu, rzeczywistego kosztu wytworzenia gazu pozyskiwanego ze źródeł krajowych oraz kosztów odazotowania. Wycena gazu z importu odbywa się wg kursu zastosowanego w dokumencie SAD.

Cena sprzedaży netto odpowiada oszacowanej cenie sprzedaży dokonywanej w toku zwykłej działalności gospodarczej, pomniejszonej o wszelkie koszty konieczne do zakończenia produkcji oraz koszty doprowadzenia zapasów do sprzedaży lub znalezienia nabywcy (tj. koszty sprzedaży, marketingu itp.).

Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności

Należności z tytułu dostaw i usług, których termin zapadalności wynosi zazwyczaj od 30 do 90 dni, są ujmowane i wykazywane według kwot pierwotnie zafakturowanych pomniejszonych o odpisy aktualizujące. Wartość należności aktualizuje się uwzględniając stopień prawdopodobieństwa ich zapłaty.

Odpisy aktualizujące należności z tytułu dostaw gazu dla odbiorców drobnych, o małym zużyciu gazu, rozliczanych według grup taryfowych 1-4, kalkulowane są statystycznie. Podstawą tworzenia odpisów jest analiza danych historycznych o spłacie należności w okresie roku. Na bazie analizy wyliczane są wskaźniki spłacalności, które służą ustaleniu odpisów według struktury wiekowej należności. Na należności przeterminowane powyżej 365 dni, a także na wszystkie zarachowane odsetki tworzony jest odpis aktualizujący w wysokości 100 %. Odpisy aktualizujące z tytułu dostaw gazu dla klientów z grup taryfowych 5-7 tworzone są na należności przeterminowane powyżej 90 dni. Odpisy te są kalkulowane indywidualnie, w oparciu o wiedzę o sytuacji finansowej dłużników.

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

Należności nieściągalne są odpisywane w straty w momencie stwierdzenia ich nieściągalności.

Spisanie lub umorzenie należności z powodu przedawnienia lub nieściągalności powoduje zmniejszenie odpisów aktualizujących utworzonych uprzednio dla tych należności.

Należności umorzone lub spisane z powodu przedawnienia lub nieściągalności, od których nie dokonano odpisów aktualizujących ich wartość lub dokonano odpisów w niepełnej wysokości, zalicza się odpowiednio do pozostałych kosztów operacyjnych lub kosztów finansowych.

Środki pieniężne i ich ekwiwalenty

Środki pieniężne i ich ekwiwalenty wykazane w bilansie obejmują środki pieniężne w banku i w kasie oraz krótkoterminowe inwestycje o dużej płynności o pierwotnym okresie zapadalności nie przekraczającym trzech miesięcy, łatwo wymienialnymi na określone kwoty środków pieniężnych oraz narażonymi na nieznaczne ryzyko zmiany wartości.

Saldo środków pieniężnych i ich ekwiwalentów wykazane w skonsolidowanym rachunku przepływów pieniężnych składa się z określonych powyżej środków pieniężnych i ich ekwiwalentów, pomniejszonych o niespłacone kredyty w rachunkach bieżących.

Utrata wartości

Na każdy dzień bilansowy Grupa dokonuje oceny aktywów w celu stwierdzenia, czy nie występują przesłanki wskazujące na utratę ich wartości. W przypadku, stwierdzenia takich przesłanek, szacowana jest wartość odzyskiwalna danego składnika aktywów, w celu ustalenia potencjalnego odpisu z tego tytułu. W sytuacji, gdy składnik aktywów nie generuje przepływów pieniężnych, które są w znacznym stopniu niezależnymi od przepływów generowanych przez inne aktywa, analizę przeprowadza się dla grupy aktywów generujących przepływy pieniężne, do której należy dany składnik aktywów.

W przypadku wartości niematerialnych o nieokreślonym okresie użytkowania, test na utratę wartości przeprowadzany jest corocznie, oraz dodatkowo, gdy występują przesłanki wskazujące na możliwość wystąpienia utraty wartości.

Wartość odzyskiwalna ustalana jest jako kwota wyższa z dwóch wartości: wartość godziwa pomniejszona o koszty sprzedaży lub wartość użytkowa. Ta ostatnia wartość odpowiada wartości bieżącej szacunku przyszłych przepływów pieniężnych zdyskontowanych przy użyciu stopy dyskonta uwzględniającej aktualną rynkową wartość pieniądza w czasie oraz ryzyko specyficzne dla danego aktywa.

Jeżeli wartość odzyskiwalna jest niższa od wartości księgowej netto składnika aktywów (lub grupy aktywów), wartość księgowa jest pomniejszana do wartości odzyskiwalnej. Strata z tytułu utraty wartości jest ujmowana jako koszt w okresie, w którym wystąpiła, za wyjątkiem sytuacji gdy składnik aktywów ujmowany był w wartości przeszacowanej (wówczas utrata wartości traktowana jest jako obniżenie wcześniejszego przeszacowania).

W momencie, gdy utrata wartości ulega odwróceniu, wartość netto składnika aktywów (lub grupy aktywów) zwiększana jest do nowej oszacowanej wartości odzyskiwalnej, nie wyższej jednak od wartości netto tego składnika aktywów, jaka byłaby ustalona, gdyby utrata wartości nie została rozpoznana w poprzednich latach. Odwrócenie utraty wartości ujmowane jest w przychodach, o ile składnik aktywów nie podlegał wcześniej przeszacowaniu – w takim przypadku, odwrócenie utraty wartości odnoszone jest na kapitał rezerwowy z aktualizacji wyceny.

Kapitały własne

Kapitały własne ujmuje się w księgach rachunkowych z podziałem na ich rodzaje i według zasad określonych przepisami prawa i postanowieniami statutu jednostki dominującej.

Kapitał akcyjny wykazywany jest według wartości nominalnej, w wysokości zgodnej ze statutem jednostki dominującej oraz wpisem do rejestru handlowego.

Zadeklarowane, lecz nie wniesione wkłady kapitałowe ujmuje się jako należne wkłady na poczet kapitału. Akcje własne oraz należne wpłaty na poczet kapitału akcyjnego pomniejszają wartość kapitałów własnych jednostki dominującej.

Kapitał z emisji akcji powyżej ich wartości nominalnej tworzony jest z nadwyżki ceny emisyjnej akcji powyżej ich wartości nominalnej pomniejszonej o koszty tej emisji.

Koszty emisji akcji poniesione przy powstaniu spółki akcyjnej lub podwyższeniu kapitału zakładowego zmniejszają kapitał z emisji akcji powyżej ich wartości nominalnej do wysokości nadwyżki wartości emisji nad wartością nominalną akcji, a pozostałą ich część zalicza się do pozostałych kapitałów rezerwowych.

Efekt przeszacowania oraz wszelkie zmiany w przeszacowanych rzeczowych aktywach trwałych i wartościach niematerialnych są odnoszone na kapitał rezerwowy z aktualizacji wyceny aktywów.

Kwoty powstałe z podziału zysku, przeniesienia z kapitału rezerwowego z aktualizacji wyceny, niepodzielny wynik z lat ubiegłych oraz wynik roku bieżącego prezentowane są w sprawozdaniu finansowym jako zyski zatrzymane.

Kredyty bankowe i pożyczki

Oprocentowane kredyty bankowe księgowane są w wartości uzyskanych wpływów pomniejszonych o koszty bezpośrednie pozyskania środków. Po początkowym ujęciu oprocentowane kredyty i pożyczki są następnie wykazywane w skorygowanej cenie nabycia przy zastosowaniu metody efektywnej stopy procentowej. Przy ustalaniu skorygowanej ceny nabycia uwzględnia się koszty związane z uzyskaniem kredytu lub pożyczki oraz dyskonta lub premie uzyskane przy rozliczeniu zobowiązania.

Zyski i straty są ujmowane w rachunku zysków i strat z chwilą usunięcia zobowiązania z bilansu lub stwierdzenia utraty wartości, a także w wyniku naliczania amortyzacji.

Rezerwy

Rezerwy są tworzone w przypadku, kiedy w następstwie przeszłych zdarzeń powstaje potencjalne, możliwe do oszacowania zobowiązanie (obowiązek prawny lub obowiązek zwyczajowy), które w przyszłości może z dużym prawdopodobieństwem spowodować wypływ ze Spółki aktywów generujących korzyści ekonomiczne. Wysokość utworzonych rezerw jest weryfikowana na dzień bilansowy w celu ich skorygowania do wysokości bieżącej prognozy. W przypadku, gdy wpływ zmian wartości pieniądza w czasie jest istotny, wysokość rezerwy ustalana jest na poziomie bieżącej wartości spodziewanych przyszłych wydatków koniecznych do uregulowania zobowiązania, zaś stopą dyskontową jest w tym przypadku oszacowana stopa zwrotu z lokat wolnych od ryzyka. Jeżeli

zastosowana została metoda polegająca na dyskontowaniu, zwiększenie rezerwy związane z upływem czasu jest ujmowane jako koszt finansowania zewnętrznego.

W przypadku, gdy rezerwy dotyczą aktywów związanych z wydobywaniem początkowa wartość rezerwy zwiększa wartość odpowiedniego środka trwałego. Późniejsze korekty wysokości rezerwy będące skutkiem zmian szacunków są również traktowane jako korekta wartości środka trwałego.

Rezerwa na nagrody jubileuszowe i odprawy emerytalne

Spółki Grupy Kapitałowej prowadzą program wypłaty nagród jubileuszowych i odpraw emerytalnych. Wypłaty z powyższych tytułów programu odpisywane są w koszty rachunku zysków i strat w sposób umożliwiający rozłożenie kosztów nagród jubileuszowych i odpraw emerytalnych na cały okres zatrudnienia pracowników w poszczególnych spółkach. Koszty z tytułu ww. świadczeń są ustalane aktuarialną metodą wyceny prognozowanych uprawnień jednostkowych.

Rezerwa na wypłatę osłon socjalnych

Spółki Grupy Kapitałowej tworzą rezerwę na wypłatę osłon socjalnych wypłacaną pracownikom zwalnianym w związku z realizacją programu restrukturyzacji zatrudnienia. Rezerwa ta wyliczona jest w oparciu o planowaną redukcję zatrudnienia oraz kwoty jednorazowych wypłat odpraw osłonowych. Rezerwa na koszty restrukturyzacji ujmowana jest tylko wtedy, gdy Grupa ogłosiła wszystkim zainteresowanym stronom szczegółowy i formalny plan restrukturyzacji.

Rezerwa na deputat gazowy wypłacany byłym pracownikom

Spółka jest zobowiązana do wypłacania deputatu gazowego dla byłych pracowników zatrudnionych do końca 1995 roku. Niniejsze sprawozdanie finansowe zawiera rezerwę na przyszłe koszty z tytułu wypłat tych świadczeń. Wysokość rezerwy na koszty deputatów jest ustalona zgodnie z zasadami wyceny aktuarialnej stosowanej do wyliczenia rezerwy na nagrody jubileuszowe i odprawy emerytalne. Wypłaty deputatów odpisywane są w koszty rachunku zysków i strat.

Rezerwa na koszty likwidacji odwiertów

Spółka tworzy rezerwę na przyszłe koszty likwidacji odwiertów. Rezerwa ta wyliczona jest w oparciu o koszt stanowiący średni koszt likwidacji odwiertów w poszczególnych zakładach wydobywczych w ciągu ostatnich trzech lat, skorygowany o prognozowany wskaźnik wzrostu cen towarów i usług konsumpcyjnych oraz zmianę wartości pieniądza w czasie. Uwzględnienie trzyletniego horyzontu czasowego wiąże się ze zróżnicowaniem ilości likwidowanych odwiertów a ich kosztu likwidacji w poszczególnych latach.

Rezerwy związane z ochroną środowiska

Spółki Grupy Kapitałowej tworzą rezerwy na przyszłe zobowiązania z tytułu kosztów rekultywacji skażonych gruntów lub eliminacji szkodliwych substancji w przypadku występowania prawnego lub zwyczajowego obowiązku wykonania tych czynności. Tworzona rezerwa odzwierciedla potencjalne koszty przewidziane do poniesienia szacowane i weryfikowane okresowo według cen bieżących.

Fundusze specjalne

W rezerwach wykazywane są również fundusze specjalne gdyż dotyczą one zdarzeń przeszłych a na spółkach Grupy ciąży związany z nimi obowiązek prawny, którego wypełnienie jest bardzo prawdopodobne i spowoduje wypływ środków uosabiających korzyści ekonomiczne.

Na fundusze specjalne składa się Zakładowy Fundusz Świadczeń Socjalnych (ZFŚS) i Fundusz Likwidacji Zakładu Górniczego.

Fundusz socjalny jest tworzony z dobrowolnych odpisów z zysku netto i obowiązkowych odpisów. Obowiązkowe odpisy są tworzone przez pracodawcę, zgodnie z wzorem określonym w prawie, który uwzględnia liczbę zatrudnionych i miesięczną minimalną płacę w Polsce. W niniejszym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym odpisy te traktowane są jako koszt. Fundusz socjalny może być wykorzystany tylko na świadczenia dla pracowników.

Fundusz Likwidacji Zakładu Górniczego tworzony jest na podstawie Ustawy z dnia 27 lipca 2001 roku o zmianie ustawy Prawo Geologiczne i Górnicze. Odpisy na fundusz dokonywane są w korespondencji z pozostałymi kosztami operacyjnymi.

Inne rezerwy na przyszłe prawdopodobne zobowiązania

Spółki Grupy Kapitałowej tworzą też inne rezerwy na przyszłe prawdopodobne wydatki, takie jak rezerwa na naprawy gwarancyjne, nałożone kary, itp. Rezerwy na koszty napraw gwarancyjnych ujmowane są w momencie sprzedaży produktów zgodnie z najlepszym szacunkiem zarządu co do przyszłych kosztów koniecznych do poniesienia przez Spółkę Grupy w okresie gwarancji.

Rezerwy na zobowiązania z tytułu nałożonych kar Spółki Grupy ujmują w momencie otrzymania decyzji o nałożeniu kary. Rezerwa ta jest wykazywana w wysokości nałożonej kary.

Rozliczenia międzyokresowe

Spółki wchodzące w skład Grupy Kapitałowej dokonują czynnych rozliczeń międzyokresowych, jeżeli dotyczą one wydatków, z których koszty dotyczą przyszłych okresów sprawozdawczych. Są one w bilansie prezentowane w oddzielnej pozycji aktywów.

Bierne rozliczenia międzyokresowe są zobowiązaniami przypadającymi do zapłaty za towary lub usługi, które zostały otrzymane/wykonane, ale nie zostały opłacone, zafakturowane lub formalnie uzgodnione z dostawcą, łącznie z kwotami należnymi pracownikom (na przykład kwoty dotyczące naliczonego wynagrodzenia za urlop). Rozliczenia te w bilansie są wykazywane w pasywach łącznie z zobowiązaniami z tytułu dostaw i usług pozostałymi zobowiązaniami.

Jednostki Grupy Kapitałowej rozpoznają rozliczenia międzyokresowe przychodów w celu zaliczenia tych przychodów do przyszłych okresów sprawozdawczych, w momencie, kiedy przychody te zostaną zrealizowane.

Do rozliczeń międzyokresowych przychodów Jednostka Dominująca oraz Spółki Gazownictwa zaliczają wartość nieodpłatnie przyjętej infrastruktury gazowej (przyjmowana do roku 1998) oraz opłatę przyłączeniową. Przychody z tych tytułów realizowane są wraz z dokonywanymi odpisami amortyzacyjnymi od powyższych przyłączy. Rozliczenia te są wykazywane w bilansie w odrębnej pozycji pasywów.

Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania

Zobowiązania z tytułu dostaw i usług są zobowiązaniami przypadającymi do zapłaty za towary lub usługi, które zostały dostarczone/wykonane oraz zostały zafakturowane lub formalnie uzgodnione z dostawcą.

Do pozostałych zobowiązań zaliczane są głównie zobowiązania wynikające z bieżącej działalności spółek Grupy tj. z tytułu wynagrodzeń i innych bieżących świadczeń pracowniczych, jak również bierne rozliczenia międzyokresowe kosztów oraz zobowiązania publiczno prawne.

Przychody ze sprzedaży

Przychody są ujmowane w takiej wysokości, w jakiej jest prawdopodobne, że Grupa uzyska korzyści ekonomiczne związane z daną transakcją oraz gdy kwotę przychodów można wycenić w wiarygodny sposób. Ponadto przy ujmowaniu przychodów obowiązują również następujące kryteria:

Sprzedaż towarów i produktów

Przychody ze sprzedaży ujmowane są w wartości godziwej zapłat otrzymanych lub należnych i reprezentują należności za produkty, towary i usługi dostarczone w ramach normalnej działalności gospodarczej, po pomniejszeniu o rabaty, VAT i inne podatki związane ze sprzedażą (podatek akcyzowy). Sprzedaż towarów i produktów ujmowana jest w momencie dostarczenia towarów i produktów wraz z przekazaniem dotyczącego ich prawa własności.

Świadczenie usług

Przychody z usług są ujmowane na podstawie stopnia zaawansowania ich realizacji na dzień bilansowy. Jeżeli na świadczenie usług składa się nie dająca się dokładnie określić liczba działań wykonywanych w określonym przedziale czasu to przychody ujmuje się w oparciu o metodę liniową (równomiernie) na przestrzeni danego okresu. Jeżeli określone działanie jest ważniejsze od wszystkich pozostałych, ujęcie przychodów jest odłożone do momentu wykonania tego działania. W przypadku, gdy wyniku transakcji dotyczącej świadczenia usług nie można oszacować w wiarygodny sposób, przychody z transakcji ujmuje się tylko do wysokości poniesionych kosztów, które jednostka spodziewa się odzyskać.

Odsetki

Przychody z tytułu odsetek ujmowane są narastająco, w odniesieniu do głównej kwoty należnej, zgodnie z metodą efektywnej stopy procentowej.

Dywidendy

Przychody z tytułu dywidend są ujmowane w momencie, kiedy zostaje ustanowione prawo akcjonariuszy do otrzymania płatności.

Przychody z tytułu wynajmu

Przychody z tytułu wynajmu nieruchomości inwestycyjnych ujmowane są zgodnie z płatnościami wynikającymi z zawartych umów wynajmu.

Kontrakty budowlane

W przypadku, gdy wynik kontraktu budowlanego może być wiarygodnie oszacowany, przychody i koszty są rozpoznawane w odniesieniu do stopnia zaawansowania realizacji kontraktu na dzień bilansowy. Stopień zaawansowania mierzony jest zwykle jako proporcja kosztów poniesionych do całości szacowanych kosztów kontraktu, za wyjątkiem sytuacji, gdy taki sposób nie odzwierciedlałby faktycznego stopnia zaawansowania. Wszelkie zmiany w zakresie prac, roszczenia oraz premie są rozpoznawane w stopniu, w jakim zostały one uzgodnione z klientem.

W przypadku, kiedy wartość kontraktu nie może być wiarygodnie oszacowana, przychody z tytułu tego kontraktu są rozpoznawane w stopniu, w jakim jest prawdopodobne, że koszty poniesione z tytułu kontraktu zostaną nimi pokryte.

Koszty związane z kontraktem rozpoznawane są jako koszty okresu, w jakim zostały poniesione. W przypadku, kiedy istnieje prawdopodobieństwo, że koszty kontraktu przekroczą przychody, spodziewana strata na kontrakcie jest natychmiast rozpoznawana i ujmowana jako koszt.

Dotacje państwowe

Dotacje państwowe udzielone na cele przekwalifikowania pracowników ujmowane są jako przychód w poszczególnych okresach, aby zapewnić ich współmierność z odpowiadającymi kosztami.

Dotacje państwowe do aktywów trwałych są prezentowane w bilansie jako rozliczenia międzyokresowe przychodów a następnie stopniowo, drogą równych odpisów rocznych odpisywana są w rachunek zysków i strat przez przewidywany okres użytkowania tych aktywów.

Podatek dochodowy

Na obowiązkowe obciążenia wyniku składają się: podatek bieżący (CIT) oraz podatek odroczony.

Bieżące obciążenie podatkowe jest obliczane na podstawie wyniku podatkowego (podstawy opodatkowania) danego roku obrotowego. Zysk (strata) podatkowa różni się od księgowego zysku (straty) netto w związku z wyłączeniem przychodów podlegających opodatkowaniu i kosztów stanowiących koszty uzyskania przychodów w latach następnych oraz pozycji kosztów i przychodów, które nigdy nie będą podlegały opodatkowaniu. Obciążenia podatkowe są wyliczane w oparciu o stawki podatkowe obowiązujące w danym roku obrotowym.

Podatek odroczony jest wyliczany metodą bilansową jako podatek podlegający zapłaceniu lub zwrotowi w przyszłości na różnicach pomiędzy wartościami bilansowymi aktywów i pasywów a odpowiadającymi im wartościami podatkowymi wykorzystywanymi do wyliczenia podstawy opodatkowania.

Rezerwa na podatek odroczony jest tworzona od wszystkich dodatnich różnic przejściowych podlegających opodatkowaniu, natomiast składnik aktywów z tytułu podatku odroczonego jest rozpoznawany do wysokości, w jakiej jest prawdopodobne, że będzie można pomniejszyć przyszłe zyski podatkowe o rozpoznane ujemne różnice przejściowe. Pozycja aktywów lub zobowiązanie podatkowe nie powstaje, jeśli różnica przejściowa powstaje z tytułu wartości firmy lub z tytułu pierwotnego ujęcia innego składnika aktywów lub zobowiązania w transakcji, która nie ma wpływu ani na wynik podatkowy ani na wynik księgowy. Rezerwa z tytułu podatku odroczonego jest rozpoznawana od przejściowych różnic podatkowych powstałych w wyniku inwestycji w podmioty zależne i stowarzyszone oraz wspólne przedsięwzięcia, chyba że Grupa jest zdolna kontrolować moment odwrócenia różnicy przejściowej i jest prawdopodobne, iż w dającej się przewidzieć przyszłości różnica przejściowa się nie odwróci.

Wartość składnika aktywów z tytułu podatku odroczonego podlega analizie na każdy dzień bilansowy, a w przypadku, gdy spodziewane przyszłe zyski podatkowe nie będą wystarczające dla realizacji składnika aktywów lub jego części następuje jego odpis.

Podatek odroczony jest wyliczany przy użyciu stawek podatkowych, które będą obowiązywać w momencie, gdy pozycja aktywów zostanie zrealizowana lub zobowiązanie stanie się wymagalne. Podatek odroczony jest ujmowany w rachunku zysków i strat, poza przypadkiem, gdy dotyczy on pozycji ujętych bezpośrednio w kapitale własnym. W tym ostatnim wypadku podatek odroczony jest również rozliczany bezpośrednio w kapitale własnym.

Instrumenty pochodne i rachunkowość zabezpieczeń

W związku z prowadzoną działalnością Grupa wystawiona jest na ryzyka finansowe związane ze zmianami kursów walutowych oraz stóp procentowych. W celu zabezpieczenia przed tymi ryzykami, Grupa zawiera transakcje dotyczące instrumentów pochodnych takich jak *swap*, walutowe kontrakty *forward* oraz *opcje*, walutowe strategie *opcyjne* i *cross currency interest rate swap*, w celu zabezpieczenia przed ryzykiem wynikającym z wahań kursów walut oraz zmian stóp procentowych mających wpływ na pewne aktywa, zobowiązania i transakcje w walutach obcych.

Tego rodzaju pochodne instrumenty finansowe są wyceniane według wartości godziwej.

Zmiany wartości godziwej finansowych instrumentów pochodnych wyznaczonych do zabezpieczenia przepływów pieniężnych w części stanowiącej efektywne zabezpieczenie odnosi się bezpośrednio na kapitał. Zmiany wartości godziwej finansowych instrumentów pochodnych wyznaczonych do zabezpieczenia przepływów pieniężnych w części nie stanowiącej efektywnego zabezpieczenia zalicza się do przychodów lub kosztów finansowych okresu sprawozdawczego.

Jeżeli zabezpieczenie przepływów pieniężnych (związanych z przyszłymi zobowiązaniami lub planowanymi transakcjami) wiąże się z ujęciem w księgach aktywa lub zobowiązania, wówczas w momencie pierwotnego ujęcia tego aktywa lub zobowiązania, zyski lub straty dotyczące instrumentu finansowego rozpoznane uprzednio w kapitałach korygują pierwotną wartość aktywa lub zobowiązania. Jeżeli transakcja zabezpieczająca przyszłe przepływy pieniężne nie wiąże się z powstaniem aktywa ani zobowiązania, wartość odroczone w kapitałach ujmowana jest w rachunku wyników w okresie, w którym rozliczenie pozycji zabezpieczanej ujmowane jest w rachunku wyników.

W przypadku efektywnego zabezpieczania wartości godziwej, wartość pozycji zabezpieczanej korygowana jest o zmiany wartości godziwej z tytułu zabezpieczanego ryzyka odnoszone do rachunku wyników. Zyski i straty wynikające z rewaluacji instrumentu pochodnego lub z przeszacowania części walutowej składników bilansu nie będących instrumentami pochodnymi, ujmowane są w rachunku wyników.

Zmiany wartości godziwej instrumentów pochodnych nie będących instrumentami zabezpieczającymi ujmowane są w rachunku wyników okresu sprawozdawczego, w którym nastąpiło przeszacowanie.

Zabezpieczenia stosowane przez Spółkę nie spełniają kryteriów pozwalających na zastosowanie specjalnych zasad rachunkowości dotyczących zabezpieczeń. W związku z tym, zyski i straty powstałe z tytułu zmian w wartości godziwej instrumentu zabezpieczającego są ujmowane w rachunku zysków i strat za okres obrotowy.

Wartość godziwa walutowych transakcji terminowych typu *forward* jest obliczana na podstawie kursu wymiany przewidywanego na dzień bilansowy dla transakcji typu *forward* o podobnym profilu wymagalności.

Wartość godziwa transakcji zamiany (*swap*) stóp procentowych jest określona na podstawie zdyskontowanych przepływów środków pieniężnych do wygaśnięcia transakcji.

Instrumenty pochodne wbudowane w inne instrumenty finansowe lub umowy nie będące instrumentami finansowymi traktowane są jako oddzielne instrumenty pochodne, jeżeli charakter wbudowanego instrumentu oraz ryzyka z nim związane nie są ściśle powiązane z charakterem umowy zasadniczej i ryzykami z niej wynikającymi i jeżeli umowy zasadnicze nie są wyceniane według wartości godziwej, której zmiany są ujmowane w rachunku wyników.

III. Informacje dotyczące segmentów działalności

Przyjęto, że podstawowym podziałem na segmenty działalności jest podział wg segmentów branżowych. Grupa prowadzi działalność w czterech, następujących segmentach:

Segment wydobywania i produkcji jest dostawcą gazu, ropy, usług geofizycznych i poszukiwawczych. Segment ten obejmuje cały proces produkcji gazu i ropy naftowej począwszy od badań geofizycznych poprzedzających etap poszukiwań do wydobywania i przygotowania produktu do sprzedaży.

Segment przesyłu zajmuje się przesyłaniem gazu siecią gazociągów systemu przesyłowego.

Segment dystrybucja zajmuje się sprzedażą i dostarczaniem gazu dla ostatecznych odbiorców głównie indywidualnych.

Segment pozostałe dostarcza usługi projektowania, produkcji maszyn dla urządzeń i obiektów gazowniczych oraz górnictwa naftowego.

Aktywa segmentu obejmują wszystkie aktywa operacyjne wykorzystywane przez segment, na które składają się głównie - gotówka, należności, zapasy, środki trwałe w wartości pomniejszonej o odpisy aktualizujące. Podczas gdy większość aktywów może być bezpośrednio przyporządkowana do

poszczególnych segmentów, wartość aktywów użytkowanych przez dwa lub więcej segmentów alokowana jest do poszczególnych segmentów na podstawie stopnia wykorzystania tych aktywów przez odpowiednie segmenty.

Zobowiązania segmentu obejmują wszelkie zobowiązania operacyjne, głównie zobowiązania handlowe, zobowiązania z tytułu wynagrodzeń i podatków, zarówno wymagalne jak i naliczone oraz wszystkie rezerwy na zobowiązania, które można przypisać do danego segmentu. Zarówno aktywa jak i zobowiązania segmentu nie obejmują podatku odroczonego.

Transakcje wewnętrzne w ramach segmentu zostały wyeliminowane.

Wszystkie transakcje pomiędzy segmentami realizowane są na podstawie wewnętrznie ustalonych cen.

Grupa prowadzi swoją działalność w przeważającej części na terenie kraju. Przychody ze sprzedaży produktów oraz towarów i materiałów w obrocie eksportowym stanowią 4,9% ogólnej kwoty przychodów netto ze sprzedaży produktów oraz towarów i materiałów.

Działalność spółek Grupy na terenie Polski nie wykazuje istotnego regionalnego zróżnicowania w zakresie ryzyka i poziomu zwrotu z poniesionych nakładów inwestycyjnych.

W związku z powyższym Grupa prezentuje jedynie dane w podziale na segmenty branżowe.

Grupa Kapitałowa Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo
Noty do Skonsolidowanego Sprawozdania Finansowego
(w tysiącach złotych)

Segmenty branżowe

W poniższych tabelach przedstawione zostały dane dotyczące przychodów i zysków oraz niektórych aktywów i pasywów poszczególnych segmentów branżowych Grupy za okresy zakończone 30 czerwca 2005 r. i 30 czerwca 2004 r.

Okres zakończony 30 czerwca 2005 r.	Wydobycie i produkcja	Przesył	Dystrybucja	Pozostałe	Eliminacje	Razem
Rachunek zysków						
Sprzedaż na rzecz klientów zewnętrznych	389 231	1 867 552	3 884 058	37 030		6 177 871
Sprzedaż między segmentami	477 700	2 755 423	13 039	66 272		3 312 434
Przychody segmentu ogółem	866 931	4 622 975	3 897 097	103 302	(3 312 434)	6 177 871
Amortyzacja	199 807	215 317	322 301	4 804		742 229
Pozostałe koszty	544 245	3 727 126	3 413 904	97 434		7 782 709
Koszty segmentu ogółem	744 052	3 942 443	3 736 205	102 238	(3 318 717)	5 206 221
Wynik na działalności operacyjnej segmentu	122 879	680 532	160 892	1 064	6 283	971 650
Odsetki i inne koszty finansowe, netto						(182 041)
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności		57 617				57 617
Wynik brutto						847 226
Podatek dochodowy						(160 469)
Wynik za rok obrotowy na działalności zaniechanej						(20 247)
Wypłata z zysku						(97 394)
Zysk netto						569 116
Bilans						
Aktywa segmentu	7 419 119	8 836 046	10 823 352	248 153	(791 258)	26 535 412
Inwestycje w jednostkach stowarzyszonych		520 263				520 263
Aktywa nieprzypisane						339 887
Aktywo z tytułu odroczonego podatku						408 206
Aktywa ogółem						27 803 768
Kapitał własny ogółem						17 288 773
Zobowiązania segmentu	1 185 794	2 005 621	1 924 698	100 367	(792 084)	4 424 396
Zobowiązania nieprzypisane						3 974 636
Rezerwa na podatek odroczonego						2 115 963
Pasywa ogółem						27 803 768
Pozostałe informacje dotyczące segmentu						
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe	(190 446)	(135 365)	(218 988)	(2 301)		(547 100)
Odpisy aktualizujące aktywa	(474 524)	(2 097 524)	(470 042)	(3 369)		(3 045 459)
Odpisy aktualizujące aktywa nieprzypisane						(55 710)

Grupa Kapitałowa Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo
Noty do Skonsolidowanego Sprawozdania Finansowego
(w tysiącach złotych)

Okres zakończony 30 czerwca 2004 r.	Wydobycie i produkcja	Przesył	Dystrybucja	Pozostałe	Eliminacje	Razem
Rachunek zysków						
Sprzedaż na rzecz klientów zewnętrznych	547 004	1 467 180	3 679 518	32 519		5 726 221
Sprzedaż między segmentami	355 907	2 564 424	15 131	89 382		3 024 844
Przychody segmentu ogółem	902 911	4 031 604	3 694 649	121 901	(3 024 844)	5 726 221
Amortyzacja	201 068	217 568	318 383	5 271		742 290
Pozostałe koszty	516 053	3 304 319	3 192 876	32 792		7 046 040
Koszty segmentu ogółem	717 121	3 521 887	3 511 259	38 063	(3 011 503)	4 776 827
Wynik na działalności operacyjnej segmentu	185 790	509 717	183 390	83 838	(13 341)	949 394
Odsetki i inne koszty finansowe, netto						(185 013)
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności		(84 945)				(84 945)
Wynik brutto						679 436
Podatek dochodowy						(170 196)
Wynik za rok obrotowy na działalności zaniechanej						-
Wypłata z zysku						(77 238)
Zysk netto						432 002
Bilans						
Aktywa segmentu	7 766 751	9 142 378	10 717 568	236 798	(1 323 185)	26 540 310
Inwestycje w jednostkach stowarzyszonych		237 333				237 333
Aktywa nieprzypisane						496 109
Aktywo z tytułu odroczonego podatku						565 153
Aktywa ogółem						27 838 905
Kapitał własny ogółem						16 886 362
Zobowiązania segmentu	1 238 482	2 687 484	553 651	46 191	(1 323 185)	3 202 623
Zobowiązania nieprzypisane						5 496 869
Rezerwa na podatek odroczonego						2 253 051
Pasywa ogółem						27 838 905
Pozostałe informacje dotyczące segmentu						
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe	(150 146)	(212 368)	(147 458)	(1 776)	-	(511 748)
Odpisy aktualizujące aktywa	(471 036)	(1 840 752)	(452 943)	(4 123)		(2 768 854)
Odpisy aktualizujące aktywa nieprzypisane						(75 392)

IV. Wybrane dodatkowe noty objaśniające

1. Podatek odroczony

	Aktywo z tytułu podatku odroczonego	Rezerwa z tytułu podatku odroczonego
Stan na początek okresu 01.01.2005	462 032	2 181 297
a) zwiększenia	49 207	43 431
b) zmniejszenia	-103 033	-108 765
Stan podatku odroczonego na koniec okresu 30.06.2005	408 206	2 115 963

2. Odpisy aktualizujące aktywa

	Środki trwałe	Inne aktywa finansowe	Inwestycje w jednostkach stowarzyszonych wycenianych metodą praw własności	Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	Zapasy	Należność i krótkoterminowe	Część wymagalna pożyczek długoterminowych	Aktywa finansowe przeznaczone do obrotu	Razem
Stan na początek okresu 01.01.2005	883 584	71	686 867	47 672	5 787	1 010 975	270 013	21 589	2 926 558
a) zwiększenia	4 547	0	215 346	303	1 185	109 583	52 546	0	383 510
b) przeniesienia	0	-3	0	0	0	3	0	0	0
c) zmniejszenia	-400	-7	0	-991	-1 045	-162 479	-31 113	-12 864	-208 899
Stan na koniec okresu 30.06.2005	887 731	61	902 213	46 984	5 927	958 082	291 446	8 725	3 101 169

3. Rezerwy

Rezerwy na świadczenia emerytalne i podobne

	Rezerwa na nagrody jubileuszowe	Rezerwa na odprawy emerytalne	Rezerwa na osłony socjalne	Rezerwa na deputaty dla emerytów	Zakładowy fundusz świadczeń socjalnych	Pozostałe rezerwy na świadczenia emerytalne i podobne	Razem
Stan na początek okresu 01.01.2005	213 057	96 278	14 466	112 424	85 162	852	522 239
a) zwiększenia	7 358	9 370	795	3 803	48 078	2 712	72 116
b) przeniesienia	0	0	11	0	0	-11	0
c) zmniejszenia	-8 371	-3 434	-205	-12 068	-20 103	-829	-45 010
Stan na koniec okresu 30.06.2005	212 044	102 214	15 067	104 159	113 137	2 724	549 345

Grupa Kapitałowa Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo
Noty do Skonsolidowanego Sprawozdania Finansowego
(w tysiącach złotych)

Rezerwy pozostałe

Rezerwy pozostałe	Rezerwa na likwidację odwiertów	Rezerwa na likwidację infrastruktury gazowej	Rezerwa na zobowiązania solidarne wobec podwykonawców spółki zależnej	Rezerwa na smołę pogazową	Rezerwa na karę UOKiK	Rezerwa na zobowiązania z tyt. odsetek EuropolGaz	Funduszu likwidacji zakładu górniczego	Pozostałe rezerwy	Razem
Stan na początek okresu 01.01.2005	538 632	13 057	28 900	28 246	52 656	11 371	17 005	47 303	737 170
a) zwiększenia	73 758	0	0	0	0	0	319	15 154	89 231
b) przeniesienia	0	0	0	-4 986	-904	0	0	5 890	0
c) zmniejszenia	-4 787	-3 075	-28 900	0	0	-3 715	0	-5 452	-45 929
Stan na koniec okresu 30.06.2005	607 603	9 982	0	23 260	51 752	7 656	17 324	62 895	780 472

4. Korekty do skonsolidowanych sprawozdań finansowych sporządzonych zgodnie z Polskimi Standardami Rachunkowości (PSR)

	30 czerwca 2005	30 czerwca 2004
Kapitały własne wg PSR	9 047 369	8 226 205
Przeszacowanie środków trwałych na 01.01.2004	10 173 363	10 671 422
Korekta zysków/strat aktuarialnych	(5 618)	(494)
Podatek odroczony	(1 931 872)	(2 016 290)
Wypłata z zysku na działalność socjalną	-	-
Kapitał akcjonariuszy mniejszościowych	5 531	5 519
Kapitały własne wg MSSF	17 288 773	16 886 362

	30.06.2005	30.06.2004
Wynik finansowy wg PSR	799 971	521 117
Przeszacowanie środków trwałych na 01.01.2004	(220 209)	(91 260)
Korekta zysków/strat aktuarialnych	(1 981)	3 576
Podatek odroczony	42 216	17 371
Wypłata z zysku na działalność socjalną	(51 108)	(18 948)
Wynik akcjonariuszy mniejszościowych	227	146
Wynik finansowy wg MSSF	569 116	432 002

Raport SA-Q II/2005

1. Sprawozdanie finansowe PGNiG S.A. za drugi kwartał 2005 roku

Średnie kursy wymiany złotego w stosunku do EUR ustalone przez NBP

	30.06.2005	30.06.2004
Kurs na koniec okresu	4,0805	4,7311
Średni kurs w okresie	3,8839	3,9773
Najwyższy kurs w okresie	4,2756	4,7170
Najniższy kurs w okresie	4,0401	4,5422

Podstawowe pozycje skonsolidowanych sprawozdań finansowych przeliczonych na EUR

WYBRANE DANE FINANSOWE	II kwartał narastająco (2005) okres od 01-01-2005 do 30-06-2005	II kwartał narastająco (2004) okres od 01-01-2004 do 30-06-2004	II kwartał narastająco (2005) okres od 01-01-2005 do 30-06-2005	II kwartał narastająco (2004) okres od 01-01-2004 do 30-06-2004
	w tys PLN	w tys PLN	w tys EUR	w tys EUR
I. Przychody netto ze sprzedaży produktów, towarów i materiałów	4 823 987	4 426 274	1 182 205	935 570
II. Zysk (strata) z działalności operacyjnej	1 041 091	805 659	255 138	170 290
III. Zysk (strata) brutto	754 081	624 468	184 801	131 992
IV. Zysk (strata) netto	516 611	413 494	126 605	87 399
V. Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	1 412 411	848 610	346 137	179 369
VI. Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	-534 442	-80 019	-130 975	-16 913
VII. Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	-841 376	-526 327	-206 194	-111 248
VIII. Przepływy pieniężne netto, razem	36 593	242 265	8 968	51 207
IX. Aktywa razem	14 605 942	15 004 383	3 615 243	3 303 329
X. Zobowiązania i rezerwy na zobowiązania	6 494 606	6 597 595	1 607 536	1 452 511
XI. Zobowiązania długoterminowe	171 379	246 354	42 419	54 237
XII. Zobowiązania krótkoterminowe	5 248 416	5 116 445	1 299 081	1 126 424
XIII. Kapitał własny	8 111 336	8 406 788	2 007 707	1 850 819
XIV. Kapitał zakładowy	5 000 000	5 000 000	1 237 593	1 100 788
XV. Liczba akcji	5 000 000 000	5 000 000 000	5 000 000 000	5 000 000 000
XVI. Zysk (strata) na jedną akcję zwykłą (w zł / EUR)	0,10	0,08	0,03	0,02
XVII. Rozwodniony zysk (strata) na jedną akcję zwykłą (w zł / EUR)	0,10	0,08	0,03	0,02
XVIII. Wartość księgowa na jedną akcję (w zł / EUR)	1,62	1,68	0,40	0,37
XIX. Rozwodniona wartość księgowa na jedną akcję (w zł / EUR)	1,62	1,68	0,40	0,37
XX. Zadeklarowana lub wypłacona dywidenda na jedną akcję (w zł / EUR)*	0,10	0,02	0,02	0,00

*Zadeklarowana dywidenda do wpłaty do Skarbu Państwa za rok 2004.

1.1. Bilans

BILANS	stan na 30-06-2005 koniec II kwartału 2005	stan na 31-03-2005 koniec poprzedniego I kwartału 2005	stan na 30-06-2004 koniec II kwartału 2004
A k t y w a			
I. Aktywa trwałe	11 725 792	11 734 478	11 952 599
1. Wartości niematerialne i prawne, w tym:	16 989	17 513	8 151
-wartość firmy	0	0	0
2. Rzeczowe aktywa trwałe	6 392 856	6 336 679	6 504 057
3. Należności długoterminowe	83	95	0
3.1. Od jednostek powiązanych	0	0	0
3.2. Od pozostałych jednostek	83	95	0
4. Inwestycje długoterminowe	4 984 851	5 002 792	4 931 459
4.1. Nieruchomości	0	0	0
4.2. Wartości niematerialne i prawne	0	0	0
4.3. Długoterminowe aktywa finansowe	4 984 845	5 002 786	4 931 459
a) w jednostkach powiązanych, w tym:	4 982 698	5 000 639	4 927 487
- udziały lub akcje w jednostkach podporządkowanych wyceniane metodą praw własności	0	0	0
b) w pozostałych jednostkach	2 147	2 147	3 972
4.4. Inne inwestycje długoterminowe	6	6	0
5. Długoterminowe rozliczenia międzyokresowe	331 013	377 399	508 932
5.1. Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	329 799	376 150	508 927
5.2. Inne rozliczenia międzyokresowe	1 214	1 249	5
II. Aktywa obrotowe	2 880 150	3 269 905	2 799 895
1. Zapasy	617 994	219 452	529 485
2. Należności krótkoterminowe	752 026	1 128 512	814 967
2.1. Od jednostek powiązanych	165 468	478 962	249 443
2.2. Od pozostałych jednostek	586 558	649 550	565 524
3. Inwestycje krótkoterminowe	1 497 428	1 895 882	1 446 248
3.1. Krótkoterminowe aktywa finansowe	1 497 428	1 895 882	1 446 248
a) w jednostkach powiązanych	52 143	29 287	139 574
b) w pozostałych jednostkach	888 807	823 347	571 203
c) środki pieniężne i inne aktywa pieniężne	556 478	1 043 248	735 471
3.2. Inne inwestycje krótkoterminowe	0	0	0
4. Krótkoterminowe rozliczenia międzyokresowe	12 702	26 059	9 195
A k t y w a r a z e m	14 605 942	15 004 383	14 752 494

P a s y w a	stan na 30-06-2005 koniec II kwartału 2005	stan na 31-03-2005 koniec poprzedniego I kwartału 2005	stan na 30-06-2004 koniec II kwartału 2004
I. Kapitał własny	8 111 336	8 406 788	7 788 459
1. Kapitał zakładowy	5 000 000	5 000 000	5 000 000
2. Należne wpłaty na kapitał zakładowy (wielkość ujemna)	0	0	0
3. Akcje (udziały) własne (wielkość ujemna)	0	0	0
4. Kapitał zapasowy	2 593 219	2 373 761	2 373 761
5. Kapitał z aktualizacji wyceny	1 506	1 630	1 204
6. Pozostałe kapitały rezerwowe	0	0	0
7. Zysk (strata) z lat ubiegłych	0	746 713	0
8. Zysk (strata) netto	516 611	284 684	413 494
9. Odpisy z zysku netto w ciągu roku obrotowego (wielkość ujemna)	0	0	0
II. Zobowiązania i rezerwy na zobowiązania	6 494 606	6 597 595	6 964 035
1. Rezerwy na zobowiązania	1 022 855	1 019 298	1 019 784
1.1. Rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	121 072	142 709	212 715
1.2. Rezerwa na świadczenia emerytalne i podobne	197 811	206 255	211 223
a) długoterminowa	160 538	167 820	169 901
b) krótkoterminowa	37 273	38 435	41 322
1.3. Pozostałe rezerwy	703 972	670 334	595 846
a) długoterminowe	583 709	568 191	534 136
b) krótkoterminowe	120 263	102 143	61 710
2. Zobowiązania długoterminowe	171 379	246 354	4 362 964
2.1. Wobec jednostek powiązanych	0	0	3 082 791
2.2. Wobec pozostałych jednostek	171 379	246 354	1 280 173
3. Zobowiązania krótkoterminowe	5 248 416	5 116 445	1 535 640
3.1. Wobec jednostek powiązanych	152 506	2 963 782	301 338
3.2. Wobec pozostałych jednostek	5 036 139	2 097 938	1 176 603
3.3. Fundusze specjalne	59 771	54 725	57 699
4. Rozliczenia międzyokresowe	51 956	215 498	45 647
4.1. Ujemna wartość firmy	0	0	0
4.2. Inne rozliczenia międzyokresowe	51 956	215 498	45 647
a) długoterminowe	34 479	34 203	32 036
b) krótkoterminowe	17 477	181 295	13 611
P a s y w a r a z e m	14 605 942	15 004 383	14 752 494

Wartość księgowa	8 111 336	8 406 788	7 788 459
Liczba akcji	5 000 000 000	5 000 000 000	5 000 000 000
Wartość księgowa na jedną akcję (w zł)	1,62	1,68	1,56
Rozwodniona liczba akcji	5 000 000 000	5 000 000 000	5 000 000 000
Rozwodniona wartość księgowa na jedną akcję (w zł)	1,62	1,68	1,56

POZYCJE POZABILANSOWE	stan na 30-06-2005 koniec II kwartału 2005	stan na 31-03-2005 koniec poprzedniego I kwartału 2005	stan na 30-06-2004 koniec II kwartału 2004
1. Należności warunkowe	48 912	6 634 466	7 357 167
1.1. Od jednostek powiązanych (z tytułu)	8 012	6 598 620	7 332 669
- otrzymanych gwarancji i poręczeń	0	0	0
- otrzymanych weksli	8 012	6 598 620	7 332 669
1.2. Od pozostałych jednostek (z tytułu)	40 900	35 846	24 498
- otrzymanych gwarancji i poręczeń	31 341	26 287	22 988
- otrzymanych weksli	9 559	9 559	1 510
1.3. Inne należności warunkowe (z tytułu)	0	0	0
2. Zobowiązania warunkowe	830 297	6 397 827	7 070 318
2.1. Na rzecz jednostek powiązanych (z tytułu)	136 788	98 929	137 953
- udzielone gwarancje i poręczenia	0	0	0
- wystawione weksle	0	0	0
- podpisane umowy, kontrakty inwestycyjne	136 788	98 929	137 953
- zobowiązania z tytułu leasingu operacyjnego	0	0	0
2.2. Na rzecz pozostałych jednostek (z tytułu)	693 509	6 298 898	6 932 365
- udzielone gwarancje i poręczenia	389 685	5 991 812	6 594 300
- wystawione weksle	251 593	259 843	260 917
- podpisane umowy, kontrakty inwestycyjne	51 997	46 949	76 592
- zobowiązania z tytułu leasingu operacyjnego	234	294	556
2.3. Inne zobowiązania warunkowe (z tytułu)	0	0	0
3. Inne	19 694	28 004	4 828
- środki trwałe wykazywane pozabilansowo	19 694	28 004	4 828
Razem pozycje pozabilansowe	898 903	13 060 297	14 432 313

1.2. Rachunek zysków i strat – wariant kalkulacyjny

RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT	II kwartał (2005) okres od 01-04-2005 do 30- 06-2005	II kwartały narastająco (2005) okres od 01-01- 2005 do 30-06-2005	II kwartały narastająco (2004) okres od 01-01- 2004 do 30-06-2004
I. Przychody netto ze sprzedaży produktów, towarów i materiałów, w tym:	1 878 928	4 823 987	4 426 273
- od jednostek powiązanych	900 629	2 767 016	2 576 691
1. Przychody netto ze sprzedaży produktów	1 878 112	4 822 122	4 423 568
2. Przychody netto ze sprzedaży towarów i materiałów	816	1 865	2 705
II. Koszty sprzedanych produktów, towarów i materiałów, w tym:	1 604 749	3 722 594	3 434 265
- do jednostek powiązanych	127 706	225 353	151 385
1. Koszt wytworzenia sprzedanych produktów	1 594 753	3 705 357	3 417 427
2. Wartość sprzedanych towarów i materiałów	9 996	17 237	16 838
III. Zysk (strata) brutto ze sprzedaży (I-II)	274 179	1 101 393	992 008
IV. Koszty sprzedaży	6 356	12 876	37 375
V. Koszty ogólnego zarządu	85 705	144 505	113 784
VI. Zysk (strata) na sprzedaży (III-IV-V)	182 118	944 012	840 849
VII. Pozostałe przychody operacyjne	81 358	131 557	42 097
1. Zysk ze zbycia niefinansowych aktywów trwałych	0	0	0
2. Dotacje	0	0	0
3. Inne przychody operacyjne	81 358	131 557	42 097
VIII. Pozostałe koszty operacyjne	22 912	34 478	77 288
1. Strata ze zbycia niefinansowych aktywów trwałych	2 130	9 558	2 449
2. Aktualizacja wartości aktywów niefinansowych	3 283	3 283	63 416
3. Inne koszty operacyjne	17 499	21 637	11 423
IX. Zysk (strata) z działalności operacyjnej (VI+VII-VIII)	240 564	1 041 091	805 658
X. Przychody finansowe	136 142	314 395	398 416
1. Dywidendy i udziały w zyskach, w tym:	1 039	1 039	9 792
- od jednostek powiązanych	1 031	1 031	9 777
2. Odsetki, w tym:	36 679	73 699	77 442
- od jednostek powiązanych	7 405	14 831	22 305
3. Zysk ze zbycia inwestycji	-777	0	472
4. Aktualizacja wartości inwestycji	15 773	32 131	39
5. Inne	83 428	207 526	310 671
XI. Koszty finansowe	163 988	601 070	579 598
1. Odsetki, w tym:	209 959	275 481	151 505
- dla jednostek powiązanych	175 009	221 349	109 044
2. Strata ze zbycia inwestycji	35 551	35 551	0
3. Aktualizacja wartości inwestycji	-32 501	72 155	84 322
4. Inne	-49 021	217 883	343 771
XII. Zysk (strata) z działalności gospodarczej (IX+X-XI)	212 718	754 416	624 476
XIII. Wynik zdarzeń nadzwyczajnych (XIII.1. - XIII.2.)	-333	-335	-8
1. Zyski nadzwyczajne	0	0	364
2. Straty nadzwyczajne	333	335	372
XIV. Zysk (strata) brutto (XII+/-XIII)	212 385	754 081	624 468
XV. Podatek dochodowy	-64 828	140 087	133 738
a) część bieżąca	-89 542	104 842	109 561
b) część odroczone	24 714	35 245	24 177
XVI. Pozostałe obowiązkowe zmniejszenia zysku (zwiększenia straty)	45 286	97 383	77 236
XVII. Udział w zyskach (stratach) netto jednostek podporządkowanych wycenianych metodą praw własności	0	0	0
XVIII. Zysk (strata) netto (XIV-XV-XVI+/-XVII)	231 927	516 611	413 494

Zysk (strata) netto	231 927	516 611	413 494
Średnia ważona liczba akcji zwykłych	5 000 000 000	5 000 000 000	5 000 000 000
Zysk (strata) na jedną akcję zwykłą (w zł)	0,05	0,10	0,08
Średnia ważona rozwodniona liczba akcji zwykłych	5 000 000 000	5 000 000 000	5 000 000 000
Rozwodniony zysk (strata) na jedną akcję zwykłą (w zł)	0,05	0,10	0,08

1.3. Zestawienie zmian w kapitale własnym

ZESTAWIENIE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM	II kwartał (2005) okres od 01-04-2005 do 30-06-2005	II kwartały narastająco (2005) okres od 01-01-2005 do 30-06-2005	II kwartały narastająco (2004) okres od 01-01-2004 do 30-06-2004
I. Kapitał własny na początek okresu (BO)	8 406 788	8 122 230	7 394 405
a) zmiany przyjętych zasad (polityki) rachunkowości	0	0	0
b) korekty błędów podstawowych	0	0	0
I.a. Kapitał własny na początek okresu (BO), po uzgodnieniu do danych porównywalnych	8 406 788	8 122 230	7 394 405
1. Kapitał zakładowy na początek okresu	5 000 000	5 000 000	5 000 000
1.1. Zmiany kapitału zakładowego	0	0	0
a) zwiększenia (z tytułu)	0	0	0
b) zmniejszenia (z tytułu)	0	0	0
1.2. Kapitał zakładowy na koniec okresu	5 000 000	5 000 000	5 000 000
2. Należne wpłaty na kapitał zakładowy na początek okresu	0	0	0
2.1. Zmiany należnych wpłat na kapitał zakładowy	0	0	0
a) zwiększenia (z tytułu)	0	0	0
b) zmniejszenia (z tytułu)	0	0	0
2.2. Należne wpłaty na kapitał zakładowy na koniec okresu	0	0	0
3. Akcje (udziały) własne na początek okresu	0	0	0
3.1. Zmiany akcji (udziałów) własnych	0	0	0
a) zwiększenia (z tytułu)	0	0	0
b) zmniejszenia (z tytułu)	0	0	0
3.2. Akcje (udziały) własne na koniec okresu	0	0	0
4. Kapitał zapasowy na początek okresu	2 373 761	2 373 761	2 121 267
4.1. Zmiany kapitału zapasowego	219 458	219 458	252 495
a) zwiększenia (z tytułu)	219 458	219 458	252 495
- podział zysku z lat poprzednich	0	0	0
- podział zysku	219 458	219 458	252 495
b) zmniejszenia (z tytułu)	0	0	0
- pokrycia straty	0	0	0
4.2. Kapitał zapasowy na koniec okresu	2 593 219	2 593 219	2 373 762
5. Kapitał z aktualizacji wyceny na początek okresu	1 630	1 756	1 206
5.1. Zmiany kapitału z aktualizacji wyceny	-124	-250	-2
a) zwiększenia (z tytułu)	0	0	0
- różnice kursowe z przeliczenia oddziału zagranicznego	0	0	0
b) zmniejszenia (z tytułu)	-124	-250	-2
- różnice kursowe z przeliczenia oddziału zagranicznego	-124	-250	-2
5.2. Kapitał z aktualizacji wyceny na koniec okresu	1 506	1 506	1 204
6. Pozostałe kapitały rezerwowe na początek okresu	0	0	0
6.1. Zmiany pozostałych kapitałów rezerwowych	0	0	0
a) zwiększenia (z tytułu)	0	0	0
b) zmniejszenia (z tytułu)	0	0	0
6.2. Pozostałe kapitały rezerwowe na koniec okresu	0	0	0

ZESTAWIENIE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM (cd.)	II kwartał (2005) okres od 01-04-2005 do 30-06-2005	II kwartały narastająco (2005) okres od 01-01-2005 do 30-06-2005	II kwartały narastająco (2004) okres od 01-01-2004 do 30-06-2004
7. Zysk (strata) z lat ubiegłych na początek okresu	284 684	746 713	0
7.1. Zysk z lat ubiegłych na początek okresu	284 684	0	0
a) zmiany przyjętych zasad (polityki) rachunkowości	0	0	0
b) korekty błędów podstawowych	0	0	0
7.2. Zysk z lat ubiegłych, na początek okresu, po uzgodnieniu do danych porównywalnych	1 031 397	746 713	0
a) zwiększenia (z tytułu)	0	0	271 933
- podziału zysku z lat ubiegłych	0	0	271 933
b) zmniejszenia (z tytułu)	-746 713	-746 713	-271 933
- przeniesienie na kapitał zapasowy	-219 458	-219 458	-252 495
- odpis na Zakładowy Fundusz Świadczeń Socjalnych	-7 255	-7 255	-4 500
- odpis na Fundusz Nagród	-20 000	-20 000	-9 500
- dywidenda dla właściciela	-500 000	-500 000	-5 438
7.3. Zysk z lat ubiegłych na koniec okresu	284 684	0	0
7.4. Strata z lat ubiegłych na początek okresu	0	0	0
a) zmiany przyjętych zasad (polityki) rachunkowości	0	0	0
b) korekty błędów podstawowych	0	0	0
7.5. Strata z lat ubiegłych na początek okresu, po uzgodnieniu do danych porównywalnych	0	0	0
a) zwiększenia (z tytułu)	0	0	0
b) zmniejszenia (z tytułu)	0	0	0
7.6. Strata z lat ubiegłych na koniec okresu	0	0	0
7.7. Zysk (strata) z lat ubiegłych na koniec okresu	284 684	0	0
8. Wynik netto	231 927	516 611	413 494
a) zysk netto	231 927	516 611	413 494
b) strata netto	0	0	0
c) odpisy z zysku	0	0	0
II. Kapitał własny na koniec okresu (BZ)	8 111 336	8 111 336	7 788 460
III. Kapitał własny, po uwzględnieniu proponowanego podziału zysku (pokrycia straty)	8 111 336	8 111 336	7 788 460

1.4. Rachunek przepływów pieniężnych – metoda pośrednia

RACHUNEK PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH	II kwartał (2005) okres od 01-04-2005 do 30-06-2005	II kwartały narastająco (2005) okres od 01-01-2005 do 30-06-2005	II kwartały narastająco (2004) okres od 01-01-2004 do 30-06-2004
A. Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej - metoda pośrednia			
I. Zysk (strata) netto	231 927	516 611	413 494
II. Korekty razem	-112 136	895 801	435 117
1. Amortyzacja	147 351	289 871	280 535
2. (Zyski) straty z tytułu różnic kursowych	-60 193	-61 630	-133 234
3. Odsetki i udziały w zyskach (dywidendy)	24 469	134 665	204 096
4. (Zysk) strata z tytułu działalności inwestycyjnej	-39 869	52 796	113 307
5. Zmiana stanu rezerw	-61 784	-71 517	44 649
6. Zmiana stanu zapasów	-398 541	-62 449	-48 694
7. Zmiana stanu należności	373 743	332 287	519 152
8. Zmiana stanu zobowiązań krótkoterminowych, z wyjątkiem pożyczek i kredytów	22 383	329 679	-472 447
9. Zmiana stanu rozliczeń międzyokresowych	-103 799	66 616	-31 481
10. Inne korekty	-15 896	-114 517	-40 766
III. Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej (I+/-II)	119 791	1 412 412	848 611
B. Przepływy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej			
I. Wpływy	78 127	96 415	259 186
1. Zbycie wartości niematerialnych i prawnych oraz rzeczowych aktywów trwałych	195	747	1 581
2. Zbycie inwestycji w nieruchomości oraz wartości niematerialne i prawne	0	0	0
3. Z aktywów finansowych, w tym:	66 868	84 604	257 605
a) w jednostkach powiązanych	70 246	84 219	117 128
- zbycie aktywów finansowych	0	0	0
- dywidendy i udziały w zyskach	1 031	1 031	699
- spłata udzielonych pożyczek długoterminowych	59 680	73 126	102 281
- odsetki	9 535	10 062	14 148
- inne wpływy z aktywów finansowych	0	0	0
b) w pozostałych jednostkach	-3 378	385	140 477
- zbycie aktywów finansowych	22	22	140 245
- dywidendy i udziały w zyskach	8	8	15
- spłata udzielonych pożyczek długoterminowych	0	0	0
- odsetki	291	355	217
- inne wpływy z aktywów finansowych	-3 699	0	0
4. Inne wpływy inwestycyjne	11 064	11 064	0
II. Wydatki	181 813	630 859	339 206
1. Nabycie wartości niematerialnych i prawnych oraz rzeczowych aktywów trwałych	128 029	274 123	329 484
2. Inwestycje w nieruchomości oraz wartości niematerialne i prawne	0	0	0
3. Na aktywa finansowe, w tym:	58 460	355 825	355
a) w jednostkach powiązanych	19 044	19 044	355
- nabycie aktywów finansowych	25	25	355
- udzielone pożyczki długoterminowe	19 019	19 019	0
b) w pozostałych jednostkach	39 416	336 781	0
- nabycie aktywów finansowych	39 416	336 781	0
- udzielone pożyczki długoterminowe	0	0	0
4. Inne wydatki inwestycyjne	-4 676	911	9 367
III. Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej (I-II)	-103 686	-534 444	-80 020

RACHUNEK PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH (cd.)	II kwartał (2005) okres od 01-04-2005 do 30-06-2005	II kwartały narastająco (2005) okres od 01-01-2005 do 30-06-2005	II kwartały narastająco (2004) okres od 01-01-2004 do 30-06-2004
C. Przepływy środków pieniężnych z działalności finansowej			
I. Wpływy	2 450 401	2 470 791	45 518
1. Wpływy netto z emisji akcji (wydania udziałów) i innych instrumentów kapitałowych oraz dopłat do kapitału	0	0	0
2. Kredyty i pożyczki	2 430 079	2 430 080	0
3. Emisja dłużnych papierów wartościowych	0	0	0
4. Inne wpływy finansowe	20 322	40 711	45 518
II. Wydatki	2 950 839	3 312 167	571 844
1. Nabycie akcji (udziałów) własnych	0	0	0
2. Dywidendy i inne wypłaty na rzecz właścicieli	42 513	104 135	80 159
3. Inne, niż wypłaty na rzecz właścicieli, wydatki z tytułu podziału zysku	20 000	20 000	5 438
4. Spłaty kredytów i pożyczek	2 804 852	3 033 078	366 805
5. Wykup dłużnych papierów wartościowych	0	0	0
6. Z tytułu innych zobowiązań finansowych	0	0	0
7. Płatności zobowiązań z tytułu umów leasingu finansowego	699	1 695	1 362
8. Odsetki	19 152	32 013	35 768
9. Inne wydatki finansowe	63 623	121 246	82 312
III. Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej (I-II)	-500 438	-841 376	-526 326
D. Przepływy pieniężne netto, razem (A.III+/-B.III+/-C.III)	-484 333	36 592	242 265
E. Bilansowa zmiana stanu środków pieniężnych, w tym:	-486 770	36 615	242 033
- zmiana stanu środków pieniężnych z tytułu różnic kursowych	-2 440	22	232
F. Środki pieniężne na początek okresu	523 866	523 866	493 572
G. Środki pieniężne na koniec okresu (F+/- D), w tym:	560 459	560 459	735 837
- o ograniczonej możliwości dysponowania	1 847	5 764	9 320

2. Informacje o korektach z tytułu rezerw oraz dokonanych odpisach aktualizujących wartość składników aktywów

Aktywo i rezerwa z tytułu podatku odroczonego	Aktywo z tytułu podatku odroczonego	Rezerwa z tytułu podatku odroczonego
Stan na początek okresu 01.01.2005	394 279	150 308
a) zwiększenia	32 232	17 143
b) zmniejszenia	-96 712	-46 379
Stan podatku odroczonego na koniec okresu 31.03.2005	329 799	121 072

Odpisy aktualizujące aktywa	Wartości niematerialne i prawne	Środki trwałe	Środki trwałe w budowie	Należności długoterminowe	Investycje długoterminowe	Należności krótkoterminowe	Zapasy	Investycje krótkoterminowe	Razem
Stan na początek okresu 01.01.2005	0	242 016	194 690	0	1 445 184	866 115	4 057	368 884	3 120 946
a) zwiększenia	0	1 072	3 283	0	17 845	69 842	452	54 311	146 805
b) przeniesienia	0	0	0	0	0	0	0	0	0
c) zmniejszenia	0	-41 652	0	0	-20 945	-132 503	-805	-44 936	-240 841
Stan odpisów aktualizujących aktywa na koniec okresu 30.06.2005	0	201 436	197 973	0	1 442 084	803 454	3 704	378 259	3 026 910

Rezerwy na świadczenia emerytalne i podobne	Rezerwa na nagrody jubileuszowe	Rezerwa na odprawy emerytalne	Rezerwa na ośrodkach socjalnych	Rezerwa na emerytów	Rezerwa na niewykorzystane urlopy	Pozostałe rezerwy na świadczenia emerytalne i podobne	Razem
Stan na początek okresu 01.01.2005	63 493	27 700	0	112 424	5 000	0	208 617
a) zwiększenia	1 838	2 395	0	3 803	70	0	8 106
b) zmniejszenia	-2 113	-957	0	-12 068	-3 774	0	-18 912
Stan rezerw na świadczenia emerytalne i podobne na koniec okresu 30.06.2005	63 218	29 138	0	104 159	1 296	0	197 811

Rezerwy pozostałe	Rezerwa na likwidację odwrotów	Rezerwa na likwidację infrastruktury gazowej	Rezerwa na zobowiązania solidarne wobec podwykonawców spółki zależnej	Rezerwa na smole pogazową	Rezerwa na karę UOKiK	Rezerwa na zobowiązania z tyt. odsetek EuroPolGaz	Pozostałe rezerwy	Razem
Stan na początek okresu 01.01.2005	538 632	13 057	28 900	11 402	41 362	11 371	25 381	670 105
a) zwiększenia	73 758	0	0	0	0	0	2 331	76 089
b) zmniejszenia	-4 787	-3 075	-28 900	0	0	-3 715	-1 745	-42 222
Stan pozostałych rezerw na koniec okresu 30.06.2005	607 603	9 982	0	11 402	41 362	7 656	25 967	703 972

INFORMACJA DODATKOWA DO SKRÓCONEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO, BĘDĄCA SKŁADNIKIEM SKONSOLIDOWANEGO RAPORTU KWARTALNEGO GRUPY KAPITAŁOWEJ PGNiG S.A. ZA 2 KWARTAŁ 2005 R.

1. Zwięzły opis istotnych dokonań lub niepowodzeń emitenta w okresie, którego dotyczy raport, wraz z wykazem najważniejszych zdarzeń ich dotyczących.

W I półroczu 2005r. PGNiG S.A. prowadził restrukturyzację swojego zadłużenia w celu realizacji rządowego „Programu restrukturyzacji i prywatyzacji PGNiG S.A.”. W procesie restrukturyzacji zadłużenia rozpoczętym w I kwartale 2005 roku, Spółka uzyskała wymagane zgody wierzycieli i uzgodniła zmiany zapisów umów kredytów bankowych o wartości ponad 900 mln. Euro. Do 6 kwietnia 2005 roku przeprowadziła i sfinansowała umorzenie wszystkich euroobligacji o wartości 678,7 mln. Euro, o kuponie 6,75% i zapadalności w 2006 roku. Zmiany tych umów kredytowych, umorzenie euroobligacji oraz refinansowanie euroobligacji pozwoliły Spółce na poczynienie ostatecznych kroków związanych z planowaną restrukturyzacją, w tym umożliwi podpisanie umowy leasingowej majątku przesyłowego oraz przekazanie udziałów Operatora Systemu Przesyłowego Skarbowi Państwa, bez konieczności uzyskania dalszych zgód wierzycieli. Przedterminowe umorzenie obligacji przez Spółkę usunęło związane z nimi kowenanty finansowe (ograniczenia finansowe), wśród nich budzący w przeszłości największe obawy agencji ratingowych, tzw. rating trigger (cyngiel ratingowy), który mógł negatywnie wpłynąć na płynność Spółki. Brak konieczności każdorazowego proszenia o zgodę obligatariuszy w bardzo sformalizowany sposób na realizację planowanych działań restrukturyzacyjnych, w tym też na wykonanie postanowień „Programu restrukturyzacji i prywatyzacji PGNiG S.A.” w znaczący sposób usprawnił dalszy proces restrukturyzacji firmy.

31 marca 2005 roku PGNiG S.A. złożył w Komisji Papierów Wartościowych i Giełd wniosek o dopuszczenie do publicznego obrotu akcji spółki i prospekt emisyjny. W dniu 24 maja 2005 roku Komisja Papierów Wartościowych i Giełd dopuściła do publicznego obrotu akcje Spółki.

W dniu 30 czerwca 2005 roku Zarząd KDPW uchwałą Nr 344/05 postanowił przyznać spółce PGNiG SA status uczestnika KDPW w typie EMITENT oraz przyjąć do KDPW 5.000.000.000 (pięć miliardów) akcji zwykłych imiennych serii A spółki Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo SA. Akcje zwykłe imienne serii A o wartości nominalnej 1,00 złoty (jeden złoty) każda zostały oznaczone kodem PLPGNIG00014.

W dniu 30 czerwca 2005 Urząd Ochrony Konkurencji i Konsumentów wydał zgodę na utworzenie spółek InterGasTrade GmbH i InterTransGas GmbH.

2. Opis czynników i zdarzeń, w szczególności o nietypowym charakterze, mających znaczący wpływ na osiągnięte wyniki finansowe.

W dniu 1 marca decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki na wniosek przedsiębiorstwa został przedłużony okres obowiązywania taryfy do dnia 30 czerwca 2005 r. zarówno w zakresie obrotu jak i przesyłu. Ceny i stawki opłat pozostały na niezmiennym poziomie jak dla I kw.

W dniu 16 czerwca 2005 roku decyzją Prezesa URE wydłużeniu uległ termin obowiązywania taryfy nr 1/2003 (zmienionej decyzją Prezesa URE z dnia 28 lipca 2004 r., decyzją z dnia 16 grudnia 2004 r. oraz decyzją z dnia 1 marca 2005 r.) do dnia 30 września 2005 r. oraz zatwierdzenia zmiany taryfy w zakresie cen paliw gazowych.

Poniższa tabela przedstawia zmienione ceny za paliwo gazowe w odniesieniu do grup taryfowych odbiorców gazu wysokometanowego oraz opłaty abonamentowe, które nie uległy zmianie.

Taryfa po zmianach		
Grupa taryfowa	Cena za paliwo gazowe	Stawki opłat abonamentowych
	zł/m3	
Dla odbiorców gazu wysokometanowego GZ 50 (E)		
E1-E4	0,541	331
Dla odbiorców gazu naazotowanego GZ 35 (Ls)		
Ls1-Ls4	0,343	331
Dla odbiorców gazu zaazotowanego GZ 41,5 (Lw)		
Lw 1 -Lw 4	0,400	331

Zmiana taryfy zostanie wprowadzona zgodnie z art. 47 ust. 3 pkt 1 oraz art. 47 ust. 4 Prawa energetycznego.

W I półroczu 2005 roku spółka odnotowała poprawę wyniku finansowego na skutek zwiększonego wydobycia i sprzedaży krajowego gazu w stosunku do wielkości planowanych, niższych kosztów własnych sprzedaży gazu dzięki zwiększonemu poborowi gazu z magazynu oraz korzystniejszego kursu dolara. Poprawa wyniku finansowego miała miejsce w warunkach rosnących cen ropy naftowej i cen gazu importowanego.

3. Objasnienia dotyczące sezonowości lub cykliczności działalności emitenta w prezentowanym okresie.

Sprzedaż gazu Grupy Kapitałowej PGNiG podlega znacznym wahaniom sezonowym. Sprzedaż gazu znacznie wzrasta w miesiącach zimowych i spada w miesiącach letnich. Dla Grupy Kapitałowej PGNiG w przypadku ropy naftowej nie można zaobserwować sezonowości sprzedaży. Sprzedaż gazu w miesiącach zimowych ponad dwukrotnie przekracza sprzedaż w miesiącach letnich (czerwiec, lipiec) i jest w znacznym stopniu uzależniona od temperatury otoczenia. Zakres tych wahań wyznaczają niskie temperatury zimą i wyższe latem. Sezonowość sprzedaży gazu w znacznie większym stopniu dotyczy odbiorców z sektora komunalno-bytowego, zużywających gaz na cele grzewcze, aniżeli odbiorców z sektora przemysłowego. Sezonowość sprzedaży wpływa na potrzebę zwiększenia zdolności magazynowania oraz przesyłowych, w tym również sieci dystrybucyjnych, w celu zaspokojenia szczytowego zapotrzebowania odbiorców końcowych i utrzymania bezpieczeństwa dostaw gazu w kraju.

4. Informacja dotycząca emisji, wykupu i spłaty dłużnych i kapitałowych papierów wartościowych.

Do 6 kwietnia 2005 roku przeprowadziła i sfinansowała umorzenie wszystkich euroobligacji o wartości 678,7 mln. Euro, o kuponie 6,75% i zapadalności w 2006 roku.

5. Informacje dotyczące wypłaconej (lub zadeklarowanej) dywidendy, łącznie i w przeliczeniu na jedną akcję, z podziałem na akcje zwykłe i uprzywilejowane.

W dniu 29 kwietnia 2005 roku Walne Zgromadzenie Akcjonariuszy postanowiło przeznaczyć 500.000,0 tysięcy złotych zysku na dywidendę dla akcjonariuszy.

Zadeklarowana dywidenda	500 000 000
Średnia ważona liczba akcji zwykłych*	5 000 000 000
Dywidenda na jedną akcję zwykłą (w zł)	0,1

* Spółka nie posiada akcji uprzywilejowanych

Walne Zgromadzenie Akcjonariuszy podjęło uchwałę o podziale zysku netto w wysokości 746,7 mln zł. Większość tej kwoty - 500 mln zł, WZA postanowiło przeznaczyć na dywidendę dla 100 proc. akcjonariusza Spółki czyli Skarbu Państwa, natomiast pozostała część zostanie przeznaczona przede wszystkim na zwiększenie kapitału zapasowego. Dywidenda dla Skarbu Państwa została wypłacona w formie niepieniężnej w postaci aktywnych elementów systemu przesyłowego takich jak tłocznie gazu i stacje gazowe.

6. Wskazanie zdarzeń, które wystąpiły po dniu, na który sporządzono skrócone kwartalne sprawozdanie finansowe, nieujętych w tym sprawozdaniu, a mogących w znaczący sposób wpłynąć na przyszłe wyniki finansowe emitenta.

W dniu 6 lipca 2005 roku PGNiG SA oraz Gaz-System Sp. z o.o. zawarły trzy umowy: (i) umowę o świadczenie przez GAZ System na rzecz PGNiG SA usługi mieszania gazu, która została zawarta na okres trzech miesięcy i jej wartość w tym czasie wynosi około 1 mln złotych (jeden milion złotych), (ii) umowę o operatywne zarządzanie pojemnościami magazynów gazu przez Gaz-System na rzecz PGNiG SA, która została zawarta na okres 6 miesięcy od dnia rozpoczęcia wykonywania umowy o świadczenie usługi przesyłania (tj. 8 lipca 2005) o wartości około 1,5 mln złotych (jeden i pół miliona złotych), (iii), umowę na sprężanie paliwa gazowego w PGNiG SA w Warszawie Oddział w Odolanowie na potrzeby systemu przesyłowego, która to usługa będzie świadczona przez PGNiG SA na rzecz Gaz-System w czasie obowiązywania tejże umowy to jest do końca czerwca 2006 roku. Szacunkowa wartość umowy wynosi około 6,5 mln złotych (sześć i pół miliona złotych).

W dniu 27 lipca 2005 r. PGNiG S.A. zawarła umowę kredytu konsorcyjnego na kwotę 900.000.000 euro z konsorcjum banków. Umowa z dnia 27 lipca 2005 r. zawarta pomiędzy PGNiG a Bankiem Handlowym w Warszawie S.A., Bankiem Polska Kasa Opieki S.A., Cylon S.A., Fortis Bankiem N.V., Powszechna Kasa Oszczędności Bank Polski S.A. oraz Société Générale S.A. Oddział w Polsce. Przedmiotem umowy jest udzielenie Spółce kredytu konsorcyjnego na kwotę 900.000.000 EUR, na którą składa się kwota 600.000.00 EUR kredytu terminowego oraz kwota 300.000.000 EUR kredytu odnawialnego. Kwota kredytu terminowego ma zostać przeznaczona na spłatę kredytu konsorcyjnego w kwocie 600.000.000 EUR, udzielonego na podstawie umowy z dnia 12 grudnia 2003 r. zawartej przez Spółkę z Bankiem Austria Creditanstalt AG, Bankiem Przemysłowo-Handlowym PBK S.A., Bankiem Tokyo-Mitsubishi LTD, BNP Paribas, Bankiem Handlowym w Warszawie S.A., Credit Agricole Indosuez, Deutsche Bank AG, KBC Bank, Kredyt Bankiem S.A., Mizuho Corporate Bank LTD,

Powszechną Kasą Oszczędności Bank Polski S.A., Bankiem Polska Kasa Opieki S.A., Sumitomo Mitsui Banking Corporation Europe Limited, Westlb AG, London Branch, a Sumitomo Mitsui Banking Corporation Europe Limited jako agentem, opisanej w niniejszym punkcie Rozdziału V Prospektu. Kwota kredytu odnawialnego zostanie w całości przeznaczona na spłatę rat z innych, zaciągniętych przez Spółkę kredytów lub na sfinansowanie ogólnych potrzeb finansowych Spółki. Termin spłaty kredytu terminowego w kwocie 600.000.000 EUR przypada 27 lipca 2010 r. Termin spłaty kredytu odnawialnego przypada 27 lipca 2008 r. Kredyt oprocentowany jest według referencyjnych stawek EURIBOR, LIBOR lub WIBOR (w zależności od waluty kredytu), powiększonych o marżę oraz o koszty przewidziane umową. Umowa ma zostać zabezpieczona gwarancjami Spółek Gazownictwa, które mają być wystawione nie później niż w ciągu 6 miesięcy od dnia pierwszego ciągnięcia kredytu odnawialnego.

W dniu 10 sierpnia 2005 roku została podpisana Umowa Nr PL/01221673 6/050029/DH/HB sprzedaży gazu ziemnego pomiędzy RosUkrEnergo AG z siedzibą w ZUG w Szwajcarii jako sprzedającym i PGNiG S.A. jako kupującym. Przedmiotem umowy jest dostawa gazu ziemnego o jakości określonej w umowie w ilości do 3,4 mld m³ (wg GOST) na warunkach [DAF] granica Ukraina/Rzeczpospolita Polska z punktem zdawczo-odbiorczym w Drozdowiczach. Dostawy będą realizowane w okresie od 1 września 2005 r. do 31 grudnia 2006 r. włącznie. Cena za 1000 m³ obliczana jest kwartalnie według formuły cenowej określonej w załączniku nr 1 do umowy. Formuła została oparta o cenę bazową za 1000 m³ w USD, średnią arytmetyczną i średnią bazową ceny mazutu i gasoliny. Szacunkowa wartość umowy została objęta wnioskiem o opóźnienie publikacji do końca 2011 roku.

7. Wskazanie skutków zmian w strukturze jednostki gospodarczej, w tym w wyniku połączenia jednostek gospodarczych, przejęcia lub sprzedaży jednostek grupy kapitałowej, inwestycji długoterminowych, podziału, restrukturyzacji i zaniechania działalności.

Przekazanie przez PGNiG S.A. w dniu 28 kwietnia 2005 roku w formie darowizny 100% udziałów PGNiG - Przesył Sp. z o.o. na rzecz Skarbu Państwa wraz z majątkiem w trybie umowy leasingu spowodowało zaprzestanie przez PGNiG S.A. prowadzenia działalności przesyłowej gazu ziemnego.

W dniu 2 sierpnia 2005 r. wykreślony został z rejestru przedsiębiorców Oddział Geovita.

8. Wybrane dane finansowe, zawierające podstawowe pozycje skróconego sprawozdania finansowego (również przeliczone na euro).

Wybrane dane finansowe zostały przedstawione w „Śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym Grupy Kapitałowej PGNiG S.A. za II kwartał 2005 r.” oraz w „Skróconym sprawozdaniu finansowym PGNiG S.A. S.A. za II kwartał 2005 r. ”

9. Stanowisko zarządu odnośnie do możliwości zrealizowania wcześniej publikowanych prognoz wyników na dany rok, w świetle wyników zaprezentowanych w raporcie kwartalnym w stosunku do wyników prognozowanych.

PGNiG nie publikował prognoz wyników na 2005 rok.

10. Wskazanie akcjonariuszy posiadających bezpośrednio lub pośrednio przez podmioty zależne co najmniej 5 % ogólnej liczby głosów na walnym zgromadzeniu emitenta na dzień przekazania raportu kwartalnego wraz ze wskazaniem liczby posiadanych przez te podmioty akcji, ich procentowego udziału w kapitale zakładowym, liczby głosów z nich wynikających i ich procentowego udziału w ogólnej liczbie głosów na walnym zgromadzeniu oraz wskazanie zmian w strukturze własności znacznych pakietów akcji emitenta w okresie od przekazania poprzedniego raportu kwartalnego.

WII kwartale 2005 roku jedynym akcjonariuszem PGNiG pozostawał Skarb Państwa, posiadający 100% udziałów w kapitale PGNiG SA dzielącym się na 5.000.000.000 akcji. Tym samym Skarb Państwa, reprezentowany przez Ministra Skarbu Państwa, wykonywał wszelkie uprawnienia Walnego Zgromadzenia.

11. Zestawienie zmian w stanie posiadania akcji emitenta lub uprawnień do nich (opcji) przez osoby zarządzające i nadzorujące emitenta, zgodnie z posiadanymi przez emitenta informacjami, w okresie od przekazania poprzedniego raportu kwartalnego.

Na dzień przekazania niniejszej informacji osoby zarządzające i nadzorujące podmioty zależne nie posiadały akcji Emitenta.

12. Wskazanie postępowań toczących się przed sądem, organem właściwym dla postępowania arbitrażowego lub organem administracji publicznej, z uwzględnieniem informacji w zakresie postępowań dotyczących zobowiązań albo wierzytelności emitenta lub jednostki od niego zależnej, których wartość stanowi co najmniej 10 % kapitałów własnych emitenta.

WII kwartale 2005 roku za wyjątkiem postępowań opisanych w rozdziale V Prospektu nie wszczęto żadnych innych postępowań.

13. Informacje o zawarciu przez emitenta lub jednostkę od niego zależną jednej lub wielu transakcji z podmiotami powiązanymi, jeżeli wartość tych transakcji (łącznie wartość wszystkich transakcji zawartych w okresie od początku roku obrotowego) przekracza wyrażoną w złotych równowartość kwoty 500.000 EURO.

W okresie od 1 kwietnia do 30 czerwca 2005 roku, w ramach Grupy Kapitałowej nie doszło do zawarcia transakcji nietypowych pomiędzy jednostkami powiązanymi, gdzie wartość transakcji przekracza 500,0 tysięcy EUR.

14. Informacje o udzieleniu przez emitenta lub przez jednostkę od niego zależną poręczeń kredytu lub pożyczki lub udzieleniu gwarancji - łącznie jednemu podmiotowi lub jednostce zależnej od tego podmiotu, jeżeli łączna wartość istniejących poręczeń lub gwarancji stanowi równowartość co najmniej 10 % kapitałów własnych emitenta.

Emitent nie udzielał poręczeń lub pożyczek.

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

W związku z wygaśnięciem mandatów dwóch członków Zarządu - Wiceprezesa ds. techniczno-produkcyjnych Mieczysława Jakiela i Wiceprezesa ds. ekonomiczno - finansowych Jerzego Staniewskiego, 30 marca br. Rada Nadzorcza ogłosiła konkurs na te stanowiska a 27 kwietnia 2005 r. rozstrzygnęła go wybierając dotychczasowego Wiceprezesa Mieczysława Jakiela na to samo stanowisko. W przypadku Wiceprezesa ds. ekonomiczno - finansowych Rada postanowiła zakończyć postępowanie kwalifikacyjne bez wyłaniania kandydata. Wiceprezes Paweł Kamiński, który od lutego 2005 roku nadzoruje ten obszar, nadal będzie odpowiedzialny za finanse Spółki.

16. Wskazanie czynników, które w ocenie emitenta będą miały wpływ na osiągnięte przez niego wyniki w perspektywie co najmniej kolejnego kwartału

Głównymi czynnikami, które mogą mieć wpływ na osiągnięte wyniki Spółki w kolejnym kwartale są przede wszystkim kursy walut i stopy procentowe od których zależą koszty zakupu gazu i koszty obsługi zadłużenia Spółki oraz ceny ropy naftowej na rynku międzynarodowym.

Raport bieżący nr 67/2005 z dnia 18 sierpnia 2005 r.

Działając na podstawie art. 81 ust. 1 pkt 1 Prawa o Publicznym Obrocie Papierami Wartościowymi, Zarząd niniejszym informuje o następujących zmianach w treści opublikowanego w dniu 2 czerwca 2005 r. Prospektu:

Strona tytułowa Prospektu

W trzecim akapicie pod tabelą, w pierwszej linijce datę:

„13-21 czerwca 2005 r.”

zastępuje się datą:

„01-09 września 2005 r.”,

w trzeciej linijce datę:

„13-17 czerwca 2005 r.”

zastępuje się datą:

„01-07 września 2005 r.”,

datę:

20-21 czerwca 2005 r.

zastępuje się datą:

„08-09 września 2005 r.”

W czwartym akapicie strony tytułowej pod tabelą, w drugiej linijce datę:

„13-22 czerwca 2005 r.”

zastępuje się datą:

„01-12 września 2005 r.”,

a datę:

„22 czerwca 2005 r.”

zastępuje się datą:

„12 września 2005 r.”

W dziesiątej linijce datę:

„22 czerwca 2005 r.”

zastępuje się datą:

„12 września 2005 r.”

W szesnastej linijce datę:

„23-28 czerwca 2005 r.”

zastępuje się datą:

„13-15 września 2005 r.”

W osiemnastej linijce datę:

„23-28 czerwca 2005 r.”

zastępuje się datą:

„13-15 września 2005 r.”,

W szóstym akapicie pod tabelą w drugiej linijce wewnętrznej strony okładki Prospektu datę:

„24 maja 2004 r.”

zastępuje się datą:

„17 sierpnia 2005 r.”

W pierwszym zdaniu piątego akapitu od dołu wewnętrznej strony okładki datę „31 marca 2005 r.” zmieniono na „30 czerwca 2005 r.”

Rozdział I, pkt 1.2

W przypisie pod schematem słowo:

„jest” zastępuje się słowami: „została wydzielona”, a słowo: „OSP” zastępuje się słowami: „operatora przesyłu a ROPy zostały postawione w stan likwidacji.”.

Rozdział I, pkt 2.1.2

W szóstej linijce za słowami: „...wynosiły 152.500 tys. USD i 714.700 tys. EUR...” dodaje się słowa: „a na dzień 30 czerwca 2005 r., wg niezbadanych danych wynosiły 129.147,7 USD i 640.193,7 EUR.”

Rozdział I, pkt 2.1.4

W drugiej linijce po słowach: „podwyższonego ciśnienia” dodaje się słowo „oraz” a po słowach: „17 tłoczni gazu” dodaje się słowa: „(w części stanowiące majątek PGNiG a w części GAZ-SYSTEM)”.

Rozdział I, pkt 2.1.5

Punkt 2.1.5 w Rozdziale I

otrzymuje nowe następujące brzmienie:

„Ryzyko związane z zawarciem Umowy Leasingu pomiędzy PGNiG a GAZ-SYSTEM

Zgodnie z Programem Restrukturyzacji i Prywatyzacji PGNiG z 2004 r., PGNiG zawarło z GAZ-SYSTEM Umowę Leasingu, której przedmiotem jest należąca nadal formalnie do PGNiG część systemu przesyłowego.

Biorąc pod uwagę wartość zobowiązań GAZ-SYSTEM z tytułu niniejszej Umowy, wiarygodność i zdolność kredytowa GAZ-SYSTEM jest stosunkowo niska, a prawie całość przychodów uzyskiwanych przez GAZ-SYSTEM jest przychodem regulowanym przez Prezesa URE istnieje ryzyko, że GAZ-SYSTEM może nie być w stanie terminowo regulować rat leasingowych. Z uwagi na fakt, że terminy płatności z tytułu Umowy Leasingu i umowy przesyłowej będą tożsame, PGNiG będzie dokonywał potrącenia raty leasingowej i innych swoich należności wynikających z Umowy Leasingu ze zobowiązań wobec GAZ-SYSTEM z tytułu umowy przesyłowej. Ponieważ w początkowym okresie działalności GAZ-SYSTEM, PGNiG będzie jeśli nie jedynym, to na pewno największym klientem GAZ-SYSTEM i należność tytułu umowy przesyłowej będzie znacząco przewyższać wysokość raty leasingowej to ryzyko niewywiązania się GAZ-SYSTEM z obowiązku zapłaty raty leasingowej jest niewielkie i pojawi się dopiero w momencie, gdy należność PGNiG z tytułu Umowy Leasingu przewyższy zobowiązanie wobec GAZ-SYSTEM z tytułu umowy przesyłowej. Wówczas zgodnie z Umową Leasingu GAZ-SYSTEM dokona na rzecz PGNiG cesji wszelkich wierzytelności GAZ-SYSTEM z umów przesyłowych zawartych z innymi podmiotami do wysokości różnicy pomiędzy wartością zobowiązań GAZ-SYSTEM wobec PGNiG, a wartością należności GAZ-SYSTEM od PGNiG. Ponadto jeśli GAZ-SYSTEM będzie zalegał z płatnością raty leasingowej i nie ureguluje jej w dodatkowym wyznaczonym terminie to PGNiG przysługuje prawo jednostronnego rozwiązania umowy tzn. aktywa objęte Umową Leasingu powrócą do PGNiG. Należy przy tym zaznaczyć, że stosownie do § 56 ust. 5 Statutu po tym jak udział Skarbu Państwa w kapitale zakładowym PGNiG spadnie poniżej 51% wyrażanie zgody na wypowiedzenie, rozwiązanie, istotną zmianę przedmiotu, okresu trwania lub postanowień dotyczących wypowiedzenia i rozwiązania Umowy Leasingu będzie wymagało uchwały Walnego Zgromadzenia podjętej większością 4/5 głosów na Walnym Zgromadzeniu, na którym reprezentowana jest co najmniej połowa kapitału zakładowego Spółki.

W przypadku wypowiedzenia przez PGNiG Umowy Leasingu, GAZ-SYSTEM utraci tytuł prawny do korzystania z aktywów przesyłowych objętych Umową Leasingu, a tym samym możliwość prowadzenia działalności przesyłowej. W takiej sytuacji (tj. w przypadku wypowiedzenia Umowy Leasingu) PGNiG, pomimo wejścia w posiadanie aktywów przesyłowych jako prowadzący działalność obrotu gazem zgodnie z postanowieniami Nowej Dyrektywy Gazowej i Nowelizacji Prawa Energetycznego, PGNiG, jako prowadzący działalność obrotu gazem, nie będzie mógł jednocześnie prowadzić działalności przesyłowej, aby móc skutecznie wywiązać się wobec swoich klientów z obowiązku dostawy gazu, PGNiG będzie zmuszony powołać nową spółkę, która będzie pełnić funkcję operatora systemu przesyłowego lub powierzyć to zadanie spółce, która spełnia warunki określone w prawie, niemniej będzie to proces wymagający czasu.

Ponadto z uwagi na unikatowy charakter zawieranej Umowy Leasingu i jej wartość nie można wykluczyć, że pomimo zachowania przez strony najdalej idącej staranności część zastosowanych w niej rozwiązań może rodzić pewne ryzyka podatkowe.

Wszystkie powyżej opisane ryzyka mogą mieć niekorzystny wpływ na działalność, sytuację finansową i wyniki Grupy Kapitałowej PGNiG.”

Rozdział I, pkt 2.1.6

W pierwszej linijce drugiego akapitu słowa: „która zgodnie z Programem Restrukturyzacji i Prywatyzacji PGNiG z 2004 r. ma być operatorem” zastępuje się słowami: „która na podstawie decyzji Prezesa URE z dnia 1 lipca 2005 r. została wyznaczona na operatora”.

Rozdział I, pkt 2.1.7

W drugim zdaniu punktu po słowach: „wydzielenie OSP” dodaje się słowa: „(obecnie GAZ – SYSTEM)”, po słowach: „zawarcie wieloletniej Umowy Leasingu składników systemu przesyłowego” wykreśla się słowa: „pomiędzy PGNiG a OSP”, w nawiasie po słowach: „umowa ta” dodaje się słowa: „między PGNiG a GAZ-SYSTEM”, po słowach: „została zawarta w dniu 16 maja 2005 r.” dodaje się słowa: „a następnie zastąpiona umową z dnia 7 lipca 2005 r. o takiej samej treści”, po słowach: „zbycie udziałów OSP” dodaje się słowa: „(obecnie GAZ –SYSTEM)”.

Rozdział I, pkt 2.1.13

W trzecim zdaniu słowa: ” w najbliższym czasie może wejść” zastępuje się słowami: „ w dniu 19 sierpnia wchodzi”.

W czwartym zdaniu słowa: „Projekt Ustawy” zastępuje się słowem: „Ustawa”, wykreśla się fragment następujący po słowach: „o Złotej Akcji” o następującej treści: „przyjęty przez Radę Ministrów w dniu 30 listopada 2004 r.”

Rozdział I, pkt 2.1.15

W trzeciej linijce punktu po słowach: „155.506,9 tys. zł stanowi” wykreśla się słowo „kwotę” i dodaje następujące słowa: „kwota należności dochodzonych przez Spółki Gazownictwa w imieniu i na rzecz PGNiG) a na dzień 30 czerwca 2005 r. 1.923.260 tys. zł (w tym 150.912 tys. stanowi kwota ...)”.

Rozdział I, pkt 2.1.19

W pierwszym zdaniu po słowach: „Nowelizacji Prawa Energetycznego” dodaje się słowa: „a także rozpoczęciem działalności przesyłowej przez GAZ-SYSTEM”.

Rozdział I, pkt 2.1.20

W drugim zdaniu słowa: „zamierza prowadzić” zastępuje się słowami: „prowadzi”.

Rozdział I, pkt 2.1.25

Nagłówek punktu otrzymuje brzmienie:

„Ryzyko występowania z roszczeniami przez osoby, od których spółki z Grupy PGNiG nieodpłatnie przejęły fragmenty sieci gazowej oraz ryzyko związane z bezumownym korzystaniem z nieruchomości, na których znajduje się infrastruktura sieciowa PGNiG.”

Rozdział I, pkt 2.1.26

Zdanie „W chwili obecnej nie toczy się w Grupie PGNiG żaden spór zbiorowy w rozumieniu Ustawy o Rozwiązywaniu Sporów Zbiorowych, natomiast w PSG Sp. z o.o. został powołany komitet protestacyjny i trwają negocjacje z zarządem PSG Sp. z o.o. w kwestiach podniesionych przez związki zawodowe.”

otrzymuje następujące brzmienie:

„W związku z wstrzymaniem procesu prywatyzacji przez Ministra Skarbu Państwa w dniu 2 czerwca 2005 r. zostały powołane zakładowe komitety strajkowe i w tym dniu zostały oflagowane wszystkie zakłady Grupy Kapitałowej PGNiG oraz przeprowadzono wiece informacyjne dla załogi. W związku z otrzymaniem niezadowolającej odpowiedzi od Skarbu Państwa, w dniach 16-30 czerwca przeprowadzono referendum w którym wzięło udział ponad 18 tys. pracowników, co stanowi ok. 60% uprawnionych. Za zaostrzeniem akcji protestacyjnej opowiedziało się ok. 97% uczestniczących w referendum. W dniu 29 lipca 2005 r. w godz. 10.00-12.00 zorganizowano strajk ostrzegawczy. Nie jest wykluczona możliwość dalszego zaostrzania protestu.

W PSG Sp. z o.o. trwa spór zbiorowy w rozumieniu Ustawy o Rozwiązywaniu Sporów Zbiorowych dotyczący, między innymi, warunków pracy oraz płac. W dniu 1 sierpnia 2005 r. zostało zawarte porozumienie o realizacji postulatów będących przedmiotem sporu zbiorowego.”

Rozdział I, pkt 2.1.27

Zdanie o treści „Kwota kredytu powinna zostać spłacona w terminie przypadającym 24 miesiące po dniu zawarcia umowy kredytowej, z tym że na żądanie Emitenta termin ten może zostać przedłużony o 12 miesięcy. W rezultacie, przy założeniu, iż termin spłaty ulegnie wydłużeniu, spłata kredytu powinna nastąpić najpóźniej w grudniu 2006 roku. Przed tym terminem PGNiG zmuszony będzie do pozyskania nowego finansowania.”

zastępuje się następującym akapitem:

„W dniu 27 lipca 2005 r. została zawarta z konsorcjum banków polskich i zagranicznych umowa kredytu opiewająca na kwotę 900.000 tys. EUR, z czego 600.000 tys. EUR zostało przeznaczonych na refinansowanie kredytu z dnia 12 grudnia 2003 r., a 300.000 tys. EUR stanowi kredyt obrotowy. Termin spłaty kredytu w wysokości 600.000 tys. EUR przypada na dzień 27 lipca 2010 r., natomiast termin spłaty kredytu obrotowego w wysokości 300.000 tys. EUR przypada na dzień 27 lipca 2008 r.”

Rozdział I, pkt 2.1.28

Punkt otrzymuje nowe następujące brzmienie:

„W dniu 5 maja 2005 r. Walne Zgromadzenie podjęło uchwałę o zmianie Statutu, zgodnie z którą wypłata dywidendy za lata 2005–2009 może nastąpić także w formie niepieniężnej. Zgodnie z nowym brzmieniem §63 ust. 7 i 8 Statutu Zwyczajne Walne Zgromadzenie ustala przedmiot dywidendy niepieniężnej określając sposób wyceny jej składników i ustala politykę dywidendową PGNiG na lata 2005–2009. Ponadto zgodnie z ww. zmianami Walne Zgromadzenie może wskazać Akcjonariusza, na rzecz którego może być wypłacona dywidenda niepieniężna. Zgodnie z powyższymi postanowieniami część Akcjonariuszy może otrzymać dywidendę pieniężną, a część wskazana przez Walne Zgromadzenie, dywidendę w określonych w uchwale o podziale zysku aktywach majątkowych. W dniu 29 kwietnia 2005 r. Zwyczajne Walne Zgromadzenie podjęło uchwałę, zgodnie z którą wypłata dywidendy za rok obrotowy 2004 nastąpi w formie niepieniężnej (uchwała została szczegółowo opisana w pkt. 8.1 Rozdziału IV Prospektu).

Należy zwrócić uwagę na fakt, że mogą wystąpić problemy w porównywalności wartości świadczeń gotówkowych wypłacanych w ramach dywidendy na rzecz części Akcjonariuszy oraz świadczeń

niepieniężnych wydawanych w ramach wypłaty dywidendy rzeczowej. W związku z powyższym nie można wykluczyć ryzyka zaskarżenia przez innych niż Skarb Państwa akcjonariuszy uchwał o wypłacie dywidendy.

W przyszłości wypłata dywidendy na rzecz Skarbu Państwa w formie niepieniężnej, a w szczególności w formie aktywnych składników systemu przesyłowego, które są objęte klauzulami umów kredytowych dotyczącymi dysponowania majątkiem, może stanowić potencjalne naruszenie niektórych umów kredytowych opisanych w pkt. 18 Rozdziału V Prospektu potencjalnie może wymagać wyrażenia zgody na taką formę wypłaty dywidendy przez banki kredytujące PGNiG. W takim przypadku Emitent, przed wykonaniem ww. uchwały o wypłacie dywidendy niepieniężnej, będzie musiał uzyskać odpowiednie zgody banków. Spółka ocenia, że istnieje ryzyko, że banki mogą nie wyrazić zgody na taką formę dysponowania majątkiem. Powyższe zdarzenia mogą mieć negatywny wpływ na działalność, sytuację finansową i wyniki Grupy Kapitałowej PGNiG.”

Rozdział I, pkt 2.2.1

punkt otrzymuje nowe następujące brzmienie:

„W dniu 25 września 2005 roku odbędą się wybory parlamentarne w Polsce. Rząd, który zostanie utworzony w następstwie wyborów, może podejmować decyzje, które mogą mieć wpływ na Grupę PGNiG, wprowadzić zmiany w otoczeniu gospodarczym lub regulacyjnym Grupy PGNiG lub wprowadzić zmiany w składzie jej władz, które to decyzje mogą mieć istotny niekorzystny wpływ na Grupę PGNiG, jej aktywa, sytuację finansową i wdrożenie jej strategii przedstawionej w Prospekcie. Prawdopodobieństwo, zakres i terminy jakichkolwiek ewentualnych decyzji lub zmian są trudne do określenia.

Sytuacja sektora energetycznego w Polsce, a więc i sytuacja finansowa PGNiG jest ściśle związana z wieloma czynnikami, na które wpływ wywiera zarówno stan polskiej gospodarki, jak i regionalna sytuacja ekonomiczna. Powyższe czynniki obejmują, między innymi, wzrost lub spadek PKB, inflację, bezrobocie, wielkość i charakterystykę demograficzną populacji, a także rozwój sektora usług i przemysłu. Wszelkie przyszłe niekorzystne zmiany jednego lub kilku z powyższych czynników, w szczególności pogorszenie stanu polskiej gospodarki (oraz wynikający z tego spadek zapotrzebowania na produkty i usługi PGNiG), kryzys walutowy lub kryzys finansów publicznych, mogą mieć negatywny wpływ na działalność, sytuację finansową oraz wyniki Grupy Kapitałowej PGNiG”

Rozdział I, Punkt 2.2.7

W pierwszej linijce słowo „OSP” zastępuje się słowami „operator systemu przesyłowego (funkcja ta jest pełniona przez GAZ-SYSTEM)”

W przedostatnim zdaniu słowo „Trudno” zastępuje się słowami: „Projekt ten został przedstawiony na stronie internetowej GAZ-SYSTEM. Trudno jednak” w tymże zdaniu przed słowem kształt dodaje się słowo „ostateczny” a słowo OSP zastępuje się słowem „operatora”.

Rozdział I, pkt 2.2.12

Jako ostatni myślnik w tym punkcie dodaje się:

„zapewnienie gwarancji finansowych związanych z rekultywacją nie tylko miejsca prowadzenia działalności, ale również terenu, na który bezpośrednio oddziałuje obiekt unieszkodliwiający odpady.”

Rozdział I, pkt 2.2.15

Pierwsze zdanie o treści:

„Część nieruchomości pozostających we władaniu Grupy PGNiG posiada nieuregulowany stan prawny. Na dzień sporządzenia Prospektu spółki z Grupy PGNiG władały około 1.580 takimi nieruchomościami stanowiącymi liczbowo około 15,08% wszystkich nieruchomości Grupy PGNiG. Łącznie powierzchnia tych nieruchomości wynosiła około 830.291 m², co stanowiło około 3,67% powierzchni wszystkich nieruchomości posiadanych przez Grupę PGNiG.”

otrzymuje następujące brzmienie:

„Część nieruchomości pozostających we władaniu Grupy PGNiG posiada nieuregulowany stan prawny. Na dzień aktualizacji Prospektu spółki z Grupy PGNiG włączyły około 2.168 takimi nieruchomościami stanowiącymi liczbowo około 25,73% wszystkich nieruchomości Grupy PGNiG. Łącznie powierzchnia tych nieruchomości wynosiła około 1.047.932 m², co stanowiło około 7,45% powierzchni wszystkich nieruchomości posiadanych przez Grupę PGNiG.”

Rozdział I, pkt 2.2.17

W drugim akapicie zdania następujące po słowach: „Sejmowi RP” o treści: „Do dnia 24 maja 2005 r., ze względu na specyfikę procesu legislacyjnego, nie było możliwe określenie ostatecznego kształtu proponowanych nowych regulacji, rzeczywistej daty ich wejścia w życie, a w konsekwencji ich ostatecznego wpływu na organizację i funkcjonowanie polskiego rynku kapitałowego. Nie mniej, należy wskazać, iż przyjęte przez Radę Ministrów projekty” wykreśla się i dodaje się słowa: „...a następnie przyjęte w dniu 29 lipca 2005 r. Przyjęte ustawy...”.

Rozdział I, pkt 3.1

Punkt 3.1 w Rozdziale I (tabela) o następującej treści:

„w tys. PLN

	I kw. 2005	2004	2003	2002	2001
Przychody ze sprzedaży	2.945.059	8.447.521	8.024.775	9.118.740	8.974.036
Zysk (strata) na działalności operacyjnej	800.527	1.388.736	1.493.824	1.099.954	829.629
Zysk (strata) brutto	541.696	1.118.252	669.083	518.467	(76.503)
Zysk (strata) netto	284.684	746.713	200.439	310.934	(52.106)
Aktywa razem	15.004.383	14.564.654	15.234.389	17.008.513	17.545.710
Zobowiązania i rezerwy na zobowiązania	6.597.595	6.442.425	7.839.983	9.812.572	10.660.460
Zobowiązania długoterminowe	246.354	304.596	4.839.510	4.817.678	5.875.670
Zobowiązania krótkoterminowe	5.116.445	5.067.740	1.986.267	2.511.581	2.302.587
Kapitał własny (aktywa netto)	8.406.788	8.122.230	7.394.406	7.195.941	6.885.250
Kapitał zakładowy	5.000.000	5.000.000	5.000.000	5.000.000	5.000.000
Liczba Akcji (sztuk)	5.000.000.000	5.000.000.000	5.000.000.000	5.000.000.000	5.000.000.000
Zysk (strata) na jedną Akcję zwykłą (w PLN)	0,06	0,15	0,04	0,06	(0,01)
Rozwodniony zysk (strata) na jedną Akcję zwykłą (w PLN)	0,06	0,15	0,04	0,06	(0,01)
Zadeklarowana lub wypłacona dywidenda na jedną Akcję*	0,10	0	0	0	0

*W 2004 roku była wypłacana dywidenda - na jedną Akcję przypadał mniej niż 1 grosz.”

otrzymuje następujące brzmienie:

„w tys. PLN

	I - VI 2005	2004	2003	2002	2001
Przychody ze sprzedaży	4.823.987	8.447.521	8.024.775	9.118.740	8.974.036
Zysk (strata) na działalności operacyjnej	1.041.091	1.388.736	1.493.824	1.099.954	829.629

Zysk (strata) brutto	754.081	1.118.252	669.083	518.467	(76.503)
Zysk (strata) netto	516.611	746.713	200.439	310.934	(52.106)
Aktywa razem	14.605.942	14.564.654	15.234.389	17.008.513	17.545.710
Zobowiązania i rezerwy na zobowiązania	6.494.606	6.442.425	7.839.983	9.812.572	10.660.460
Zobowiązania długoterminowe	171.379	304.596	4.839.510	4.817.678	5.875.670
Zobowiązania krótkoterminowe	5.248.416	5.067.740	1.986.267	2.511.581	2.302.587
Kapitał własny (aktywa netto)	8.111.336	8.122.230	7.394.406	7.195.941	6.885.250
Kapitał zakładowy	5.000.000	5.000.000	5.000.000	5.000.000	5.000.000
Liczba Akcji (sztuk)	5.000.000.000	5.000.000.000	5.000.000.000	5.000.000.000	5.000.000.000
Zysk (strata) na jedną Akcję zwykłą (w PLN)	0,10	0,15	0,04	0,06	(0,01)
Rozwodniony zysk (strata) na jedną Akcję zwykłą (w PLN)	0,10	0,15	0,04	0,06	(0,01)
Zadeklarowana lub wypłacona dywidenda na jedną Akcję*	0,10	0	0	0	0

*W 2004 roku była wypłacana dywidenda - na jedną Akcję przypadał mniej niż 1 grosz.

Rozdział I, pkt 3.2

Punkt 3.2 w Rozdziale I (tabela) o następującej treści:

„w tys. PLN

	I kw. 2005	2004	2003	2002	2001
Przychody ze sprzedaży	3.784.454	10.910.092	10.188.609	9.484.892	9.392.953
Zysk (strata) na działalności operacyjnej	1.079.482	1.652.727	1.596.347	1.113.855	858.441
Zysk (strata) brutto	818.948	1.014.775	844.710	603.703	(56.293)
Zysk (strata) netto	594.708	1.109.512	538.855	392.412	(42.948)
Aktywa razem	18.221.601	17.374.117	17.548.642	17.217.076	17.711.331
Zobowiązania i rezerwy na zobowiązania	8.821.253	8.570.855	9.815.360	10.015.404	10.889.700
Zobowiązania długoterminowe	268.548	326.599	4.847.421	4.824.604	5.868.885
Zobowiązania krótkoterminowe	5.751.481	5.641.806	2.444.868	2.620.092	2.403.887
Kapitał własny (aktywa netto)	9.394.743	8.797.869	7.727.909	7.196.090	6.815.581
Kapitał zakładowy	5.000.000	5.000.000	5.000.000	5.000.000	5.000.000
Liczba Akcji (sztuk)	5.000.000.000	5.000.000.000	5.000.000.000	5.000.000.000	5.000.000.000
Zysk (strata) na jedną Akcję zwykłą (w PLN)	0,12	0,22	0,11	0,08	(0,01)
Rozwodniony zysk (strata) na jedną Akcję zwykłą (w PLN)	0,12	0,22	0,11	0,08	(0,01)
Zadeklarowana lub wypłacona dywidenda na jedną Akcję*	0,10	0	0	0	0

”otrzymuje następujące brzmienie:

„w tys. PLN

	I - VI 2005	2004	2003	2002	2001
Przychody ze sprzedaży	6.178.913	10.910.092	10.188.609	9.484.892	9.392.953
Zysk (strata) na działalności operacyjnej	1.253.169	1.652.727	1.596.347	1.113.855	858.441
Zysk (strata) brutto	827.314	1.014.775	844.710	603.703	(56.293)
Zysk (strata) netto	799.971	1.109.512	538.855	392.412	(42.948)
Aktywa razem	17.629.337	17.374.117	17.548.642	17.217.076	17.711.331
Zobowiązania i rezerwy na zobowiązania	8.576.438	8.570.855	9.815.360	10.015.404	10.889.700
Zobowiązania długoterminowe	195.515	326.599	4.847.421	4.824.604	5.868.885
Zobowiązania krótkoterminowe	5.771.734	5.641.806	2.444.868	2.620.092	2.403.887

Kapitał własny (aktywa netto)	9.047.368	8.797.869	7.727.909	7.196.090	6.815.581
Kapitał zakładowy	5.000.000	5.000.000	5.000.000	5.000.000	5.000.000
Liczba Akcji (sztuk)	5.000.000.000	5.000.000.000	5.000.000.000	5.000.000.000	5.000.000.000
Zysk (strata) na jedną Akcję zwykłą (w PLN)	0,16	0,22	0,11	0,08	(0,01)
Rozwodniony zysk (strata) na jedną Akcję zwykłą (w PLN)	0,16	0,22	0,11	0,08	(0,01)
Zadeklarowana lub wypłacona dywidenda na jedną Akcję*	0,10	0	0	0	0

*W 2004 roku była wypłacana dywidenda - na jedną Akcję przypadał mniej niż 1 grosz.

Rozdział I, pkt 2.3.6

W czwartym zdaniu drugiego akapitu słowo „terminie” zastępuje się słowem „okresie”.

Rozdział I, pkt 4

Pierwsza tabela w punkcie 4 Rozdziału I o treści:

„Emitent

	I kw 2005	2004	2003	2002	2001
Stopa zwrotu z zainwestowanego kapitału	3,39%	9,19%	2,71%	4,32%	(0,76%)
Stopa zwrotu z aktywów	1,90%	5,13%	1,32%	1,83%	(0,30%)
Rentowność sprzedaży	9,67%	8,84%	2,50%	3,41%	(0,58%)
Stopa wypłaty dywidendy	-	66,96%	-	-	-
Wskaźnik zadłużenia kapitałów własnych	78,48%	79,32%	106,03%	136,36%	154,83%

”

otrzymuje następujące brzmienie:

„Emitent

	I - VI 2005	2004	2003	2002	2001
Stopa zwrotu z zainwestowanego kapitału	6,37%	9,19%	2,71%	4,32%	(0,76%)
Stopa zwrotu z aktywów	3,54%	5,13%	1,32%	1,83%	(0,30%)
Rentowność sprzedaży	10,71%	8,84%	2,50%	3,41%	(0,58%)
Stopa wypłaty dywidendy	-	66,96%	-	-	-
Wskaźnik zadłużenia kapitałów własnych	80,07%	79,32%	106,03%	136,36%	154,83%

”

Rozdział I, pkt 4

Druga tabela w punkcie 4 Rozdziału I o treści:

„Grupa Kapitałowa PGNiG

	I kwartał 2005	2004	2003	2002	2001
Stopa zwrotu z zainwestowanego kapitału	6,33%	12,61%	6,97%	5,45%	(0,63%)
Stopa zwrotu z aktywów	3,26%	6,39%	3,07%	2,28%	(0,24%)
Rentowność sprzedaży	15,71%	10,17%	5,29%	4,14%	(0,46%)
Stopa wypłaty dywidendy	-	45%	-	-	-
Wskaźnik zadłużenia kapitałów własnych	93,90%	97,42%	127,01%	139,18%	159,78%

”

otrzymuje następujące brzmienie:

„Grupa Kapitałowa PGNiG

	I – VI 2005	2004	2003	2002	2001
Stopa zwrotu z zainwestowanego kapitału	8,84%	12,61%	6,97%	5,45%	(0,63%)
Stopa zwrotu z aktywów	4,54%	6,39%	3,07%	2,28%	(0,24%)

Rentowność sprzedaży	12,95%	10,17%	5,29%	4,14%	(0,46%)
Stopa wypłaty dywidendy	-	45%	-	-	-
Wskaźnik zadłużenia kapitałów własnych	94,79%	97,42%	127,01%	139,18%	159,78%

”

Rozdział I, pkt 6.7

Punkt 6.7 w Rozdziale I o treści:

„Opis stanu przygotowań Spółki do realizacji celów Oferty Publicznej

W 2004 roku Zarząd przyjął strategię rozwoju Grupy Kapitałowej PGNiG na lata 2005–2008, a na początku 2005 roku także plan działalności na 2005 rok. Wysokość środków, które Spółka spodziewa się uzyskać w wyniku Oferty Publicznej wynika z założeń strategii rozwoju Grupy Kapitałowej PGNiG oraz planu jej działalności na 2005 rok. Spółka realizuje swoją strategię zgodnie z oczekiwaniami.”

otrzymuje następujące brzmienie:

„Opis stanu przygotowań Spółki do realizacji celów Oferty Publicznej

Zarząd przyjął „Strategię Grupy Kapitałowej PGNiG na lata 2005–2008”, która następnie została zatwierdzona przez Radę Nadzorczą Uchwałą nr 32/IV/05. Na początku 2005 roku Zarząd PGNiG przyjął także plan działalności na rok 2005. Wysokość środków, które Spółka spodziewa się uzyskać w wyniku Oferty Publicznej wynika z założeń strategii Grupy Kapitałowej PGNiG oraz planu jej działalności na 2005 rok. Spółka realizuje swoją strategię zgodnie z oczekiwaniami.”

Rozdział I, pkt 9

Trzeci wers o treści:

„Wartość księgowa netto na 1 Akcję przed Emisją: 1,68 PLN.”

otrzymuje następujące brzmienie:

„Wartość księgowa netto na 1 Akcję przed Emisją: 1,62 PLN.”.

Siódmy wers o treści:

„* *Według wartości księgowej i liczby Akcji na dzień 31 marca 2005 r.*”

otrzymuje następujące brzmienie:

„* *Według wartości księgowej i liczby Akcji na dzień 30 czerwca 2005 r.*”

Rozdział I, pkt 10

Punkt 10 w Rozdziale I o treści:

„Według stanu na dzień 31 marca 2005 r., wartość księgowa Emitenta wynosiła 8.406.233,0 tys. zł, a wartość zobowiązań 6.658.822,8 tys. zł.”

otrzymuje następujące brzmienie:

„Według stanu na dzień 30 czerwca 2005 r., wartość księgowa Emitenta wynosiła 8.111.336 tys. zł, a wartość zobowiązań 5.419.795 tys. zł.”

Rozdział III, pkt 2.2.2

Str. 53 Dodaje się na końcu punktu:

„W dniu 2 czerwca 2005 r. Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie podjęło następujące uchwały:

„Uchwała nr 1

Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia Spółki pod firmą: Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo Spółka Akcyjna z siedzibą w Warszawie

z dnia 2 czerwca 2005 r.

w sprawie zmiany uchwały nr 2 Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia z dnia 30 marca 2005 roku.

§ 1

Zmienia się uchwałę Nr 2 z dnia 30 marca 2005 r. w ten sposób, że wykreśla się ppkt c ust. 3 § 1 o następującej treści: „c) terminów otwarcia i zamknięcia subskrypcji Akcji Serii B”.

§ 2

Walne Zgromadzenie upoważni Zarząd do określenia terminów otwarcia i zamknięcia subskrypcji Akcji Serii B w odrębnej uchwale.

(...)

Uchwała nr 2

**Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia Spółki pod firmą: Polskie Górnictwo Naftowe i
Gazownictwo Spółka Akcyjna z siedzibą w Warszawie**

z dnia 2 czerwca 2005 r.

W sprawie zmiany załącznika nr 1 pt. „Zasady dystrybucji akcji serii B” do uchwały nr 2 z dnia 30 marca 2005 r. w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego PGNiG S.A. poprzez emisję Akcji Serii B, pozbawienia prawa poboru dotychczasowego akcjonariusza oraz zmiany Statutu Spółki, zmienionego uchwałą nr 5 z dnia 16 maja 2005 r.

§ 1

W załączniku nr 1 pt. „Zasady dystrybucji akcji serii B” do uchwały nr 2 z dnia 30 marca 2005 r. w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego PGNiG S.A. poprzez emisję Akcji Serii B, pozbawienia prawa poboru dotychczasowego akcjonariusza oraz zmiany Statutu Spółki, zmienionego uchwałą nr 5 z dnia 16 maja 2005 r. wykreśla się:

wszystkie Terminy Oferty Publicznej.

§ 2

Nowe Terminy Oferty Publicznej zostaną określone po upoważnieniu Zarządu przez Walne Zgromadzenie do określenia terminów otwarcia i zamknięcia subskrypcji Akcji Serii B zgodnie z Uchwałą Nr 1 powyżej.

(...)”

Rozdział III pkt. 2.2.2

Str. 53 Dodaje się na końcu punktu:

„W dniu 17 sierpnia 2005 r. Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie podjęło następującą uchwałę w sprawie terminów subskrypcji:

Uchwała nr 5

Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia Spółki pod firmą:

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo Spółka Akcyjna

z dnia 17 sierpnia 2005 r.

w sprawie: upoważnienia Zarządu Spółki do określenia terminów otwarcia i zamknięcia subskrypcji Akcji Serii B w związku z Uchwałą nr 2 Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia z dnia 30 marca 2005 r. w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego PGNiG S.A. poprzez emisję Akcji Serii B, pozbawienia dotychczasowego akcjonariusza prawa poboru oraz zmiany Statutu Spółki:

W nawiązaniu do:

Uchwały Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia Spółki nr 2 z dnia 30 marca 2005 r. w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego PGNiG S.A. poprzez emisję Akcji Serii B, pozbawienia dotychczasowego akcjonariusza prawa poboru oraz zmiany Statutu Spółki, Uchwały Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia Spółki nr 3 z dnia 16 maja 2005 r. w sprawie zmiany Uchwały nr 2 Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia Spółki z 30 marca 2005 r., Uchwały nr 5 Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia Spółki z dnia 16 maja 2005 r. w sprawie zatwierdzenia Zasad Dystrybucji Akcji Serii B oraz zmiany Uchwały nr 2 Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia Spółki z dnia 30 marca 2005 r., Uchwały nr 1 Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia Spółki z dnia 2 czerwca 2005 r. w sprawie zmiany Uchwały z dnia 30 marca 2005 r., Uchwały nr 2 Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia Spółki z dnia 2 czerwca 2005 r. w sprawie zmiany załącznika nr 1 pt. „Zasady dystrybucji akcji serii B” do Uchwały nr 2 z dnia 30 marca 2005 r. w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego PGNiG S.A. poprzez emisję Akcji Serii B, pozbawienia dotychczasowego akcjonariusza prawa poboru oraz zmiany Statutu Spółki ustalenia Zasad Dystrybucji Akcji Serii B, zmienionego uchwałą z nr 5 z dnia 16 maja 2005 r.:

§ 1

1. Działając na podstawie art. 431 Kodeksu spółek handlowych oraz § 56 ust. 3 pkt 5 Statutu Spółki upoważnia się Zarząd PGNiG S.A. do ustalenia następujących terminów otwarcia i zamknięcia subskrypcji Akcji Serii B:
 - a) 31 sierpnia 2005 r. - podanie do publicznej wiadomości Przedziału Cenowego;
 - b) 1 września 2005 r. - otwarcie Oferty Publicznej;
 - c) Od 1 do 12 września 2005 r. (12 września 2005 r. do godz. 12.00) - przyjmowanie Deklaracji Zainteresowania Nabyciem Akcji Serii B;
 - d) Od 1 do 9 września 2005 r. - przyjmowanie zapisów w Transzy Inwestorów Indywidualnych, w tym: od 1 do 7 września 2005 r. - Okres Pierwszy, oraz od 8 do 9 września 2005 r. - Okres Drugi;
 - e) 12 września 2005 r. - sporządzenie Listy Wstępnego Przydziału i ustalenie Ceny Emisyjnej;
 - f) 13 września 2005 r. - Podanie do publicznej wiadomości Ceny Emisyjnej;
 - g) Od 13 do 15 września 2005 r. - przyjmowanie zapisów w Transzy Krajowych Inwestorów Instytucjonalnych oraz Transzy Zagranicznych Inwestorów Instytucjonalnych;
 - h) Przydział Akcji Serii B w Transzy Krajowych Inwestorów Instytucjonalnych nastąpi w ciągu trzech dni roboczych od dnia zakończenia przyjmowania zapisów w tej transzy;
 - i) Przydział Akcji Serii B w Transzy Zagranicznych Inwestorów Instytucjonalnych nastąpi w ciągu trzech dni roboczych od dnia zakończenia przyjmowania zapisów w tej transzy;
 - j) 17 września 2005 r. - przydział Akcji Serii B w Transzy Inwestorów Indywidualnych na sesji GPW w Warszawie S.A.”

§ 2

(...)”

Ponadto Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie podjęło następującą uchwałę:

Uchwała nr 1

Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia Spółki pod firmą:

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo Spółka Akcyjna

z dnia 17 sierpnia 2005 r.

w sprawie: zatwierdzenia zmian załącznika nr 1 pt. „Zasady Dystrybucji Akcji Serii B” do Uchwały nr 2 z dnia 30 marca 2005 r. w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego PGNiG S.A. poprzez emisję Akcji Serii B, pozbawienia dotychczasowego akcjonariusza prawa poboru oraz zmiany Statutu Spółki ustalenia Zasad Dystrybucji Akcji Serii B zmienionego uchwałą z nr 5 z dnia 16 maja 2005 r. oraz uchwałą nr 2 z dnia 30 czerwca 2005 r.

W nawiązaniu do:

Uchwały nr 2 Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia Spółki z dnia 30 marca 2005 r. w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego PGNiG S.A. poprzez emisję Akcji Serii B, pozbawienia dotychczasowego akcjonariusza prawa poboru oraz zmiany Statutu Spółki, Uchwały nr 3 Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia Spółki z dnia 16 maja 2005 r. w sprawie zmiany Uchwały nr 2 z 30 marca 2005 r., Uchwały nr 5 Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia Spółki z dnia 16 maja 2005 r. w sprawie zatwierdzenia Zasad Dystrybucji Akcji Serii B oraz zmiany Uchwały nr 2 z dnia 30 marca 2005 r., Uchwały nr 1 Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia Spółki z dnia 2 czerwca 2005 r. w sprawie zmiany Uchwały z dnia 30 marca 2005 r., Uchwały nr 2 Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia Spółki z dnia 2 czerwca 2005 r. w sprawie zmiany załącznika nr 1 pt. „Zasady dystrybucji akcji serii B” do Uchwały nr 2 z dnia 30 marca 2005 r. w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego PGNiG S.A. poprzez emisję Akcji Serii B, pozbawienia dotychczasowego akcjonariusza prawa poboru oraz zmiany Statutu Spółki, zmienionego uchwałą z nr 5 z dnia 16 maja 2005 r., Uchwały nr 5 Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia Spółki z dnia 17 sierpnia 2005 r. w sprawie upoważnienia Zarządu Spółki do określenia terminów otwarcia i zamknięcia subskrypcji Akcji Serii B.

§ 1

Działając na podstawie art. 431 Kodeksu spółek handlowych oraz § 56 ust. 3 pkt 5 Statutu Spółki Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie Spółki postanawia zatwierdzić „Zasady Dystrybucji Akcji Serii B” stanowiące Załącznik 1 do niniejszej Uchwały oraz zmienić Załącznik nr 1 do Uchwały nr 2 Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia z 30 marca 2005 r. zmieniony Uchwałą nr 5 Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia z dnia 16 maja 2005 r. oraz Uchwałą nr 2 Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia z dnia 2 czerwca 2005 r. w ten sposób, że otrzymuje on brzmienie zgodne z Załącznikiem 1 do niniejszej Uchwały.

§ 2

Uchwały Walnego Zgromadzenia wymaga zmiana załącznika wyłącznie w zakresie.

- a) podziału akcji serii B na transze;
- b) zasad przesunięć między transzami;
- c) zasad przydziału akcji.
- d) terminów otwarcia i zamknięcia subskrypcji.

§ 3

(...)”

Rozdział III, pkt 2.5.1.1

Wykreśla się ostatni podpunkt w pierwszym akapicie w punkcie d) o treści:

„wyrażania zgody na wypowiedzenie, rozwiązanie, istotną zmianę przedmiotu, okresu trwania lub postanowień dotyczących wypowiedzenia i rozwiązania Umowy Leasingu zawartej z OSP.”.

Ostatni podpunkt w czwartym akapicie w punkcie d) o treści:

„wyrażanie zgody na zawarcie umowy leasingu, na mocy której Spółka odda składniki aktywów trwałych w postaci sieci przesyłowej do korzystania innemu podmiotowi”

otrzymuje następujące brzmienie:

„wyrażanie zgody na wypowiedzenie, rozwiązanie, istotną zmianę przedmiotu, okresu trwania lub postanowień dotyczących wypowiedzenia i rozwiązania Umowy Leasingu zawartej z OSP.”.

Rozdział III, pkt 2.10 – 2.14

Zmienia się w następujący sposób

Str. 66 pkt. 2.10

TRANSZA INWESTORÓW INDYWIDUALNYCH

Zapisy na Akcje Oferowane przyjmowane będą w terminie od 01 do 09 września 2005 r., po maksymalnej cenie z Przedziału Cenowego.

TRANSZA KRAJOWYCH INWESTORÓW INSTYTUCJONALNYCH

Wiążące Deklaracje Zainteresowania Nabyciem Akcji Serii B mogą złożyć wyłącznie Inwestorzy wskazani w pkt. 2.11.2.2 niniejszego Rozdziału w terminie od 01 do 12 września 2005 r. Zapisy na Akcje Serii B przyjmowane będą w dniach od 13 do 15 września 2005 r.

TRANSZA ZAGRANICZNYCH INWESTORÓW INSTYTUCJONALNYCH

Proces budowania Księgi Popytu zostanie przeprowadzony w terminie od 01 do 12 września 2005 r. Za pośrednictwem Globalnego Koordynatora. Zapisy na Akcje Serii B przyjmowane będą w dniach od 13 do 15 września 2005 r.

Str. 67 pkt. 2.10.3

Cena Emisyjna zostanie ustalona przez Walne Zgromadzenie i podana do publicznej wiadomości w formie Raportu Bieżącego nie później niż w dniu 13 września 2005 r.

Str. 69 pkt 2.10.6

Terminy Oferty Publicznej

do 31 sierpnia 2005 r.	Podanie do publicznej wiadomości Przedziału Cenowego
01 września 2005 r.	Otwarcie Oferty Publicznej
od 01 do 12 września 2005 r. (12 września 2005 r. do godz. 12-tej)	Przyjmowanie Deklaracji Zainteresowania Nabyciem Akcji Serii B w ramach budowania Księgi Popytu w Transzy Krajowych Inwestorów Instytucjonalnych oraz deklaracji składanych w Transzy Zagranicznych Inwestorów Instytucjonalnych
od 01 do 09 września 2005 r.	Przyjmowanie zapisów w Transzy Inwestorów Indywidualnych, w tym:
od 01 do 07 września 2005 r.	Okres Pierwszy
od 08 do 09 września 2005 r.	Okres Drugi
12 września 2005 r.	Sporządzenie Listy Wstępnego Przydziału i ustalenie Ceny Emisyjnej
13 września 2005 r.	Podanie do publicznej wiadomości Ceny Emisyjnej
od 13 do 15 września 2005 r.	Przyjmowanie zapisów w Transzy Krajowych Inwestorów Instytucjonalnych oraz Transzy Zagranicznych Inwestorów Instytucjonalnych
17 września 2005 r.	Przydział AKCJI Serii B w Transzy Inwestorów Indywidualnych na sesji GPW

Str. 70 pkt 2.11.1.2

Zapisy na Akcje Oferowane w Transzy Inwestorów Indywidualnych przyjmowane będą w dniach **od 01 do 09 września 2005 r.**

Okres składania przez inwestorów zapisów na Akcje Oferowane jest podzielony na dwa okresy:

- Okres Pierwszy, **od dnia 01 do dnia 07 września 2005 r.**,
- Okres Drugi, **od dnia 08 do dnia 09 września 2005 r.**

Str. 72 pkt 2.11.1.7

Sesja GPW planowana jest w dniu 17 września 2005 r.

Str. 74 pkt 2.11.2.2

Deklaracje Zainteresowania Nabyciem Akcji Serii B w Transzy Krajowych Inwestorów Instytucjonalnych przyjmowane będą w terminie od 01 do 12 września 2005 r. z zastrzeżeniem, że w dniu 12 września 2005 r. Deklaracje Zainteresowania Nabyciem Akcji Serii B przyjmowane będą do godz. 12-tej.

Deklaracje Zainteresowania Nabyciem Akcji Serii B Inwestorzy mogą składać:

- osobiście w siedzibie Oferującego, ul. Puławska 15, 02-515 Warszawa; lub
- przekazać faksem na numery: +48 (22) 521 78 35; +48 (22) 521 78 29;

w godzinach ich pracy, z zastrzeżeniem, że w dniu 12 września 2005 r. Deklaracje Zainteresowania Nabyciem Akcji Serii B będą przyjmowane do godziny 12-tej.

Str. 76 pkt. 2.11.2.3

Zapisy na Akcje Oferowane w Transzy Krajowych Inwestorów Instytucjonalnych przyjmowane będą w terminie **od 13 do 15 września 2005 r.** w godzinach pracy POK wymienionych w Załączniku nr 6a do Prospektu.

Str. 80 pkt 2.11.3.2

Globalny Koordynator przeprowadzi czynności mające na celu wyselekcjonowanie zagranicznych Inwestorów Instytucjonalnych zainteresowanych nabyciem Akcji Oferowanych oraz zbadanie wśród nich popytu, w ramach procesu budowania Księgi Popytu, w terminie od 01 września 2005 r. do godziny 12-tej w dniu 12 września 2005 r.

Str. 80 pkt 2.11.3.3

Globalny Koordynator, w **dniach 13-15 września 2005 r.**, złoży w siedzibie Oferującego w imieniu Inwestorów znajdujących się na Liście Wstępnego Przydziału zapisy na Akcje Serii B na liczbę Akcji nie większą niż liczba Akcji Serii B wstępnie przydzielona.

Str. 82 pkt. 2.11.4

Przydział Akcji Oferowanych dla subemitentów inwestycyjnych dokonany zostanie przez Zarząd, po uzyskaniu opinii Rady Nadzorczej, w dniu zamknięcia Oferty Publicznej.

Rozdział IV, pkt 1

W związku z powołaniem spółki pod firmą „Zakład Robót Górniczych w Krośnie Sp. z o.o.” z siedzibą w Krośnie, która została zarejestrowana w dniu 6 lipca 2005 r., na skutek czego oddział PGNiG pod tą nazwą zaprzestał prowadzenia działalności i znajduje się w likwidacji oraz w związku z procesem przekazywania składników majątku przesyłowego spółce GAZ – SYSTEM:”.

W punkcie 1 Rozdziału IV (Istotne oddziały Emitenta) wykreśla się: „Oddział Zakład Robót Górniczych w Krośnie” oraz „Regionalne Oddziałów Przesyłu”.

Rozdział IV, pkt 7.1.1

W pkt 7.1.1 dodaje się po tabeli przedstawiającej kapitały własne na dzień 31 marca 2005 r. następującą tabelę:

Kapitały własne PGNiG na 30 czerwca 2005 r.

	w tys. zł
Kapitał (fundusz) własny	8.111.336
Kapitał (fundusz) podstawowy	5.000.000
Należne wpłaty na kapitał podstawowy (wielkości ujemne)	0
Akcje własne (wielkość ujemna)	0
Kapitał (fundusz) zapasowy	2.593.219
Kapitał (fundusz) z aktualizacji wyceny	1.506
Zysk (strata) z lat ubiegłych	0
Zysk (strata) netto	516.611

Rozdział IV, pkt 27

W związku z zawiązaniem oraz wpisaniem do rejestru spółki Geofizyka Toruń Kish Ltd Iran (spółka zależna od spółki Geofizyka Toruń Sp. z o.o.), wykreśleniu z rejestru przedsiębiorców KRS spółek „Gaztech Sp. z o.o. w likwidacji” oraz „Hydrogeowiert Sp. z o.o. w likwidacji”, oraz aktualizacją danych na 30 czerwca 2005 r. ulegają zmianie następujące informacje zawarte w Prospekcie:

W punkcie 27.1 Rozdziału IV, w pierwszym odnośniku przy schemacie grupy kapitałowej, dopisuje się zdanie:

„Schemat został zaktualizowany o informacje na dzień 17 sierpnia 2005 r.”

Schemat zostaje zaktualizowany w ten sposób, że przy Spółce Geofizyka Toruń Sp. z o.o. dodaje się „Geofizyka Toruń Kish Ltd Iran, 95%”. Ponadto wykreśla się „Gaztech Sp. z o.o. w likwidacji”, „GAZSTAL S.A.” oraz „Hydrogeowiert Sp. z o.o. w likwidacji.”

W punkcie 27.3 Rozdziału IV, tabelę zastępuje się tabelą z aktualizowanymi danymi na dzień 30 czerwca 2005 r.

Firma/forma prawna	Kraj siedziby	Adres	Telefon/Fax	Adres głównej strony internetowej	REGON	NIP
JEDNOSTKI ZALÉŻNE BEZPOŚREDNIO OD SPÓŁKI						
DSG Sp. z o.o.	Polska	ul. Ziębicka 44 50-507 Wrocław	(71) 364 94 00	www.gazownia.pl	932848007	899-24-64-378
GSG Sp. z o.o.	Polska	ul. Szczęść Boże 11 41-800 Zabrze	(32) 373 50 00	www.gaz.zabrze.pl	277456610	648-23-70-513
KSG Sp. z o.o.	Polska	ul. Wita Stwosza 7 33-100 Tarnów	(14) 632 31 00	www.ksg.pl	852484171	993-02-46-349
MSG Sp. z o.o.	Polska	ul. M. Kasprzaka 25, 01-224 Warszawa	(22) 691 79 01	www.msgaz.pl	017195708	527-23-26-936
PSG Sp. z o.o.	Polska	ul. Wałowa 41/43 80-858 Gdańsk	(58) 323 02 31	www.psgaz.pl	192811620	583-28-03-798
WSG Sp. z o.o.	Polska	ul. Grobla 15, 61-859 Poznań	(61) 854 51 00	www.wsgaz.pl	634151410	778-13-87-479
Górnictwo Naftowe Sp. z o.o.	Polska	ul. Kasprzaka 25 01-224 Warszawa	(22) 583 55 16	brak	017196642	527-23-51-360
GEOFIZYKA Kraków Sp. z o.o.	Polska	ul. Łukasiewicza 3 31-429 Kraków	(12) 29 91 200	www.gk.com.pl	351451268	675-11-84-929
GEOFIZYKA Toruń Sp. z o.o.	Polska	ul. Chrobrego 50 87-100 Toruń	(56) 659 31 01	www.geofizyka.torun.pl	870636997	879-20-46-601
PNiG Kraków Sp. z o.o.	Polska	ul. Lubicz 25 31-503 Kraków	(12) 421 06 59	www.ogec.krakow.pl	351458514	675-11-85-552
PNiG Jasło Sp. z o.o.	Polska	ul. Asnyka 6 38-200 Jasło	(13) 446 20 61	www.pnig.jaslo.pl	370415881	685-19-26-516
PNiG Nafta Sp. z o.o.	Polska	Plac Staszica 9 64-920 Piła	(67) 215 13 00	www.nafta.com.pl	570374555	764-20-72-393
PN „Diamant” Sp. z o.o.	Polska	ul. Naftowa 3 65-705 Zielona Góra	(68) 329 55 55	www.pn-diamant.com.pl	970732829	929-15-94-321
BUG Gazobudowa Sp. z o.o.	Polska	ul. Wolności 339 41-800 Zabrze	(32) 271 12 11	www.gazobudowa.pl	273885314	648-22-62-835

Firma/forma prawna	Kraj siedziby	Adres	Telefon/Fax	Adres głównej strony internetowej	REGON	NIP
BN Naftomontaż Sp. z o.o.	Polska	ul. Łukasiewicza 89 38-400 Krosno	(13) 437 45 11	www.naftomontaz.com.pl	370421048	684-20-96-452
ZUN Naftomet Sp. z o.o.	Polska	ul. Naftowa 8 38-400 Krosno	(13) 436 25 11	www.naftomet.pl	370417160	684-20-92-595
ZRUG Sp. z o.o. w Podgórskiej Woli	Polska	33-152 Podgórska Wola	(14) 622 55 03	www.zrug.tarnow.pl	851646654	993-00-73-297
BUD-GAZ Sp. z o.o.	Polska	ul. Kasprzaka 25 01-224 Warszawa	(22) 632 01 64	brak	001370176	527-23-11-834
PGNiG Finance B.V.	Holandia	Amsterdam	brak danych	brak	n.d.	n.d.
Geovita Sp. z o.o.	Polska	ul. Krucza 6/14 00-537 Warszawa	(22) 583 52 11	www.geovita.pl	015529186	526-27-34-680
BSiPG Gazoprojekt S.A.	Polska	ul. Strzegomska 55a 53-611 Wrocław	(71) 785 11 00	www.gazoprojekt.com.pl	930724620	896-10-00-703
PPUiH TURGAZ Sp. z o.o.	Polska	ul. Pużaka 6 38-400 Krosno	(13) 436 88 39	brak	370266317	684-10-06-777
NYSAGAZ Sp. z o.o.	Polska	ul. Fabryczna 1 59-900 Zgorzelec	(75) 775 97 84	www.nysagaz.pl	230928729	615-18-14-382
Investgas S.A.	Polska	Al. Jana Pawła II 70 00-175 Warszawa	(22) 860 05 00	brak	010340633	526-00-15-231
Tenet 7 Sp. z o.o.	Polska	ul. Kasprzaka 25 01-224 Warszawa	(22) 691 79 46	brak	015474730	527-24-08-350
Zakład Robót Górniczych Krosno Sp. z o.o.	Polska	ul. Łukasiewicza 93 38-400 Krosno	(13) 437 21 00	www.zrg.krosno.pl	180048027	648-23-99-684
JEDNOSTKI ZALEŻNE POŚREDNIO						
ZRUG Warszawa S.A. (w likwidacji)	Polska	ul. Kasprzaka 25 01-224 Warszawa	(22) 691 86 10	www.zrug.warszawa.pl	014987834	527-22-34-418
Geofizyka Toruń Kish Ltd	Iran	PO Box 343 Pavilion No. NE118, 1 st floor Venous Mall, Kish Island, Iran				
Oil Tech International F.Z.E.	Zjednoczone Emiraty Arabskie	Ajman Free Zone Office No. A1-108	(971) 67423376	brak	n.d.	n.d.
Zakład Gospodarki Mieszkaniowej Sp. z o.o. w Pile	Polska	ul. Plac Staszica 8 64-920 Piła	(67) 212 36 56	brak	570199537	764-10-19-445
„Naft-Trans” Sp. z o.o. w upadłości	Polska	ul. Lotników 2 38-400 Krosno	(13) 437 46 11	www.naftomontaz.com.pl	371003034	684-22-52-550
„Naft-Stal” Sp. z o.o.	Polska	ul. Lotników 2 38-400 Krosno	(13) 437 46 11	www.naftomontaz.com.pl	371003063	684-22-52-975
JEDNOSTKI WSPÓLZALEŻNE						
EuRoPol GAZ S.A.	Polska	Al. Stanów Zjednoczonych 61 04-028 Warszawa	(22) 517 40 00	www.europolgaz.com.pl	010407343	113-00-68-959
JEDNOSTKI STOWARZYSZONE						
Gas Trading	Polska	ul. Różana 8/10 02-548 Warszawa	(22) 845 62 10	brak	010609845	526-00-51-448

W punkcie 27.4 Rozdziału IV, tabelę zastępuje się tabelą z aktualizowanymi danymi na dzień 30 czerwca 2005 r.

Nazwa (firma)	1. Sąd, który wydał postanowienie o wpisie do właściwego rejestru, oraz numer KRS
JEDNOSTKI ZALEŻNE BEZPOŚREDNIO OD SPÓŁKI	
DSG Sp. z o.o.	Sąd Rejonowy dla Wrocławia-Fabrycznej, VI Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego,

	nr KRS 0000142433
GSG Sp. z o.o.	Sąd Rejonowy w Gliwicach, X Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego, nr KRS 0000138137
KSG Sp. z o.o.	Sąd Rejonowy dla Krakowa-Śródmieścia, XII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego, nr KRS 0000043974
MSG Sp. z o.o.	Sąd Rejonowy dla m.st. Warszawy, XIX Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego, nr KRS 0000147419
PSG Sp. z o.o.	Sąd Rejonowy w Gdańsku, XII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego, nr KRS 0000142725
WSG Sp. z o.o.	Sąd Rejonowy w Poznaniu, XXI Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego, nr KRS 0000000111
Górnictwo Naftowe Sp. z o.o.	Sąd Rejonowy dla m.st. Warszawy, XIX Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego, nr KRS 0000204714
GEOFIZYKA Kraków Sp. z o.o.	Sąd Rejonowy dla Krakowa- Śródmieścia w Krakowie, XI Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego, nr KRS 0000071381
GEOFIZYKA Toruń Sp. z o.o.	Sąd Rejonowy w Toruniu, VII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego, nr KRS 0000135775
PNiG Kraków Sp. z o.o.	Sąd Rejonowy dla Krakowa-Śródmieścia w Krakowie, XI Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego, nr KRS 0000138379
PNiG Jasło Sp. z o.o.	Sąd Rejonowy w Rzeszowie, XII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego, nr KRS 0000109096
PNiG Nafta Sp. z o.o.	Sąd Rejonowy w Poznaniu, XXII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego, nr KRS 0000085181
PN „Diamant” Sp. z o.o.	Sąd Rejonowy w Zielonej Górze, VIII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego, nr KRS 0000035687
BUG Gazobudowa Sp. z o.o.	Sąd Rejonowy w Gliwicach, X Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego, nr KRS 0000124076
BN Naftomontaż Sp. z o.o.	Sąd Rejonowy w Rzeszowie, XII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego, nr KRS 0000035804
ZUN Naftomet Sp. z o.o.	Sąd Rejonowy w Rzeszowie, XII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego, nr KRS 0000109856
ZRUG Sp. z o.o. w Podgórskiej Woli	Sąd Rejonowy w Krakowie, XII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego, nr KRS 0000027880
BUD-GAZ Sp. z o.o.	Sąd Rejonowy dla m.st. Warszawy w Warszawie, XIX Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego, nr KRS 0000139600
PGNiG Finance B.V.	zarejestrowana w Holandii
Geovita Sp. z o.o.	Sąd Rejonowy dla m.st. Warszawy, XIX Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego, nr KRS 0000162223
BSiPG Gazoprojekt S.A.	Sąd Rejonowy dla Wrocławia-Fabrycznej we Wrocławiu, VI Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego, nr KRS 0000190825
PPUiH TURGAZ Sp. z o.o.	Sąd Rejonowy w Krośnie, nr RHB 583
Nysagaz Sp. z o.o.	Sąd Rejonowy dla Wrocławia-Fabrycznej we Wrocławiu, IX Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego, nr KRS 0000163825
Investgas S.A.	Sąd Rejonowy dla m.st. Warszawy, XIX Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego, nr KRS 0000120938
Tenet 7 Sp. z o.o.	Sąd Rejonowy dla m.st. Warszawy, XIX Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego, nr KRS 0000157339
Zakład Robót Górniczych Krosno Sp. z o.o.	Sąd Rejonowy w Rzeszowie, XII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego, nr KRS 0000237575
JEDNOSTKI ZALĘŻNE POŚREDNIO	
ZRUG Warszawa S.A. (w likwidacji)	Sąd Rejonowy dla m.st. Warszawy, XIX Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego, nr KRS 0000122587
Geofizyka Toruń Kish Ltd	
Oil Tech International F.Z.E.	n.d.
Zakład Gospodarki Mieszkaniowej Sp. z o.o. w Pile	Sąd Rejonowy w Poznaniu, XXII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego, nr KRS 0000168536
„Naft-Trans” Sp. z o.o. w upadłości	Sąd Rejonowy w Rzeszowie, XII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego, nr KRS 0000113189
„Naft-Stal” Sp. z o.o.	Sąd Rejonowy w Rzeszowie, II Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego, nr KRS 0000136692

JEDNOSTKI WSPÓLZALEŻNE	
EuRoPol GAZ	Sąd Rejonowy dla m.st. Warszawy, XX Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego, nr KRS 0000060709
JEDNOSTKI STOWARZYSZONE	
Gas Trading	Sąd Rejonowy dla m.st. Warszawy, XX Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego, nr KRS 0000039178

W punkcie 27.5 Rozdziału IV, tabelę zastępuje się tabelą z aktualizowanymi danymi na dzień 30 czerwca 2005 r.

L.p.	Nazwa (firma)	Rodzaj dominacji	Rok uzyskania dominacji	Liczba akcji/udziałów	Udział PGNiG/spółki zależnej w kapitale podmiotu	Udział PGNiG/spółki zależnej w głosach na WZ/ZW	Informacje czy jednostka była objęta skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym za 2004 r.
JEDNOSTKI ZALEŻNE BEZPOŚREDNIO OD SPÓŁKI							
1.	DSG Sp. z o.o.	bezpośrednio zależna	2002	551.108	100%	100%	Tak
2.	GSG Sp. z o.o.	bezpośrednio zależna	2000	1.288.403	100%	100%	Tak
3.	KSG Sp. z o.o.	bezpośrednio zależna	2000	1.566.205	100%	100%	Tak
4.	MSG Sp. z o.o.	bezpośrednio zależna	2000	997.841	100%	100%	Tak
5.	PSG Sp. z o.o.	bezpośrednio zależna	2002	562.690	100%	100%	Tak
6.	WSG Sp. z o.o.	bezpośrednio zależna	2000	864.071	100%	100%	Tak
7.	Górnictwo Naftowe Sp. z o.o.	bezpośrednio zależna	2000	50	100%	100%	Tak
8.	GEOFIZYKA Kraków Sp. z o.o.	bezpośrednio zależna	1998	34.400	100%	100%	Tak
9.	GEOFIZYKA Toruń Sp. z o.o.	bezpośrednio zależna	1998	33.000	100%	100%	Tak
10.	PNiG Kraków Sp. z o.o.	bezpośrednio zależna	1998	98.850	100%	100%	Tak
11.	PNiG Jasło Sp. z o.o.	bezpośrednio zależna	1998	100.000	100%	100%	Tak
12.	PNiG Nafta Sp. z o.o.	bezpośrednio zależna	1998	60.000	100%	100%	Tak
13.	PN „Diamant” Sp. z o.o.	bezpośrednio zależna	1998	62.000	100%	100%	Tak
14.	BUG Gazobudowa Sp. z o.o.	bezpośrednio zależna	1998	39.220	100%	100%	Tak
15.	BN Naftomontaż Sp. z o.o.	bezpośrednio zależna	1998	44.751	88,83%	88,83%	Tak
16.	ZUN Naftomet Sp. z o.o.	bezpośrednio zależna	1998	23.500	100%	100%	Tak
17.	ZRUG Sp. z o.o. w Podgórskiej Woli	bezpośrednio zależna	1998	4.300	100%	100%	Nie
18.	BUD-GAZ Sp. z o.o.	bezpośrednio zależna	1989	647	100%	100%	Nie
19.	PGNiG Finance B.V.	bezpośrednio zależna	2001	200	100%	100%	Tak
20.	Geovita Sp. z o.o.	bezpośrednio zależna	2003	85.864	100%	100%	Tak
21.	BSiPG Gazoprojekt S.A.	bezpośrednio zależna	1995	40.000	75%	75%	Tak
22.	PPUiH TURGAZ Sp. z o.o.	bezpośrednio zależna	1995	1.760	51.14%	51,14%	Nie

23.	Nysagaz Sp. z o.o.	bezpośrednio zależna	2000	20.000	51%	51%	Nie
24.	Investgas S.A.	bezpośrednio zależna	1993	500	49%	49%	Tak
25.	Tenet 7 Sp. z o.o.	bezpośrednio zależna	2003	100	10%	10%	Nie
26.	Zakład Robót Górniczych Krosno Sp. z o.o.	bezpośrednio zależna	2005	26.802	100%	100%	Nie
JEDNOSTKI ZALEŻNE POŚREDNIO							
1.	ZRUG Warszawa S.A. w likwidacji	pośrednio zależna	2003	600.000	49%	49%	Nie
2.	Geofizyka Touri Kish Ltd Iran	pośrednio zależna	2005		95%	95%	Nie
3.	Oil Tech International F.Z.E.	pośrednio zależna	2004	b.d.	100%	100%	Nie
4.	Zakład Gospodarki Mieszkaniowej Sp. z o.o. w Pile	pośrednio zależna	1988	1.806.500	100%	100%	Nie
5.	„Naft-Trans” Sp. z o.o. w upadłości	pośrednio zależna	2000	4.505	99,69%	99,69%	Tak
6.	„Naft-Stal” Sp. z o.o.	pośrednio zależna	2000	900	98,36%	98,36%	Tak
JEDNOSTKI WSPÓLZALEŻNE							
1.	EuRoPol GAZ	współzależna	1993	800.000	48%	48%	Tak
JEDNOSTKI STOWARZYSZONE							
1.	Gas Trading	stowarzyszona	1992	59.500	43,41%	43,41%	Tak

W punkcie 27.6 Rozdziału IV, po tabeli dodaje się tabelę z aktualizowanymi danymi na dzień 30 czerwca 2005 r.

KAPITAŁY WŁASNE SPÓŁEK WCHODZĄCYCH W SKŁAD GRUPY KAPITAŁOWEJ PGNiG ORAZ NAJISTOTNIEJSZYCH JEDNOSTEK WSPÓŁZALEŻNYCH I STOWARZYSZONYCH NA DZIEŃ 30 CZERWCA 2005 R.

Nazwa	Kapitał (fundusz) własny	Kapitał (fundusz) podstawowy	Należne wpłaty na kapitał podstawowy (wielkość ujemna)	Udziały (akcje) własne (wielkość ujemna)	Kapitał (fundusz) zapasowy	Kapitał (fundusz) z aktualizacji wyceny	Pozostałe kapitały (fundusze) rezerwowe	Zysk (strata) z lat ubiegłych	Zysk netto	(strata)	Odpisy z zysku netto w ciągu obrotowego roku (wielkość ujemna)
JEDNOSTKI BEZPOŚREDNIO ZALEŻNE											
DSG Sp. z o.o.	573.522.094,88	551.108.000,00	-	-	5.984.771,39	-	-	-	16.429.323,49	-	-
GSG Sp. z o.o.	1.283.684.347,29	1.288.403.000,00	-	-	475,31	-	-	-20.721.981,58	16.002.853,56	-	-
KSG Sp. z o.o.											
MSG Sp. z o.o.	1.099.796.238,36	997.841.000,00	-	-	5.792.667,60	-	-	60.047.638,36	36.114.942,40	-	-
PSG Sp. z o.o.	587.260.089,12	562.690.000,00	-	-	324.249,65	-	-	-	24.245.839,47	-	-
WSG Sp. z o.o.	878.039.536,84	864.071.000,00	-	-	-	-	-	-3.333.508,46	17.302.045,30	-	-
Górnictwo Naftowe ¹ Sp. z o.o.	50.933,02	50.000,00	-	-	1.266,25	-	-	-293,23	-	-	-
GEOFIZYKA Kraków Sp. z o.o.	27.538.335,13	34.400.000,00	-	-	-	11.875,54	-	-4.584.582,15	-2.288.958,26	-	-
GEOFIZYKA Toruń Sp. z o.o.	30.130.945,04	33.000.000,00	-	-	-	-47.914,81	-	-5.497.241,43	2.676.101,28	-	-
PNiG Kraków Sp. z o.o.	82.043.229,16	98.850.000,00	-	-	-	-10.023.680,55	-	-8.198.448,88	1.415.358,59	-	-
PNiG Jasło Sp. z o.o.	85.562.401,09	100.000.000,00	-	-	1.453.796,00	-	-	-	-15.891.394,91	-	-
PNiG Nafta Sp. z o.o.	57.036.911,22	60.000.000,00	-	-	-	-	536.702,24	-4.321.246,87	821.455,85	-	-
PN „Diamant” Sp. z o.o.	61.255.665,48	62.000.000,00	-	-	318.386,57	-	-	-	-1.062.721,09	-	-
BUG Gazobudowa Sp. z o.o.	15.229.536,93	39.220.000,00	-	-	-	-1.695,25	-	-25.803.850,58	1.815.082,76	-	-
BN Naftomontaż Sp. z o.o.	-12.355.913,93	25.751.000,00	-	-	-	-	9.140.163,21	-47.919.647,72	672.570,58	-	-
ZUN Naftomet Sp. z o.o.	14.065.396,73,03	23.500.000,00	-	-	-	-	-	-7.994.690,97	-1.439.912,30	-	-
ZRUG Sp. z o.o. w Pogórskiej Woli	6.063.853,80	4.300.000,00	-	-	232.832,75	-	1.400.000,00	660.966,56	-529.445,51	-	-
BUD-GAZ Sp. z o.o.	161.000	52.000	-	-	17.000	-	51.000	-	41.000	-	-
PGNiG Finance											

Nazwa	Kapitał (fundusz) własny	Kapitał (fundusz) podstawowy	Należne wpłaty kapitał podstawowy (wielkość ujemna)	Udziały (akcje) własne (wielkość ujemna)	Kapitał (fundusz) zapasowy	Kapitał (fundusz) z aktualizacji wyceny	Pozostałe kapitały (fundusze) rezerwowe	Zysk (strata) z lat ubiegłych	Zysk netto	(strata)	Odpisy z zysku netto w ciągu obrotowego roku (wielkość ujemna)
B.V.											
Geovita Sp. z o.o.	84.190.735,50	85.864.000,00	-	-	32.839,93	-	-	-120,00	-1.706.104,43	-	-
BSIPG Gazoprojekt S.A.	22.143.804,82	4.000.000,00	-	-	4.169.972,24	-	13.042.038,63	356.551,43	931.793,95	-356.551,43	-
PPUjH TURGAZ Sp. z o.o.	872.958,89	176.000,00	-	-	88.000,00	-	621.701,77	0	-12.742,88	-	-
Nysagaz Sp. z o.o.	1.191.736,59	2.000.000,00	-	-	93.957,47	-	-	-822.829,67	-79.391,21	-	-
Investgas S.A.	9.147.286,02	500.000,00	-	-	7.688.839,96	-	-	-	958.446,06	-	-
Tenet 7 Sp. z o.o.	1.223.370,39	50.000,00	-	-	933.099,84	-	32.514,97	-	207.755,58	-	-
JEDNOSTKI POŚREDNIO ZALEŻNE											
ZRUG Warszawa S.A. w likwidacji	-6.614.498,51	-6.614.498,51	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Hydrogeoewiert Sp. z o.o. w likwidacji ²	-404.753,71	393.800,00	-	-	-	-	-	-798.553,71	-	-	-
Geofizyka Toruń Kich Ltd Iran ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Oil Tech International F.Z.E.	2.690.762,62	66.922,00	-	-	-	57.167,49	-	1.324.328,89	1.242.344,24	-	-
Zakład Gospodarki Mieszkaniowej Sp. z o.o. w Pile	1.969.644,21	1.806.500,00	-	-	947,11	-	-	-	162.197,10	-	-
„Naft-Trans” Sp. z o.o. w upadłości	-871.742,09	-573.693,36	-	-	-	-	-	-	-298.048,73	-	-
„Naft-Stal” Sp. z o.o.	-164.337,22	457.500,00	-	-	187.614,49	-	-	-535.603,17	-273.848,54	-	-
JEDNOSTKI WSPÓŁZALEŻNE											
EuRoPol GAZ	3.058.779.373,22	80 000 000,00	-	-	259.917.130,87	12.144,96	2.369.713.462,82	-	349.136.634,57	-	-
JEDNOSTKI STOWARZYSZONE											
Gas Trading	42.891.049,46	2 975 000,00	-	-	39.571.978,72	958,50	-	-	343.112,24	-	-

¹ Górnicтво Naftowe Sp. z o.o. – Spółka nie prowadzi działalności gospodarczej

² dane o spółce Hydrogeoewiert Sp. z o.o. w likwidacji wg. bilansu sporządzonego na 8.06.2005r., spółka została wykreślona z KRS 6 lipca 2005r.

³ spółka Geofizyka Toruń Kich Ltd została zarejestrowana, na dzień 30.06.2005r. kapitał nie został wniesiony.

Rozdział V, pkt 1.2

W przypisie pod schematem słowo: „jest” zastępuje się słowami: „została wydzielona”, a słowo: „OSP” zastępuje się słowami: „operatora przesyłu a ROPy zostały postawione w stan likwidacji.”.

Rozdział V, pkt 1.2

Tabela w punkcie 1.2 Rozdziału V o treści:

„w tys. PLN

	I kw. 2005	2004	2003	2002	2001
Przychody ze sprzedaży	3.784.454	10.910.092	10.188.609	9.484.892	9.392.953
Zysk (strata) brutto	818.948	1.014.775	844.710	603.703	(56.293)
Zysk (strata) netto	594.708	1.109.512	538.855	392.412	(42.948)
Aktywa razem	18.221.601	17.374.117	17.548.642	17.217.076	17.711.331
Kapitał własny (aktywa netto)	9.394.743	8.797.869	7.727.909	7.196.090	6.815.581

„otrzymuje następujące brzmienie:

„	I - VI 2005	2004	2003	2002	2001
Przychody ze sprzedaży	6.178.913	10.910.092	10.188.609	9.484.892	9.392.953
Zysk (strata) brutto	827.314	1.014.775	844.710	603.703	(56.293)
Zysk (strata) netto	799.971	1.109.512	538.855	392.412	(42.948)
Aktywa razem	17.629.337	17.374.117	17.548.642	17.217.076	17.711.331
Kapitał własny (aktywa netto)	9.047.368	8.797.869	7.727.909	7.196.090	6.815.581

”

Rozdział V, pkt 1.2

W punkcie 1.2 Rozdziału V dodano, jako czwarte zdanie drugiego akapitu, następujące zdanie:

„W pierwszych sześciu miesiącach 2005 roku wydobycie gazu ziemnego przez PGNiG wyniosło 2,21 mld m³, ropy naftowej – 280,6 tys. ton.”

Rozdział V, pkt 1.2.1

W punkcie 1.2.1 Rozdziału V dodano tabelę po tabeli „Sprzedaż według grup klientów PGNiG (w ekwiwalencie gazu wysokometanowego) oraz liczba odbiorców gazu w latach 2002-2004” o następującej treści:

„Sprzedaż według klientów PGNiG (w ekwiwalencie gazu wysokometanowego) w pierwszych dwóch kwartałach 2005 r.

Grupa klientów/branża	Wolumen (mln m ³)		Udział w %	
	I kw. 2005	II kw. 2005	I kw. 2005	II kw. 2005
Spółki Gazownictwa	2 987,70	1 353,20	65,8%	49,8%
Zakłady azotowe	636,7	630,8	14,0%	23,2%
Pozostała chemia	187,1	131,7	4,1%	4,8%
Energetyka, w tym ciepłownictwo	212,3	157,9	4,7%	5,8%
Hutnictwo żelaza i stali	111,3	93,3	2,5%	3,4%
Hutnictwo szkła	74,2	71,6	1,6%	2,6%
Hutnictwo metali nieżelaznych	27,6	24,7	0,6%	0,9%
Pozostali odbiorcy, w tym hurtowi	129,8	111,1	2,9%	4,1%
Eksport	17,6	7,5	0,4%	0,3%
Razem z systemu	4 384,30	2 581,80	96,6%	95,0%

Odbiorcy zasilani bezpośrednio ze złóż lub Oddziału w Odolanowie	153,9	136,6	3,4%	5,0%
Razem sprzedaż PGNiG	4 538,20	2 718,40	100,0%	100,0%

”

Rozdział V, pkt 1.2.1, pierwszy akapit pod tabelą

Pierwszy akapit pod tabelą w punkcie 1.2.1 Rozdziału V o treści:

„W 2004 roku PGNiG sprzedało 58,3% gazu (w przeliczeniu na gaz wysokometanowy) Spółkom Gazownictwa (65,8% w pierwszym kwartale 2005 roku).”

otrzymuje następujące brzmienie:

„W 2004 roku PGNiG sprzedało 58,3% gazu (w przeliczeniu na gaz wysokometanowy) Spółkom Gazownictwa (65,8% w pierwszym kwartale 2005 roku i 49,8% w drugim kwartale 2005 r.).”

Rozdział V, pkt 1.2.2

W punkcie 1.2.2 Rozdziału V dodano, jako przedostatnie zdanie pierwszego akapitu, następujące zdanie:

„W pierwszych sześciu miesiącach 2005 roku wydobycie gazu ziemnego przez PGNiG wyniosło 2,21 mld m³, ropy naftowej – 280,6 tys. ton.”

Rozdział V, pkt 1.2.3, piąty i szósty akapit

Piąty i szósty akapit w punkcie 1.2.3 Rozdziału V o treści:

„W przeliczeniu na gaz wysokometanowy systemem gazu zaazotowanego w 2004 roku zostało rozprowadzone ogółem 2,4 mld m³ gazu (0,7 mld m³ w pierwszym kwartale 2005 r.).

W związku z wykonywaniem przez PGNiG Planu Restrukturyzacji i Prywatyzacji PGNiG z 2004 r., PGNiG jest w trakcie wydzielania działalności przesyłowej do PGNiG Przesył, która ma pełnić funkcję operatora systemu przesyłowego. Szczegółowe informacje dotyczące tego wydzielenia zostały zamieszczone w pkt. 1.1.4.3 Rozdziału VII Prospektu.”

otrzymuje następujące brzmienie:

„W przeliczeniu na gaz wysokometanowy systemem gazu zaazotowanego w 2004 roku zostało rozprowadzone ogółem 2,4 mld m³ gazu (0,7 mld m³ w pierwszym kwartale 2005 r. i 0,6 mld m³ w drugim kwartale 2005 r.).

W związku z wykonywaniem przez PGNiG Planu Restrukturyzacji i Prywatyzacji PGNiG z 2004 r., PGNiG wydzielił działalność przesyłową do spółki skarbu państwa GAZ – SYSTEM, która pełni funkcję operatora systemu przesyłowego. Szczegółowe informacje dotyczące tego wydzielenia zostały zamieszczone w pkt. 1.1.4.3 Rozdziału VII Prospektu.”

Rozdział V, pkt 1.2.4, drugie zdanie

Drugie zdanie w punkcie 1.2.4 Rozdziału V o treści:

„W całkowitej sprzedaży wynoszącej (w przeliczeniu na gaz wysokometanowy) w 2004 roku 13,1 mld m³ (4,54 mld m³ w pierwszym kwartale 2005 roku), stanowi to 11,4% rocznego zużycia gazu przez odbiorców w Polsce lub 42 dni średniego zużycia.”

otrzymuje następujące brzmienie:

„W całkowitej sprzedaży wynoszącej (w przeliczeniu na gaz wysokometanowy) w 2004 roku 13,1 mld m³ (4,54 mld m³ w pierwszym kwartale 2005 roku, 2,72 mld m³ w drugim kwartale 2005 r.), stanowi to 11,4% rocznego zużycia gazu przez odbiorców w Polsce lub 42 dni średniego zużycia.

Rozdział V, pkt 2.1.1

Tabela w punkcie 2.1.1 Rozdziału V o treści:

„Złóża gazu i ropy naftowej PGNiG (mln boe)

	Gaz*		Ropa naftowa		Razem
Rok	mld m ³	mln boe	mln ton	mln baryłek	mln boe
2004*	109,5	688,8	26,1	191,3	880,1
2003*	109,4	688,1	17,6	129,0	817,1
2002	118,3	744,1	13,6	99,7	843,8
2001	116,9	735,3	13,0	95,3	830,6
2000	108,8	684,4	13,4	98,2	782,6

”

otrzymuje następujące brzmienie:

„Złóża gazu i ropy naftowej PGNiG (mln boe)

	Gaz*		Ropa naftowa		Razem
Rok	mld m ³	mln boe	mln ton	mln baryłek	mln boe
I – VI 2005	105,8	665,5	25,8	189,3	854,7
2004*	109,5	688,8	26,1	191,3	880,1
2003*	109,4	688,1	17,6	129,0	817,1
2002	118,3	744,1	13,6	99,7	843,8
2001	116,9	735,3	13,0	95,3	830,6
2000	108,8	684,4	13,4	98,2	782,6

”

Rozdział V, pkt 2.1.1

Tabela w punkcie 2.1.1 Rozdziału V o treści:

„Złóża gazu ziemnego i ropy naftowej PGNiG w 2004 roku (mln boe)

	Gaz*		Ropa		Razem
Region	mld m ³	mln boe	mln ton	mln baryłek	mln boe
Południe	45,1	283,7	0,6	4,4	288,1
Zachód	64,4	405,1	25,5	186,9	592,0
Razem	109,5	688,8	26,1	191,3	880,1

”

otrzymuje następujące brzmienie:

„Złóża gazu ziemnego i ropy naftowej PGNiG wg stanu na 30 czerwca 2005 roku (mln boe)

	Gaz*		Ropa		Razem
Region	mld m ³	mln boe	mln ton	mln baryłek	mln boe
Południe	43,7	274,9	0,6	4,3	279,1
Zachód	62,1	390,6	25,2	185,0	575,6
Razem	105,8	665,5	25,8	189,3	854,7

”

Rozdział V, pkt 2.1.1

Tabela w punkcie 2.1.1 Rozdziału V o treści:

„Złóża gazu ziemnego PGNiG

Nazwa złoża	Region	Odkrycie (rok)	Pierwotne zasoby wydobywalne	Zasoby pozostałe do wydobywania*	Wydobycie**	Z/W***
			mld m ³	mld m ³	mld m ³	
Brońsko	zachód	1998	14,9	14,3	0,33	43,3
Kościan S	zachód	1995	10,4	8,9	0,59	15,1
BMB	zachód	1993	9,9	9,0	0,21	42,9
Przemysław	południe	1958	46,7	7,7	0,37	20,8
Radlin	zachód	1981	11,1	6,6	0,41	16,1

Źródło: PGNiG.

*Na koniec 2004 roku.

** W 2004 roku.

*** Relacja pozostałych złóż udokumentowanych do wydobywania.

otrzymuje następujące brzmienie:

„Złoża gazu ziemnego PGNiG

Nazwa złoża	Region	Odkrycie (rok)	Pierwotne zasoby wydobywalne	Zasoby pozostałe do wydobywania*	Wydobycie**	Z/W***
			mld m ³	mld m ³	mld m ³	
Brońsko	zachód	1998	14,9	14,0	0,34	41,1
Kościan S	zachód	1995	10,4	8,6	0,27	32,0
BMB	zachód	1993	9,9	8,9	0,10	89,9
Przemysław	południe	1958	46,7	7,4	0,35	21,0
Radlin	zachód	1981	11,1	6,4	0,19	33,7

Źródło: PGNiG.

*Na 30 czerwca 2005 roku.

** W pierwszych sześciu miesiącach 2005 roku.

*** Relacja pozostałych złóż udokumentowanych do wydobywania.

Rozdział V, pkt 2.1.1

Tabela w punkcie 2.1.1 Rozdziału V o treści:

„Złoża ropy naftowej PGNiG

			Pierwotne zasoby wydobywalne		Zasoby pozostałe do wydobywania**		Wydobycie***		
Nazwa złoża	Region	Odkrycie	mln ton	mln baryłek ⁺	mln ton	mln baryłek	mln ton	mln baryłek	Z/W****
BMB	zachód	1993	10,14	74,33	8,42	61,72	0,48	3,52	17,5
Lubiatów	zachód	2002	4,40	32,25	4,39	32,18	1,74	12,75	2,5
Górzycza	zachód	1989	0,27	1,98	0,26	1,91	0,00	0,00	-
Zielin	zachód	1991	0,23	1,69	0,13	0,95	0,09	0,66	1,4

Źródło: PGNiG.

*Współczynnik konwersji mln ton na mln baryłek: 7,33.

**Na koniec 2004 roku.

***W 2004 roku.

****Relacja pozostałych złóż udokumentowanych do wydobywania.

otrzymuje następujące brzmienie:

„Złoża ropy naftowej PGNiG

			Pierwotne zasoby wydobywalne		Zasoby pozostałe do wydobywania**		Wydobycie***		
Nazwa złoża	Region	Odkrycie	mln ton	mln baryłek ⁺	mln ton	mln baryłek	mln ton	mln baryłek	Z/W****
BMB	zachód	1993	10,14	74,33	8,21	60,17	0,21	1,55	38,9
Lubiatów	zachód	2002	5,44	39,88	5,42	39,74	0,00	0,00	-
Górzycza	zachód	1989	0,27	1,98	0,26	1,91	0,00	0,00	-

Zielin	zachód	1991	0,23	1,69	0,13	0,92	0,00	0,03	31,5
--------	--------	------	------	------	------	------	------	------	------

Źródło: PGNiG.

*Współczynnik konwersji mln ton na mln baryłek: 7,33.

**Na 30 czerwca 2005 roku.

***W pierwszych sześciu miesiącach 2005 roku.

****Relacja pozostałych złóż udokumentowanych do wydobywania.

Rozdział V, pkt 2.1.1

Tabela w punkcie 2.1.1 Rozdziału V o treści:

„Roczne zmiany wielkości złóż (2000-2004)

	Złóża początkowe	Zmiana netto	Wydobycie	Złóża końcowe	Zmiana roczna w %	Z/W
2000						lata
Ropa (mln ton)	14,2	(0,4)	0,4	13,4	(5,6%)	34
Ropa (mln baryłek)	104,1	(2,9)	2,9	98,2	(5,6%)	34
Gaz (mld m ³)	107,7	4,7	3,6	108,8	1,0%	30
Gaz (mln boe)	677,4	29,6	22,6	684,4	1,0%	30
Razem (mln boe)	781,5	26,6	25,6	782,6	0,1%	31
2001						
Ropa (mln ton)	13,4	0,1	0,5	13,0	(3,0%)	26
Ropa (mln baryłek)	98,2	0,7	3,7	95,3	(3,0%)	26
Gaz (mld m ³)	108,8	11,9	3,8	116,9	7,4%	31
Gaz (mln boe)	684,4	74,9	23,9	735,3	7,4%	31
Razem (mln boe)	782,6	75,6	27,6	830,6	6,1%	30
2002						
Ropa (mln ton)	13,0	1,1	0,5	13,6	4,6%	27
Ropa (mln baryłek)	95,3	8,1	3,7	99,7	4,6%	27
Raz (mld m ³)	116,9	5,2	3,8	118,3	1,2%	31
Raz (mln boe)	735,3	32,7	23,9	744,1	1,2%	31
Razem (mln boe)	830,6	40,8	27,6	843,8	1,6%	31
2003						
Ropa (mln ton)	13,6	4,5	0,5	17,6	29,4%	35
Ropa (mln baryłek)	99,7	33,0	3,7	129,0	29,4%	35
Gaz (mld m ³)	118,3	(5,0)	3,9	109,4	(7,5%)	28
Gaz (mln boe)	744,1	(31,5)	24,5	688,1	(7,5%)	28
Razem (mln boe)	843,8	1,5	28,2	817,1	(3,2%)	29
2004						
Ropa (mln ton)	17,6	9,1	0,6	26,1	48,3%	44
Ropa (mln baryłek)	129,0	66,7	4,4	191,3	48,3%	44
Gaz (mld m ³)	109,4	4,4	4,3	109,5	0,1%	25
Gaz (mln boe)	688,1	27,7	27,0	688,8	0,1%	25
Razem (mln boe)	817,1	94,4	31,4	880,1	7,7%	28

”

otrzymuje następujące brzmienie:

„Roczne zmiany wielkości złóż (2000 – VI 2005)

	Złóża początkowe	Zmiana netto	Wydobycie	Złóża końcowe	Zmiana roczna w %	Z/W
2000						lata
Ropa (mln ton)	14,2	(0,4)	0,4	13,4	(5,6%)	34

Ropa (mln baryłek)	104,1	(2,9)	2,9	98,2	(5,6%)	34
Gaz (mld m ³)	107,7	4,7	3,6	108,8	1,0%	30
Gaz (mln boe)	677,4	29,6	22,6	684,4	1,0%	30
Razem (mln boe)	781,5	26,6	25,6	782,6	0,1%	31
2001						
Ropa (mln ton)	13,4	0,1	0,5	13,0	(3,0%)	26
Ropa (mln baryłek)	98,2	0,7	3,7	95,3	(3,0%)	26
Gaz (mld m ³)	108,8	11,9	3,8	116,9	7,4%	31
Gaz (mln boe)	684,4	74,9	23,9	735,3	7,4%	31
Razem (mln boe)	782,6	75,6	27,6	830,6	6,1%	30
2002						
Ropa (mln ton)	13,0	1,1	0,5	13,6	4,6%	27
Ropa (mln baryłek)	95,3	8,1	3,7	99,7	4,6%	27
Raz (mld m ³)	116,9	5,2	3,8	118,3	1,2%	31
Raz (mln boe)	735,3	32,7	23,9	744,1	1,2%	31
Razem (mln boe)	830,6	40,8	27,6	843,8	1,6%	31
2003						
Ropa (mln ton)	13,6	4,5	0,5	17,6	29,4%	35
Ropa (mln baryłek)	99,7	33,0	3,7	129,0	29,4%	35
Gaz (mld m ³)	118,3	(5,0)	3,9	109,4	(7,5%)	28
Gaz (mln boe)	744,1	(31,5)	24,5	688,1	(7,5%)	28
Razem (mln boe)	843,8	1,5	28,2	817,1	(3,2%)	29
2004						
Ropa (mln ton)	17,6	9,1	0,6	26,1	48,3%	44
Ropa (mln baryłek)	129,0	66,7	4,4	191,3	48,3%	44
Gaz (mld m ³)	109,4	4,4	4,3	109,5	0,1%	25
Gaz (mln boe)	688,1	27,7	27,0	688,8	0,1%	25
Razem (mln boe)	817,1	94,4	31,4	880,1	7,7%	28
30 czerwca 2005						
Ropa (mln ton)	26,1	0,0	0,3	25,8	(1,1%)	45
Ropa (mln baryłek)	191,4	0,0	2,1	189,3	(1,1%)	45
Gaz (mld m ³)	109,5	(1,5)	2,2	105,8	(3,4%)	24
Gaz (mln boe)	688,8	(9,4)	13,8	665,5	(3,4%)	24
Razem (mln boe)	880,1	(9,4)	16,0	854,8	(2,9%)	27

”

Rozdział V, pkt 3.3.1.1

Punkt 3.3.1.1 w Rozdziale V o treści:

„Głównym podmiotem działającym w Polsce w obszarze poszukiwań i wydobywania jest PGNiG, który posiada 83 koncesje na poszukiwanie i rozpoznawanie oraz 210 koncesji na wydobywanie ropy naftowej i gazu ziemnego. Na koniec 2004 roku, PGNiG posiadało udokumentowane zasoby gazu wielkości 109,5 mld m³ (z czego 106 mld m³ zostało pozytywnie ocenionych przez Komisję Zasobów Kopalin i przyjętych bez zastrzeżeń przez Ministra Środowiska (Departament Geologii i Koncesji Geologicznych)) zaś złoża ropy naftowej - 26,1 mln ton (186,4 mln baryłek) (w tym 17,5 mln ton pozytywnie ocenionych przez Komisję Zasobów Kopalin i przyjętych bez zastrzeżeń przez Ministra Środowiska (Departament Geologii i Koncesji Geologicznych)). Udział PGNiG w wydobywaniu ropy naftowej i gazu ziemnego na lądzie w Polsce wynosi odpowiednio 100% i prawie 100%.”

otrzymuje następujące brzmienie:

„Głównym podmiotem w Polsce w obszarze poszukiwań i wydobywania jest PGNiG, który posiada 78 koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie oraz 210 na wydobywanie ropy naftowej i gazu ziemnego.

Na koniec pierwszego półrocza 2005 roku, PGNiG posiadało udokumentowane zasoby gazu wielkości 105,8 mld m³ (z czego 103,8 mld m³ zostało pozytywnie ocenionych przez Komisję Zasobów Kopalin i przyjętych bez zastrzeżeń przez Ministra Środowiska (Departament Geologii i Koncesji Geologicznych)) zaś złoża ropy naftowej 25,8 mln ton (189,3 mln baryłek) (w tym 17,8 mln ton pozytywnie ocenionych przez Komisję Zasobów Kopalin i przyjętych bez zastrzeżeń przez Ministra Środowiska (Departament Geologii i Koncesji Geologicznych)). Udział PGNiG w wydobywaniu ropy naftowej i gazu ziemnego na lądzie w Polsce wynosi odpowiednio 100% i prawie 100%.”

Rozdział V, pkt 4

Tabela w punkcie 4 Rozdziału V o treści:

„Podział odbiorców gazu ziemnego Spółek Gazownictwa według stanu na 31 marca 2005 roku (liczba odbiorców)

Podział odbiorców Spółek Gazownictwa w 2004 r. (liczba odbiorców)							
Grupa odbiorców	DSG Sp. z o.o.	GSG Sp. z o.o.	KSG Sp. z o.o.	MSG Sp. z o.o.	PSG Sp. z o.o.	WSG Sp. z o.o.	Razem
Indywidualni	711.511	1.249.262	1.302.395	1.382.780	696.633	805.596	6.148.177
Biznesowi	18.309	26.638	42.787	27.192	23.975	51.021	189.922
Korporacyjni	31	40	46	62	79	165	423
- kluczowi	29	34	43	61	77	88	332
- strategiczni	2	6	3	1	2	77	91
Razem	729.851	1.275.940	1.345.228	1.410.034	720.687	856.782	6.338.522
% ogółu	11,6%	20,3%	21,2%	22,5%	11,3%	13,1%	100,0%

”

otrzymuje następujące brzmienie:

„Podział odbiorców gazu ziemnego Spółek Gazownictwa według stanu na 30 czerwca 2005 roku (liczba odbiorców)

Podział odbiorców Spółek Gazownictwa (liczba odbiorców)							
Grupa odbiorców	DSG Sp. z o.o.	GSG Sp. z o.o.	KSG Sp. z o.o.	MSG Sp. z o.o.	PSG Sp. z o.o.	WSG Sp. z o.o.	Razem
Indywidualni	711 348	1 249 857	1 304 187	1 388 260	697 686	829 485	6 180 823
Biznesowi	18 239	26 889	42 846	27 327	22 823	27 827	165 951
Korporacyjni	31	43	50	59	79	52	314
- kluczowi	29	37	47	58	77	44	292
- strategiczni	2	6	3	1	2	8	22
Razem	729 618	1 276 789	1 347 083	1 415 646	720 588	857 364	6 347 088
% ogółu	11,5%	20,1%	21,2%	22,3%	11,4%	13,5%	100,0%

”

Rozdział V, pkt 5.1

Tabela w punkcie 5.1 Rozdziału V o treści:

„Wolumen sprzedaży w tys. m³ do odbiorców końcowych

Miesiąc/Rok	2005	2004	2003	2002	2001
Styczeń	1.445.667	1.507.639	1.337.203	1.161.592	1.169.533
Luty	1.486.888	1.356.361	1.361.542	970.340	1.208.788
Marzec	1.475.258	1.345.620	1.358.913	1.118.306	1.232.991
Kwiecień	-	1.023.704	1.042.319	976.352	998.792
Maj	-	860.398	770.408	741.111	794.037
Czerwiec	-	778.147	651.316	731.498	691.841
Lipiec	-	742.394	649.805	496.403	593.286
Sierpień	-	710.758	688.797	599.459	627.947
Wrzesień	-	760.304	753.770	694.786	685.394
Październik	-	1.033.320	1.053.966	876.842	755.357
Listopad	-	1.281.773	1.171.998	1.046.426	998.916
Grudzień	-	1.481.346	1.447.787	1.743.324	1.566.743
Razem	4.407.813	12.881.764	12.287.825	11.156.438	11.325.626

”

otrzymuje następujące brzmienie:

„Wolumen sprzedaży w tys. m³ do odbiorców końcowych

Miesiąc/Rok	2005	2004	2003	2002	2001
Styczeń	1.445.667	1.507.639	1.337.203	1.161.592	1.169.533
Luty	1.487.215	1.356.361	1.361.542	970.340	1.208.788
Marzec	1.474.931	1.345.620	1.358.913	1.118.306	1.232.991
Kwiecień	1.059.872	1.023.704	1.042.319	976.352	998.792
Maj	909.683	860.398	770.408	741.111	794.037
Czerwiec	781.700	778.147	651.316	731.498	691.841
Lipiec	-	742.394	649.805	496.403	593.286
Sierpień	-	710.758	688.797	599.459	627.947
Wrzesień	-	760.304	753.770	694.786	685.394
Październik	-	1.033.320	1.053.966	876.842	755.357
Listopad	-	1.281.773	1.171.998	1.046.426	998.916
Grudzień	-	1.481.346	1.447.787	1.743.324	1.566.743
Razem	7.159.068	12.881.764	12.287.825	11.156.438	11.325.626

”

Rozdział V, pkt 5.2

Tabela w punkcie 5.2 Rozdziału V o treści:

„w mln m³, na ostatni dzień miesiąca

Miesiąc/Rok	2005	2004	2003	2002	2001
Styczeń	746,3	616,5	774,7	835,3	630,3
Luty	444,4	445,4	428,3	735,7	486,9
Marzec	303,2	430,6	357,1	553,6	413,0
Kwiecień	-	541,0	354,8	638,4	480,9
Maj	-	800,4	602,1	930,0	750,4
Czerwiec	-	1.067,6	899,7	1.212,0	864,9
Lipiec	-	1.353,3	1.196,1	1.436,1	1.111,3
Sierpień	-	1.603,4	1.355,5	1.614,2	1.335,3
Wrzesień	-	1.781,4	1.527,3	1.752,7	1.508,7
Październik	-	1.758,2	1.275,2	1.618,6	1.637,3

Listopad	-	1.493,4	1.165,9	1.498,6	1.560,8
Grudzień	-	1.139,5	982,0	1.190,6	1.308,9
Średnia	498,0	1.085,6	909,9	1.161,4	1.007,0

”

otrzymuje następujące brzmienie:

„w mln m³, na ostatni dzień miesiąca

Miesiąc/Rok	2005	2004	2003	2002	2001
Styczeń	746,3	616,4	774,8	835,3	648,7
Luty	444,3	445,3	428,2	735,7	505,2
Marzec	303,2	430,5	357,0	553,6	431,4
Kwiecień	457,5	541,0	354,8	638,4	499,3
Maj	723,6	800,4	602,1	929,7	768,9
Czerwiec	1.074,0	1.067,5	899,8	1.211,8	883,2
Lipiec	-	1.353,3	1.196,8	1.436,1	1.129,8
Sierpień	-	1.603,4	1.355,5	1.594,6	1.353,9
Wrzesień	-	1.781,4	1.527,4	1.733,1	1.527,2
Październik	-	1.758,2	1.275,1	1.599,2	1.655,8
Listopad	-	1.493,4	1.165,8	1.479,2	1.579,5
Grudzień	-	1.139,5	981,9	1.190,5	1.074,7
Średnia	624,8	1.085,9	909,9	1.161,4	1.004,8

”

Rozdział V, pkt 6

Tabela w punkcie 6 Rozdziału V o treści:

„Przychody ze sprzedaży Emitenta przedstawia poniższa tabela.

Przychody ze sprzedaży produktów, materiałów i towarów (w tys. zł)	I kw. 2005	Udział w %	2004	Udział w %	2003	Udział w %	2002	Udział w %	2001	Udział w %
Przychody ze sprzedaży	2.945.059	100,0	8.447.521	100,0	8.024.775	100,0	9.118.740	100,0	8.974.036	100,0
- w tym od jednostek powiązanych	1.866.387	63,4	4.682.658	55,4	4.756.250	59,3	56.463	0,6	62.242	0,7

”

otrzymuje następujące brzmienie:

”

Przychody ze sprzedaży produktów, materiałów i towarów (w tys. zł)	I - VI 2005	Udział w %	2004	Udział w %	2003	Udział w %	2002	Udział w %	2001	Udział w %
Przychody ze sprzedaży	4.823.987	100	8.447.521	100,0	8.024.775	100,0	9.118.740	100,0	8.974.036	100,0
- w tym od jednostek powiązanych	2.767.016	57,4	4.682.658	55,4	4.756.250	59,3	56.463	0,6	62.242	0,7

”

Rozdział V, pkt 6

Tabela w punkcie 6 Rozdziału V o treści:

„

Przychody ze sprzedaży produktów, materiałów i towarów (w tys. zł)	2004	Udział w %	2003	Udział w %	2002	Udział w %	2001	Udział w %
Przychody ze sprzedaży - kraj	10.439.438	95,7	9.813.072	96,3	9.194.826	96,9	9.203.795	98,0
Przychody ze sprzedaży – eksport	470.654	4,3	375.537	3,7	290.066	3,1	189.158	2,0
Razem sprzedaż produktów, materiałów i towarów	10.910.092	100,0	10.188.609	100,0	9.484.892	100,0	9.392.953	100,0
- w tym od jednostek powiązanych	50.433	0,5	51.694	0,5	66.287	0,7	98.544	1,0

”

otrzymuje następujące brzmienie:

„

Przychody ze sprzedaży produktów, materiałów i towarów (w tys. zł)	I-VI 2005	Udział w %	2004	Udział w %	2003	Udział w %	2002	Udział w %	2001	Udział w %
Przychody ze sprzedaży - kraj	5.876.303	95,1	10.439.438	95,7	9.813.072	96,3	9.194.826	96,9	9.203.795	98,0
Przychody ze sprzedaży – eksport	302.610	4,9	470.654	4,3	375.537	3,7	290.066	3,1	189.158	2,0
Razem sprzedaż produktów, materiałów i towarów	6.178.913	100,0	10.910.092	100,0	10.188.609	100,0	9.484.892	100,0	9.392.953	100,0
- w tym od jednostek powiązanych	24.114	0,4	50.433	0,5	51.694	0,5	66.287	0,7	98.544	1,0

Rozdział V, pkt 1.2.5

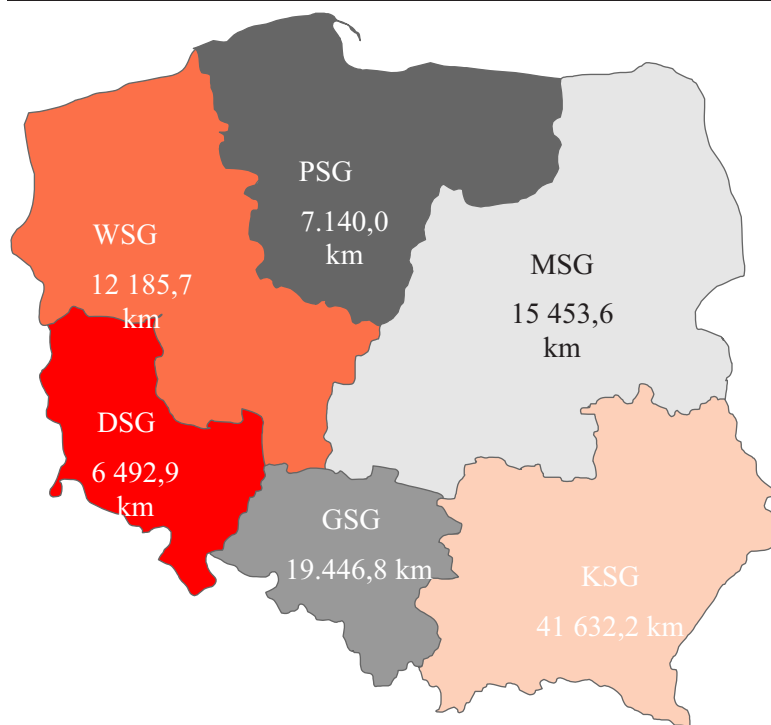
Punkt 1.2.5 Rozdziału V o treści:

Spółki Gazownictwa prowadzą działalność w zakresie obrotu gazem i obsługi handlowej małych i średnich odbiorców oraz eksploatacji, remontów i rozbudowy sieci dystrybucyjnej. W dniu 1 lipca 2004 r. Spółki Gazownictwa funkcjonalnie wydzieliły w ramach swojej działalności OSD w formie ujawnionych w KRS oddziałów.

Sieci dystrybucyjne (sieć niskiego, średniego, podwyższonego średniego i wysokiego ciśnienia, własna i użytkowana przez Spółki Gazownictwa) to ok. 102 tys. km gazociągów, które znajdują się głównie na uprzemysłowionych obszarach miejskich kraju. Aby sprostać rosnącemu zapotrzebowaniu krajowemu na gaz ziemny, PGNiG stale rozwija sieć gazociagową.

Spółki Gazownictwa PGNiG

Zasięg geograficzny i długość sieci według stanu na 31 grudnia 2004 r.



Źródło: PGNiG.

Działalność i funkcjonowanie Spółek Gazownictwa zależy w znacznym stopniu od czynników demograficznych (liczba ludności, poziom życia, uprzemysłowienia), stopnia wykorzystywania innych paliw (np. węgiel), typu sprzedawanego gazu (wysokometanowy lub zaazotowany) i poziomu kosztów poszczególnych spółek.

Informacje o liczbie odbiorców poszczególnych Spółek Gazownictwa zaprezentowano w pkt. 4 niniejszego Rozdziału.

Poniżej przedstawiono krótką charakterystykę poszczególnych Spółek Gazownictwa.

MSG Sp. z o.o.

MSG Sp. z o.o. pokrywa północno-wschodnią część Polski, o obszarze 87 tys. km², co stanowi około 27,7% powierzchni Polski. Na tym obszarze znajduje się 761 miejscowości, w tym 120 miast, włączając w to aglomerację Warszawy i Łodzi.

W 2004 roku głównymi odbiorcami gazu byli odbiorcy indywidualni, którzy stanowili 98,1% wszystkich odbiorców spółki i 53,8% całkowitego wolumenu sprzedaży gazu. Odbiorcy biznesowi stanowili 1,9% ogółu klientów, nabywając 33,4% całkowitego wolumenu sprzedaży gazu przez spółkę. Spółka dostarczała również gaz do 45 odbiorców kluczowych, którzy nabyli w 2004 roku 12,8% całkowitego wolumenu sprzedaży gazu spółki.

Około 71% całkowitej sprzedaży gazu przez MSG Sp. z o.o. przypada na odbiorców z Warszawy i okolic, 22% – na Łódź i okolice, a pozostałe 7% – na Białystok i okolice.

KSG Sp. z o.o.

KSG Sp. z o.o. prowadzi działalność na najbardziej zgazyfikowanych obszarach Polski (65,7% współczynnik gazyfikacji w porównaniu do średniej krajowej 41%). Współczynnik gazyfikacji to relacja liczby gmin, do której doprowadzany jest gaz (co najmniej do 1 odbiorcy) do ogólnej liczby gmin w obszarze funkcjonowania danej Spółki Gazownictwa. Obszar działalności spółki obejmuje 60,6 tys. km², co stanowi około 19% powierzchni Polski i jest zlokalizowany w czterech województwach południowo-wschodniej Polski.

W 2004 roku głównymi odbiorcami gazu byli odbiorcy indywidualni, którzy stanowili 97% wszystkich odbiorców spółki i 47,7% całkowitego wolumenu sprzedaży gazu. Odbiorcy biznesowi stanowili 3% ogółu klientów, nabywając 31,2% całkowitego wolumenu sprzedaży gazu przez spółkę. Spółka dostarczała również gaz do odbiorców kluczowych (44 klientów) ze sprzedażą dla nich stanowiącą 12,5% ogólnego wolumenu sprzedaży gazu oraz do odbiorców strategicznych (3 klientów), którzy nabyli w 2004 roku 8,5% całkowitego wolumenu sprzedaży gazu spółki.

GSG Sp. z o.o.

GSG Sp. z o.o. prowadzi działalność na terenie centralnej i południowej części Polski. Obszar działalności spółki obejmuje 25 tys. km², co stanowi około 8% powierzchni Polski.

W 2004 roku głównymi odbiorcami gazu byli odbiorcy indywidualni, którzy stanowili 97,9% wszystkich odbiorców spółki i 46,5% całkowitego wolumenu sprzedaży gazu. Odbiorcy biznesowi stanowili 2,1% ogółu klientów, nabywając 29,1% całkowitego wolumenu sprzedaży gazu przez spółkę. Spółka dostarczała również gaz do 6 odbiorców strategicznych, którzy nabyli w 2004 roku 9% całkowitego wolumenu sprzedaży gazu spółki.

DSG Sp. z o.o.

DSG Sp. z o.o. prowadzi działalność w południowo-zachodniej Polsce na obszarze 27 tys. km², co stanowi około 8,6% powierzchni Polski, zamieszkiwanym przez 2,9 mln mieszkańców w województwie dolnośląskim.

Spśród 199 miejscowości regionu, 60% jest zgazyfikowanych w ramach sieci DSG Sp. z o.o.

W 2004 roku głównymi odbiorcami gazu byli odbiorcy indywidualni, którzy stanowili 97,5% wszystkich odbiorców spółki i 47% całkowitego wolumenu sprzedaży gazu. Odbiorcy biznesowi stanowili 2,5% ogółu klientów, nabywając 43,9% całkowitego wolumenu sprzedaży gazu przez spółkę. Spółka dostarczała również gaz do 3 odbiorców strategicznych, którzy nabyli w 2004 roku 9,1% całkowitego wolumenu sprzedaży gazu spółki.

W regionie, w którym spółka prowadzi działalność, istnieją trzy specjalne strefy ekonomiczne – wałbrzyska, legnicka i kamiennogórska. Na obszarze tych stref produkcja przemysłowa, zwłaszcza w branży energetycznej, w ostatnich latach wzrosła, prowadząc do zwiększenia sprzedaży gazu.

WSG Sp. z o.o.

WSG Sp. z o.o. prowadzi działalność w północno-zachodniej Polsce na obszarze 59 tys. km², co stanowi około 18,8% powierzchni Polski. Z dwoma lotniskami międzynarodowymi, dwoma portami morskimi i 20 przejściami granicznymi region jest jednym z najaktywniejszych gospodarczo regionów Polski.

WSG Sp. z o.o. jest zlokalizowana w pobliżu krajowych złóż gazu, w większości zaazotowanego, który jest sprzedawany po niższej cenie niż gaz wysokometanowy.

W 2004 roku głównymi odbiorcami gazu byli odbiorcy indywidualni, którzy stanowili 96,69% wszystkich odbiorców spółki i 41,83% całkowitego wolumenu sprzedaży gazu. Odbiorcy biznesowi stanowili 3,29% ogółu klientów, nabywając 31,29% całkowitego wolumenu sprzedaży gazu przez spółkę. Spółka dostarczała również gaz do 41 kluczowych odbiorców (112 gazomierzy), którzy nabyli w 2004 roku 13,68% całkowitego wolumenu sprzedaży gazu spółki oraz 8 odbiorców strategicznych (70 gazomierzy), którzy nabyli w 2004 roku 13,20% całkowitego wolumenu sprzedaży gazu spółki.

PSG Sp. z o.o.

Działalność PSG Sp. z o.o. obejmuje terytorium północno-wschodniej części kraju, na obszarze 53 tys. km², co stanowi około 16,9% powierzchni Polski. Obszar ten charakteryzuje się niską gęstością zaludnienia z uwagi na specyfikę krajobrazu (lasy, jeziora i wzniesienia) i rolnictwo będące głównym sektorem gospodarki. Region ponadto charakteryzuje się najwyższym bezrobociem w Polsce i produktem regionalnym brutto na mieszkańca znacznie poniżej średniej krajowej.

W 2004 roku głównymi odbiorcami gazu byli odbiorcy indywidualni, którzy stanowili 96,6% wszystkich odbiorców spółki i 42,6% całkowitego wolumenu sprzedaży gazu. Klienci biznesowi stanowili 3,4% ogółu klientów nabywając 29,5% całkowitego wolumenu sprzedaży gazu przez spółkę. Spółka dostarczała również gaz do 2 odbiorców strategicznych, którzy nabyli w 2004 roku 3,7% całkowitego wolumenu sprzedaży gazu spółki.

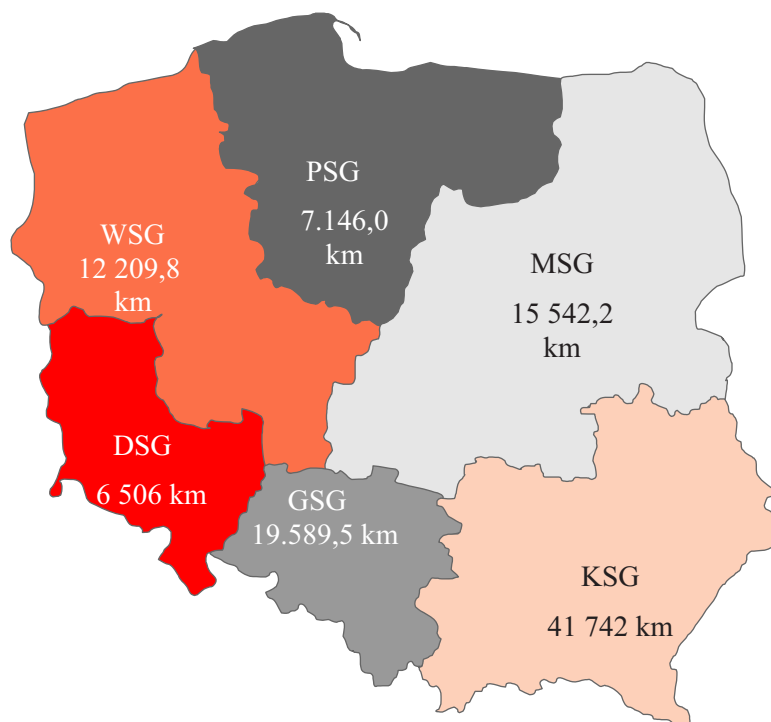
otrzymuje następujące brzmienie:

Spółki Gazownictwa prowadzą działalność w zakresie obrotu gazem i obsługi handlowej małych i średnich odbiorców oraz eksploatacji, remontów i rozbudowy sieci dystrybucyjnej. W dniu 1 lipca 2004 r. Spółki Gazownictwa funkcjonalnie wydzieliły w ramach swojej działalności OSD w formie ujawnionych w KRS oddziałów.

Sieci dystrybucyjne (sieć niskiego, średniego, podwyższonego średniego i wysokiego ciśnienia, własna i użytkowana przez Spółki Gazownictwa) to ok. 103 tys. km gazociągów, które znajdują się głównie na uprzemysłowionych obszarach miejskich kraju. Aby sprostać rosnącemu zapotrzebowaniu krajowemu na gaz ziemny, PGNiG stale rozwija sieć gazociagową.

Spółki Gazownictwa PGNiG

Zasięg geograficzny i długość sieci według stanu na 30 czerwca 2005 r.



Źródło: PGNiG.

Działalność i funkcjonowanie Spółek Gazownictwa zależy w znacznym stopniu od czynników demograficznych (liczba ludności, poziom życia, uprzemysłowienia), stopnia wykorzystywania innych paliw (np. węgiel), typu sprzedawanego gazu (wysokometanowy lub zaazotowany) i poziomu kosztów poszczególnych spółek.

Informacje o liczbie odbiorców poszczególnych Spółek Gazownictwa zaprezentowano w pkt. 4 niniejszego Rozdziału.

Poniżej przedstawiono krótką charakterystykę poszczególnych Spółek Gazownictwa.

MSG Sp. z o.o.

MSG Sp. z o.o. pokrywa północno-wschodnią część Polski, o obszarze 87 tys. km², co stanowi około 27,7% powierzchni Polski. Na tym obszarze znajduje się 761 miejscowości, w tym 120 miast, włączając w to aglomerację Warszawy i Łodzi.

Według stanu na dzień 30 czerwca 2005 r. głównymi odbiorcami gazu byli odbiorcy indywidualni, którzy stanowili 98,1% wszystkich odbiorców Spółki i 50,8% całkowitego wolumenu sprzedaży gazu. Odbiorcy biznesowi stanowili 1,9% ogółu klientów, nabywając 35,5% całkowitego wolumenu sprzedaży gazu przez Spółkę. Spółka dostarczała również gaz do 58 odbiorców kluczowych, którzy wg stanu na dzień 30.06.2005 r. nabyli 12,3% całkowitego wolumenu sprzedaży gazu Spółki. Ponadto 1,4% całkowitego wolumenu sprzedaży gazu nabył klient strategiczny Spółki.

Około 70% całkowitej sprzedaży gazu przez MSG Sp. z o.o. przypada na odbiorców z Warszawy i okolic, 23% – na Łódź i okolice, a pozostałe 7% – na Białystok i okolice.

KSG Sp. z o.o.

KSG Sp. z o.o. prowadzi działalność na najbardziej zgazyfikowanych obszarach Polski (69,3% współczynnik gazyfikacji w porównaniu do średniej krajowej 41%). Współczynnik gazyfikacji to relacja liczby gmin, do której doprowadzany jest gaz, (co najmniej do 1 odbiorcy) do ogólnej liczby gmin w obszarze funkcjonowania danej Spółki Gazownictwa. Obszar działalności spółki obejmuje 60,6 tys. km², co stanowi około 19% powierzchni Polski i jest zlokalizowany w czterech województwach południowo-wschodniej Polski.

W I półroczu 2005 r. roku głównymi odbiorcami gazu byli odbiorcy indywidualni, którzy stanowili 97% wszystkich odbiorców spółki i 48,9% całkowitego wolumenu sprzedaży gazu. Odbiorcy biznesowi stanowili 3% ogółu klientów, nabywając 31,7% całkowitego wolumenu sprzedaży gazu przez spółkę. Spółka dostarczała również gaz do odbiorców kluczowych (47 klientów) ze sprzedażą dla nich stanowiącą 11,6% ogólnego wolumenu sprzedaży gazu oraz do odbiorców strategicznych (3 klientów), którzy nabyli w tym czasie 7,9% całkowitego wolumenu sprzedaży gazu spółki.

GSG Sp. z o.o.

GSG Sp. z o.o. prowadzi działalność na terenie centralnej i południowej części Polski. Obszar działalności spółki obejmuje 25 tys. km², co stanowi około 8% powierzchni Polski.

W I połowie 2005 roku głównymi odbiorcami gazu byli odbiorcy indywidualni, którzy stanowili 97,9% wszystkich odbiorców spółki i 46,4% całkowitego wolumenu sprzedaży gazu. Odbiorcy biznesowi stanowili 2,1% ogółu klientów nabywając 21,3% całkowitego wolumenu sprzedaży gazu przez spółkę. Spółka dostarczała również gaz do 6 odbiorców strategicznych, którzy w I połowie 2005 roku nabyli 7,7% całkowitego wolumenu sprzedaży gazu spółki.

DSG Sp. z o.o.

DSG Sp. z o.o. prowadzi działalność w południowo-zachodniej Polsce na obszarze 27 tys. km², co stanowi około 8,6% powierzchni Polski, zamieszkiwanym przez 2,9 mln mieszkańców w województwie dolnośląskim.

Pośród 199 miejscowości regionu, 60% jest zgazyfikowanych w ramach sieci DSG Sp. z o.o.

W pierwszej połowie 2005 roku głównymi odbiorcami gazu byli odbiorcy indywidualni, którzy stanowili 97,5% wszystkich odbiorców spółki i 46,7% całkowitego wolumenu sprzedaży gazu.

Odbiorcy biznesowi stanowili 2,5% ogółu klientów, nabywając 43,3% całkowitego wolumenu sprzedaży gazu przez Spółkę. Spółka dostarczała również gaz do 2 odbiorców strategicznych, którzy nabyli w pierwszym półroczu 2005 roku 7,1% całkowitego wolumenu sprzedaży gazu Spółki.

W regionie, w którym spółka prowadzi działalność, istnieją cztery specjalne strefy ekonomiczne – wałbrzyska, legnicka, kamiennogórska i kostrzyńsko-słubicka. Na obszarze tych stref produkcja przemysłowa, zwłaszcza w branży energetycznej, w ostatnich latach wzrosła, prowadząc do zwiększenia sprzedaży gazu.

WSG Sp. z o.o.

WSG Sp. z o.o. prowadzi działalność w północno-zachodniej Polsce na obszarze 59 tys. km², co stanowi około 18,8% powierzchni Polski. Z dwoma lotniskami międzynarodowymi, dwoma portami morskimi i 20 przejściami granicznymi region jest jednym z najaktywniejszych gospodarczo regionów Polski.

WSG Sp. z o.o. jest zlokalizowana w pobliżu krajowych złóż gazu, w większości zaazotowanego, który jest sprzedawany po niższej cenie niż gaz wysokometanowy.

W I półroczu 2005 roku głównymi odbiorcami gazu byli odbiorcy indywidualni, którzy stanowili 96,7% wszystkich odbiorców spółki i 43,0% całkowitego wolumenu sprzedaży gazu. Odbiorcy biznesowi stanowili 3,2% ogółu klientów, nabywając 32,2% całkowitego wolumenu sprzedaży gazu przez spółkę. Spółka dostarczała również gaz do 44 kluczowych odbiorców (88 gazomierzy), którzy nabyli w I półroczu 2005 roku 11,2% całkowitego wolumenu sprzedaży gazu spółki oraz 8 odbiorców strategicznych (73 gazomierzy), którzy nabyli w 2004 roku 13,6% całkowitego wolumenu sprzedaży gazu spółki.

PSG Sp. z o.o.

Działalność PSG Sp. z o.o. obejmuje terytorium północno-wschodniej części kraju, na obszarze 53 tys. km², co stanowi około 16,9% powierzchni Polski. Obszar ten charakteryzuje się niską gęstością zaludnienia z uwagi na specyfikę krajobrazu (lasy, jeziora i wzniesienia) i rolnictwo będące głównym sektorem gospodarki. Region ponadto charakteryzuje się najwyższym bezrobociem w Polsce i produktem regionalnym brutto na mieszkańca znacznie poniżej średniej krajowej.

W pierwszej połowie 2005 roku głównymi odbiorcami gazu byli odbiorcy indywidualni, którzy stanowili 96,8% wszystkich odbiorców spółki i 44,9% całkowitego wolumenu sprzedaży gazu. Klienci biznesowi stanowili 3,2% ogółu klientów nabywając 32,1% całkowitego wolumenu sprzedaży gazu przez spółkę. Spółka dostarczała również gaz do 2 odbiorców strategicznych, którzy nabyli w I i II kwartale 2005 roku 3,7% całkowitego wolumenu sprzedaży gazu spółki.”

Rozdział V, pkt 7.1, trzecie zdanie

Trzecie zdanie w punkcie 7.1 Rozdziału V o treści:

„25,8% gazu pozyskanego w I kwartale 2005 roku stanowił gaz z wydobycia krajowego.”

otrzymuje następujące brzmienie:

„28,7% gazu pozyskanego w II kwartale 2005 roku stanowił gaz z wydobycia krajowego (31,5% w I kwartale 2005 r.).”

Rozdział V, pkt 7.1

Ostatni wiersz tabeli „Struktura zaopatrzenia PGNiG w gaz w latach 2001-2004” o treści:

„Razem zakupy”

otrzymuje następujące brzmienie:

„Razem”.

Rozdział V, pkt 7.1

Tabela w punkcie 7.1 Rozdziału V o treści:

„Dostawy gazu wysokometanowego z importu w latach 1990-2005 w mln m³ wg PN

	Zakup z importu ogółem	Rosja	Kraje Azji Środkowej oraz Ukraina	Niemcy	Norwegia	Czechy
1990	7.836,0	7.836,0	0,0	-	0,0	-
1991	6.614,5	6.578,2	36,3	-	0,0	-
1992	6.246,8	6.210,4	33,5	-	0,0	2,9
1993	5.486,0	5.443,7	16,8	21,5	0,0	4,0
1994	5.815,6	5.781,2	0,0	32,9	0,0	1,5
1995	6.771,8	6.707,3	28,0	35,6	0,0	0,9
1996	7.358,0	6.648,8	612,0	96,3	0,0	0,9
1997	7.682,3	6.290,2	1.205,1	186,3	0,0	0,7
1998	7.538,6	6.425,1	793,5	319,6	0,0	0,4
1999	7.256,0	5.675,8	1.134,1	445,7	0,0	0,4
2000	7.676,1	6.335,8	883,2	423,8	33,0	0,3
2001	8.325,0	6.938,5	709,9	404,7	271,6	0,3
2002	7.775,2	6.692,8	188,1	402,0	492,0	0,3
2003	8.622,7	6.754,9	962,4	417,6	487,5	0,3
2004	9.303,9	5.757,6	2.679,9	386,2	480,0	0,3
I kw. 2005	2.593,5	1.750,9	605,4	115,4	121,7	0,1

”

otrzymuje następujące brzmienie:

„Dostawy gazu wysokometanowego z importu w latach 1990-2005 w mln m³ wg PN

	Zakup z importu ogółem	Rosja	Kraje Azji Środkowej oraz Ukraina	Niemcy	Norwegia	Czechy
1990	7.836,0	7.836,0	0,0	-	0,0	-
1991	6.614,5	6.578,2	36,3	-	0,0	-
1992	6.246,8	6.210,4	33,5	-	0,0	2,9
1993	5.486,0	5.443,7	16,8	21,5	0,0	4,0
1994	5.815,6	5.781,2	0,0	32,9	0,0	1,5
1995	6.771,8	6.707,3	28,0	35,6	0,0	0,9
1996	7.358,0	6.648,8	612,0	96,3	0,0	0,9
1997	7.682,3	6.290,2	1.205,1	186,3	0,0	0,7
1998	7.538,6	6.425,1	793,5	319,6	0,0	0,4
1999	7.256,0	5.675,8	1.134,1	445,7	0,0	0,4
2000	7.676,1	6.335,8	883,2	423,8	33,0	0,3
2001	8.325,0	6.938,5	709,9	404,7	271,6	0,3
2002	7.775,2	6.692,8	188,1	402,0	492,0	0,3
2003	8.622,7	6.754,9	962,4	417,6	487,5	0,3
2004	9.303,9	5.757,6	2.679,9	386,2	480,0	0,3
I kw. 2005	2.593,5	1.750,9	605,4	115,4	121,7	0,1
II kw. 2005	2.543,2	1.709,9	642,6	67,4	123,3	0,1

”

Rozdział V, pkt 9.2

W punkcie 9.2. jako pierwszy akapit w tym punkcie dodaje się

W PGNiG zostały podjęte działania mające na celu przekazanie części Bezpośrednich Odbiorców Gazu do obsługi w Spółkach Gazownictwa. Z dniem 1 lipca 2005 r. zostało podpisanych 21 umów cesji z odbiorcami gazu przekazanymi do obsługi przez KSG Sp. z o.o.

Rozdział V, pkt 9.2

Umowa nr ECZG/PGNiG-01/2001 na dostawę gazu ziemnego z dnia 6 kwietnia 2001 r. zawarta pomiędzy PGNiG a Elektrociepłownią Zielona Góra S.A.

W zdaniu pierwszym po słowach:

„sprzedaż gazu”

dodaje się: „ziemnego zaazotowanego o określonych parametrach”.

Umowa nr 5/S/20/97 kupna – sprzedaży gazu ziemnego wysokometanowego z dnia 2 czerwca 1997 r. zawarta pomiędzy PGNiG jako sprzedającym a Polskim Koncernem Naftowym „Orlen” S.A. jako kupującym wraz z aneksami

W pierwszym akapicie po zdaniu:

„Cena za gaz nie może być wyższa od obowiązującej w danym okresie ceny taryfowej pomniejszonej o 10% opłaty stałej lub 15%, jeśli przyrost cen w nowej taryfie jest większy niż przyrost cen towarów i usług konsumpcyjnych w okresie między zmianami taryfy.”

dodaje się zdanie o treści: „Faktycznie sprzedaż paliwa gazowego rozliczana jest według stawek zawartych w taryfie dla paliw gazowych nr 1/2003.”.

Umowa nr 7/S/20/99 kupna-sprzedaży gazu ziemnego wysokometanowego z dnia 2 lipca 1999 r. zawarta pomiędzy PGNiG a Elektrociepłownią „Lublin Wrotków” Sp. z o.o.

W trzeciej linijce od góry drugiego akapitu wykreśla się słowa:

„a ich górna wysokości jest określona poprzez obowiązujące taryfy opłat za paliwa gazowe.”

Na końcu drugiego akapitu dodaje się zdanie:

„Faktycznie sprzedaż paliwa gazowego rozliczana jest według stawek zawartych w taryfie dla paliw gazowych na 1/2003.”.

Umowa nr 6/S/20/98 kupna-sprzedaży gazu ziemnego wysokometanowego z dnia 20 marca 1998 r. zawarta pomiędzy PGNiG a Elektrociepłownią Nowa Sarzyna Sp. z o.o.

W pierwszym akapicie, w piątym zdaniu po słowach:

„Opłata zmienna ulega zmianie”

dodaje się: „co kwartał”;

w drugim zdaniu piątego akapitu, po słowie:

„cesja”

dodaje się słowo: „wierzytelności”.

Na końcu pierwszego akapitu dodaje się zdanie o treści:

„Faktycznie sprzedaż paliwa gazowego rozliczana jest według stawek zawartych w taryfie dla paliw gazowych nr 1/2003.”.

Umowa nr 4/S/99 kupna – sprzedaży gazu ziemnego wysokometanowego z dnia 14 stycznia 1999 r. zawarta pomiędzy PGNiG jako sprzedającym a Zakładami Azotowymi „Puławy” S.A.

W piątym akapicie na końcu dodaje się zdanie o treści:

„Zakłady Azotowe Puławy S.A. uregulowały swoje zobowiązania finansowe w stosunku do PGNiG.”.

Umowa nr Z-237/8/S/15/2000 kupna-sprzedaży gazu ziemnego wysokometanowego z 28 grudnia 2000 r. zawarta pomiędzy PGNiG a Elektrociepłownią Rzeszów S.A.

Na końcu pierwszego akapitu dodaje się zdanie o treści:

„Faktycznie sprzedaż paliwa gazowego rozliczana jest według stawek zawartych w taryfie dla paliw gazowych nr 1/2003.”.

Rozdział V, pkt 9.3

Zdanie w akapicie trzecim o treści:

„Na dzień 31 marca 2005 r. Spółka była stroną następujących umów ze Spółkami Gazownictwa.”
otrzymuje następujące brzmienie:

„Na dzień 30 czerwca 2005 r. Spółka była stroną następujących umów ze Spółkami Gazownictwa.”.

Wykreśla się zdanie z akapitu czwartego o treści:

„Całkowity brak odbioru gazu w roku umownym skutkuje obowiązkiem zapłaty części sumy za paliwo gazowe i stawek opłaty za usługę przesyłową obowiązujących w roku, w którym nastąpiło nieodebranie.”

Ostatnie zdanie piątego akapitu o treści:

„Odbiór większej ilości gazu niż zakontraktowana powoduje konieczność uiszczenia dodatkowej opłaty ustalonej w oparciu o taryfę”

otrzymuje następujące brzmienie:

„Przekroczenie zakontraktowanych ilości godzinowych powoduje konieczność uiszczenia dodatkowej opłaty ustalonej w oparciu o taryfę.”.

W pierwszym zdaniu szóstego akapitu po słowach:

„Umowy przewidują bonifikaty”

dodaje się słowa: „określone w taryfie”; w trzecim zdaniu szóstego akapitu po słowach:

„...może wstrzymać..”

dodaje się słowa:

„...lub ograniczyć...”.

Rozdział V pkt 9

Dodaje się pkt 9.4 Umowy z GAZ-SYSTEM

w punkcie 9.4 dodaje się opis umowy o następującej treści:

Umowa o rozliczenie kosztów z dnia 7 lipca 2005 r. zawarta pomiędzy PGNiG a GAZ-SYSTEM

Przedmiotem umowy jest zwrot na rzecz PGNiG kosztów ponoszonych przez Spółkę, w związku z przesyłaniem paliw gazowych, z tytułu stosowania przez GAZ-SYSTEM taryfy dla paliw gazowych Nr 1/2003.

Umowa została zawarta na czas nieokreślony, jednakże na okres nie dłuższy niż do czasu wejścia w życie taryfy dla GAZ-SYSTEM zatwierdzonej przez URE, co ma nastąpić w okresie do 9 miesięcy od dnia rozpoczęcia działalności przez GAZ-SYSTEM.

Szacunkowa wartość umowy wynosi około 91 mln zł za okres lipiec – grudzień 2005 r.

Rozdział V, pkt 10.1.1.3

Umowa nr 1/S/99 kupna-sprzedaży gazu ziemnego wysokometanowego z dnia 14 stycznia 1999 r. zawarta pomiędzy PGNiG a Zakładami Azotowymi w Tarnowie-Mościcach S.A.

W ostatnim zdaniu trzeciego akapitu słowa:

„...na dzień 21 kwietnia 2005 r. wynosiła 86.312,6 tys. zł.” zastępuje się słowami:

„... na dzień 30 czerwca 2005 r. wynosiła 35.435,6 tys. zł.”.

Umowa nr 3/S/99 kupna – sprzedaży gazu ziemnego wysokometanowego z dnia 14 stycznia 1999 r. zawarta pomiędzy PGNiG a Zakładami Azotowymi „Kędzierzyn” S.A.

W ostatnim zdaniu trzeciego akapitu słowa:

„...na dzień 21 kwietnia 2005 r. wynosiła 213.477,9 tys. zł.” zastępuje się słowami:

„...na dzień 30 czerwca 2005 r. wynosiła 170.053,9 tys. zł.”.

Umowa nr 5/S/99 kupna – sprzedaży gazu ziemnego wysokometanowego z dnia 14 stycznia 1999 r. zawarta pomiędzy PGNiG a Zakładami Chemicznymi „Police” S.A.

W przedostatnim zdaniu trzeciego akapitu słowa:

„...na dzień 21 kwietnia 2005 r. wynosiła 120.367,6 tys. zł.” zastępuje się słowami:

„...na dzień 30 czerwca 2005 r. wynosiła 33.996,4 tys. zł.”.

Umowa nr 33/K/2003 na dostawy gazu z dnia 1 grudnia 2003 r. zawarta pomiędzy PGNiG a Energetyką Sp. z o.o. (Żukowice); Umowa nr 34/K/2003 na dostawy gazu z dnia 1 grudnia 2003 r. zawarta pomiędzy PGNiG a Energetyką Sp. z o.o. (Polkowice)

W drugim zdaniu czwartego akapitu wykreśla się sformułowanie w nawiasie o treści:

„(w ciągu roku w okresie rozruchu)”.

Umowa nr PL/210204237/96-2.0 na dostawę - odbiór gazu ziemnego z dnia 5 lipca 1996 r. zawarta pomiędzy PGNiG jako dostawcą a Elektrociepłownią Gorzów S.A

W pierwszym zdaniu pierwszego akapitu słowo:

„wysokometanowego” zastępuje się słowem:

„zaazotowanego o określonych parametrach”.

Ostatnie zdanie pierwszego akapitu o treści:

„Kupujący jest zobowiązany do zapłaty należności za gaz naliczanej na podstawie taryfy” zastępuje się zdaniem o treści:

„Cena gazu jest dwuskładnikowa i składa się z opłaty za moc oraz opłaty za dostarczone ilości i jest indeksowana w oparciu o branżowe składniki określone w umowie”.

W trzecim akapicie oznaczenie trzeciego odnośnika zmienia się z „(iv)” na „(iii)”.

Umowa nr 100/S/99 kupna – sprzedaży gazu ziemnego z dnia 6 stycznia 1999 r. zawarta pomiędzy PGNiG jako sprzedającym a Ispat Polska Stal S.A. Oddział w Krakowie (obecnie Mittal Steel Poland S.A. Oddział w Krakowie) jako kupującym wraz z aneksami oraz Umowa nr 128/S/2000 kupna – sprzedaży gazu ziemnego z dnia 16 października 2000 r. zawarta pomiędzy PGNiG jako sprzedającym a Ispat Polska Stal S.A. Oddział w Dąbrowie Górniczej (obecnie Mittal Steel Poland S.A. Oddział Dąbrowie Górniczej) jako kupującym wraz z aneksami

Z ostatniego zdania drugiego akapitu wykreśla się słowa:

”stanowiących przedpłatę za paliwo gazowe”. Do zdania w piątym akapicie dodaje się słowa:

„z wyjątkiem przelewu wierzytelności”.

Na końcu punktu 10.1.3.3 Rozdziału V dodaje się następujący opis:

„Umowa nr 24/K/2003 sprzedaży gazu ziemnego z dnia 16 października 2003 r. zawarta pomiędzy PGNiG jako sprzedającym a Arctic Paper Kostrzyń S.A. jako kupującym wraz z aneksami

Umowa została pierwotnie zawarta przez PGNiG z Polish Energy Partners S.A. W dniu 12 lipca 2005 r. PGNiG, Polish Energy Partners S.A. oraz Arctic Paper Kostrzyń S.A. zawarły umowę dotyczącą cesji praw i przejęcia wierzytelności Polish Energy Partners S.A. przez Arctic Paper Kostrzyń S.A. wynikających z umowy Nr 24/K/2003.

Przedmiotem umowy jest sprzedaż gazu ziemnego zaazotowanego o określonych parametrach na potrzeby produkcji energii elektrycznej i ciepła zasilającego kupującego i lokalny rynek energii oraz ustalenie warunków technicznych dostawy/odbioru gazu. Kupujący jest zobowiązany do zapłaty należności za gaz naliczanej na podstawie jednoskładnikowej ceny umownej indeksowanej corocznie zgodnie ze zmianami wskaźników branżowych publikowanych przez GUS z zastrzeżeniem renegotiacji formuły indeksacyjnej w przypadku przekroczenia poziomu zmian określonego w umowie.

Kupujący zobowiązany jest do odbioru minimalnych ilości gazu ziemnego określonych w umowie, a w przypadku ich nieodebrania do zapłaty za różnicę pomiędzy ilością minimalną a faktycznie odebraną. Kupujący upoważniony jest do odbioru opłaconych a nieodebranych ilości gazu w okresie 3 lat pod warunkiem wcześniejszego odbioru ilości minimalnych i uiszczeniu różnicy w cenie. Odbiór większej ilości gazu ziemnego niż zakontraktowana i niż dopuszczalna tolerancja przewidziana w umowie powoduje obowiązek uiszczenia opłaty dodatkowej w wysokości i zasadach określonych w umowie. Nieterminowe regulowanie należności fakturowych za dostarczoną ilość i zamówioną moc powoduje konieczność zapłaty przez kupującego odsetek za każdy dzień zwłoki, w wysokości stanowiącej określony procent odsetek kredytu lombardowego.

Strony zobowiązane są do zapłaty kary umownej w przypadku niedotrzymania terminu rozpoczęcia dostawy/odbioru gazu za każdy dzień zwłoki, przy czym kara ta zostaje zawieszona na okres 90 dni od zaplanowanego dnia rozpoczęcia dostaw z zastrzeżeniem zapłaty przez stronę winną opóźnienia odszkodowania drugiej stronie. Strony zobowiązane są do zapłaty kary umownej za brak dopełnienia obowiązku zawiadamiania drugiej strony w przypadku odpowiednio (i) braku dostarczenia gazu przez sprzedającego lub (ii) dostarczenia gazu o parametrach ilościowych i jakościowych niezgodnych z określonymi w umowie.

W terminie określonym w umowie nie zaistniał żaden z zastrzeżonych warunków rozwiązujących umowę.

Umowa została zawarta na czas określony 20 lat.

Sprzedający gwarantuje parametry ilościowe gazu w okresie 10 lat od dnia rozpoczęcia dostaw. Po tym okresie strony dopuszczają możliwość zmiany parametrów ilościowych i ceny gazu.”

Rozdział V, pkt 10.1.5

Zdanie o treści:

„Spółka na dzień 31 marca 2005 r. była stroną 91 umów realizowanych na podstawie powyższych wzorów. Łączna wartość umów wynosi 345.734,4 tys. zł netto.”

otrzymuje następujące brzmienie:

„Spółka na dzień 30 czerwca 2005 r. była stroną 98 umów realizowanych na podstawie powyższych wzorów. Łączna wartość umów wynosi 381.728 tys. zł netto.”.

Rozdział V, pkt 10.2.1

Umowa obowiązkowego ubezpieczenia odpowiedzialności cywilnej posiadaczy pojazdów mechanicznych z dnia 17 czerwca 2004 r.

Piąty i szósty akapit w opisie umowy o treści:

„Umowa została zawarta na jeden rok.

Odpowiedzialność PZU rozpoczyna się w dniu 1 lipca 2004 r. i kończy się w dniu 30 czerwca 2005 r.”

zostają połączone w jeden akapit i otrzymują następujące brzmienie:

„Umowa została zawarta na jeden rok, a następnie przedłużona automatycznie na okres kolejnych 12 miesięcy. Odpowiedzialność PZU rozpoczęła się w dniu 1 lipca 2004 r. i upływa w dniu 30 czerwca 2006 r.”.

Rozdział V, pkt 10.2.2.

Na końcu punktu dodaje się opis umowy o następującej treści:

Umowa ubezpieczenia z dnia 29 lipca 2005 r. zawarta pomiędzy EuRoPol GAZ a PZU S.A.

Przedmiotem ubezpieczenia jest Gazociąg Jamał-Europa Zachodnia wraz z infrastrukturą towarzyszącą.

Składka za okres obowiązywania umowy wynosi 980.715 PLN.

Odpowiedzialność PZU S.A. rozpoczęła się od 1 sierpnia 2005 r., a kończy się 31 grudnia 2005 r.

Rozdział V, pkt 12

Umowa Leasingu

Jedenasty akapit o treści:

„Zgodnie z § 56 ust. 3 Statutu uchwały Walnego Zgromadzenia w sprawie wyrażenia zgody na wypowiedzenie, rozwiązanie, istotną zmianę przedmiotu, okresu trwania lub postanowień dotyczących wypowiedzenia i rozwiązania Umowy Leasingu mogą być podjęte bez względu na liczbę reprezentowanych na nim Akcji, a uchwały Walnego Zgromadzenia zapadają bezwzględną większością głosów.”

otrzymuje następujące brzmienie:

„Zgodnie z § 56 ust. 5 Statutu uchwały Walnego Zgromadzenia w sprawie wyrażenia zgody na wypowiedzenie, rozwiązanie, istotną zmianę przedmiotu, okresu trwania lub postanowień dotyczących wypowiedzenia i rozwiązania Umowy Leasingu mogą być podjęte jeżeli na Walnym Zgromadzeniu reprezentowana jest co najmniej połowa kapitału zakładowego Spółki i wymagają

większości czterech piątych głosów w sytuacji, kiedy udział Skarbu Państwa w kapitale zakładowym spadnie poniżej 51%.”.

Rozdział V, pkt 13.1.1.1

Pierwsze zdanie w pierwszym akapicie przed tabelą nr 1 o treści:

„Na dzień 31 marca 2005 r., PGNiG posiadał 4 koncesje wymagane przez Prawo Energetyczne wydane przez Prezesa URE.”

otrzymuje następujące brzmienie:

„Na dzień 30 czerwca 2005 r., PGNiG posiadał 4 koncesje wymagane przez Prawo Energetyczne wydane przez Prezesa URE.”.

Pierwsze zdanie w pierwszym akapicie przed tabelą nr 2 o treści:

„W tabeli poniżej przedstawione zostały łączne opłaty z tytułu wskazanych powyżej koncesji, jakie zostały uiszczone przez Spółkę w latach 2002-I kw. 2005.”

otrzymuje następujące brzmienie:

„W tabeli poniżej przedstawione zostały łączne opłaty z tytułu wskazanych powyżej koncesji, jakie zostały uiszczone przez Spółkę w latach 2002 – 30 czerwca 2005 r.”.

Rozdział V, pkt 13.1.1.1, tabela nr 2

Pozycje w trzeciej kolumnie tabeli od lewej strony o treści:

„I kw. 2005; 1.000,0; 907,1; 7,7; 0,2; 1.915,0”

otrzymują następujące brzmienie:

„30.06.2005 r.; 1.000,0; 907,1; 7,7; 0,2; 1.915,0”.

Rozdział V, pkt 13.1.1.2

Ostatnie zdanie w pierwszym akapicie o treści:

„Decyzją z dnia 1 marca 2005 r. Prezes URE przedłużył obowiązywanie ww. taryfy do 30 czerwca 2005 r., natomiast decyzją z dnia 16 czerwca 2005 r. Prezes URE przedłużył obowiązywanie ww. taryfy do 30 września 2005 r. oraz zatwierdził nowe wyższe ceny paliw gazowych.”

otrzymuje następujące brzmienie:

„Decyzją z dnia 1 marca 2005 r. Prezes URE przedłużył obowiązywanie ww. taryfy do 30 czerwca 2005 r., natomiast decyzją z dnia 16 czerwca 2005 r. Prezes URE przedłużył obowiązywanie ww. taryfy do 30 września 2005 r. oraz zatwierdził nowe wyższe ceny paliw gazowych (obowiązujące od 1 lipca 2005 r.).”.

Rozdział V, pkt 13.1.2.1

Pierwsze zdanie w pierwszym akapicie o treści:

„Na dzień 31 marca 2005 r., Spółki Gazownictwa oraz EuRoPol GAZ posiadały łącznie 19 koncesji wymaganych przez Prawo Energetyczne wydanych przez Prezesa URE.”

otrzymuje następujące brzmienie:

„Na dzień 30 czerwca 2005 r., Spółki Gazownictwa oraz EuRoPol GAZ posiadały łącznie 19 koncesji wymaganych przez Prawo Energetyczne wydanych przez Prezesa URE.”.

Ostatnie zdanie w pierwszym akapicie o treści:

„Z uwagi na sposób naliczania opłat z tytułu udzielonych koncesji (od przychodów Przedsiębiorstwa Energetycznego w roku poprzedzającym rok, w którym opłata jest wnoszona) jak również z uwagi na fakt, iż Spółki Gazownictwa rozpoczęły prowadzenie koncesjonowanej działalności de facto dopiero

w 2003 roku, opłaty dla Spółek Gazownictwa zostały przedstawione wyłącznie za lata 2004 – I kw. 2005.”

otrzymuje następujące brzmienie:

„Z uwagi na sposób naliczania opłat z tytułu udzielonych koncesji (od przychodów Przedsiębiorstwa Energetycznego w roku poprzedzającym rok, w którym opłata jest wnoszona) jak również z uwagi na fakt, iż Spółki Gazownictwa rozpoczęły prowadzenie koncesjonowanej działalności de facto dopiero w 2003 roku, opłaty dla Spółek Gazownictwa zostały przedstawione wyłącznie za lata 2004 – 30 czerwca 2005 r.”.

Rozdział V, pkt 13.1.2.1, tabela nr 2

Pozycje w trzeciej kolumnie tabeli od lewej strony o treści:

„I kw. 2005; 0,2; 253,5; 1772,; 2,3; 433,2”

otrzymują następujące brzmienie:

„30.06.2005 r.; 0,2; 253,5; 177,2; 2,3; 433,2”.

Rozdział V, pkt 13.1.2.1, tabela nr 4

Pozycje w trzeciej kolumnie tabeli od lewej strony o treści:

„I kw. 2005; 418,0; 283,9; 701,9”

otrzymują następujące brzmienie:

„30.06.2005 r.; 418,0; 283,9; 701,9”.

Rozdział V, pkt 13.1.2.1, tabela nr 6

Pozycje w trzeciej kolumnie tabeli od lewej strony o treści:

„I kw. 2005; 526,1; 374,9; 0,2; 901,2”

otrzymują następujące brzmienie:

„30.06.2005 r.; 536,1; 374,9; 0,2; 911,2”.

Rozdział V, pkt 13.1.2.1, tabela nr 8

Pozycje w trzeciej kolumnie tabeli od lewej strony o treści:

„I kw. 2005; 508,9; 358,6; 867,5”

otrzymują następujące brzmienie:

„30.06.2005 r.; 508,9; 358,6; 867,5”.

Rozdział V, pkt 13.1.2.1, tabela nr 10

Pozycje w trzeciej kolumnie tabeli od lewej strony o treści:

„I kw. 2005; 268,7; 177,4; 446,1”

otrzymują następujące brzmienie:

„30.06.2005 r.; 268,7; 177,4; 446,1”.

Rozdział V, pkt 13.1.2.1, tabela nr 12

Pozycje w trzeciej kolumnie tabeli od lewej strony o treści:

„I kw. 2005; 392,4; 274,0; 666,4”

otrzymują następujące brzmienie:

„30.06.2005 r.; 392,4; 274,0; 666,4”.

Rozdział V, pkt 13.1.2.1, tabela nr 14

Pozycje w trzeciej kolumnie tabeli od lewej strony o treści:

„I kw. 2005; 829,0; 0,2; 0,2; 829,4”

otrzymują następujące brzmienie:

„30.06.2005 r.; 829,0; 0,2; 0,2; 829,4”.

Rozdział V, pkt 13.1.2.2

Pierwsze zdanie w pierwszym akapicie o treści:

„Na dzień 31 marca 2005 r., Spółki Gazownictwa oraz EuRoPol GAZ posiadały następujące taryfy zatwierdzone przez Prezesa URE:”

otrzymuje następujące brzmienie:

„Na dzień 30 czerwca 2005 r., Spółki Gazownictwa oraz EuRoPol GAZ posiadały następujące taryfy zatwierdzone przez Prezesa URE:”.

Pierwszy podpunkt w pierwszym akapicie o treści:

„DSG Sp. z o.o.: aktualnie obowiązująca taryfa DSG Sp. z o.o. dla paliw gazowych nr 1 została zatwierdzona przez Prezesa URE decyzją z dnia 16 września 2003 r., zmienioną decyzją z dnia 28 lipca 2004 r., 16 grudnia 2004 r., 1 marca 2005 r. oraz 16 czerwca 2005 r. Taryfa (po zmianach) obowiązuje od dnia 1 stycznia 2005 r. do 30 września 2005 r.”

otrzymuje następujące brzmienie:

„DSG Sp. z o.o.: aktualnie obowiązująca taryfa DSG Sp. z o.o. dla paliw gazowych nr 1 została zatwierdzona przez Prezesa URE decyzją z dnia 16 września 2003 r., zmienioną decyzją z dnia 28 lipca 2004 r., 16 grudnia 2004 r., 1 marca 2005 r. oraz 16 czerwca 2005 r. Taryfa (po zmianach) obowiązuje od dnia 1 lipca 2005 r. do 30 września 2005 r.;”.

Drugi podpunkt w pierwszym akapicie o treści:

„GSG Sp. z o.o.: aktualnie obowiązująca taryfa GSG Sp. z o.o. dla paliw gazowych nr 1 została zatwierdzona przez Prezesa URE decyzją z dnia 16 września 2003 r., zmienioną decyzją z dnia 28 lipca 2004 r., 16 grudnia 2004 r. oraz 1 marca 2005 r. Taryfa (po zmianach) obowiązuje od dnia 1 stycznia 2005 r. do 30 czerwca 2005 r.;”

otrzymuje następujące brzmienie:

„GSG Sp. z o.o.: aktualnie obowiązująca taryfa GSG Sp. z o.o. dla paliw gazowych nr 1 została zatwierdzona przez Prezesa URE decyzją z dnia 16 września 2003 r., zmienioną decyzją z dnia 28 lipca 2004 r., 16 grudnia 2004 r., 1 marca 2005 r. oraz 16 czerwca 2005 r. Taryfa (po zmianach) obowiązuje od dnia 1 lipca 2005 r. do 30 września 2005 r.;”.

Trzeci podpunkt w pierwszym akapicie o treści:

„KSG Sp. z o.o.: aktualnie obowiązująca taryfa KSG Sp. z o.o. dla gazu ziemnego wysokometanowego nr 1 została zatwierdzona przez Prezesa URE decyzją z dnia 16 września 2003 r., zmienioną decyzją z dnia 8 grudnia 2003 r., 28 lipca 2004 r., 16 grudnia 2004 r. oraz 1 marca 2005 r. Taryfa (po zmianach) obowiązuje od dnia 1 stycznia 2005 r. do 30 czerwca 2005 r.;”

otrzymuje następujące brzmienie:

„KSG Sp. z o.o.: aktualnie obowiązująca taryfa KSG Sp. z o.o. dla gazu ziemnego wysokometanowego nr 1 została zatwierdzona przez Prezesa URE decyzją z dnia 16 września 2003 r., zmienioną decyzją z dnia 8 grudnia 2003 r., 28 lipca 2004 r., 16 grudnia 2004 r., 1 marca 2005 r. oraz 16 czerwca 2005 r. Taryfa (po zmianach) obowiązuje od dnia 1 lipca 2005 r. do 30 września 2005 r.;”.

Czwarty podpunkt w pierwszym akapicie o treści:

„MSG Sp. z o.o.: aktualnie obowiązująca taryfa MSG Sp. z o.o. dla paliw gazowych nr 1 została zatwierdzona przez Prezesa URE decyzją z dnia 16 września 2003 r., zmienioną decyzją z dnia 28 lipca 2004 r., 16 grudnia 2004 r., 1 marca 2005 r. oraz 16 czerwca 2005 r. Taryfa (po zmianach) obowiązuje od dnia 1 stycznia 2005 r. do 30 września 2005 r.;”

otrzymuje następujące brzmienie:

„MSG Sp. z o.o.: aktualnie obowiązująca taryfa MSG Sp. z o.o. dla paliw gazowych nr 1 została zatwierdzona przez Prezesa URE decyzją z dnia 16 września 2003 r., zmienioną decyzją z dnia 28 lipca 2004 r., 16 grudnia 2004 r., 1 marca 2005 r. oraz 16 czerwca 2005 r. Taryfa (po zmianach) obowiązuje od dnia 1 lipca 2005 r. do 30 września 2005 r.;”

Piąty podpunkt w pierwszym akapicie o treści:

„PSG Sp. z o.o.: aktualnie obowiązująca taryfa PSG Sp. z o.o. dla paliw gazowych nr 1 została zatwierdzona przez Prezesa URE decyzją z dnia 16 września 2003 r., zmienioną decyzją z dnia 28 lipca 2004 r., 16 grudnia 2004 r., 1 marca 2005 r. oraz 16 czerwca 2005 r. Taryfa (po zmianach) obowiązuje od dnia 1 stycznia 2005 r. do 30 września 2005 r.;”

otrzymuje następujące brzmienie:

„PSG Sp. z o.o.: aktualnie obowiązująca taryfa PSG Sp. z o.o. dla paliw gazowych nr 1 została zatwierdzona przez Prezesa URE decyzją z dnia 16 września 2003 r., zmienioną decyzją z dnia 28 lipca 2004 r., 16 grudnia 2004 r., 1 marca 2005 r. oraz 16 czerwca 2005 r. Taryfa (po zmianach) obowiązuje od dnia 1 lipca 2005 r. do 30 września 2005 r.;”

Szósty podpunkt w pierwszym akapicie o treści:

„WSG Sp. z o.o.: aktualnie obowiązująca taryfa WSG Sp. z o.o. dla paliw gazowych nr 1 została zatwierdzona przez Prezesa URE decyzją z dnia 16 września 2003 r., zmienioną decyzją z dnia 28 lipca 2004 r., 16 grudnia 2004 r., 1 marca 2005 r. oraz 16 czerwca 2005 r. Taryfa (po zmianach) obowiązuje od dnia 1 stycznia 2005 r. do 30 września 2005 r.;”

otrzymuje następujące brzmienie:

„WSG Sp. z o.o.: aktualnie obowiązująca taryfa WSG Sp. z o.o. dla paliw gazowych nr 1 została zatwierdzona przez Prezesa URE decyzją z dnia 16 września 2003 r., zmienioną decyzją z dnia 28 lipca 2004 r., 16 grudnia 2004 r., 1 marca 2005 r. oraz 16 czerwca 2005 r. Taryfa (po zmianach) obowiązuje od dnia 1 lipca 2005 r. do 30 września 2005 r.;”

Rozdział V, pkt 13.2

Pierwsze zdanie w pierwszym akapicie o treści:

„Na dzień 31 marca 2005 r., PGNiG posiadał następujące koncesje wymagane przez Prawo Geologiczne i Górnicze wydane przez Ministra Środowiska:”

otrzymuje następujące brzmienie:

„Na dzień 30 czerwca 2005 r., PGNiG posiadał następujące koncesje wymagane przez Prawo Geologiczne i Górnicze wydane przez Ministra Środowiska:”

Pierwszy podpunkt w pierwszym akapicie o treści:

„83 koncesje na poszukiwanie lub rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego, w tym 12 koncesji w rejonie Karpat, 21 koncesji w rejonie Przedgórze, 1 koncesję w rejonie Niecki Miechowskiej, 29 koncesji w rejonie Monokliny Przedsudeckiej, 1 koncesję w rejonie Niecki Mogileńsko-Łódzkiej, 3 koncesje w rejonie Niecki Szczecińskiej, 7 koncesji w rejonie Wału Pomorskiego, 4 koncesje w rejonie Niecki Lubelskiej oraz 5 koncesji w rejonie Syneklizy Bałtyckiej;”

otrzymuje następujące brzmienie:

„78 koncesji na poszukiwanie lub rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego, w tym 10 koncesji w rejonie Karpat, 24 koncesje w rejonie Przedgórze, 1 koncesję w rejonie Niecki

Miechowskiej, 25 koncesji w rejonie Monokliny Przedsudeckiej, 1 koncesję w rejonie Niecki Mogileńsko-Łódzkiej, 3 koncesje w rejonie Niecki Szczecińskiej, 5 koncesji w rejonie Wału Pomorskiego, 4 koncesje w rejonie Niecki Lubelskiej oraz 5 koncesji w rejonie Syneklizy Bałtyckiej;”.

Rozdział V, pkt 13.2.1, tabela nr 2

Data ważności koncesji dla pozycji 1 w tabeli nr 2, czyli:

„7 sierpnia 2005 r.”,

zostaje zastąpiona datą:

„7 sierpnia 2008 r.”.

Data ważności koncesji dla pozycji 4 w tabeli nr 2, czyli:

„13 maja 2005 r.”,

zostaje zastąpiona datą:

„13 maja 2007 r.”.

Rozdział V, pkt 13.2.1, tabela nr 3

Data ważności koncesji dla pozycji 5 w tabeli nr 3, czyli:

„22 czerwca 2005 r.”,

zostaje zastąpiona datą:

„22 czerwca 2008 r.”.

Rozdział V, pkt 13.2.1, tabela nr 4

Data ważności koncesji dla pozycji 1 w tabeli nr 4, czyli:

„28 września 2005 r.”,

zostaje zastąpiona datą:

„28 września 2010 r.”.

Rozdział V, pkt 13.2.5

Pierwsze zdanie w pierwszym akapicie o treści:

„W tabeli poniżej przedstawione zostały łączne opłaty z tytułu koncesji wymaganych przez Prawo Geologiczne i Górnicze, jakie zostały uiszczone przez Spółkę w latach 2002 – I kw. 2005.”

otrzymuje następujące brzmienie:

„W tabeli poniżej przedstawione zostały łączne opłaty z tytułu koncesji wymaganych przez Prawo Geologiczne i Górnicze, jakie zostały uiszczone przez Spółkę w latach 2002 – 30 czerwca 2005 r.”

Pozycje w trzeciej kolumnie tabeli od lewej strony o treści:

„I kw. 2005; 828,48 (773,23); 35,78; 196,80; 56,91; 1.117,97”

otrzymują następujące brzmienie:

„30.06.2005 r.; 1.416,0 (960,0); 35,78; 196,80; 56,91; 1.705,49”.

Rozdział V, pkt 13.3.1

Pierwsze zdanie w pierwszym akapicie o treści:

„Na dzień 31 marca 2005 r., Emitent posiadał następujące rodzaje pozwoleń wymaganych przez Prawo Ochrony Środowiska:”

otrzymuje następujące brzmienie:

„Na dzień 30 czerwca 2005 r., Emitent posiadał następujące rodzaje pozwoleń wymaganych przez Prawo Ochrony Środowiska:”.

Pierwszy akapit przed tabelą nr 1 (Opłaty za wydane pozwolenia) o treści:

„W tabelach poniżej przedstawione zostały łączne opłaty uiszczone przez Spółkę z tytułu wydanych pozwoleń w latach 2003-I kw. 2005 (w roku 2002 opłaty tego rodzaju nie były ponoszone przez Spółkę) oraz opłaty uiszczone przez Spółkę z tytułu korzystania ze środowiska w latach 2002-I kw. 2005.”

otrzymuje następujące brzmienie:

„W tabelach poniżej przedstawione zostały łączne opłaty uiszczone przez Spółkę z tytułu wydanych pozwoleń w latach 2003 - 30 czerwca 2005 r. (w roku 2002 opłaty tego rodzaju nie były ponoszone przez Spółkę) oraz opłaty uiszczone przez Spółkę z tytułu korzystania ze środowiska w latach 2002 - 30 czerwca 2005 r.:”.

Rozdział V, pkt 13.3.1, tabela nr 1

Pozycje w drugiej kolumnie tabeli od lewej strony o treści:

„I kw. 2005; 0; 0; 0; 0; 0; 0; 0; 0; 1.760; 4.190; 5.950”

otrzymują następujące brzmienie:

„30.06.2005 r.; 0; 0; 0; 1.006; 0; 0; 0; 0; 0; 2.140; 6.760; 9.906”.

Rozdział V, pkt 13.3.1, tabela nr 2

Pozycje w drugiej kolumnie tabeli od lewej strony o treści:

„I kw. 2005; 394; 9.006; 734; 14.420; 12.829; 2.464; 2.464; 1.178; 3.205; 11.518; 14.599; 139.051; 209.398”

otrzymują następujące brzmienie:

„30.06.2005 r.; 740; 14.236; 1.365; 29.943; 41.702; 6.379; 2.234; 4.611; 14.236; 28.690; 289.116; 433.252”.

Rozdział V, pkt 13.3.2

Pierwsze dwa akapity o treści:

„Na dzień 31 marca 2005 r., Spółki Gazownictwa oraz EuRoPol GAZ posiadały analogiczne do pozwoleń Emitenta pozwolenia wymagane przez Prawo Ochrony Środowiska. Pozwolenia te nie odgrywają jednak większej roli w działalności Grupy PGNiG.

W tabelach poniżej przedstawione zostały łączne opłaty uiszczone przez Spółki Gazownictwa z tytułu wydanych pozwoleń w latach 2003-I kw. 2005 (w roku 2002 opłaty tego rodzaju nie były ponoszone przez Spółki Gazownictwa) oraz opłaty uiszczone przez Spółki Gazownictwa z tytułu korzystania ze środowiska w latach 2002-I kw. 2005. Spółka nie posiada danych na temat opłat uiszczanych przez EuRoPol GAZ.”

otrzymują następujące brzmienie:

„Na dzień 30 czerwca 2005 r., Spółki Gazownictwa oraz EuRoPol GAZ posiadały analogiczne do pozwoleń Emitenta pozwolenia wymagane przez Prawo Ochrony Środowiska. Pozwolenia te nie odgrywają jednak większej roli w działalności Grupy PGNiG.

W tabelach poniżej przedstawione zostały łączne opłaty uiszczone przez Spółki Gazownictwa z tytułu wydanych pozwoleń w latach 2003 – 30 czerwca 2005 r. (w roku 2002 opłaty tego rodzaju nie były ponoszone przez Spółki Gazownictwa) oraz opłaty uiszczone przez Spółki Gazownictwa z tytułu korzystania ze środowiska w latach 2002 – 30 czerwca 2005 r. Spółka nie posiada danych na temat opłat uiszczanych przez EuRoPol GAZ.:”.

Rozdział V, pkt 13.3.2, tabela nr 1

Z tabeli wykreśla się drugą kolumnę od lewej strony zawierającą dane dla PSG Sp. z o.o. za drugi kwartał.

Po dokonaniu powyższej zmiany, pozycje w drugiej kolumnie tabeli od lewej strony o treści:

„I kw. 2005; 0; 0; 0; 0; 1.000; 0; 1.000”

otrzymują następujące brzmienie:

„30.06.2005 r.; 0; 0; 5; 0; 1.190; 0; 1.195”.

Rozdział V, pkt 13.3.2, tabela nr 2

Z tabeli wykreśla się drugą kolumnę od lewej strony zawierającą dane dla PSG Sp. z o.o. za drugi kwartał.

Po dokonaniu powyższej zmiany, pozycje w drugiej kolumnie tabeli od lewej strony o treści:

„I kw. 2005; 4.402; 5.563; 12.941; 7.977; 3.729; 9.843; 44.455”

otrzymują następujące brzmienie:

„30.06.2005 r.; 8.941; 11.008; 29.311; 14.149; 7.584; 15.055; 86.048”.

Rozdział V, pkt 14.1

Pierwsze zdanie w pierwszym akapicie przed tabelą nr 1 o treści:

„Na dzień 31 marca 2005 r., Emitent był uprawniony z 2 patentów.”

otrzymuje następujące brzmienie:

„Na dzień 30 czerwca 2005 r., Emitent był uprawniony z 2 patentów.”.

Pierwsze zdanie w pierwszym akapicie przed tabelą nr 2 o treści:

„Ponadto, na dzień 31 marca 2005 r., Emitent zgłosił do opatentowania 8 wynalazków.”

otrzymuje następujące brzmienie:

„Ponadto, na dzień 30 czerwca 2005 r., Emitent zgłosił do opatentowania 8 wynalazków.”.

Pierwsze zdanie w pierwszym akapicie przed tabelą nr 3 o treści:

„Na dzień 31 marca 2005 r. PGNiG był uprawniony z praw ochronnych na 3 wzory użytkowe.”

otrzymuje następujące brzmienie:

„Na dzień 30 czerwca 2005 r. PGNiG był uprawniony z praw ochronnych na 3 wzory użytkowe.”.

Rozdział V, pkt 14.2

Pierwsze zdanie w pierwszym akapicie o treści:

„Na dzień 31 marca 2005 r., najistotniejszym dla Grupy PGNiG programem komputerowym jest oprogramowanie mySAP Business Suite.”

otrzymuje następujące brzmienie:

„Na dzień 30 czerwca 2005 r., najistotniejszym dla Grupy PGNiG programem komputerowym jest oprogramowanie mySAP Business Suite.”.

Rozdział V, pkt 14.3.1

Pierwsze zdanie w pierwszym akapicie o treści:

„Na dzień 31 marca 2005 r., najistotniejszym znakiem towarowym Emitenta był znak zarejestrowany na terytorium Polski w Urzędzie Patentowym pod numerem 98012, tj. aktualne oznaczenie Emitenta, wskazany w tabeli nr 1 poniżej.”

otrzymuje następujące brzmienie:

„Na dzień 30 czerwca 2005 r., najistotniejszym znakiem towarowym Emitenta był znak zarejestrowany na terytorium Polski w Urzędzie Patentowym pod numerem 98012, tj. aktualne oznaczenie Emitenta, wskazany w tabeli nr 1 poniżej.”

Pierwsze zdanie w drugim akapicie o treści:

„Ponadto, na dzień 31 marca 2005 r., Emitent oczekiwał na rejestrację kilkunastu znaków towarowych (zarówno na terytorium Polski, jak i poza jej granicami), z których najistotniejsze zostały wskazane w tabeli nr 2 poniżej.”

otrzymuje następujące brzmienie:

„Ponadto, na dzień 30 czerwca 2005 r., Emitent oczekiwał na rejestrację kilkunastu znaków towarowych (zarówno na terytorium Polski, jak i poza jej granicami), z których najistotniejsze zostały wskazane w tabeli nr 2 poniżej.”

Drugie zdanie w czwartym akapicie o treści:

„Na dzień 31 marca 2005 r. jest on nadal wykorzystywany jako logo Spółki na wielu podstawowych nośnikach identyfikacji wizualnej takich jak akcydensy biurowe, oznakowanie architektoniczne, czy nośniki promocyjne – wytworzonych przed rozpoczęciem wskazanego powyżej procesu rewitalizacji marki PGNiG.”

otrzymuje następujące brzmienie:

„Na dzień 30 czerwca 2005 r. jest on nadal wykorzystywany jako logo Spółki na wielu podstawowych nośnikach identyfikacji wizualnej takich jak akcydensy biurowe, oznakowanie architektoniczne, czy nośniki promocyjne – wytworzonych przed rozpoczęciem wskazanego powyżej procesu rewitalizacji marki PGNiG.”

Rozdział V, pkt 14.3.2

Pierwsze zdanie w pierwszym akapicie o treści:

„Na dzień 31 marca 2005 r., Spółki Gazownictwa korzystały zarówno z oznaczeń zarejestrowanych na ich rzecz jako znaki towarowe, jak i zgłoszonych przez nie do rejestracji na terytorium Polski w Urzędzie Patentowym.”

otrzymuje następujące brzmienie:

„Na dzień 30 czerwca 2005 r., Spółki Gazownictwa korzystały zarówno z oznaczeń zarejestrowanych na ich rzecz jako znaki towarowe, jak i zgłoszonych przez nie do rejestracji na terytorium Polski w Urzędzie Patentowym.”

Pierwsze zdanie w drugim akapicie o treści:

„Ponadto na dzień 31 marca 2005 r. DSG Sp. z o.o., GSG Sp. z o.o., KSG Sp. z o.o., MSG Sp. z o.o., PSG Sp. z o.o. oraz WSG Sp. z o.o. korzystały ze znaku towarowego „ŹRÓDŁO PRZYJAZNEJ ENERGII”, zgłoszonego do rejestracji w Urzędzie Patentowym pod numerem 272063 przez Emitenta, na podstawie odpowiednich umów licencyjnych.”

otrzymuje następujące brzmienie:

„Ponadto na dzień 30 czerwca 2005 r. DSG Sp. z o.o., GSG Sp. z o.o., KSG Sp. z o.o., MSG Sp. z o.o., PSG Sp. z o.o. oraz WSG Sp. z o.o. korzystały ze znaku towarowego „ŹRÓDŁO PRZYJAZNEJ ENERGII”, zgłoszonego do rejestracji w Urzędzie Patentowym pod numerem 272063 przez Emitenta, na podstawie odpowiednich umów licencyjnych.”

Rozdział V, pkt 16.1

Punkt 16.1 w Rozdziale V o treści:

„Nakłady inwestycyjne w latach 2001 – 2004

W latach 2001 – 2004 nakłady inwestycyjne Grupy PGNiG wyniosły łącznie 5.115 mln. zł.

Poniższa tabela przedstawia zestawienie nakładów inwestycyjnych dla Grupy Kapitałowej PGNiG w podziale na główne segmenty działalności.

Nakłady inwestycyjne Grupy PGNiG w latach 2001–2004 (w mln PLN)

	2004	2003	2002	2001	Razem
Poszukiwanie i wydobywanie	562	626	619	724	2.531
Przesył	215	227	166	274	882
Magazynowanie	32	43	113	141	329
Dystrybucja	430	356	293	294	1.373
Razem	1.239	1.252	1.191	1.433	5.115

Źródło: PGNiG.

W latach 2001 – 2004 inwestycje o największej wartości zrealizowano w segmencie poszukiwań i wydobywania gazu ziemnego i ropy naftowej oraz w segmencie dystrybucji. W pierwszym kwartale 2005 roku poniesione przez Grupę PGNiG nakłady inwestycyjne w obszarach przesyłu, magazynowania oraz zagospodarowania i wydobywania wyniosły odpowiednio: 19.866,9 tys. zł, 2.992,1 tys. zł i 27.532,4 tys. zł. Nakłady inwestycyjne na poszukiwania wyniosły w pierwszym kwartale 2005 roku 62,2 mln zł.

Zestawienie nakładów inwestycyjnych w segmencie poszukiwań i wydobywania przedstawia poniższa tabela.

Nakłady inwestycyjne w zakresie poszukiwania i wydobywania w latach 2001-2004 (w mln PLN)

	Poszukiwania i rozpoznanie			Zagospodarowanie i wydobywanie	Razem
	krajowe	Zagraniczne	Razem		
2001	539	21	560	164	724
2002	436	4	440	179	619
2003	443	1	444	182	626
2004	421	1	422	140	562
Razem	1.839	27	1.866	665	2.531

Źródło: PGNiG.

W latach 2001-2004 i pierwszym kwartale 2005 r. nakłady inwestycyjne w sektorze dystrybucji gazu poniesione przez jednostki organizacyjne - Spółki Gazownictwa wyniosły łącznie 1.417,1 mln PLN. Zestawienie nakładów inwestycyjnych w tym segmencie przedstawia poniższa tabela:

Nakłady inwestycyjne Spółek Gazownictwa (w mln PLN)

	I kw. 2005	2004	2003	2002*	2001*	Razem
KSG Sp. z o.o.	7,5	68,9	75,3	59,7	73,5	284,9
MSG Sp. z o.o.	10,7	86,3	64,6	66,9	64,9	293,4
WSG Sp. z o.o.	10,5	57,5	64,9	55,9	56,9	245,7
GSG Sp. z o.o.	6,7	75,9	57,8	33,7	38,0	212,1
DSG Sp. z o.o.	4,9	98,3	55,4	51,8	32,7	243,1
PSG Sp. z o.o.	3,1	43,8	37,6	25,0	28,4	137,9
Razem	43,4	430,7	355,6	293,0	294,4	1.417,1

Źródło: PGNiG.

*Do 1 stycznia 2003 r. – oddziały Spółki.

W segmencie przesyłu i magazynowania inwestycje o największej wartości w latach 2001-2004 dotyczyły sieci gazociągowej oraz podziemnych magazynów gazu ziemnego.

Szczegółowe informacje w zakresie obszarów inwestycji w segmencie przesyłu i magazynowania prezentuje poniższa tabela.

Nakłady inwestycyjne w segmencie przesyłu i magazynowania w latach 2001-2004

w mln PLN

	2004	2003	2002	2001	Razem
Sieć gazociągowa	109,0	156,4	96,8	116,7	478,9
Obiekty systemowe	75,6	59,7	55,5	126,1	316,9
Magazyny	31,9	42,7	112,7	141,2	328,5
Inne	30,8	11,0	14,1	31,3	87,2
Razem	247,3	269,8	279,1	415,3	1.211,5

Źródło: PGNiG.

Emitent poprzez spółkę EuRoPol GAZ uczestniczył również w inwestycjach w budowę polskiej części Gazociągu Jamał-Europa Zachodnia, jednak nie ponosił on bezpośrednio kosztów związanych z programem inwestycyjnym dla tego projektu. Emitent udzielał pożyczek na rzecz EuRoPol GAZ na ten cel. Inwestycje w tym zakresie dokonywane były przez spółkę EuRoPol GAZ. Informacje o wartości nakładów inwestycyjnych dotyczących tego projektu w latach 2001–2004 przedstawia poniższa tabela.

Nakłady inwestycyjne na budowę części Gazociągu Jamał–Europa Zachodnia znajdującej się na terytorium Polski w latach 2001 – 2004 (w mln USD)

Rok	w mln USD
2001	39,6
2002	10,5
2003	126,0
2004	119,4
Razem	295,5

Szczegółowe zestawienie najważniejszych realizowanych w latach 2001 – 2004 projektów inwestycyjnych, w poszczególnych obszarach działalności Spółki, zawiera poniższa tabela.

w tys. PLN

Przesył i podziemne magazyny gazu (PMG)	2004	2003	2002	2001	Razem 2001-2004
Magazyny	-	-	-	-	-
PMG Wierchowice	2.371	12.894	85.213	109.959	210.526
PMG Mogilno	29.436	29.341	24.889	25.805	109.471
Gazociągi systemowe	-	-	-	-	-
Układ przesyłowy DN 500 Włocławek - Gdynia	32.364	27.545	9.591	16.778	86.277
DN 1000 Wierchowice - Odolanów	-	-	-	28.860	28.860
Modernizacja DN 200 Oświęcim - Zabierzów	-	-	-	9.686	9.686
DN 500 Goleniów - Nowogard	-	-	2.681	6.261	8.942
DN 500 Gliwice - Zabrze	-	-	8.952	1.968	10.920
DN 300 KGZ Kościan - EC Zielona Góra	20.695	83.806	6.116	-	110.617
Modernizacja DN 150 Płoty - Gorzysław	12.299	11.944	-	-	24.244
DN 400 Mory - Piotrków Trybunalski	3.866	2.469	-	265	6.600
Układy przyłączeniowe	-	-	-	-	-
EC Rzeszów	-	247	6.053	-	6.300
EC Lublin Wrotków	-	-	-	14.366	14.366
Obwodnica do EC Siedlce	-	-	2.815	7.793	10.608
KGZ Stężycza	-	-	7.693	766	8.459
Gazyfikacja gminy Police	4.468	-	-	3.216	7.684
DN 200 Skierniewice - Łowicz	9.099	2.152	-	-	11.251
Obiekty systemowe	-	-	-	-	-
Układy pomiarowe na SRP	11.034	10.989	6.375	-	28.398

System SCADA na SRP	6.296	4.827	-	-	11.123
Systemy łączności bezprzewodowej	-	-	4.222	9.914	14.136
Węzeł Lasów	-	-	-	62.181	62.181
Tłocznia Jeleniów	-	-	-	24.348	24.348
Tłocznia Krzywa	-	-	-	34.490	34.490
Instalacja osuszania gazu w tłoczni Maćkowice	14.690	-	-	-	14.690
Modernizacja węzła Końskowola	5.804	1.807	-	-	7.611
Pozostałe zadania	-	-	-	-	-
Budowa budynku COT	-	-	18.447	-	18.447
Przestawienia odbiorców	950	19.231	2.712	-	22.893
Wdrożenie ZSZ (zintegrowanego systemu zarządzania)	15 494	-	-	-	15.494
Poszukiwania i wydobywanie	2004	2003	2002	2001	2001-2004
Zagospodarowanie złóż	-	-	-	-	-
Dębno	-	27.529	61.424	16.324	105.277
Stężycza	-	-	894	23.411	24.305
Mełgiew, Ciecierzyn	-	12.557	39.929	6.990	59.476
Kościan - Brońsko	47.922	43.734	33 085	49.211	173.952
Lubiatów - Międzychód - Grotów	10.425	-	-	-	10.425
Projekt Kostrzyń (KGZ Zielin, Górzycza)	5.222	2.307	-	-	7.529
Modernizacje i rozbudowa kopalń	-	-	-	-	-
Modernizacja tłoczni KGZ Załęcze	-	-	4.520	7.732	12.252
Modernizacja tłoczni KGZ Żuchłów	-	-	9.217	12.970	22.187
Rozbudowa KGZ Dzików	3.925	23.451	-	-	27.376
Rozbudowa KGZ Kuryłówka	8.445	7.911	-	-	16.356
Rozbudowa KGZ Wola Obszańska	3.303	20.898	-	-	24.201
Odazotowanie gazu	-	-	-	-	-
Modernizacja instalacji kriogenicznej Odolanów	-	2.543	2.755	-	5.298
Mieszalnia gazu Grodzisk	9.996	225	-	-	10.221
Rozbudowa tłoczni KRIO Odolanów	5.019	-	-	-	5.019

»

otrzymuje następujące brzmienie:

„Nakłady inwestycyjne w latach 2001 – 2005

W latach 2001 – 2005 nakłady inwestycyjne Grupy PGNiG wyniosły łącznie 5.519 mln zł.

Poniższa tabela przedstawia zestawienie nakładów inwestycyjnych dla Grupy Kapitałowej PGNiG w podziale na główne segmenty działalności.

Nakłady inwestycyjne Grupy PGNiG w latach 2001–VI 2005 (w mln PLN)

	I – VI 2005	2004	2003	2002	2001	Razem
Poszukiwanie i wydobywanie	214	562	626	619	724	2.745
Przesył	67	215	227	166	274	949
Magazynowanie	5	32	43	113	141	334
Dystrybucja	118	430	356	293	294	1.491
Razem	404	1.239	1.252	1.191	1.433	5.519

Źródło: PGNiG.

W latach 2001 – VI 2005 inwestycje o największej wartości zrealizowano w segmencie poszukiwań i wydobywania gazu ziemnego i ropy naftowej oraz w segmencie dystrybucji. W pierwszym kwartale 2005 roku poniesione przez Grupę PGNiG nakłady inwestycyjne w obszarach przesyłu, magazynowania oraz zagospodarowania i wydobywania wyniosły odpowiednio: 19.866,9 tys. zł, 2.992,1

tys. zł i 27.532,4 tys. zł. Nakłady inwestycyjne na poszukiwania wyniosły w pierwszym kwartale 2005 roku 62,2 mln zł.

Zestawienie nakładów inwestycyjnych w segmencie poszukiwań i wydobycia przedstawia poniższa tabela.

Nakłady inwestycyjne w zakresie poszukiwania i wydobycia w latach 2001- VI 2005 (w mln PLN)

	Poszukiwania i rozpoznanie			Zagospodarowanie i wydobycie	Razem
	krajowe	Zagraniczne	Razem		
2001	539	21	560	164	724
2002	436	4	440	179	619
2003	443	1	444	182	626
2004	421	1	422	140	562
I – VI 2005	166	0	166	48	214
Razem	2.005	27	2.032	713	2.745

Źródło: PGNiG.

W latach 2001-2004 oraz pierwszych sześciu miesiącach 2005 r. nakłady inwestycyjne w sektorze dystrybucji gazu poniesione przez jednostki organizacyjne - Spółki Gazownictwa wyniosły łącznie 1.508,5 mln PLN. Zestawienie nakładów inwestycyjnych w tym segmencie przedstawia poniższa tabela:

Nakłady inwestycyjne Spółek Gazownictwa (w mln PLN)

	I-VI 2005	2004	2003	2002*	2001*	Razem
KSG Sp. z o.o.	24,1	89,9	75,3	60,0	70,8	320,1
MSG Sp. z o.o.	22,0	86,3	64,6	66,9	64,9	304,7
WSG Sp. z o.o.	27,8	73,1	64,7	55,9	56,9	278,4
GSG Sp. z o.o.	19,9	99,4	57,8	33,7	38,0	248,8
DSG Sp. z o.o.	13,5	57,5	55,4	51,8	32,7	210,9
PSG Sp. z o.o.	10,8	43,8	37,6	25,0	28,4	145,6
Razem	118,1	450,0	355,4	293,3	291,7	1.508,5

Źródło: PGNiG.

*Do 1 stycznia 2003 r. – oddziały Spółki.

W segmencie przesyłu i magazynowania inwestycje o największej wartości w latach 2001-2004 oraz pierwszych sześciu miesiącach 2005 r. dotyczyły sieci gazociągowej oraz podziemnych magazynów gazu ziemnego.

Szczegółowe informacje w zakresie obszarów inwestycji w segmencie przesyłu i magazynowania prezentuje poniższa tabela.

Nakłady inwestycyjne w segmencie przesyłu i magazynowania w latach 2001- VI 2005

w mln PLN

	I – VI 2005	2004	2003	2002	2001	Razem
Sieć gazociągowa	45,3	109,0	156,4	96,8	116,7	524,2
Obiekty systemowe	7,3	75,6	59,7	55,5	126,1	324,2
Magazyny	4,7	31,9	42,7	112,7	141,2	333,2
Inne	14,5	30,8	11,0	14,1	31,3	101,7
Razem	71,8	247,3	269,8	279,1	415,3	1.283,3

Źródło: PGNiG.

Emitent poprzez spółkę EuRoPol GAZ uczestniczył również w inwestycjach w budowę polskiej części Gazociągu Jamał-Europa Zachodnia, jednak nie ponosił on bezpośrednio kosztów związanych z programem inwestycyjnym dla tego projektu. Emitent udzielał pożyczek na rzecz EuRoPol GAZ na ten cel. Inwestycje w tym zakresie dokonywane były przez spółkę EuRoPol GAZ. Informacje o wartości nakładów inwestycyjnych dotyczących tego projektu w latach 2001–2004 przedstawia poniższa tabela.

Nakłady inwestycyjne na budowę części Gazociągu Jamał–Europa Zachodnia znajdującej się na terytorium Polski w latach 2001 – 2004 (w mln USD)

Rok	w mln USD
2001	39,6
2002	10,5
2003	126,0
2004	119,4
Razem	295,5

Szczegółowe zestawienie najważniejszych realizowanych w latach 2001 – 2004 oraz pierwszych sześciu miesiącach 2005 r. projektów inwestycyjnych, w poszczególnych obszarach działalności Spółki, zawiera poniższa tabela.

w tys. PLN

Przesył i podziemne magazyny gazu (PMG)	I-VI 2005	2004	2003	2002	2001	Razem 2001-2004
Magazyny	2.177	2.371	12.894	85.213	109.959	212.614
PMG Wierchowice	2.488	29.436	29.341	24.889	25.805	111.959
PMG Mogilno	-	-	-	-	-	-
Gazociągi systemowe	2.027	32.364	27.545	9.591	16.778	88.305
Układ przesyłowy DN 500 Włocławek – Gdynia	31.957	-	-	-	28.860	60.817
DN 1000 Wierchowice – Odolanów	34	-	-	-	9.686	9.720
Modernizacja DN 200 Oświęcim – Zabierzów	-	-	-	2.681	6.261	8.942
DN 500 Goleniów – Nowogard	-	-	-	8.952	1.968	10.920
DN 500 Gliwice – Zabrze	-	20.695	83.806	6.116	-	110.617
DN 300 KGZ Kościan - EC Zielona Góra	-	12.299	11.944	-	-	24.243
Modernizacja DN 150 Płoty – Gorzysław	1.444	3.866	2.469	-	265	8.044
DN 400 Mory - Piotrków Trybunalski	-	-	-	-	-	-
Układy przyłączeniowe	-	-	247	6.053	-	6.300
EC Rzeszów	-	-	-	-	14.366	14.366
EC Lublin Wrotków	-	-	-	2.815	7.793	10.608
Obwodnica do EC Siedlce	-	-	-	7.693	766	8.459
KGZ Stężycza	5.465	4.468	-	-	3.216	13.149
Gazyfikacja gminy Police	1.432	9.099	2.152	-	-	12.683
DN 200 Skierniewice – Łowicz	-	-	-	-	-	-
Obiekty systemowe	737	11.034	10.989	6.375	-	29.135
Układy pomiarowe na SRP	954	6.296	4.827	-	-	12.077
System SCADA na SRP	-	-	-	4.222	9.914	14.136
Systemy łączności bezprzewodowej	-	-	-	-	62.181	62.181
Węzeł Lasów	530	-	-	-	24.348	24.878
Tłocznia Jeleniów	-	-	-	-	34.490	34.490
Tłocznia Krzywa	-	14.690	-	-	-	14.690
Instalacja osuszania gazu w tłoczni Maćkowice	1.069	5.804	1.807	-	-	8.680
Modernizacja węzła Końskowola	-	-	-	-	-	-
Pozostałe zadania	-	-	-	18.447	-	18.447
Budowa budynku COT	-	950	19.231	2.712	-	22.893

Przestawienia odbiorców	-	15.494	-	-	-	15.494
Wdrożenie ZSZ (zintegrowanego systemu zarządzania)	2.177	2.371	12.894	85.213	109.959	212.614
Poszukiwania i wydobywanie	I-VI 2005	2004	2003	2002	2001	2001- VI 2005
Zagospodarowanie złóż		-	-	-	-	-
Dębno	-	-	27.529	61.424	16.324	105.277
Stężycza	-	-	-	894	23.411	24.305
Mełgiew, Ciecierzyn	-	-	12.557	39.929	6.990	59.476
Kościan – Brońsko	5.029	47.922	43.734	33.085	49.211	178.981
Lubiatów - Międzychód – Grotów	14.525	10.425	-	-	-	24.950
Projekt Kostrzyń (KGZ Zielin, Górzycza)	7.451	5.222	2.307	-	-	14.980
Nosówka	6.927	-	-	-	-	6.927
Modernizacje i rozbudowa kopalń	-	-	-	-	-	-
Modernizacja tłoczni KGZ Załęcze	-	-	-	4.520	7.732	12.252
Modernizacja tłoczni KGZ Żuchłów	-	-	-	9.217	12.970	22.187
Rozbudowa KGZ Dzików	-	3.925	23.451	-	-	27.376
Rozbudowa KGZ Kuryłówka	-	8.445	7.911	-	-	16.356
Rozbudowa KGZ Wola Obszańska	-	3.303	20.898	-	-	24.201
Odazotowanie gazu	-	-	-	-	-	-
Modernizacja instalacji kriogenicznej Odolanów	171	-	2.543	2.755	-	5.469
Mieszalnia gazu Grodzisk	50	9.996	225	-	-	10.271
Rozbudowa tłoczni KRIO Odolanów	4.022	5.019	-	-	-	9.041

”

Rozdział V, pkt 16.2

W związku z podwyższeniem kapitału w Spółce BN Naftomontaż sp. z o.o.; w punkcie 16.2, w kolumnie ”2005” dodaje się ”14.000.000” oraz w kolumnie „Metoda finansowania” dodaje się „konwersja wierzytelności”.

Rozdział V, pkt 17.1

W związku ze sprzedażą akcji z punktu 17.1 wykreślono pozycję 16: „Bank Ochrony Środowiska S.A. (0,27%)”.

Rozdział V, pkt 18.1

W opisie następujących umów

Umowa nr 707-2020-4-17/II/3/138/98 o kredyt na działalność inwestycyjną z dnia 14 grudnia 1998 r. zawartej pomiędzy PGNiG a Bankiem BPH S.A.

W czwartej linijce od góry słowa:

„...na dzień 31 marca 2005 r. wyniosło 28.439,7 tys. zł.”

zastępuje się słowami:

„... na dzień 30 czerwca 2005 r. wyniosło 24.393,9 tys. zł.”.

Umowa nr 680/KID/0569 konsorcjalnego kredytu inwestycyjnego z dnia 20 lutego 1997 r. zawarta pomiędzy PGNiG oraz Bankiem Handlowym w Warszawie S.A. jako zleceniobiorcą i uczestnikiem konsorcjum oraz Bankiem Polska Kasa Opieki S.A. jako uczestnikiem konsorcjum wraz z aneksem

W trzeciej linijce od góry słowa: „... na dzień 31 marca 2005 r. wyniosło 47.604,1 tys. USD” zastępuje się słowami:

„...na dzień 30 czerwca 2005 r. wyniosło 43.276,5 tys. USD.”.

Umowa nr 103 o kredyt inwestycyjny długoterminowy w złotych z dnia 10 września 1999 r. zawarta pomiędzy PGNiG Oddział w Sanoku a Bankiem Polska Kasa Opieki S.A. Oddział w Sanoku

W trzeciej linijce od góry słowa:

„... na dzień 31 marca 2005 r. wyniosło 5.655,8 tys. zł.”

zastępuje się słowami:

„...na dzień 30 czerwca 2005 r. wyniosło 3.770,5 tys. zł.”.

Umowa kredytowa z dnia 12 grudnia 2003 r. zawarta pomiędzy PGNiG a Bankiem Austria Creditanstalt AG, Bankiem Przemysłowo-Handlowym PBK S.A., Bankiem Tokyo-Mitsubishi LTD, BNP Paribas, Bankiem Handlowym w Warszawie S.A., Credit Agricole Indosuez, Deutsche Bank AG, KBC Bank, Kredyt Bankiem S.A., Mizuho Corporate Bank LTD, Powszechną Kasą Oszczędności Bank Polski S.A., Bankiem Polska Kasa Opieki S.A., Sumitomo Mitsui Banking Corporation Europe Limited, Westlb AG, London Branch, a Sumitomo Mitsui Banking Corporation Europe Limited jako agentem

W ósmej linijce od góry datę:

„ 30 kwietnia 2005 r.”

zastępuje się datą:

„30 czerwca 2005 r.”.

Umowa z dnia 14 sierpnia 2000 r. zawarta pomiędzy PGNiG a ABN Amro Bank N.V. jako organizatorem oraz Bank Tokyo – Mitsubishi LTD. i Fuji Bank Limited, Banca Nazionale del Lavoro International, Bankiem Śląskim S.A., Fortis Bankiem Polska S.A., Kredyt Bankiem S.A., Norddeutsche Landesbank Luxemburg S.A.

W czwartej linijce od góry datę:

„ 31 marca 2005 r.”

zastępuje się datą:

„30 czerwca 2005 r.”.

Umowa z dnia 15 stycznia 2003 r. zawarta pomiędzy PGNiG a Bankiem Handlowym w Warszawie S.A., Bankiem Polska Kasa Opieki S.A., Kredyt Bankiem S.A., ING Bankiem Śląskim S.A., Bankiem Gospodarki Żywnościowej S.A., Nardea Bank Polska S.A., Credit Lyonnais Bank Polska S.A., Danske Bank Polska S.A., Nord.LB Bank Polska Norddeutsche Landesbank S.A., Bankiem Ochrony Środowiska S.A., Bankiem Zachodnim WBK S.A. jako bankami oraz Bankiem Handlowym w Warszawie S.A. jako agentem, wraz z umową zmieniającą z dnia 5 maja 2004 r. oraz aneksami

W piątej linijce od góry datę:

„ 31 marca 2005 r.”

zastępuje się datą:

„30 czerwca 2005 r.”.

Umowa finansowa z dnia 30 lipca 1990 r. zawarta pomiędzy PGNiG a Europejskim Bankiem Inwestycyjnym wraz z aneksem

W siódmej linijce od góry słowa:

„...na dzień 31 marca 2005 r. wyniosło 13.214,3 tys. USD”

zastępuje się słowami:

„...na dzień 30 czerwca 2005 r. wyniosło 10.571,4 tys. USD.”.

Umowa kredytowa z dnia 19 czerwca 2001 r. zawarta pomiędzy PGNiG a Credit Suisse First Boston International wraz z aneksem

W siódmej linijce od góry słowa:

„...na dzień 31 marca 2005 r. wyniosło 91.666,7 tys. USD”

zastępuje się słowami:

„...na dzień 30 czerwca 2005 r. wyniosło 75.000 tys. USD.”.

Umowa z dnia 27 lipca 2005 r. zawarta pomiędzy PGNiG a Bankiem Handlowym w Warszawie S.A., Bankiem Polska Kasa Opieki S.A., Cylon S.A., Fortis Bankiem N.V., Powszechna Kasa Oszczędności Bank Polski S.A. oraz Société Générale S.A. Oddział w Polsce.

na końcu opisu umowy dodaje się:

„Dnia 16 czerwca 2005 r. uruchomiona została część transzy kredytu odnawialnego w kwocie 480 mln PLN.”

Rozdział V, pkt 18.2.1

Na końcu piątego paragrafu opisu pierwszej umowy w tym punkcie, tj. umowy w sprawie udzielenia gwarancji z dnia 24 grudnia 2002 r. zawartej pomiędzy PGNiG a DSG Sp. z o.o., GSG Sp. z o.o., KSG Sp. z o.o., MSG Sp. z o.o., PSG Sp. z o.o. oraz WSG Sp. z o.o., dodaje się zdanie o następującej treści:

„W dniu 6 kwietnia 2005 r. PGNiG dokonało przedterminowego wykupu oraz umorzenia obligacji wyemitowanych przez PGNiG Finance B.V., w związku z czym zobowiązania gwarancyjne Spółek Gazownictwa zmniejszyły się o kwotę 1.374.000 tys. EUR.”.

Rozdział V, pkt 18.3

Umowa DF/33/95 w sprawie pożyczki i gwarancji na sfinansowanie budowy systemu gazociągów tranzytowych z dnia 25 września 1995 r. zawarta pomiędzy PGNiG a EuRoPol GAZ wraz z aneksami

W drugiej i trzeciej linijce drugiego akapitu słowa:

„...na dzień 31 marca 2005 r. wynosił 85.427 tys. USD z tytułu kapitału oraz 9.360,1 tys. USD z tytułu odsetek”

zastępuje się słowami:

„... na dzień 30 czerwca 2005 r. wyniósł 73.562 tys. USD z tytułu kapitału oraz 9.262 tys. USD odsetek”.

Umowa pożyczki z dnia 14 września 1998 r. zawarta pomiędzy PGNiG a Poszukiwaniami Nafty i Gazu Kraków Sp. z o.o.

Czwarte zdanie o treści:

„Stan zadłużenia spółki Poszukiwania Nafty i Gazu Kraków Sp. z o.o. z tytułu niezapłaconych rat powiększonych o naliczone odsetki na dzień 31 marca 2005 r. wyniósł 14.925,2 tys. zł.”

otrzymuje następujące brzmienie:

„Stan zadłużenia spółki Poszukiwania Nafty i Gazu Kraków Sp. z o.o. z tytułu niezapłaconych rat powiększonych o naliczone odsetki na dzień 30 czerwca 2005 r. wyniósł 15.061,2 tys. zł.”.

Umowa pożyczki z dnia 5 listopada 2003 r. zawarta pomiędzy PGNiG a DSG Sp. z o.o. wraz z aneksem

Ostatnie zdanie o treści:

„Zadłużenie DSG Sp. z o.o. na dzień 31 marca 2005 r. wyniosło 17.318,9 tys. zł, w tym z tytułu niespłaconych odsetek 118,9 tys. zł.”

otrzymuje następujące brzmienie:

„DSG Sp. z o.o. w dniu 30 czerwca 2005 r. spłaciła kwotę 17.200,0 tys. zł. tytułem pożyczki. Zadłużenie DSG Sp. z o.o. na 30 czerwca 2005 r. z tytułu pożyczki wynosiło 0 zł, a z tytułu niespłaconych odsetek 104,8 tys. zł. W dniu 20 lipca 2005 r. DSG Sp. z o.o. spłaciła należne PGNiG odsetki.”.

Umowa pożyczki z dnia 20 stycznia 2003 r. zawarta pomiędzy PGNiG a DSG Sp. z o.o. wraz z aneksami

Ostatnie zdanie o treści:

„Zadłużenie DSG Sp. z o.o. na dzień 31 marca 2005 r. wyniosło 22.957,6 tys. zł, w tym 157,6 tys. zł z tytułu niespłaconych odsetek.”

otrzymuje następujące brzmienie:

„Zadłużenie DSG Sp. z o.o. na dzień 30 czerwca 2005 r. wyniosło 22.938,9 tys. zł, w tym 138,9 tys. zł z tytułu niespłaconych odsetek, które zostały spłacone w dniu 20 lipca 2005 r.”.

Umowa pożyczki z dnia 17 grudnia 2003 r. zawarta pomiędzy PGNiG a WSG Sp. z o.o. wraz z aneksem

Ostatnie zdanie o treści:

„WSG Sp. z o.o. zobowiązana jest do zapłaty PGNiG kwoty niespłaconych odsetek, które na dzień 10 maja 2005 r. wynoszą 531,6 tys. zł.”

otrzymuje następujące brzmienie:

„Kwota niespłaconych odsetek, które na dzień 10 maja 2005 r. wynosiły 531,6 tys. zł. została uregulowana 31 maja 2005 r.”.

Umowa pożyczki z dnia 20 stycznia 2003 r. zawarta pomiędzy PGNiG a WSG Sp. z o.o. wraz z aneksem

Ostatnie zdanie o treści:

„Zadłużenie WSG Sp. z o.o. na dzień 31 marca 2005 r. wyniosło 26.186,8 tys. zł, w tym 1.186,9 tys. zł z tytułu niespłaconych odsetek.”

otrzymuje następujące brzmienie:

„Pożyczka została spłacona przez WSG Sp. z o.o. dnia 23 czerwca 2005 r.”.

Umowa pożyczki na sfinansowanie prac poszukiwawczych na złożu „Sachalinskoje” w Obwodzie Charkowskim na Ukrainie z dnia 25 kwietnia 2001 r. zawarta pomiędzy PGNiG a Spółką Akcyjną Zamkniętego Typu „Dewon” z siedzibą na Ukrainie, wraz z aneksem

Ostatnie zdanie o treści:

„Zadłużenie Spółki Akcyjnej Zamkniętego Typu „Dewon” na dzień 31 marca 2005 r. wyniosło 4.151,6 tys. USD.”

otrzymuje następujące brzmienie:

„Zadłużenie Spółki Akcyjnej Zamkniętego Typu „Dewon” na dzień 30 czerwca 2005 r. wyniosło 4.275,8 tys. USD.”.

Rozdział V, pkt 18.4

Jako drugi akapit w opisie poręczenia wekslowego z dnia 10 stycznia 2004 r. udzielonego Budownictwu Naftowemu „Naftomontaż” Sp. z o.o. na rzecz ING Bank Śląski S.A. dodaje się akapit o następującej treści:

„Zarząd PGNiG Uchwałą z dnia 12 kwietnia 2005 r. wyraził zgodę na zapłatę zobowiązania wekslowego. W dniu 14 kwietnia 2005 r. PGNiG dokonało zapłaty zobowiązania Budownictwa

Naftowego „Naftomontażu” Sp. z o.o. w kwocie 6.982,2 tys. zł na rzecz ING Bank Śląski S.A. Wraz ze spłatą zobowiązania wygasło poręczenie wekslowe”.

Opis umowy powierniczej z dnia 30 października 2001 r. zawartej pomiędzy PGNiG Finance B.V., PGNiG oraz Citicorp Trustee Company Ltd. zastępuje się opisem o następującej treści:

„Przedmiotem umowy była emisja obligacji gwarantowanych o wartości 800.000 tys. EUR o oprocentowaniu w wysokości 6,75%. Spółka udzieliła nieodwołalnej, bezwarunkowej gwarancji spłaty zobowiązań PGNiG Finance B.V. wynikających z emisji obligacji. W przypadku niezapłacenia przez PGNiG Finance B.V. jakiegokolwiek kwoty przypadającej do zapłaty, PGNiG gwarantowało kwotę główną obligacji, zapłacenie premii oprocentowania oraz pokrycie wszelkich należności, do uiszczenia których zobowiązane byłoby PGNiG Finance B.V. Łączna kwota zobowiązania Spółki wynosi 1.374.000 tys. EUR. Gwarancja została udzielona do dnia 30 października 2016 r. Umowa nakładała na Spółkę oraz PGNiG Finance B.V. obowiązki związane z przekazywaniem powiernikowi obligacji, czyli Citicorp Trustee Company Ltd., bieżących informacji finansowych. W dniu 6 kwietnia 2005 r. PGNiG dokonało przedtermiowego wykupu i umorzenia obligacji, ze środków pochodzących z linii kredytowej w wysokości 600.000 tys. EUR, udostępnionej Spółce w dniu 12 grudnia 2003 r. przez konsorcjum banków, którego Agentem jest Sumitomo Mitsui Banking Corporation Europe, oraz z własnych zasobów finansowych.”.

Rozdział V, pkt 18.5.2

Jako dziesiąty podpunkt w pierwszym akapicie dodaje się:

„ z Mitsubishi Securities Intl. Plc z dnia 27 czerwca 2005 r.”

Rozdział V, pkt 19

Datę w pierwszym zdaniu, tj.:

„31 marca 2005 r.”

zastąpiono datą:

„17 sierpnia 2005 r.”.

Drugie zdanie w pierwszym akapicie o treści:

„Zestawienie nieruchomości Spółki uwzględnia zbiorczo nieruchomości, które znajdują się w posiadaniu jednostek organizacyjnych Spółki: (i) Centrali, (ii) Oddziału w Sanoku, (iii) Oddziału Zakład Robót Górniczych w Krosnie, (iv) Oddziału w Zielonej Górze, (v) Oddziału w Odolanowie, (vi) Regionalnego Oddziału Przesyłu we Wrocławiu, (vii) Regionalnego Oddziału Przesyłu w Świerklanach, (viii) Regionalnego Oddziału Przesyłu w Tarnowie, (ix) Regionalnego Oddziału Przesyłu w Warszawie, (x) Regionalnego Oddziału Przesyłu w Gdańsku oraz (xi) Regionalnego Oddziału Przesyłu w Poznaniu.”

otrzymuje następujące brzmienie:

„Zestawienie nieruchomości Spółki uwzględnia zbiorczo nieruchomości, które znajdują się w posiadaniu jednostek organizacyjnych Spółki: (i) Centrali, (ii) Oddziału w Sanoku, (iii) Oddziału w Zielonej Górze, (iv) Oddziału w Odolanowie, (v) Regionalnego Oddziału Przesyłu we Wrocławiu, (vi) Regionalnego Oddziału Przesyłu w Świerklanach, (vii) Regionalnego Oddziału Przesyłu w Tarnowie, (viii) Regionalnego Oddziału Przesyłu w Warszawie, (ix) Regionalnego Oddziału Przesyłu w Gdańsku oraz (x) Regionalnego Oddziału Przesyłu w Poznaniu.”.

Rozdział V, pkt 19.1

W tabeli, dane dla Spółki dotyczące liczby nieruchomości i łącznej powierzchni nieruchomości, czyli:

„8.435” oraz „14.085.044 m²”,

zostają zastąpione, odpowiednio, następującymi danymi:

„8.426” oraz „14.069.863 m²”.

Rozdział V, pkt 19.1.1

W tabeli, dane dla Spółki dotyczące liczby nieruchomości posiadanych na podstawie tytułu własności i łącznej powierzchni nieruchomości posiadanych na podstawie tytułu własności, czyli:

„1.673” oraz „2.993.991 m²”,

zostają zastąpione, odpowiednio, następującymi danymi:

„1.671” oraz „2.992.894 m²”.

W tabeli, dane dla Spółki dotyczące liczby nieruchomości posiadanych na podstawie tytułu użytkowania wieczystego i łącznej powierzchni nieruchomości posiadanych na podstawie tytułu użytkowania wieczystego, czyli:

„1.874” oraz „7.694.065 m²”,

zostają zastąpione, odpowiednio, następującymi danymi:

„1.874” oraz „7.712.701 m²”

Rozdział V, pkt 19.1.3

W pierwszej tabeli, dane dla Spółki dotyczące liczby nieruchomości i łącznej powierzchni nieruchomości, czyli:

„1.482*” oraz „902.510 m²”,

zostają zastąpione, odpowiednio, następującymi danymi:

„1.474*” oraz „870.810 m²”.

Drugie zdanie w wyjaśnieniu pod pierwszą tabelą o treści:

„W przypadku ROP w Świerklanach określenie powierzchni 116 nieruchomości jest niemożliwe ze względu na brak podziałów geodezyjnych.”

otrzymuje następujące brzmienie:

„W przypadku ROP w Świerklanach określenie powierzchni 114 nieruchomości jest niemożliwe ze względu na brak podziałów geodezyjnych.”.

Rozdział V, pkt 20.1

W zdaniu czwartego akapitu datę:

„31 marca 2005 r.”

zastępuje się datą:

„30 czerwca 2005 r.”

Tabela przedstawiająca stan należności PGNiG otrzymuje następującą treść:

„Ogólna kwota należności na dzień 30.06.2005 r. – 1.923.260 tys. zł.

w tym należności przeterminowane nie będące przedmiotem postępowań sądowych – 153.228 tys. zł.

w tym należności przeterminowane będące przedmiotem postępowań sądowych – 318.987 tys. zł.”

Tabela przedstawiająca należności PGNiG, których windykacja powierzona została Spółkom Gazownictwa otrzymuje następującą treść:

„Należności dochodzone przez Spółki Gazownictwa w imieniu i na rzecz PGNiG - 150.912,1 tys. zł.
w tym należności będące przedmiotem postępowań windykacyjnych - 73.537,7 tys. zł.
w tym należności będące przedmiotem postępowań egzekucyjnych - 77.374,4 tys. zł.”

Ostatni akapit otrzymuje brzmienie:

„Na dzień 30 czerwca 2005 r. wysokość odpisów aktualizacyjnych należności według danych przed zbadaniem wynosi 803.454 tys. PLN w przypadku PGNiG, a 958.082 tys. PLN w przypadku Grupy Kapitałowej PGNiG.”.

Rozdział V, pkt 20.2.1, podpunkt 2

Ostatnie zdanie w tym akapicie o treści:

„Do dnia 24 maja 2005 r. termin kolejnej rozprawy nie został wyznaczony.”
otrzymuje następujące brzmienie:

„Termin rozprawy został wyznaczony na dzień 18 października 2005 r.”.

Rozdział V, pkt 20.2.1, podpunkt 3

Ostatnie zdanie o treści:

„Do dnia 24 maja 2005 r. Spółka nie otrzymała żadnej informacji w przedmiocie rozpoznania ww. wniosku”

otrzymuje następujące brzmienie:

„Postanowieniem z dnia 23 maja 2005 r. Sąd Okręgowy w Warszawie Sąd Gospodarczy XVI Wydział Gospodarczy oddalił wniosek PGNiG o wydanie zarządzenia tymczasowego o wstrzymaniu wykonania zaskarżonej uchwały w całości. Spółka złożyła zażalenie na powyższe postanowienie dnia 7 czerwca 2005 r. Zażalenie Spółki do dnia 4 sierpnia 2005 r. nie zostało rozpatrzone.”.

Rozdział V, pkt 20.2.2, podpunkt 2

Ostatnie zdanie opisu o treści:

„Sąd Okręgowy wyznaczył kolejny termin rozprawy na dzień 9 czerwca 2005 r.”

otrzymuje następujące brzmienie:

„W dniu 9 czerwca 2005 r. odbyła się rozprawa w sprawie, następny termin rozprawy w celu kontynuowania przesłuchania świadków został wyznaczony na dzień 3 listopada 2005 r.”.

Rozdział V pkt 20.2.2

w punkcie 3 na końcu drugiego akapitu dodaje się zdanie o następującej treści:

„Sąd Okręgowy w Warszawie w dniu 29 lipca 2005 r. umorzył postępowanie w sprawie.”

Rozdział V, pkt 20.2.3, podpunkt 6

Na końcu opisu dodaje się akapit o treści:

„Postanowieniem z dnia 26 lipca 2005 r. Sąd Rejonowy w Krośnie na podstawie art. 293 ust. 1 Prawa Upadłościowego i Naprawczego zakończył postępowanie upadłościowe Budownictwa Naftowego „Naftomontaż” Sp. z o.o. w Krośnie.”.

Rozdział V, punkt 20.2.4, podpunkt 1

W ostatnim zdaniu słowo:

„jest”

otrzymuje następujące brzmienie:

„była”

i na końcu akapitu dodaje się zdania o następującej treści:

„W dniu 19 maja 2005 r. zostało wydane postanowienie o zatwierdzeniu układu, które jest prawomocne. Spłata rat ma nastąpić od 19 września 2005 r.”.

Rozdział V, pkt 20.2.4

Podpunkt 2

Zdanie o treści:

„Na dzień 31 marca 2005 r. do odzyskania pozostało 4.646,5 tys. PLN.”

otrzymuje następujące brzmienie:

„Na dzień 30 czerwca 2005 r. do odzyskania pozostało 2.323,3 tys. zł.”.

Podpunkt 3

Zdanie o treści:

„Na dzień 31 marca 2005 r. do odzyskania pozostało 13.204 tys. zł.”

otrzymuje następujące brzmienie:

„Na dzień 30 czerwca 2005 r. do odzyskania pozostało 11.736,9 tys. zł.”.

Rozdział V, pkt 20.2.5

W drugiej linii pierwszego akapitu datę:

„31 marca 2005 r.”

zastępuje się datą:

„30 czerwca 2005 r.”,

kwotę: „435.213 tys. zł”

zastępuje się kwotą:

„413.723,1 tys. zł”,

kwotę: „283.245,3 tys. zł”

zastępuje się kwotą:

„274.909,7 tys. zł”.

W ósmej linii pierwszego akapitu kwotę:

„406.389,4 tys. zł”

zastępuje się kwotą:

„387.597,7 tys. zł”,

a kwotę: „283.215,3 tys. zł”

zastępuje się kwotą:

„274.909,7 tys. zł”.

W podpunkcie 2 dodaje się zdanie o następującej treści:

„Porozumienie o spłacie zadłużenia Zakładów Azotowych Puławy S.A. zostało całkowicie zrealizowane.”.

W podpunkcie 2 „Wierzytelność PGNiG wobec Zakładów Azotowych Puławy S.A.”, na końcu opisu, dodaje się zdanie o treści:

„Na dzień 30 czerwca 2005 r. łączna kwota wierzytelności wyniosła 50.255,8 tys. zł.”.

W podpunkcie 1 „Wierzytelność PGNiG wobec Zakładów Azotowych Kędzierzyn S.A.” datę: „31 marca 2005 r.”

zastępuje się datą:

„30 czerwca 2005 r.”,

kwotę:

„213.478,0 tys. zł”

zastępuje się kwotą:

„210.505,6 tys. zł”,

kwotę:

„188.004,3 tys. zł”

zastępuje się kwotą:

„189.862,3 tys. zł”.

W podpunkcie 3 „Wierzytelność PGNiG wobec Zakładów Chemicznych Police S.A.” datę:

„31 marca 2005 r.” zastępuje się datą:

„30 czerwca 2005 r.”,

kwotę: „35.105.851,83 tys. zł”

zastępuje się kwotą:

„33.996,4 tys. zł”.

W podpunkcie 4 „Wierzytelność PGNiG wobec Zakładów Azotowych w Tarnowie Mościcach S.A.” datę:

„31 marca 2005 r.”

zastępuje się datą:

„30 czerwca 2005 r.”,

kwotę:

„95.894,3 tys. zł”

zastępuje się kwotą: „92.839,8 tys. zł”,

kwotę: „85.330,3 tys. zł”

zastępuje się kwotą: „85.047,3 tys. zł”.

W podpunkcie 4 wykreśla się zdanie o treści:

„Zawarty między dłużnikiem a wierzycielami układ sądowy nie jest prawomocny.”.

W trzecim akapicie datę:

„31 marca 2005 r.”

zastępuje się datą: „30 czerwca 2005 r.”,

kwotę:

227.310,4 tys. zł

zastępuje się kwotą: „221.433,3 tys. zł”,

kwotę: „223.139 tys. zł”

zastępuje się kwotą: „221.433,3 tys. zł.”.

W czwartym akapicie datę:

„31 marca 2005 r.”

zastępuje się datą: „30 czerwca 2005 r.”,

kwotę:

„57.270,3 tys. zł

zastępuje się kwotą:

„58.033,4 tys. zł”,

kwotę:

„56.660,4 tys. zł”

zastępuje się kwotą: „57.308,4 tys. zł.”.

Rozdział V, pkt 20.2.3

Wykreśla się podpunkt 3, a podpunktom 4, 5, 6 nadaje się odpowiednio numery 3, 4, 5.

Rozdział V, pkt 20.3.1

Drugi akapit zastępuje się akapitem o treści:

„Na dzień 30 czerwca 2005 r. ogólna kwota wymagalnych roszczeń DSG Sp. z o.o. wynosi 32.936,6 tys. zł (w tym 21.795,6 tys. zł stanowią należności dochodzone w postępowaniach windykacyjnych, a 9.963,8 tys. zł to należności dochodzone w postępowaniach egzekucyjnych).”.

Rozdział V, pkt 20.3.2

Drugi akapit zastępuje się akapitem o treści:

„Na dzień 30 czerwca 2005 r. kwota wymagalnych roszczeń GSG Sp. z o.o. wynosi 73.357,6 tys. zł (w tym kwota roszczeń będących przedmiotem postępowań sądowych wynosi 18.616,96 tys. zł).”.

Rozdział V, pkt 20.3.3

Drugi akapit zastępuje się akapitem o treści:

„Na dzień 30 czerwca 2005 r. ogólna kwota wymagalnych roszczeń KSG Sp. z o.o. wynosi 59.936 tys. zł, (w tym kwota roszczeń windykacyjnych 33.966 tys. zł, roszczeń będących przedmiotem postępowania sądowego 3.363 tys. zł oraz roszczeń będących przedmiotem postępowań

egzekucyjnych 3.770 tys. zł). Pozostałą część stanowią należności wymagalne, które nie podlegają jeszcze egzekucji.”.

Rozdział V, pkt 20.3.4

Drugi akapit zastępuje się akapitem o treści:

„Na dzień 30 czerwca 2005 r. ogólna kwota wymagalnych roszczeń MSG Sp. z o.o. wynosi 68.031,5 tys. zł (w tym kwota roszczeń będących przedmiotem windykacji przedsądowej wynosi 50.211,8 tys. zł, kwota roszczeń objętych postępowaniami sądowymi wynosi 10.371,1 tys. zł, natomiast kwota 7.448,6 tys. zł stanowi roszczenia dochodzone w drodze postępowania egzekucyjnych).”.

Rozdział V pkt 20.3.5

Drugi akapit zastępuje się akapitem o treści:

„Na dzień 30 czerwca 2005 r. ogólna kwota wymagalnych roszczeń PSG Sp. z o.o. wynosi 43.521,4 tys. zł (w tym kwota roszczeń będących przedmiotem postępowania windykacyjnych wynosi 26.128,1 tys. zł oraz kwota roszczeń będących przedmiotem postępowania egzekucyjnych wynosi 4.712,2 tys. zł; kwota roszczeń nie objętych postępowaniem z uwagi na krótki termin płatności wynosi 12.681,1 tys. zł).”.

Rozdział V, pkt 20.3.6

Drugi akapit zastępuje się akapitem o treści:

„Na dzień 30 czerwca 2005 r. ogólna kwota wymagalnych roszczeń WSG Sp. z o.o. wynosi 45.743,8 tys. zł (w tym 12.557,6 tys. zł to kwota roszczeń będących przedmiotem postępowania windykacyjnych i egzekucyjnych).”.

Rozdział V, pkt 20.4

Na końcu pierwszego podpunktu czwartego zdania ósmego akapitu dodaje się zdanie o następującej treści:

„W dniu 28 czerwca 2005 r. Spółka złożyła skargę o uchylenie wyroku Sądu Arbitrażowego w Moskwie.”.

Rozdział V, pkt 20. 4

W podpunkcie 2, w drugim akapicie, zdanie o treści:

„Do dnia 24 maja 2005 r. Sąd Okręgowy nie rozpoznał przedmiotowej skargi”

otrzymuje następujące brzmienie:

„Wyrokiem z dnia 21 marca 2005 r. Sąd Okręgowy w Warszawie oddalił skargę PHZ Bartimpex S.A.”,

zdanie o treści:

„Do dnia 24 maja 2004 r. opinia biegłego nie została wydana”

otrzymuje następujące brzmienie:

„W dniu 19 lipca 2005 r. Spółka otrzymała z Sądu Arbitrażowego opinię biegłego rzeczoznawcy z dnia 30 czerwca 2005 r., który oznaczał koszty ponoszone przez Przedsiębiorstwo Innowacyjno-Wdrożeniowe „BAUWIT” Sp. z o.o. na kwotę od 21.350.308,53 do 26.551.945,85 zł.”.

W drugim akapicie dodaje się podpunkt 3 o treści:

„Postępowanie z powództwa PHZ Bartimpex S.A. z siedzibą w Mariewie o zapłatę kwoty 19.127.338,10 zł z tytułu strat PHZ Bartimpex S.A. związanych z koniecznością wypłaty odszkodowania z tytułu utraconych korzyści przez jego podwykonawcę Przedsiębiorstwo Innowacyjno-Wdrożeniowe „Bauwit” Sp. z o.o. Postępowanie toczy się przed Sądem Arbitrażowym przy KIG w Warszawie i związane jest z toczącym się przed tym sądem postępowaniem, w którym EuRoPol GAZ jest uczestnikiem, opisanym w podpunkcie 2 powyżej.”.

Rozdział V, pkt 20.5.1.1, lit. a

Na końcu opisu dodaje się zdanie o treści:

„Decyzja w sprawie na dzień 11 sierpnia 2005 r. nie została wydana i postępowanie przed Prezesem UOKiK toczy się nadal.”.

Rozdział V, pkt 21

Ostatnie zdanie w pierwszym akapicie o treści:

„Na dzień 31 marca 2005 r., toczyły się postępowania w sprawie wydania aktualnych pozwoleń bądź prowadzone były prace polegające na przygotowywaniu dokumentacji niezbędnej do uzyskania pozwoleń oraz wniosków do właściwych organów administracji.”

otrzymuje następujące brzmienie:

„Na dzień 30 czerwca 2005 r., toczyły się postępowania w sprawie wydania aktualnych pozwoleń bądź prowadzone były prace polegające na przygotowywaniu dokumentacji niezbędnej do uzyskania pozwoleń oraz wniosków do właściwych organów administracji.”.

Ostatnie zdanie w trzecim akapicie o treści:

„Wysokość opłat za korzystanie ze środowiska uiszczonych przez jednostki organizacyjne z Grupy PGNiG w latach 2002-I kw. 2005 została wskazana w pkt. 13.3.1 oraz 13.3.2 niniejszego Rozdziału.”

otrzymuje następujące brzmienie:

„Wysokość opłat za korzystanie ze środowiska uiszczonych przez jednostki organizacyjne z Grupy PGNiG w latach 2002 – 30 czerwca 2005 r. została wskazana w pkt. 13.3.1 oraz 13.3.2 niniejszego Rozdziału.”.

Ostatnie zdanie w czwartym akapicie o treści:

„Wysokość tych opłat w latach 2002-I kw. 2005 została wskazana w pkt. 13.2.5 niniejszego Rozdziału.”

otrzymuje następujące brzmienie:

„Wysokość tych opłat w latach 2002 – 30 czerwca 2005 r. została wskazana w pkt. 13.2.5 niniejszego Rozdziału.”.

Rozdział VI, pkt 2.2.2

Punkt 2.2.2 Rozdziału VI o treści:

„Program restrukturyzacji zatrudnienia

Grupa Kapitałowa PGNiG jest w trakcie realizacji „Programu restrukturyzacji zatrudnienia w latach 2003 - 2006 (etap II)”. Realizacja programu miała wpływ na koszty działalności Grupy Kapitałowej PGNiG w roku obrotowym 2003 oraz w 2004 roku.

W pierwszej połowie 2004 roku różnymi formami restrukturyzacji objętych zostało 891 pracowników, co stanowi 59,5% grona pracowników (1.497 osób), którzy mieli zostać objęci restrukturyzacją zatrudnienia w 2004 roku, z czego:

- w PGNiG - 222 osoby;
- w Spółkach Gazownictwa - 468 osób;
- w pozostałych spółkach zależnych - 201 osób.

W 2004 roku przeciętne zatrudnienie w podmiotach objętych ww. programem uległo obniżeniu o 1.155 osób, natomiast stan zatrudnienia w okresie 31 grudnia 2003 r. – 31 grudnia 2004 r. uległ obniżeniu o 1.005 pracowników.”

otrzymuje następujące brzmienie:

„Program restrukturyzacji zatrudnienia

W Grupie Kapitałowej PGNiG realizowany jest „Program restrukturyzacji zatrudnienia oraz wydzielania niektórych rodzajów działalności”, zaktualizowany w lipcu 2005 r. Realizacja programu ma wpływ na koszty działalności Grupy Kapitałowej PGNiG w okresie jego realizacji.

W 2004 r. i w pierwszych dwóch kwartałach 2005 r. Programem w różnych formach objęto 2.177 pracowników, w tym:

- w PGNiG - 706 osoby,
- w spółkach gazownictwa - 989 osób,
- w pozostałych spółkach zależnych - 482 osób.

Oszczędności w zakresie wynagrodzeń i świadczeń pracowniczych w tym okresie wyniosły 88 mln zł a efekt restrukturyzacji (po uwzględnieniu kosztów restrukturyzacji i konsekwencji finansowych wynikających z niezbędnych przyjęć do pracy) osiągnął wielkość 38,7 mln. zł.

Bezwzględny stan zatrudnienia w podmiotach objętych programem restrukturyzacji zatrudnienia w okresie 1 stycznia 2003 r. – 30 czerwca 2005 r. zmniejszył się o 3.252 osoby.”.

Rozdział VI, pkt 2.4

W punkcie 2.4 dodano jako ostatni akapit:

„Zatwierdzone przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki zmiany obowiązującej taryfy w zakresie cen w obrocie paliwami gazowymi wraz z przedłużeniem okresu jej obowiązywania na okres odpowiednio do końca 30 czerwca 2005 r., a następnie decyzją DTA-4212-32(14)/2005/652/IV/TK z dnia 16 czerwca 2005 r. zmiana cen paliw gazowych o ok. 9,85% i dalsze przedłużenie okresu jej obowiązywania do końca września 2005 r. wpływają na wielkość przychodów uzyskiwanych ze sprzedaży paliw gazowych.

Zmiana cen w obrocie wynikała ze wzrostu kosztów związanych z pozyskaniem gazu, w tym przede wszystkim ze względu na wzrost cen zakupu gazu z importu, a także kosztów związanych z pozyskaniem walut na sfinansowanie zakupów gazu z importu.”.

Rozdział VI, pkt 2.8

W punkcie 2.8 dodano jako ostatni akapit:

„w I półroczu 2005:

- PGNiG – Przesył Sp. z o.o.;
- WS IGLOOMEAT- SOKOŁÓW Sp. z o.o.;
- Huta Łaziska S.A.;
- Huta Ostrowiec S.A. w upadłości;

Ponadto w lipcu 2005 r. dokonano sprzedaży 0,27% akcji spółki BOŚ S.A. Wartość transakcji wynosiła 1.948.375,00 zł.”.

Rozdział VI, pkt 4, Czynniki zewnętrzne

W punkcie 4 Rozdziału VI o treści:

- „Zmiana metodologii kalkulacji taryf w obrocie paliwami gazowymi

Aktualna metodologia określania taryf na obrót paliwami gazowymi obejmuje uwzględnienie kosztów wydobycia gazu ze źródeł krajowych w koszyku kosztów stanowiących podstawę kalkulacji tych taryf, co przy aktualnych poziomach cen zakupu gazu z importu skutkowało ustaleniem ceny taryfowej stosowanej w rozliczeniach z odbiorcami na poziomie niższym niż wynikałoby z kosztów jego zakupu z importu. Stopniowe zbliżanie cen gazu krajowego do poziomu cen gazu importowanego umożliwi Spółce osiągnięcie wyższego poziomu przychodów oraz poprawę rentowności sprzedaży gazu pochodzącego z wydobycia krajowego.”

otrzymuje następujące brzmienie:

- „Zmiana metodologii kalkulacji taryf

Zatwierdzone zmiany taryfy 1/2003, w zakresie cen na paliwa gazowe oraz przedłużenie okresu jej obowiązywania w zakresie przesyłania paliw gazowych, które obowiązują w rozliczeniach w 2005 r., zachowują dotychczasową zasadę kształtowania taryf. Wprowadzone zmiany tej taryfy w zakresie wzrostu cen sprzedaży paliw gazowych nie wynikają ze zmiany metodologii ich kalkulacji, lecz jedynie są konsekwencją wzrostu kosztów pozyskania gazu, w tym w szczególności wzrostu kosztów zakupu gazu z importu. Dalsze wzrosty cen na rynku międzynarodowym wskazują na to, iż postępujące za takimi zmianami ceny zakupu z importu wpływać będą na konieczne dostosowania cen sprzedaży paliw gazowych stosowanych w rozliczeniach z odbiorcami.”.

Rozdział VI, pkt 4

Dodano jako ostatni akapit w punkcie „Opracowanie i zatwierdzenie nowych taryf”:

„Podjęcie przez GAZ-SYSTEM działalności w ramach posiadanych koncesji na przesyłanie oraz uzyskanie na okres do 30 czerwca 2006 roku statusu operatora systemu przesyłowego, a także dopuszczona prawnie (zgodnie z par. 31 ust. 2 Rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami) możliwość do prowadzenia rozliczeń w oparciu o obowiązującą taryfę PGNiG w okresie do 9-ciu miesięcy od rozpoczęcia działalności, wpływają na to że zmiana metodologii kalkulacji taryf uwzględniająca wymagane Nowelizacją Prawa Energetycznego dostosowania będzie możliwe dopiero w momencie opracowania nowych taryf zarówno przez GAZ-SYSTEM jak również PGNiG czego należy się spodziewać w okresie nie później niż do marca przyszłego roku. Ponadto brak dostosowanych aktów wykonawczych do Nowelizacji Prawa Energetycznego w zakresie warunków funkcjonowania systemu gazowego oraz zasad kształtowania i regulacji stanowi barierę dla zastosowania ich przy kalkulacji nowych taryf.”.

Rozdział VI, pkt 4

Punkt 4 Rozdziału VI o treści:

- „PGNiG Przesył

PGNiG Przesył został utworzony przez PGNiG jako odrębna osoba prawna w dniu 16 kwietnia 2004 r. i rozpoczął działalność z dniem 1 lipca 2004 r. Zważywszy na znaczenie OSP dla bezpieczeństwa energetycznego kraju, Rada Ministrów RP w Programie Restrukturyzacji i Prywatyzacji PGNiG z 2004 r., oprócz wypełnienia wymogów Nowej Dyrektywy Gazowej, postanowiła o udostępnieniu majątku przesyłowego, będącego własnością PGNiG, PGNiG Przesył i przeniesieniu wszystkich udziałów PGNiG Przesył na Skarb Państwa, które to przeniesienie nastąpiło w dniu 28 kwietnia 2005 r. Opis umowy darowizny udziałów PGNiG Przesył został zamieszczony w pkt. 14 Rozdziału VII Prospektu. Ponadto, w dniu 29 kwietnia 2005 r. Walne Zgromadzenie podjęło uchwałę o podziale zysku za 2004 rok i ustanowiło dywidendę niepieniężną o wartości 500.000 tys. zł. Na dywidendę będą przeznaczone między innymi aktywne elementy systemu przesyłowego w postaci tłoczni gazu i stacji gazowych celem wyposażenia OSP w kluczowe elementy systemu przesyłowego.

Stopniowe przejmowanie na własność pozostałego majątku przesyłowego przez PGNiG Przesył zostanie zrealizowane na podstawie wieloletniej Umowy Leasingu z jednoczesnym zobowiązaniem PGNiG do sukcesywnego zbywania określonych składników systemu przesyłowego na rzecz PGNiG Przesył.

Pomimo faktu, że zbycie udziałów PGNiG Przesył pozbawi PGNiG źródła przychodów z działalności przesyłowej, strata ta zostanie częściowo wyrównana przychodami z tytułu opłaty leasingowej. Zgodnie z Programem Restrukturyzacji i Prywatyzacji PGNiG z 2004 r. PGNiG będzie również zobowiązany do finansowania nakładów inwestycyjnych związanych z rozbudową systemu przesyłowego oddanego w leasing PGNiG Przesył. Wytworzone lub nabyte aktywa, stanowiące składniki systemu przesyłowego, będą przedmiotem Umowy Leasingu lub odrębnych umów leasingu o podobnych warunkach do Umowy Leasingu.”

otrzymuje następujące brzmienie:

- „Operator Gazociągów Przesyłowych Gaz System Sp. z o.o.

PGNiG Przesył został utworzony przez PGNiG jako odrębna osoba prawna w dniu 16 kwietnia 2004 r. i rozpoczął działalność z dniem 1 lipca 2004 r. jako spółka zarządzająca infrastrukturą przesyłową gazu i strumieniami gazu oraz świadcząca usługę transportu gazu. W dniu 13 maja 2005 r. nastąpiło nieodpłatne zbycie 100% udziałów GAZ SYSTEM na rzecz Skarbu Państwa, zgodnie z decyzją Walnego Zgromadzenia PGNiG, które 28 kwietnia 2005 r. wyraziło na to zgodę. W ten sposób PGNiG wywiązało się z wymogów w tym zakresie zawartych w Programie restrukturyzacji i prywatyzacji PGNiG z 2004 r. jak również w artykule 9k Prawa Energetycznego dot. bezpośredniego podporządkowania operatorów systemów przesyłowych Skarbowi Państwa. Opis umowy nieodpłatnego zbycia udziałów GAZ SYSTEM został zamieszczony w pkt. 14 Rozdziału VII Prospektu. Ponadto, w dniu 29 kwietnia 2005 r. Walne Zgromadzenie PGNiG podjęło uchwałę o podziale zysku za 2004 rok i ustanowiło dywidendę niepieniężną o wartości 500.000 tys. zł. W celu kapitałowego wzmocnienia pozycji finansowej GAZ-SYSTEM, przyspieszono prace w zakresie przeniesienia części tzw. aktywnych elementów majątku przesyłowego do tej spółki w formie dywidendy rzeczowej, o której mowa powyżej (500.000 tys. zł) oraz oddania do dyspozycji GAZ-SYSTEM majątku przesyłowego, w formie Umowy Leasingu, której ostateczny tekst podpisano 6 lipca 2005 r.

GAZ-SYSTEM przejął tym samym na własność podstawowe segmenty majątku przesyłowego: gazociągi, tłocznie, węzły systemowe, stacje redukcyjno-pomiarowe oraz 5 punktów wejścia na granicy RP do Krajowego Systemu Magistralnego.

Na podstawie Uchwał NWZ PGNiG z dnia 1 lipca 2005r., PGNiG w dniu 7 lipca 2005 r. aktem notarialnym (zgodnie z załączonym i uzgodnionym z GAZ-SYSTEM harmonogramem wykupu majątku przesyłowego zawierającym szczegółowy wykaz 69 segmentów systemu przesyłowego, ze wskazaniem roku wykupu dla każdego z tych segmentów), zobowiązało się do złożenia ofert sprzedaży wobec oraz na rzecz spółki GAZ-SYSTEM składników majątkowych opisanych w tym akcie. Oferty sprzedaży składane będą odrębnie dla poszczególnych segmentów systemu przesyłowego oraz nieruchomości i praw użytkowania wieczystego związanych z tymi segmentami.

Zbycie udziałów GAZ-SYSTEM pozbawi PGNiG źródła przychodów z działalności przesyłowej, ale strata ta zostanie częściowo wyrównana przychodami z tytułu opłaty leasingowej.

Ponadto wynegocjowano i podpisano szereg umów regulujących współpracę gospodarczą pomiędzy PGNiG a GAZ-SYSTEM m. in. umowę inwestycyjną, zgodnie z którą PGNiG zobowiązało się do finansowania nakładów inwestycyjnych związanych z rozbudową systemu przesyłowego oddanego w leasing GAZ-SYSTEM.

Wytworzone lub nabyte aktywa, stanowiące składniki systemu przesyłowego, będą przedmiotem Umowy Leasingu lub odrębnych umów leasingu o podobnych warunkach do Umowy Leasingu.”.

Rozdział VI, pkt 4

Punkt 4 Rozdziału VI o treści:

- „Wprowadzanie zarządzania kosztami

Wprowadzenie oprogramowania „Centralny System Zamówień” oraz „Zarządzanie Relacjami z Dostawcami” będzie miało wpływ na wyniki Spółki w perspektywie krótkoterminowej. Centralny System Zamówień pozwoli Spółce skorzystać ze zwiększonej liczby zamówień otrzymywanych w drodze przeprowadzonego przetargu zgodnie ze standardowymi umowami, a Zarządzanie Relacjami z Dostawcami poprawi efektywność systemu informatycznego Spółki.

Kolejnym działaniem mającym na celu zarządzanie kosztami jest zmniejszenie zatrudnienia w ramach Grupy Kapitałowej PGNiG. Przekształcenia te będą również miały wpływ na wyniki Grupy Kapitałowej PGNiG w perspektywie krótkoterminowej.

Znaczenie działań wdrażających procedury zarządzania kosztami będzie wzrastać w miarę jak ich zasięg obejmie całą Grupę Kapitałową PGNiG.

Zmniejszenie zatrudnienia realizowane jest głównie w ramach wieloletniego „Programu restrukturyzacji zatrudnienia”, którego działaniami (założeniami) objęte jest PGNiG i spółki Grupy Kapitałowej PGNiG. Program zakłada stymulowanie dobrowolnych odejść z pracy w przypadkach, gdy pracownik nabywa uprawnienia do emerytury, wcześniejszej emerytury lub świadczenia przedemerytalnego, likwidację stanowisk pracy oraz tzw. wydzielanie działalności wraz z realizującymi daną czynność pracownikami do podmiotów zewnętrznych, np. spółek pracowniczych, a także „wewnętrzna” alokacja pracowników w ramach Grupy Kapitałowej PGNiG. Stymulowania dokonują się m. in. przez gwarantowanie zainteresowanym pracownikom odpraw (tytułów osłonowych) w wysokościach określonych w ww. programie, zróżnicowanych w zależności od realizowanych form (typów działania) restrukturyzacji zatrudnienia. Integralną częścią „Programu restrukturyzacji zatrudnienia” są ograniczenia w zatrudnianiu nowych pracowników, obowiązujące w PGNiG i w spółkach Grupy Kapitałowej PGNiG. Aktualnie ww. program sformułowany jest z horyzontem czasowym do końca 2006 roku, lecz trwają już negocjacje z partnerami społecznymi, których celem jest m. in. porozumienie się co do dalszego obowiązywania programu również w 2007 roku. W założeniach na 2005 rok przewiduje się objęcie restrukturyzacją zatrudnienia 1.107 pracowników oraz przyjęcia do pracy na poziomie 300 osób. Ponadto działania objęte „Programem restrukturyzacji zatrudnienia” sformułowanym w 2003 roku przewidywały, że w wyniku zbycia wszystkich udziałów PGNiG Przesył na rzecz Skarbu Państwa zatrudnienie w Grupie Kapitałowej PGNiG obniży się dodatkowo o około 2.300 osób.”

otrzymuje następujące brzmienie:

- „Wprowadzanie zarządzania kosztami

Zmniejszenie zatrudnienia realizowane jest głównie w ramach wieloletniego „Programu restrukturyzacji zatrudnienia”, którego założeniami objęte jest PGNiG i spółki Grupy Kapitałowej PGNiG. Program zakłada stymulowanie dobrowolnych odejść z pracy w przypadkach, gdy pracownik nabywa uprawnienia do emerytury, wcześniejszej emerytury lub świadczenia przedemerytalnego, likwidację stanowisk pracy oraz tzw. wydzielanie działalności wraz z realizującymi daną czynność pracownikami do podmiotów zewnętrznych, np. spółek pracowniczych, a także „wewnętrzna” alokację pracowników w ramach Grupy Kapitałowej PGNiG. Stymulowanie dokonują się m. in. przez gwarantowanie zainteresowanym pracownikom odpraw (tytułów osłonowych) w wysokościach określonych w ww. Programie, zróżnicowanych w zależności od realizowanych form (typów działania) restrukturyzacji zatrudnienia. Integralną częścią „Programu restrukturyzacji zatrudnienia” są ograniczenia w zatrudnianiu nowych pracowników, obowiązujące w PGNiG i w spółkach Grupy Kapitałowej PGNiG.

W uzgodnieniu z Centralami Związków Zawodowych dokonano dostosowania Programu restrukturyzacji zatrudnienia II etap do nowych przepisów krajowych i dyrektyw unijnych oraz zmiany które zaszły w zakresie prawa pracy, prawa ubezpieczeniowego, nowej ustawy o promocji zatrudnienia, nowej Ustawy o świadczeniach przedemerytalnych, znowelizowanej Ustawy o zamówieniach publicznych.

W konsekwencji powyższego przygotowano nowelizację Programu restrukturyzacji zatrudnienia, który został zaakceptowany przez organy korporacyjne Spółki PGNiG.

Podstawowe zmiany Programu dotyczą: wydłużenie okresu obowiązywania do końca 2007 r., korekty w zakresie funkcji jakie powinny pozostać w ramach Grupy Kapitałowej PGNiG oraz nowych, wyższych wysokości tzw. tytułów osłonowych. Ponadto znowelizowany Program umożliwi częściowe finansowanie osłon z utworzonego Centralnego Funduszu Restrukturyzacji, dla wspierania restrukturyzacji zatrudnienia w tych podmiotach Grupy Kapitałowej, których trudna sytuacja finansowa tego wymaga.

W założeniach na lata 2005-2007 przewiduje się objęcie restrukturyzacją zatrudnienia 1.770 pracowników oraz przyjęcia do pracy na poziomie ok. 600 osób. W wyniku bezpośredniego podporządkowania GAZ-SYSTEM wraz Regionalnymi Oddziałami Przesyłu Skarbowi Państwa (co

nastąpiło 8 lipca 2005 r.) zatrudnienie w Grupie Kapitałowej PGNiG obniżyło się dodatkowo o około 2.200 osób.”.

Rozdział VI, pkt 4, Restrukturyzacja finansowania

Dodano jako ostatni akapit:

„W dniu 27 lipca 2005 roku Spółka podpisała umowę kredytu z grupą banków oraz Bankiem Handlowym w Warszawie S.A., jako Agentem na kredyt w wysokości 900 mln EUR, który dzieli się na dwie transze, tj. Transze A w wysokości 600 mln EUR o okresie spłaty 5 lat oraz Transze B w wysokości 300 mln EUR o okresie spłaty 3 lata i będącej odnawialną linią kredytową z możliwością ciągnięcia w EUR, USD i PLN.

Aranżacja powyższego kredytu poprawia profil struktury zadłużenia Spółki (przede wszystkim wydłuża okres finansowania oraz usuwa nadmierną koncentrację spłat kredytów i pożyczek) oraz umożliwia elastyczne zarządzanie poziomem długu w sytuacji istnienia zjawiska sezonowości w sprzedaży.

Jednocześnie w związku z powyższym istnieje możliwość przedpłaty pozostałych zobowiązań, których warunki cenowe, jak i poziom warunków ograniczających, tzw. kowenantów są znacznie mniej korzystne dla Spółki. Operacja ta będzie realizowana sukcesywnie i powinna się zakończyć na przełomie września i października 2005 roku po spełnieniu wszystkich tzw. warunków poprzedzających uruchomienie kredytu.”

Rozdział VI, pkt 5, Konieczność pozyskania nowego finansowania

W punkcie 5 Rozdziału VI o treści:

„W związku z koncentracją spłaty całego zadłużenia przypadającą na lata 2005-2007, Spółka będzie potrzebowała zrefinansować część z istniejącego już w drugiej połowie 2005 roku. W tym celu przewiduje się pozyskanie nowego finansowania, które może mieć charakter albo nowego kredytu bankowego, albo nowej emisji papierów wartościowych albo przedłużenia terminu wymagalności istniejącego kredytu.”.

otrzymuje następujące brzmienie:

„W związku z koncentracją spłaty całego zadłużenia przypadającą na lata 2005-2007, Spółka dokonała aranżacji kredytu bankowego w kwocie 900 mln EUR przeznaczonego na refinansowanie istniejącego zadłużenia.”.

Rozdział VII, pkt 1.1.3

W kompetencjach Walnego Zgromadzenia dotyczących majątku Spółki dodaje się jako kolejne podpunkty:

- „wyrażanie zgody na zawarcie umowy leasingu, na mocy której Spółka odda składniki aktywów trwałych w postaci sieci przesyłowej do korzystania innemu podmiotowi,
- wyrażanie zgody na wypowiedzenie, rozwiązanie, istotną zmianę przedmiotu, okresu trwania lub postanowień dotyczących wypowiedzenia i rozwiązania umowy leasingu zawartej z operatorem systemu przesyłowego w związku z § 6 pkt 47 Statutu,
- przeniesienie siedziby Spółki za granicę,
- uprzywilejowanie akcji,
- utworzenie spółki europejskiej, przekształcenie w taką spółkę lub przystąpienie do niej.”

Rozdział VII, pkt 1.1.4 oraz 1.1.5

W związku z wejściem w życie Umowy Leasingu oraz procesem wyposażania GAZ - SYSTEM w majątek przesyłowy, z dniem 7 lipca 2005 r. Regionalne Oddziały Przesyłu zaprzestały prowadzenia działalności i zostały postawione w stan likwidacji. Mając na uwadze powyższe, w punkcie 1.1.4 oraz 1.1.5 uzupełnia się nazwę „Regionalne Oddziały Przesyłu” o sformułowanie „w likwidacji”.

Ponadto w pkt. 1.1.4.3 Dodaje się na końcu następujące zdanie:

„W związku z wejściem w życie Umowy Leasingu oraz procesem wyposażania GAZ - SYSTEM w majątek przesyłowy, z dniem 7 lipca 2005 r. Regionalne Oddziały Przesyłu zaprzestały prowadzenia działalności i zostały postawione w stan likwidacji.”.

Rozdział VII, pkt 1.1.4 oraz 1.1.5

W związku z zarejestrowaniem i rozpoczęciem działalności przez spółkę Zakład Robót Górniczych w Krośnie Sp. z o.o. oraz zakończeniem działalności oddziału PGNiG S.A. pod tą nazwą, nazwę „Oddział Zakład Robót Górniczych” uzupełnia się o dopisek „w likwidacji”.

W pkt. 1.1.4.2 dodaje się na samym końcu w akapicie rozpoczynającym się od słów:

„W dniu 17 maja 2004 r. (...)”

dodaje się:

„Oddział Zakład Robót Górniczych zakończył prowadzenie działalności z dniem 7 lipca 2005 r.”.

Rozdział VII, pkt 1.1.4.1, lit. b

Definicja „ośrodka terenowego” otrzymuje następujące brzmienie:

“komórka organizacyjna (mogą podlegać jej działy i samodzielne stanowiska), która może realizować zadania Centrali poza jej siedzibą”.

Rozdział VII, pkt 1.1.4.1, lit. c

Dodaje się następujący opis szerebła zarządzania na samym końcu tego punktu:

„Kierownik zespołu kieruje jednoosobowo zespołem, podejmując decyzje w zakresie działania zespołu i odpowiada za realizację zadań przez podległych mu pracowników bezpośrednio przed właściwym Członkiem Zarządu Spółki merytorycznie nadzorującym dany obszar działalności Spółki zgodnie z uchwałą kompetencyjną.”.

Rozdział VII, pkt 2.1

Na końcu pierwszego akapitu dodaje się zdanie o treści:

„Łączne zatrudnienie w Grupie Kapitałowej PGNiG na dzień 30 czerwca 2005 r. wyniosło 32.290 pracowników.”.

Na końcu drugiego akapitu dodaje się zdanie o treści:

„Łączne zatrudnienie w PGNiG wyniosło na dzień 30 czerwca 2005 r. 7.058 pracowników.”.

Na końcu trzeciego akapitu dodaje się zdanie o treści:

„W pierwszym półroczu 2005 r. liczba zawieranych umów zlecenia oraz umów o dzieło wyniosła 92 umowy.”.

Drugie zdanie czwartego akapitu o treści:

„Poniższa tabela przedstawia podział pracowników zatrudnionych w Spółce za względu na rodzaj zawartych umów o pracę w okresie ostatnich 3 lat obrotowych.”

otrzymuje następujące brzmienie:

„Poniższa tabela przedstawia podział pracowników zatrudnionych w Spółce za względu na rodzaj zawartych umów o pracę w okresie ostatnich 3 lat obrotowych, z uwzględnieniem pierwszego półrocza roku 2005.”.

Na końcu tabeli dodaje się kolumnę o następującej treści:

”

30.06.2005 r.
6 835
195
28
7.058

”

Rozdział VII, pkt 2.2

Na końcu pierwszego akapitu dodaje się słowa:

„... oraz na 30 czerwca 2005 r.”, na końcu tabeli dodaje się kolumnę:

”

30.06.2005	
Liczba	%
1.964	27,8
2.769	39,3
2.325	32,9
7.058	100

”

Na końcu zdania o treści:

„ Poniższa tabela prezentuje zatrudnienie pracowników z wyższym wykształceniem w PGNiG w podziale na profil tego wykształcenia w latach 2002-2004”

dodaje się słowa:

„oraz na dzień 30 czerwca 2005 r.”.

Jako ostatnią kolumnę tabeli umieszcza się kolumnę o następującej treści:

”

30.06.2005 r.
3 768
584
120
2586
7 058

”

Rozdział VII, pkt 2.3

W punkcie 2.3 Rozdziału VII na końcu dodaje się: „ Dnia 19 lipca 2005 r. Walne Zgromadzenie zaakceptowało Program restrukturyzacji zatrudnienia oraz wydzielania niektórych rodzajów działalności, stanowiący aktualizację programu na lata 2003, 2004 do 2006. Program aktualizuje wysokość osłon socjalnych dla osób odchodzących z Grupy Kapitałowej PGNiG, bądź przechodzących do spółek współpracujących, a także przedłuża okres stosowania wcześniej przyjętego programu do roku 2007. Program ma wejść w życie po podpisaniu wdrażającego go porozumienia między centralami związkowymi a Zarządem.”.

Rozdział VII, pkt 2.4.3

Akapity następujące po akapicie pierwszym w tytule „Szkolenia” otrzymują następujące brzmienie:

„Zgodnie z przyjętym w dniu 15 marca 2005 r. przez Zarząd Systemem Zarządzania Szkoleniami, całość prac w zakresie szkoleń prowadzi Dział Szkoleń, podlegający dyrekcji Departamentu Zarządzania Personelem.

System Zarządzania Szkoleniami przewiduje następujące formy kształcenia, doskonalenia i szkolenia zawodowego: (i) studia podyplomowe, (ii) kursy (w tym kursy językowe organizowane przez Centralę Spółki), (iii) szkolenia krajowe i zagraniczne, (iv) konferencje, seminaria, sympozja krajowe, (v) praktyki zawodowe, (vi) samokształcenie kierowane (np. e-learning), (vii) inne formy, z których programów wynika, że mają charakter szkolenia.

System Zarządzania Szkoleniami opisuje również cały proces szkoleniowy, na który składa się m.in (i) budowanie rocznego planu szkoleń, (ii) realizacja zaplanowanych szkoleń, (iii) szkolenia pozaplanowe („ad hoc”), (iv) zasady finansowania szkoleń, (v) zasady dotyczące nauki języków obcych, (vi) zobowiązania, (vii) konsekwencje nieuczestniczenia w opłaconym szkoleniu.

Centrala Spółki pokrywa w całości lub w części koszty różnych form szkolenia; (i) szkolenia, warsztaty, konferencje, seminaria w wymiarze do 40 godzin oraz indywidualne kursy językowe organizowane przez PGNiG pokrywane są przez Spółkę w całości, (ii) studia podyplomowe kierunkowe oraz inne szkolenia w wymiarze powyżej 40 godzin finansowane są przez Spółkę w 80%, (iii) kursy językowe grupowe organizowane przez Spółkę są przez nią finansowane w 50%, (iv) szkolenia w formie MBA pokrywane są przez Spółkę w 20%.

Warunkiem dofinansowania w kwocie powyżej 10 tys. zł w roku kalendarzowym dla danego pracownika jest jego zobowiązanie na piśmie do przepracowania odpowiedniego okresu po ukończeniu szkolenia”.

Rozdział VII, pkt 2.4.5

Na końcu akapitu dodaje się zdanie o następującej treści:

„Wskaźnik fluktuacji kadr Spółki w I półroczu 2005 r. wyniósł 3,57%.”.

Rozdział VII, pkt 2.5.11

Na końcu akapitu dodaje się zdanie o następującej treści:

„W I półroczu 2005 r. wartość wypłaconych ekwiwalentów za deputat gazowy wyniosła 12.067,8 tys. zł.”.

Rozdział VII, pkt 2.5.13

Jako drugie zdanie w pierwszym akapicie dodaje się zdanie o następującej treści:

„Średnia płaca brutto w Spółce w I półroczu 2005 r. wyniosła 3.303,7 zł. (3.685,7 zł z nagrodą z zysku).”.

W tabeli przedstawiającej wysokość średniego miesięcznego wynagrodzenia brutto z uwzględnieniem wartości wynagrodzeń i świadczeń pieniężnych pracowników w podziale na poszczególne grupy pracownicze dodaje się na końcu kolumnę o następującej treści:

”

30.06.2005 (w zł)
7.524,15
4.761,66
3.711,22
2.654,71
1.891,38
14.639,57
3.214,18

Zdanie o treści:

„Poniższa tabela przedstawia wynagrodzenie zasadnicze w podziale na poszczególne grupy pracownicze za ostatnie trzy lata obrotowe.”

otrzymuje następujące brzmienie:

„Poniższa tabela przedstawia wynagrodzenie zasadnicze w podziale na poszczególne grupy pracownicze za ostatnie trzy lata obrotowe oraz I półrocze 2005 r.”.

Na końcu tabeli przedstawiającej wynagrodzenie zasadnicze w podziale na poszczególne grupy pracownicze dodaje się kolumnę o następującej treści:

”

Stan na 30.06.2005 r. (w zł)
6.568,41
4.140,06
3.233,29
2239,71
1.650,83
10.982,86

”

Rozdział VII, pkt 2.5.14

Na końcu akapitu dodaje się zdanie o treści:

„W I półroczu 2005 r. łączna wartość wynagrodzeń wypłaconych przez Spółkę na podstawie umów zlecenia i umów o dzieło wyniosła 406.303,68 zł.”.

Rozdział VII, pkt 2.7

Punkt 2.7 Rozdziału VII otrzymuje następujące brzmienie:

„W Spółce działa 11 zakładowych organizacji związków zawodowych:

- Związek Zawodowy Pracowników PGNiG S.A. Centrali Spółki;
- Międzyzakładowa Organizacja Związkowa NSZZ „Solidarność” Komisja Międzyzakładowa Centrali Spółki PGNiG S.A. i PGNiG - Przesył Sp. z o.o.;
- Porozumienie Związków Zawodowych „KADRA”;
- NSZZ „Solidarność” Komisja Zakładowa;
- Związek Zawodowy Dozoru „KADRA”;
- Komisja Zakładowa NSZZ „Solidarność” O/ZZGNiG;
- Międzyzakładowy NSZZ „Górników - Naftowców PGNiG;
- Związek Zawodowy Dozoru „KADRA” O/ZZGNiG Zielona Góra;
- Międzyzakładowy Związek Zawodowy „Górników - Naftowców” w PGNiG S.A. O/SZGiG Sanok;
- Komisja Zakładowa NSZZ „Solidarność „PGNiG S.A. O/SZGNiG Sanok;
- Związek Zawodowy „KADRA” O/SZGNiG Sanok.”.

Rozdział VII, pkt 2.7

Ostatnie zdanie w punkcie o treści:

„Na dzień 31 grudnia 2004 r. około 4.000 pracowników Spółki było zrzeszonych w związkach zawodowych.”

otrzymuje następujące brzmienie:

„Na dzień 30 czerwca 2005 r. 3.063 pracowników Spółki było zrzeszonych w związkach zawodowych.”.

Rozdział VII, pkt 2.8

Na końcu dodaje się akapit o następującej treści:

„W związku z informacją o zagrożeniu procesu prywatyzacji PGNiG, Centrale Związkowe zorganizowały w dniu 1 czerwca 2005 r. spotkanie przewodniczących wszystkich organizacji związkowych w Warszawie i w tym dniu przekształciły się w Komitet Strajkowy PGNiG. W dniu 2 czerwca 2005 r. powołano we wszystkich Oddziałach i Spółkach Grupy Kapitałowej zakładowe Komitety Strajkowe i oflagowano wszystkie zakłady Grupy Kapitałowej, a także przeprowadzono wiece informacyjne dla załogi. 8 czerwca 2005 r. odbyła się pikietą przed budynkiem Ministerstwa Skarbu Państwa. Po przeprowadzonym referendum (podczas którego 96,74% uczestników referendum opowiedziało się za zaostrzeniem akcji protestacyjnej) Komitet Strajkowy podjął decyzję o dalszych akcjach strajkowych. Dnia 29 lipca 2005 r. zorganizowano dwugodzinny strajk ostrzegawczy. Komitet Strajkowy ogłosił listę firm zalegających z płatnościami za gaz, wobec których ma nastąpić wstrzymanie dostaw gazu w okresie od 12 sierpnia 2005 r. do 10 września 2005 r.

Dwie organizacje związków zawodowych protestują przeciwko zapisowi w regulaminie pracy Centrali Spółki, zmieniającemu rozpoczynanie i kończenie pracy w Centrali. Regulamin, który wszedł w życie od sierpnia 2005 r., ustala rozpoczęcie pracy w godz. 8⁰⁰ do 9⁰⁰. Związki proponują, żeby rozpoczynać pracę od 7¹⁵.”.

Rozdział VII, pkt 3.2

Rada Nadzorcza

W drugim akapicie po zdaniu o treści:

„Rada Nadzorcza w możliwie jak najszybszym terminie zarządzi wybory przedstawicieli pracowników do Rady Nadzorczej.”

dodaje się zdanie o treści:

„W dniu 1 sierpnia 2005 r. Rada Nadzorcza podjęła uchwałę o zarządzeniu wyborów przedstawicieli pracowników do Rady Nadzorczej. Procedura wyborcza ma się rozpocząć w dniu 12 września 2005 r.”.

W opisie dotyczącym pana Zbigniewa Kamieńskiego zdanie o treści:

„W 2002 roku (do października 2002 roku) pełnił obowiązki zastępcy dyrektora Biura Orzecznictwa Administracyjnego w Ministerstwie Środowiska, a od listopada 2002 roku pełni obowiązki dyrektora departamentu bezpieczeństwa energetycznego w Ministerstwie Gospodarki i Pracy.”

otrzymuje następujące brzmienie:

„W 2002 roku (do października 2002 roku) pełnił obowiązki zastępcy dyrektora Biura Orzecznictwa Administracyjnego w Ministerstwie Środowiska, a od listopada 2002 roku pełni obowiązki zastępcy Dyrektora Departamentu Bezpieczeństwa Energetycznego w Ministerstwie Gospodarki i Pracy.”.

Rozdział VII, pkt 3.2

Rada Nadzorcza

W opisie dotyczącym pana Andrzeja Arendarskiego trzecie zdanie od końca o treści:

„Pełni także funkcję członka Rady Nadzorczej spółki EuRoPol GAZ oraz spółki Izomar Sp. z o.o., Agros Holding S.A. oraz Biuro Reklamy S.A.”

otrzymuje następujące brzmienie:

„Pełni także funkcję członka Rady Nadzorczej spółki Konsalnet S.A., Izomar Sp. z o.o., Agros Holding S.A. oraz Biuro Reklamy S.A.”.

W opisie dotyczącym pana Bogusława Kasprzyka czwarte zdanie od końca o treści:

„W latach 1996-1999 sprawował funkcję dyrektora finansowego oraz członka zarządu spółki Netia Telekom S.A.”

otrzymuje następujące brzmienie:

„W latach 1996-1999 sprawował funkcję dyrektora finansowo – administracyjnego regionu centralnego Netia Telekom S.A. oraz członka zarządu w następujących spółkach: Netia Telekom Modlin S.A., Netia Telekom Warszawa S.A. oraz Netia Telekom Mazowsze S.A.”.

Rozdział VII, pkt 5.1.1

Dodaje się kolumnę z danymi za II kwartał o treści:

„

Łączna kwota wynagrodzeń, świadczeń dodatkowych i nagród wypłaconych w II kw. 2005 roku
107.940,40
113.930,49
91.784,14
89.940,97
89.940,97
88.085,86
14.003,77
46.113,31
641.739,91

**W tym dofinansowanie mieszkania w kwocie 4.200 zł*

***W tym dofinansowanie mieszkania w kwocie 501,72 zł”*

Rozdział VII, pkt 5.1.2

Dodaje się kolumnę z danym za II kwartał o treści:

„

Łączna kwota wynagrodzeń wypłaconych w II kw. 2005 roku
7.638,42
7.638,42
8.101,35
8.101,35
5.219,59
5.219,59
2.546,14
2.546,14
2.546,14
2.546,14
2.546,14
54.649,42

ROZDZIAŁ IX – Informacje dodatkowe

na końcu dodaje się:

1. Skonsolidowane sprawozdanie finansowe Grupy Kapitałowej PGNiG za drugi kwartał 2005 roku

1.1. Skonsolidowany bilans

Średnie kursy wymiany złotego w stosunku do EUR ustalone przez NBP

	30.06.2005	30.06.2004
Kurs na koniec okresu	4,0805	4,7311
Średni kurs w okresie	3,8839	3,9773
Najwyższy kurs w okresie	4,2756	4,7170
Najniższy kurs w okresie	4,0401	4,5422

Podstawowe pozycje skonsolidowanych sprawozdań finansowych przeliczonych na EUR

WYBRANE DANE FINANSOWE	II kwartał narastająco (2005) okres od 01-01-2005 do 30-06-2005	II kwartał narastająco (2004) okres od 01-01-2004 do 30-06-2004	II kwartał narastająco (2005) okres od 01-01-2005 do 30-06-2005	II kwartał narastająco (2004) okres od 01-01-2004 do 30-06-2004
	w tys PLN	w tys PLN	w tys EUR	w tys EUR
I. Przychody netto ze sprzedaży produktów, towarów i materiałów	6 178 913	5 726 221	1 514 254	1 210 336
II. Zysk (strata) z działalności operacyjnej	1 253 169	1 036 339	307 112	219 048
III. Zysk (strata) brutto	827 314	676 827	202 748	143 059
IV. Zysk (strata) netto	799 971	521 117	196 047	110 147
V. Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	2 157 251	1 494 875	528 673	315 968
VI. Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	-829 153	-367 831	-203 199	-77 747
VII. Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	-863 772	-492 659	-211 683	-104 132
VIII. Przepływy pieniężne netto, razem	464 326	634 385	113 791	134 088
IX. Aktywa razem	17 629 337	17 166 806	4 363 589	3 779 403
X. Zobowiązania i rezerwy na zobowiązania	8 576 438	8 935 082	2 122 828	1 967 126
XI. Zobowiązania długoterminowe	195 515	4 387 170	48 393	965 869
XII. Zobowiązania krótkoterminowe	5 771 734	1 978 104	1 428 612	435 495
XIII. Kapitał własny	9 047 368	8 226 205	2 239 392	1 811 062
XIV. Kapitał zakładowy	5 000 000	5 000 000	1 237 593	1 100 788
XV. Liczba akcji	5 000 000 000	5 000 000 000	5 000 000 000	5 000 000 000
XVI. Zysk (strata) na jedną akcję zwykłą (w zł / EUR)	0,16	0,10	0,04	0,02
XVII. Rozwodniony zysk (strata) na jedną akcję zwykłą (w zł / EUR)	0,16	0,10	0,04	0,02
XVIII. Wartość księgowa na jedną akcję (w zł / EUR)	1,81	1,65	0,45	0,36
XIX. Rozwodniona wartość księgowa na jedną akcję (w zł / EUR)	1,81	1,65	0,45	0,36
XX. Zadeklarowana lub wypłacona dywidenda na jedną akcję (w zł / EUR)*	0,10	0,00	0,02	0,00

*Zadeklarowana dywidenda do wpłaty do Skarbu Państwa za rok 2004.

1.1. Skonsolidowany bilans

BILANS	stan na 30-06- 2005 koniec II kwartału 2005	stan na 31-03- 2005 koniec poprzedniego I kwartału 2005	stan na 30-06- 2004 koniec II kwartału 2004
A k t y w a			
I. Aktywa trwałe	13 184 994	13 176 860	13 245 339
1. Wartości niematerialne i prawne, w tym:	40 001	39 520	24 596
- wartość firmy	0	0	0
2. Wartość firmy jednostek podporządkowanych	0	0	0
3. Rzeczowe aktywa trwałe	12 184 492	12 192 957	12 389 173
4. Należności długoterminowe	1 311	1 333	557
4.1. Od jednostek powiązanych	0	0	0
4.2. Od pozostałych jednostek	1 311	1 333	557
5. Inwestycje długoterminowe	539 654	481 677	255 975
5.1. Nieruchomości	0	0	0
5.2. Wartości niematerialne i prawne	0	0	0
5.3. Długoterminowe aktywa finansowe	539 648	481 657	255 975
a) w jednostkach powiązanych, w tym:	525 618	467 789	240 266
- udziały lub akcje w jednostkach podporządkowanych wyceniane metodą praw własności	520 263	462 544	237 333
- udziały lub akcje w jednostkach zależnych i współzależnych nie objętych konsolidacją	5 355	5 245	2 933
b) w pozostałych jednostkach	14 030	13 868	15 709
5.4. Inne inwestycje długoterminowe	6	20	0
6. Długoterminowe rozliczenia międzyokresowe	419 536	461 373	575 038
6.1. Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	407 138	445 412	564 473
6.2. Inne rozliczenia międzyokresowe	12 398	15 961	10 565
II. Aktywa obrotowe	4 444 343	5 044 741	3 921 467
1. Zapasy	734 411	334 563	635 184
2. Należności krótkoterminowe	1 322 508	2 166 769	1 309 799
2.1. Od jednostek powiązanych	20 446	32 289	28 803
2.2. Od pozostałych jednostek	1 302 062	2 134 480	1 280 996
3. Inwestycje krótkoterminowe	2 273 674	2 379 448	1 919 936
3.1. Krótkoterminowe aktywa finansowe	2 273 674	2 379 448	1 919 936
a) w jednostkach powiązanych	1 171	1 171	1 183
b) w pozostałych jednostkach	901 300	844 647	575 680
c) środki pieniężne i inne aktywa pieniężne	1 371 203	1 533 630	1 343 073
3.2. Inne inwestycje krótkoterminowe	0	0	0
4. Krótkoterminowe rozliczenia międzyokresowe	113 750	163 961	56 548
A k t y w a r a z e m	17 629 337	18 221 601	17 166 806

P a s y w a	stan na 30-06-2005 koniec II kwartału 2005	stan na 31-03-2005 koniec poprzedniego I kwartału 2005	stan na 30-06-2004 koniec II kwartału 2004
I. Kapitał własny	9 047 368	9 394 743	8 226 205
1. Kapitał zakładowy	5 000 000	5 000 000	5 000 000
2. Należne wpłaty na kapitał zakładowy (wielkość ujemna)	0	0	0
3. Akcje (udziały) własne (wielkość ujemna)	0	0	0
4. Kapitał zapasowy	2 614 207	2 381 761	2 379 235
5. Kapitał z aktualizacji wyceny	1 086	1 086	1 086
6. Pozostałe kapitały rezerwowe	10 318	10 318	10 650
7. Różnice kursowe z przeliczenia jednostek podporządkowanych	-11 381	-9 827	47
a) dodatnie różnice kursowe	0	0	0
b) ujemne różnice kursowe	-11 381	-9 827	47
8. Zysk (strata) z lat ubiegłych	633 167	1 416 697	314 070
9. Zysk (strata) netto	799 971	594 708	521 117
10. Odpisy z zysku netto w ciągu roku obrotowego (wielkość ujemna)	0	0	0
II. Kapitały mniejszości	5 531	5 605	5 519
III. Ujemna wartość firmy jednostek podporządkowanych	0	0	0
IV. Zobowiązania i rezerwy na zobowiązania	8 576 438	8 821 253	8 935 082
1. Rezerwy na zobowiązania	1 379 757	1 380 293	1 313 815
1.1. Rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	183 024	212 480	236 082
1.2. Rezerwa na świadczenia emerytalne i podobne	433 585	439 705	464 738
a) długoterminowa	347 036	354 570	380 129
b) krótkoterminowa	86 549	85 135	84 609
1.3. Pozostałe rezerwy	763 148	728 108	612 995
a) długoterminowe	601 973	586 340	538 811
b) krótkoterminowe	161 175	141 768	74 184
2. Zobowiązania długoterminowe	195 515	268 548	4 387 171
2.1. Wobec jednostek powiązanych	59	59	59
2.2. Wobec pozostałych jednostek	195 456	268 489	4 387 112
3. Zobowiązania krótkoterminowe	5 771 734	5 751 481	1 978 104
3.1. Wobec jednostek powiązanych	82 109	85 401	89 162
3.2. Wobec pozostałych jednostek	5 553 719	5 534 024	1 750 464
3.3. Fundusze specjalne	135 906	132 056	138 478
4. Rozliczenia międzyokresowe	1 229 432	1 420 931	1 255 992
4.1. Ujemna wartość firmy	0	0	0
4.2. Inne rozliczenia międzyokresowe	1 229 432	1 420 931	1 255 992
a) długoterminowe	1 187 495	1 224 768	1 222 622
b) krótkoterminowe	41 937	196 163	33 370
P a s y w a r a z e m	17 629 337	18 221 601	17 166 806

Wartość księgowa	9 047 369	9 394 742	8 226 205
Liczba akcji	5 000 000 000	5 000 000 000	5 000 000 000
Wartość księgowa na jedną akcję (w zł)	1,81	1,88	1,65
Rozwodniona liczba akcji	5 000 000 000	5 000 000 000	5 000 000 000
Rozwodniona wartość księgowa na jedną akcję (w zł)	1,81	1,88	1,65

POZYCJE POZABILANSOWE	stan na 30-06-2005 koniec II kwartału 2005	stan na 31-03-2005 koniec poprzedniego I kwartału 2005	stan na 30-06-2004 koniec II kwartału 2004
1. Należności warunkowe	77 349	64 533	45 567
1.1. Od jednostek powiązanych (z tytułu)	12 990	8 458	9 841
- otrzymanych gwarancji i poręczeń	0	0	0
- otrzymanych weksli	12 990	8 458	9 841
1.2. Od pozostałych jednostek (z tytułu)	57 860	52 509	34 592
- otrzymanych gwarancji i poręczeń	34 815	27 981	23 597
- otrzymanych weksli	23 045	24 528	10 995
- pozostałe	6 499	3 566	1 134
2. Zobowiązania warunkowe	7 027 676	8 834 552	9 915 222
2.1. Na rzecz jednostek powiązanych (z tytułu)	61 704	77 684	72 302
- udzielone gwarancje i poręczenia	846	2 103	0
- wystawione weksle	1 347	15 201	0
- podpisane umowy, kontrakty inwestycyjne	59 511	60 380	72 302
2.2. Na rzecz pozostałych jednostek (z tytułu)	6 936 135	8 743 524	9 838 618
- udzielone gwarancje i poręczenia	6 548 801	8 369 193	9 420 125
- wystawione weksle	281 007	296 180	288 614
- podpisane umowy, kontrakty inwestycyjne	104 064	77 758	128 609
- zobowiązania z tytułu leasingu operacyjnego	2 263	393	1 270
- pozostałe	29 837	13 344	4 302
3. Inne (z tytułu)	42 989	54 984	57 710
- środki trwałe wykazywane pozabilansowo	42 989	54 984	57 710
Pozycje pozabilansowe, razem	7 148 014	8 954 069	10 018 499

1.2. Skonsolidowany rachunek zysków i strat – wariant kalkulacyjny

RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT	II kwartał (2005) okres od 01-04-2005 do 30- 06-2005	II kwartały narastająco (2005) okres od 01-01- 2005 do 30-06-2005	II kwartały narastająco (2004) okres od 01-01- 2004 do 30-06-2004
I. Przychody netto ze sprzedaży produktów, towarów i materiałów, w tym:	2 394 459	6 178 913	5 726 222
- od jednostek powiązanych	11 986	24 114	28 016
1. Przychody netto ze sprzedaży produktów	2 386 350	6 167 002	5 673 354
2. Przychody netto ze sprzedaży towarów i materiałów	8 109	11 911	52 868
II. Koszty sprzedanych produktów, towarów i materiałów, w tym:	2 047 197	4 529 258	4 181 610
- do jednostek powiązanych	73 547	131 103	96 424
1. Koszt wytworzenia sprzedanych produktów	2 032 019	4 500 821	4 157 136
2. Wartość sprzedanych towarów i materiałów	15 178	28 437	24 474
III. Zysk (strata) brutto ze sprzedaży (I-II)	347 262	1 649 655	1 544 612
IV. Koszty sprzedaży	89 911	177 667	193 903
V. Koszty ogólnego zarządu	175 160	336 574	292 285
VI. Zysk (strata) na sprzedaży (III-IV-V)	82 191	1 135 414	1 058 424
VII. Pozostałe przychody operacyjne	105 430	180 527	123 724
1. Zysk ze zbycia niefinansowych aktywów trwałych	0	0	0
2. Dotacje	0	0	4
3. Inne przychody operacyjne	105 430	180 527	123 720
VIII. Pozostałe koszty operacyjne	14 078	62 772	145 808
1. Strata ze zbycia niefinansowych aktywów trwałych	2 137	9 753	1 760
2. Aktualizacja wartości aktywów niefinansowych	3 952	3 952	107 115
3. Inne koszty operacyjne	7 989	49 067	36 933
IX. Zysk (strata) z działalności operacyjnej (VI+VII-VIII)	173 543	1 253 169	1 036 340
X. Przychody finansowe	177 366	358 056	414 654
1. Dywidendy i udziały w zyskach, w tym:	679	679	916
- od jednostek powiązanych	663	663	889
2. Odsetki, w tym:	53 714	101 397	90 065
- od jednostek powiązanych	5 945	11 676	16 040
3. Zysk ze zbycia inwestycji	1 847	3 075	562
4. Aktualizacja wartości inwestycji	14 814	31 172	39
5. Inne	106 312	221 733	323 072
XI. Koszty finansowe	322 322	763 886	774 281
1. Odsetki, w tym:	213 277	280 531	154 791
- dla jednostek powiązanych	5	24	3
2. Strata ze zbycia inwestycji	0	0	0
3. Aktualizacja wartości inwestycji	157 371	268 196	275 769
4. Inne	-48 326	215 159	343 721
XII. Zysk (strata) na sprzedaży całości lub części udziałów jednostek podporządkowanych	-20 247	-20 247	0
XIII. Zysk (strata) z działalności gospodarczej (IX+X-XI)	8 340	827 092	676 713
XIV. Wynik zdarzeń nadzwyczajnych (XIII.1. - XIII.2.)	26	222	114
1. Zyski nadzwyczajne	501	747	834
2. Straty nadzwyczajne	475	525	720
XV. Odpis wartości firmy jednostek podporządkowanych	0	0	0
XVI. Odpis ujemnej wartości firmy jednostek podporządkowanych	0	0	0
XVII. Zysk (strata) brutto (XII+/-XIII)	8 366	827 314	676 827
XVIII. Podatek dochodowy	-51 157	202 686	187 568
a) część bieżąca	-61 559	172 593	157 446
b) część odroczone	10 402	30 093	30 122
XIX. Pozostałe obowiązkowe zmniejszenia zysku (zwiększenia straty)	45 287	97 394	77 238
XX. Udział w zyskach (stratach) netto jednostek podporządkowanych wycenianych metodą praw własności	191 042	272 964	109 242
XXI. Zyski (straty) mniejszości	15	227	146
XXII. Zysk (strata) netto (XIV-XV-XVI+/-XVII)	205 263	799 971	521 117

Zysk (strata) netto	205 263	799 971	521 117
Średnia ważona liczba akcji zwykłych	5 000 000 000	5 000 000 000	5 000 000 000
Zysk (strata) na jedną akcję zwykłą (w zł)	0,04	0,16	0,10
Średnia ważona rozwodniona liczba akcji zwykłych	5 000 000 000	5 000 000 000	5 000 000 000
Rozwodniony zysk (strata) na jedną akcję zwykłą (w zł)	0,04	0,16	0,10

1.3. Zestawienie zmian w skonsolidowanym kapitale własnym

ZESTAWIENIE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM	II kwartał (2005) okres od 01-04-2005 do 30-06-2005	II kwartały narastająco (2005) okres od 01-01-2005 do 30-06-2005	II kwartały narastająco (2004) okres od 01-01-2004 do 30-06-2004
I. Kapitał własny na początek okresu (BO)	9 394 743	8 797 869	7 727 910
a) zmiany przyjętych zasad (polityki) rachunkowości	0	0	0
b) korekty błędów podstawowych	0	0	0
I.a. Kapitał własny na początek okresu (BO), po uzgodnieniu do danych porównywalnych	9 394 743	8 797 869	7 727 910
1. Kapitał zakładowy na początek okresu	5 000 000	5 000 000	5 000 000
1.1. Zmiany kapitału zakładowego	0	0	0
a) zwiększenia (z tytułu)	0	0	0
b) zmniejszenia (z tytułu)	0	0	0
1.2. Kapitał zakładowy na koniec okresu	5 000 000	5 000 000	5 000 000
2. Należne wpłaty na kapitał zakładowy na początek okresu	0	0	0
2.1. Zmiany należnych wpłat na kapitał zakładowy	0	0	0
a) zwiększenia (z tytułu)	0	0	0
b) zmniejszenia (z tytułu)	0	0	0
2.2. Należne wpłaty na kapitał zakładowy na koniec okresu	0	0	0
3. Akcje (udziały) własne na początek okresu	0	0	0
3.1. Zmiany akcji (udziałów) własnych	0	0	0
a) zwiększenia (z tytułu)	0	0	0
b) zmniejszenia (z tytułu)	0	0	0
3.2. Akcje (udziały) własne na koniec okresu	0	0	0
4. Kapitał zapasowy na początek okresu	2 381 761	2 381 761	2 125 847
4.1. Zmiany kapitału zapasowego	232 446	232 446	253 387
a) zwiększenia (z tytułu)	232 446	232 446	253 676
- podział zysku z lat poprzednich	232 446	232 446	253 676
- podział zysku	0	0	0
b) zmniejszenia (z tytułu)	0	0	-289
- pokrycia straty	0	0	-289
4.2. Kapitał zapasowy na koniec okresu	2 614 207	2 614 207	2 379 234
5. Kapitał z aktualizacji wyceny na początek okresu	1 086	1 086	1 086
5.1. Zmiany kapitału z aktualizacji wyceny	0	0	0
a) zwiększenia (z tytułu)	0	0	0
- różnice kursowe z przeliczenia oddziału zagranicznego	0	0	0
b) zmniejszenia (z tytułu)	0	0	0
- różnice kursowe z przeliczenia oddziału zagranicznego	0	0	0
5.2. Kapitał z aktualizacji wyceny na koniec okresu	1 086	1 086	1 086

ZESTAWIENIE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM (cd.)	II kwartał (2005) okres od 01-04-2005 do 30-06-2005	II kwartały narastająco (2005) okres od 01-01-2005 do 30-06-2005	II kwartały narastająco (2004) okres od 01-01-2004 do 30-06-2004
6. Pozostałe kapitały rezerwowe na początek okresu	10 318	10 318	10 318
6.1. Zmiany pozostałych kapitałów rezerwowych	0	0	332
a) zwiększenia (z tytułu)	0	0	332
- z rozliczenia wyniku za rok poprzedni	0	0	332
b) zmniejszenia (z tytułu)	0	0	0
6.2. Pozostałe kapitały rezerwowe na koniec okresu	10 318	10 318	10 650
7. Różnice kursowe z przeliczenia na początek okresu	-9 827	-11 993	-1 517
7. 1. Zmiany różnic kursowych z przeliczenia	-1 553	613	1 564
a) zwiększenie	613	613	1 564
- zwiększenia różnic kursowych z przeliczenia jednostek zagranicznych	613	613	1 564
b) zmniejszenie	-2 166	0	0
- zmniejszenia różnic kursowych z przeliczenia jednostek zagranicznych	-2 166	0	0
7. 2. Różnice kursowe z przeliczenia na koniec okresu	-11 380	-11 380	47
8. Zysk (strata) z lat ubiegłych na początek okresu	2 011 405	1 416 697	592 175
8.1. Zysk z lat ubiegłych na początek okresu	2 011 405	1 416 697	592 175
a) zmiany przyjętych zasad (polityki) rachunkowości	0	0	0
b) korekty błędów podstawowych	0	0	0
8.2. Zysk z lat ubiegłych, na początek okresu, po uzgodnieniu do danych porównywalnych	2 011 405	1 416 697	592 175
a) zwiększenia (z tytułu)	0	0	0
- podziału zysku z lat ubiegłych	0	0	0
b) zmniejszenia (z tytułu)	-783 531	-783 531	-278 105
- przeniesienie na kapitał zapasowy	-232 446	-232 446	-253 676
- przeniesienie na kapitał rezerwowy	0	0	-332
- pokrycie straty z lat ubiegłych	0	0	289
- zasilenie funduszy specjalnych	-51 108	-51 108	-18 948
- wypłata dywidendy właścicielowi	-500 000	-500 000	-5 438
- wypłata dywidendy akcjonariuszom mniejszościowym	-1	-1	0
- pozostałe pozycje	24	24	0
8.3. Zysk z lat ubiegłych na koniec okresu	1 227 874	633 166	314 070
8.4. Strata z lat ubiegłych na początek okresu	0	0	0
a) zmiany przyjętych zasad (polityki) rachunkowości	0	0	0
b) korekty błędów podstawowych	0	0	0
8.5. Strata z lat ubiegłych na początek okresu, po uzgodnieniu do danych porównywalnych	0	0	0
a) zwiększenia (z tytułu)	0	0	0
b) zmniejszenia (z tytułu)	0	0	0
8.6. Strata z lat ubiegłych na koniec okresu	0	0	0
8.7. Zysk (strata) z lat ubiegłych na koniec okresu	1 227 874	633 166	314 070
9. Wynik netto	205 263	799 971	521 117
a) zysk netto	205 263	799 971	521 117
b) strata netto	0	0	0
II. Kapitał własny na koniec okresu (BZ)	9 047 368	9 047 368	8 226 204
III. Kapitał własny, po uwzględnieniu proponowanego podziału zysku (pokrycia straty)	9 047 368	9 047 368	8 226 204

1.4. Skonsolidowany rachunek przepływów pieniężnych (metoda pośrednia)

RACHUNEK PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH	II kwartał (2005) okres od 01-04-2005 do 30-06-2005	II kwartały narastająco (2005) okres od 01-01-2005 do 30-06-2005	II kwartały narastająco (2004) okres od 01-01-2004 do 30-06-2004
A. Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej - metoda pośrednia			
I. Zysk (strata) netto	205 263	799 971	521 117
II. Korekty razem	378 470	1 357 280	973 758
1. Zysk (strata) udziałowców mniejszościowych	15	227	146
2. Zysk (strata) z udziałów (akcji) w jednostkach stowarzyszonych i będących spółkami handlowymi jednostkach współzależnych	-191 042	-272 964	-108 997
3. Amortyzacja	307 287	607 899	576 326
4. (Zyski) straty z tytułu różnic kursowych	-79 633	-66 210	-128 322
5. Odsetki i udziały w zyskach (dywidendy)	25 452	138 379	206 958
6. (Zysk) strata z tytułu działalności inwestycyjnej	151 910	249 848	303 766
7. Zmiana stanu rezerw	-60 175	-59 410	46 105
8. Zmiana stanu zapasów	-399 848	-74 233	-59 221
9. Zmiana stanu należności	790 685	575 636	737 953
10. Zmiana stanu zobowiązań krótkoterminowych, z wyjątkiem pożyczek i kredytów	-30 532	431 916	-463 442
11. Zmiana stanu rozliczeń międzyokresowych	-100 357	-38 731	-81 838
12. Inne korekty	-35 292	-135 077	-55 676
III. Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej (I+/-II)	583 733	2 157 251	1 494 875
B. Przepływy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej			
I. Wpływy	31 334	50 860	158 051
1. Zbycie wartości niematerialnych i prawnych oraz rzeczowych aktywów trwałych	862	2 910	3 779
2. Zbycie inwestycji w nieruchomości oraz wartości niematerialne i prawne	0	0	0
3. Z aktywów finansowych, w tym:	13 518	30 894	154 095
a) w jednostkach powiązanych	17 246	30 406	9 810
- zbycie aktywów finansowych	0	0	0
- dywidendy i udziały w zyskach	663	663	832
- spłata udzielonych pożyczek długoterminowych	6 521	19 681	0
- odsetki	10 062	10 062	8 978
- inne wpływy z aktywów finansowych	0	0	0
b) w pozostałych jednostkach	-3 728	488	144 285
- zbycie aktywów finansowych	-429	22	140 335
- dywidendy i udziały w zyskach	17	17	27
- spłata udzielonych pożyczek długoterminowych	0	0	2 044
- odsetki	385	449	577
- inne wpływy z aktywów finansowych	-3 701	0	1 302
4. Inne wpływy inwestycyjne	16 954	17 056	177
II. Wydatki	257 566	880 013	525 882
1. Nabycie wartości niematerialnych i prawnych oraz rzeczowych aktywów trwałych	228 304	547 100	511 748
2. Inwestycje w nieruchomości oraz wartości niematerialne i prawne	0	0	0
3. Na aktywa finansowe, w tym:	29 540	326 905	305
a) w jednostkach powiązanych	6 025	6 025	305
- nabycie aktywów finansowych	6 025	6 025	305
- udzielone pożyczki długoterminowe	0	0	0
b) w pozostałych jednostkach	23 515	320 880	0
- nabycie aktywów finansowych	23 515	320 880	0
- udzielone pożyczki długoterminowe	0	0	0
4. Dywidendy i inne udziały w zyskach wypłacone mniejszości	64	64	0
5. Inne wydatki inwestycyjne	-342	5 944	13 829
III. Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej (I-II)	-226 232	-829 153	-367 831

RACHUNEK PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH (cd.)	II kwartał (2005) okres od 01-04-2005 do 30-06-2005	II kwartały narastająco (2005) okres od 01-01-2005 do 30-06-2005	II kwartały narastająco (2004) okres od 01-01-2004 do 30-06-2004
C. Przepływy środków pieniężnych z działalności finansowej			
I. Wpływy	2 443 892	2 473 380	70 463
1. Wpływy netto z emisji akcji (wydania udziałów) i innych instrumentów kapitałowych oraz dopłat do kapitału	0	0	0
2. Kredyty i pożyczki	2 423 619	2 431 944	24 945
3. Emisja dłużnych papierów wartościowych	0	0	0
4. Inne wpływy finansowe	20 273	41 436	45 518
II. Wydatki	2 961 189	3 337 152	563 122
1. Nabycie akcji (udziałów) własnych	0	0	0
2. Dywidendy i inne wypłaty na rzecz właścicieli	42 513	104 135	80 159
3. Inne, niż wypłaty na rzecz właścicieli, wydatki z tytułu podziału zysku	38 248	38 302	5 438
4. Spłaty kredytów i pożyczek	9 027	246 251	370 521
5. Wykup dłużnych papierów wartościowych	2 799 327	2 799 327	0
6. Z tytułu innych zobowiązań finansowych	0	0	0
7. Płatności zobowiązań z tytułu umów leasingu finansowego	1 514	6 489	5 181
8. Odsetki	21 616	36 130	38 723
9. Inne wydatki finansowe	48 944	106 518	63 100
III. Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej (I-II)	-517 297	-863 772	-492 659
D. Przepływy pieniężne netto, razem (A.III+/-B.III+/-C.III)	-159 796	464 326	634 385
E. Bilansowa zmiana stanu środków pieniężnych, w tym:	-162 417	464 615	633 923
- zmiana stanu środków pieniężnych z tytułu różnic kursowych	-2 621	289	-462
F. Środki pieniężne na początek okresu	1 535 529	911 407	709 345
G. Środki pieniężne na koniec okresu (F+/- D), w tym:	1 375 733	1 375 733	1 343 730
- o ograniczonej możliwości dysponowania	35 132	35 132	53 352

2. Sprawozdanie finansowe PGNiG S.A. za drugi kwartał 2005 roku

2.1. Bilans

BILANS	stan na 30-06- 2005 koniec II kwartału 2005	stan na 31-03- 2005 koniec poprzedniego I kwartału 2005	stan na 30-06- 2004 koniec II kwartału 2004
A k t y w a			
I. Aktywa trwałe	11 725 792	11 734 478	11 952 599
1. Wartości niematerialne i prawne, w tym:	16 989	17 513	8 151
-wartość firmy	0	0	0
2. Rzeczowe aktywa trwałe	6 392 856	6 336 679	6 504 057
3. Należności długoterminowe	83	95	0
3.1. Od jednostek powiązanych	0	0	0
3.2. Od pozostałych jednostek	83	95	0
4. Inwestycje długoterminowe	4 984 851	5 002 792	4 931 459
4.1. Nieruchomości	0	0	0
4.2. Wartości niematerialne i prawne	0	0	0
4.3. Długoterminowe aktywa finansowe	4 984 845	5 002 786	4 931 459
a) w jednostkach powiązanych, w tym:	4 982 698	5 000 639	4 927 487
- udziały lub akcje w jednostkach podporządkowanych wyceniane metodą praw własności	0	0	0
b) w pozostałych jednostkach	2 147	2 147	3 972
4.4. Inne inwestycje długoterminowe	6	6	0
5. Długoterminowe rozliczenia międzyokresowe	331 013	377 399	508 932
5.1. Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	329 799	376 150	508 927
5.2. Inne rozliczenia międzyokresowe	1 214	1 249	5
II. Aktywa obrotowe	2 880 150	3 269 905	2 799 895
1. Zapasy	617 994	219 452	529 485
2. Należności krótkoterminowe	752 026	1 128 512	814 967
2.1. Od jednostek powiązanych	165 468	478 962	249 443
2.2. Od pozostałych jednostek	586 558	649 550	565 524
3. Inwestycje krótkoterminowe	1 497 428	1 895 882	1 446 248
3.1. Krótkoterminowe aktywa finansowe	1 497 428	1 895 882	1 446 248
a) w jednostkach powiązanych	52 143	29 287	139 574
b) w pozostałych jednostkach	888 807	823 347	571 203
c) środki pieniężne i inne aktywa pieniężne	556 478	1 043 248	735 471
3.2. Inne inwestycje krótkoterminowe	0	0	0
4. Krótkoterminowe rozliczenia międzyokresowe	12 702	26 059	9 195
A k t y w a r a z e m	14 605 942	15 004 383	14 752 494

P a s y w a	stan na 30-06-2005 koniec II kwartału 2005	stan na 31-03-2005 koniec poprzedniego I kwartału 2005	stan na 30-06-2004 koniec II kwartału 2004
I. Kapitał własny	8 111 336	8 406 788	7 788 459
1. Kapitał zakładowy	5 000 000	5 000 000	5 000 000
2. Należne wpłaty na kapitał zakładowy (wielkość ujemna)	0	0	0
3. Akcje (udziały) własne (wielkość ujemna)	0	0	0
4. Kapitał zapasowy	2 593 219	2 373 761	2 373 761
5. Kapitał z aktualizacji wyceny	1 506	1 630	1 204
6. Pozostałe kapitały rezerwowe	0	0	0
7. Zysk (strata) z lat ubiegłych	0	746 713	0
8. Zysk (strata) netto	516 611	284 684	413 494
9. Odpisy z zysku netto w ciągu roku obrotowego (wielkość ujemna)	0	0	0
II. Zobowiązania i rezerwy na zobowiązania	6 494 606	6 597 595	6 964 035
1. Rezerwy na zobowiązania	1 022 855	1 019 298	1 019 784
1.1. Rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	121 072	142 709	212 715
1.2. Rezerwa na świadczenia emerytalne i podobne	197 811	206 255	211 223
a) długoterminowa	160 538	167 820	169 901
b) krótkoterminowa	37 273	38 435	41 322
1.3. Pozostałe rezerwy	703 972	670 334	595 846
a) długoterminowe	583 709	568 191	534 136
b) krótkoterminowe	120 263	102 143	61 710
2. Zobowiązania długoterminowe	171 379	246 354	4 362 964
2.1. Wobec jednostek powiązanych	0	0	3 082 791
2.2. Wobec pozostałych jednostek	171 379	246 354	1 280 173
3. Zobowiązania krótkoterminowe	5 248 416	5 116 445	1 535 640
3.1. Wobec jednostek powiązanych	152 506	2 963 782	301 338
3.2. Wobec pozostałych jednostek	5 036 139	2 097 938	1 176 603
3.3. Fundusze specjalne	59 771	54 725	57 699
4. Rozliczenia międzyokresowe	51 956	215 498	45 647
4.1. Ujemna wartość firmy	0	0	0
4.2. Inne rozliczenia międzyokresowe	51 956	215 498	45 647
a) długoterminowe	34 479	34 203	32 036
b) krótkoterminowe	17 477	181 295	13 611
P a s y w a r a z e m	14 605 942	15 004 383	14 752 494

Wartość księgowa	8 111 336	8 406 788	7 788 459
Liczba akcji	5 000 000 000	5 000 000 000	5 000 000 000
Wartość księgowa na jedną akcję (w zł)	1,62	1,68	1,56
Rozwodniona liczba akcji	5 000 000 000	5 000 000 000	5 000 000 000
Rozwodniona wartość księgowa na jedną akcję (w zł)	1,62	1,68	1,56

POZYCJE POZABILANSOWE	stan na 30-06-2005 koniec II kwartału 2005	stan na 31-03-2005 koniec poprzedniego I kwartału 2005	stan na 30-06-2004 koniec II kwartału 2004
1. Należności warunkowe	48 912	6 634 466	7 357 167
1.1. Od jednostek powiązanych (z tytułu)	8 012	6 598 620	7 332 669
- otrzymanych gwarancji i poręczeń	0	0	0
- otrzymanych weksli	8 012	6 598 620	7 332 669
1.2. Od pozostałych jednostek (z tytułu)	40 900	35 846	24 498
- otrzymanych gwarancji i poręczeń	31 341	26 287	22 988
- otrzymanych weksli	9 559	9 559	1 510
1.3. Inne należności warunkowe (z tytułu)	0	0	0
2. Zobowiązania warunkowe	830 297	6 397 827	7 070 318
2.1. Na rzecz jednostek powiązanych (z tytułu)	136 788	98 929	137 953
- udzielone gwarancje i poręczenia	0	0	0
- wystawione weksle	0	0	0
- podpisane umowy, kontrakty inwestycyjne	136 788	98 929	137 953
- zobowiązania z tytułu leasingu operacyjnego	0	0	0
2.2. Na rzecz pozostałych jednostek (z tytułu)	693 509	6 298 898	6 932 365
- udzielone gwarancje i poręczenia	389 685	5 991 812	6 594 300
- wystawione weksle	251 593	259 843	260 917
- podpisane umowy, kontrakty inwestycyjne	51 997	46 949	76 592
- zobowiązania z tytułu leasingu operacyjnego	234	294	556
2.3. Inne zobowiązania warunkowe (z tytułu)	0	0	0
3. Inne	19 694	28 004	4 828
- środki trwałe wykazywane pozabilansowo	19 694	28 004	4 828
Razem pozycje pozabilansowe	898 903	13 060 297	14 432 313

2.2. Rachunek zysków i strat – wariant kalkulacyjny

RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT	II kwartał (2005) okres od 01-04-2005 do 30- 06-2005	II kwartały narastająco (2005) okres od 01-01- 2005 do 30-06-2005	II kwartały narastająco (2004) okres od 01-01- 2004 do 30-06-2004
I. Przychody netto ze sprzedaży produktów, towarów i materiałów, w tym:	1 878 928	4 823 987	4 426 273
- od jednostek powiązanych	900 629	2 767 016	2 576 691
1. Przychody netto ze sprzedaży produktów	1 878 112	4 822 122	4 423 568
2. Przychody netto ze sprzedaży towarów i materiałów	816	1 865	2 705
II. Koszty sprzedanych produktów, towarów i materiałów, w tym:	1 604 749	3 722 594	3 434 265
- do jednostek powiązanych	127 706	225 353	151 385
1. Koszt wytworzenia sprzedanych produktów	1 594 753	3 705 357	3 417 427
2. Wartość sprzedanych towarów i materiałów	9 996	17 237	16 838
III. Zysk (strata) brutto ze sprzedaży (I-II)	274 179	1 101 393	992 008
IV. Koszty sprzedaży	6 356	12 876	37 375
V. Koszty ogólnego zarządu	85 705	144 505	113 784
VI. Zysk (strata) na sprzedaży (III-IV-V)	182 118	944 012	840 849
VII. Pozostałe przychody operacyjne	81 358	131 557	42 097
1. Zysk ze zbycia niefinansowych aktywów trwałych	0	0	0
2. Dotacje	0	0	0
3. Inne przychody operacyjne	81 358	131 557	42 097
VIII. Pozostałe koszty operacyjne	22 912	34 478	77 288
1. Strata ze zbycia niefinansowych aktywów trwałych	2 130	9 558	2 449
2. Aktualizacja wartości aktywów niefinansowych	3 283	3 283	63 416
3. Inne koszty operacyjne	17 499	21 637	11 423
IX. Zysk (strata) z działalności operacyjnej (VI+VII-VIII)	240 564	1 041 091	805 658
X. Przychody finansowe	136 142	314 395	398 416
1. Dywidendy i udziały w zyskach, w tym:	1 039	1 039	9 792
- od jednostek powiązanych	1 031	1 031	9 777
2. Odsetki, w tym:	36 679	73 699	77 442
- od jednostek powiązanych	7 405	14 831	22 305
3. Zysk ze zbycia inwestycji	-777	0	472
4. Aktualizacja wartości inwestycji	15 773	32 131	39
5. Inne	83 428	207 526	310 671
XI. Koszty finansowe	163 988	601 070	579 598
1. Odsetki, w tym:	209 959	275 481	151 505
- dla jednostek powiązanych	175 009	221 349	109 044
2. Strata ze zbycia inwestycji	35 551	35 551	0
3. Aktualizacja wartości inwestycji	-32 501	72 155	84 322
4. Inne	-49 021	217 883	343 771
XII. Zysk (strata) z działalności gospodarczej (IX+X-XI)	212 718	754 416	624 476
XIII. Wynik zdarzeń nadzwyczajnych (XIII.1. - XIII.2.)	-333	-335	-8
1. Zyski nadzwyczajne	0	0	364
2. Straty nadzwyczajne	333	335	372
XIV. Zysk (strata) brutto (XII+/-XIII)	212 385	754 081	624 468
XV. Podatek dochodowy	-64 828	140 087	133 738
a) część bieżąca	-89 542	104 842	109 561
b) część odroczone	24 714	35 245	24 177
XVI. Pozostałe obowiązkowe zmniejszenia zysku (zwiększenia straty)	45 286	97 383	77 236
XVII. Udział w zyskach (stratach) netto jednostek podporządkowanych wycenianych metodą praw własności	0	0	0
XVIII. Zysk (strata) netto (XIV-XV-XVI+/-XVII)	231 927	516 611	413 494

Zysk (strata) netto	231 927	516 611	413 494
Średnia ważona liczba akcji zwykłych	5 000 000 000	5 000 000 000	5 000 000 000
Zysk (strata) na jedną akcję zwykłą (w zł)	0,05	0,10	0,08
Średnia ważona rozwodniona liczba akcji zwykłych	5 000 000 000	5 000 000 000	5 000 000 000
Rozwodniony zysk (strata) na jedną akcję zwykłą (w zł)	0,05	0,10	0,08

2.3. Zestawienie zmian w kapitale własnym

ZESTAWIENIE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM	II kwartał (2005) okres od 01-04-2005 do 30-06-2005	II kwartały narastająco (2005) okres od 01-01-2005 do 30-06-2005	II kwartały narastająco (2004) okres od 01-01-2004 do 30-06-2004
I. Kapitał własny na początek okresu (BO)	8 406 788	8 122 230	7 394 405
a) zmiany przyjętych zasad (polityki) rachunkowości	0	0	0
b) korekty błędów podstawowych	0	0	0
I.a. Kapitał własny na początek okresu (BO), po uzgodnieniu do danych porównywalnych	8 406 788	8 122 230	7 394 405
1. Kapitał zakładowy na początek okresu	5 000 000	5 000 000	5 000 000
1.1. Zmiany kapitału zakładowego	0	0	0
a) zwiększenia (z tytułu)	0	0	0
b) zmniejszenia (z tytułu)	0	0	0
1.2. Kapitał zakładowy na koniec okresu	5 000 000	5 000 000	5 000 000
2. Należne wpłaty na kapitał zakładowy na początek okresu	0	0	0
2.1. Zmiany należnych wpłat na kapitał zakładowy	0	0	0
a) zwiększenia (z tytułu)	0	0	0
b) zmniejszenia (z tytułu)	0	0	0
2.2. Należne wpłaty na kapitał zakładowy na koniec okresu	0	0	0
3. Akcje (udziały) własne na początek okresu	0	0	0
3.1. Zmiany akcji (udziałów) własnych	0	0	0
a) zwiększenia (z tytułu)	0	0	0
b) zmniejszenia (z tytułu)	0	0	0
3.2. Akcje (udziały) własne na koniec okresu	0	0	0
4. Kapitał zapasowy na początek okresu	2 373 761	2 373 761	2 121 267
4.1. Zmiany kapitału zapasowego	219 458	219 458	252 495
a) zwiększenia (z tytułu)	219 458	219 458	252 495
- podział zysku z lat poprzednich	0	0	0
- podział zysku	219 458	219 458	252 495
b) zmniejszenia (z tytułu)	0	0	0
- pokrycia straty	0	0	0
4.2. Kapitał zapasowy na koniec okresu	2 593 219	2 593 219	2 373 762
5. Kapitał z aktualizacji wyceny na początek okresu	1 630	1 756	1 206
5.1. Zmiany kapitału z aktualizacji wyceny	-124	-250	-2
a) zwiększenia (z tytułu)	0	0	0
- różnice kursowe z przeliczenia oddziału zagranicznego	0	0	0
b) zmniejszenia (z tytułu)	-124	-250	-2
- różnice kursowe z przeliczenia oddziału zagranicznego	-124	-250	-2
5.2. Kapitał z aktualizacji wyceny na koniec okresu	1 506	1 506	1 204
6. Pozostałe kapitały rezerwowe na początek okresu	0	0	0
6.1. Zmiany pozostałych kapitałów rezerwowych	0	0	0
a) zwiększenia (z tytułu)	0	0	0
b) zmniejszenia (z tytułu)	0	0	0
6.2. Pozostałe kapitały rezerwowe na koniec okresu	0	0	0

ZESTAWIENIE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM (cd.)	II kwartał (2005) okres od 01-04-2005 do 30-06-2005	II kwartały narastająco (2005) okres od 01-01-2005 do 30-06-2005	II kwartały narastająco (2004) okres od 01-01-2004 do 30-06-2004
7. Zysk (strata) z lat ubiegłych na początek okresu	284 684	746 713	0
7.1. Zysk z lat ubiegłych na początek okresu	284 684	0	0
a) zmiany przyjętych zasad (polityki) rachunkowości	0	0	0
b) korekty błędów podstawowych	0	0	0
7.2. Zysk z lat ubiegłych, na początek okresu, po uzgodnieniu do danych porównywalnych	1 031 397	746 713	0
a) zwiększenia (z tytułu)	0	0	271 933
- podziału zysku z lat ubiegłych	0	0	271 933
b) zmniejszenia (z tytułu)	-746 713	-746 713	-271 933
- przeniesienie na kapitał zapasowy	-219 458	-219 458	-252 495
- odpis na Zakładowy Fundusz Świadczeń Socjalnych	-7 255	-7 255	-4 500
- odpis na Fundusz Nagród	-20 000	-20 000	-9 500
- dywidenda dla właściciela	-500 000	-500 000	-5 438
7.3. Zysk z lat ubiegłych na koniec okresu	284 684	0	0
7.4. Strata z lat ubiegłych na początek okresu	0	0	0
a) zmiany przyjętych zasad (polityki) rachunkowości	0	0	0
b) korekty błędów podstawowych	0	0	0
7.5. Strata z lat ubiegłych na początek okresu, po uzgodnieniu do danych porównywalnych	0	0	0
a) zwiększenia (z tytułu)	0	0	0
b) zmniejszenia (z tytułu)	0	0	0
7.6. Strata z lat ubiegłych na koniec okresu	0	0	0
7.7. Zysk (strata) z lat ubiegłych na koniec okresu	284 684	0	0
8. Wynik netto	231 927	516 611	413 494
a) zysk netto	231 927	516 611	413 494
b) strata netto	0	0	0
c) odpisy z zysku	0	0	0
II. Kapitał własny na koniec okresu (BZ)	8 111 336	8 111 336	7 788 460
III. Kapitał własny, po uwzględnieniu proponowanego podziału zysku (pokrycia straty)	8 111 336	8 111 336	7 788 460

2.4. Rachunek przepływów pieniężnych – metoda pośrednia

RACHUNEK PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH	II kwartał (2005) okres od 01-04-2005 do 30-06-2005	II kwartały narastająco (2005) okres od 01-01-2005 do 30-06-2005	II kwartały narastająco (2004) okres od 01-01-2004 do 30-06-2004
A. Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej - metoda pośrednia			
I. Zysk (strata) netto	231 927	516 611	413 494
II. Korekty razem	-112 136	895 801	435 117
1. Amortyzacja	147 351	289 871	280 535
2. (Zyski) straty z tytułu różnic kursowych	-60 193	-61 630	-133 234
3. Odsetki i udziały w zyskach (dywidendy)	24 469	134 665	204 096
4. (Zysk) strata z tytułu działalności inwestycyjnej	-39 869	52 796	113 307
5. Zmiana stanu rezerw	-61 784	-71 517	44 649
6. Zmiana stanu zapasów	-398 541	-62 449	-48 694
7. Zmiana stanu należności	373 743	332 287	519 152
8. Zmiana stanu zobowiązań krótkoterminowych, z wyjątkiem pożyczek i kredytów	22 383	329 679	-472 447
9. Zmiana stanu rozliczeń międzyokresowych	-103 799	66 616	-31 481
10. Inne korekty	-15 896	-114 517	-40 766
III. Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej (I+/-II)	119 791	1 412 412	848 611
B. Przepływy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej			
I. Wpływy	78 127	96 415	259 186
1. Zbycie wartości niematerialnych i prawnych oraz rzeczowych aktywów trwałych	195	747	1 581
2. Zbycie inwestycji w nieruchomości oraz wartości niematerialne i prawne	0	0	0
3. Z aktywów finansowych, w tym:	66 868	84 604	257 605
a) w jednostkach powiązanych	70 246	84 219	117 128
- zbycie aktywów finansowych	0	0	0
- dywidendy i udziały w zyskach	1 031	1 031	699
- spłata udzielonych pożyczek długoterminowych	59 680	73 126	102 281
- odsetki	9 535	10 062	14 148
- inne wpływy z aktywów finansowych	0	0	0
b) w pozostałych jednostkach	-3 378	385	140 477
- zbycie aktywów finansowych	22	22	140 245
- dywidendy i udziały w zyskach	8	8	15
- spłata udzielonych pożyczek długoterminowych	0	0	0
- odsetki	291	355	217
- inne wpływy z aktywów finansowych	-3 699	0	0
4. Inne wpływy inwestycyjne	11 064	11 064	0
II. Wydatki	181 813	630 859	339 206
1. Nabycie wartości niematerialnych i prawnych oraz rzeczowych aktywów trwałych	128 029	274 123	329 484
2. Inwestycje w nieruchomości oraz wartości niematerialne i prawne	0	0	0
3. Na aktywa finansowe, w tym:	58 460	355 825	355
a) w jednostkach powiązanych	19 044	19 044	355
- nabycie aktywów finansowych	25	25	355
- udzielone pożyczki długoterminowe	19 019	19 019	0
b) w pozostałych jednostkach	39 416	336 781	0
- nabycie aktywów finansowych	39 416	336 781	0
- udzielone pożyczki długoterminowe	0	0	0
4. Inne wydatki inwestycyjne	-4 676	911	9 367
III. Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej (I-II)	-103 686	-534 444	-80 020

RACHUNEK PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH (cd.)	II kwartał (2005) okres od 01-04-2005 do 30-06-2005	II kwartały narastająco (2005) okres od 01-01-2005 do 30-06-2005	II kwartały narastająco (2004) okres od 01-01-2004 do 30-06-2004
C. Przepływy środków pieniężnych z działalności finansowej			
I. Wpływy	2 450 401	2 470 791	45 518
1. Wpływy netto z emisji akcji (wydania udziałów) i innych instrumentów kapitałowych oraz dopłat do kapitału	0	0	0
2. Kredyty i pożyczki	2 430 079	2 430 080	0
3. Emisja dłużnych papierów wartościowych	0	0	0
4. Inne wpływy finansowe	20 322	40 711	45 518
II. Wydatki	2 950 839	3 312 167	571 844
1. Nabycie akcji (udziałów) własnych	0	0	0
2. Dywidendy i inne wypłaty na rzecz właścicieli	42 513	104 135	80 159
3. Inne, niż wypłaty na rzecz właścicieli, wydatki z tytułu podziału zysku	20 000	20 000	5 438
4. Spłaty kredytów i pożyczek	2 804 852	3 033 078	366 805
5. Wykup dłużnych papierów wartościowych	0	0	0
6. Z tytułu innych zobowiązań finansowych	0	0	0
7. Płatności zobowiązań z tytułu umów leasingu finansowego	699	1 695	1 362
8. Odsetki	19 152	32 013	35 768
9. Inne wydatki finansowe	63 623	121 246	82 312
III. Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej (I-II)	-500 438	-841 376	-526 326
D. Przepływy pieniężne netto, razem (A.III+/-B.III+/-C.III)	-484 333	36 592	242 265
E. Bilansowa zmiana stanu środków pieniężnych, w tym:	-486 770	36 615	242 033
- zmiana stanu środków pieniężnych z tytułu różnic kursowych	-2 440	22	232
F. Środki pieniężne na początek okresu	523 866	523 866	493 572
G. Środki pieniężne na koniec okresu (F+/- D), w tym:	560 459	560 459	735 837
- o ograniczonej możliwości dysponowania	1 847	5 764	9 320

3. Informacje o zasadach przyjętych przy sporządzaniu skonsolidowanego raportu za drugi kwartał 2005 roku

3.1. Podstawa sporządzenia i format sprawozdań finansowych zamieszczonych w raporcie

Skonsolidowane oraz jednostkowe skrócone sprawozdanie finansowe za drugi kwartał 2005 roku przedstawione w niniejszym skonsolidowanym raporcie kwartalnym zostały przygotowane zgodnie z przepisami znowelizowanej ustawy z dnia 29 września 1994 roku o rachunkowości (Dz. U. z 2002 roku Nr 76, poz. 694 – tekst jednolity; dalej „Ustawa o Rachunkowości”) oraz z przepisami rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 21 marca 2005 roku w sprawie informacji bieżących i okresowych przekazywanych przez emitentów papierów wartościowych (Dz. U. Nr 49, poz. 3197 z późniejszymi zmianami, Rozporządzenie) i obejmują okres od dnia 1 stycznia 2005 do dnia 30 czerwca 2005 roku.

3.2. Ogólne zasady sporządzenia sprawozdań finansowych zamieszczonych w raporcie

Przy sporządzaniu skonsolidowanego i jednostkowego bilansu, skonsolidowanego i jednostkowego rachunku zysków i strat, zestawienia zmian w skonsolidowanym i jednostkowym kapitale własnym oraz skonsolidowanego i jednostkowego rachunku przepływów pieniężnych przyjęto te same ogólne zasady, które były zastosowane przy sporządzaniu skonsolidowanego i jednostkowego sprawozdania finansowego za okres zakończony dnia 31 grudnia 2004. Zasady te zostały ujęte we wprowadzeniu do skonsolidowanego sprawozdania finansowego Grupy Kapitałowej za okres zakończony dnia 31 grudnia 2004 roku, które zostało zaprezentowane w Rozdziale VIII Prospektu.

3.3. Informacje ogólne dotyczące Emitenta i jego Grupy Kapitałowej

Na dzień 30 czerwca 2004 roku Grupa Kapitałowa PGNiG („Grupa Kapitałowa”, „Grupa”) składała się z jednostki dominującej PGNiG S.A. („Spółka”, „Jednostka Dominująca”, „Emitent”), dwudziestu spółek zależnych, jednej spółki współzależnej oraz dwóch spółek stowarzyszonych.

W stosunku do danych prezentowanych w rozdziale VIII Prospektu, skład Grupy Kapitałowej uległ zmianie. W dniu 28 kwietnia 2005 roku Emitent w drodze darowizny, przekazał Skarbowi Państwa 100% udziałów w Spółce PGNiG – Przesył Sp. z o. o. W dniu 7 lipca 2005 roku Emitent przekazał do Ministerstwa Skarbu Państwa majątek przesyłowy w formie dywidendy rzeczowej oraz podpisał umowę leasingu składników majątku przesyłowego ze spółką Operator Gazociągów Przesyłowych Gaz System Sp. z o.o. (dawna firma spółki PGNiG - Przesył Sp. z o.o.), w związku z tym do końca czerwca 2005 roku podstawowe dane dotyczące działalności Emitenta i jego Grupy Kapitałowej nie zmieniły się w stosunku do danych prezentowanych we wprowadzeniu do skonsolidowanego sprawozdania finansowego Grupy Kapitałowej zamieszczonego w Rozdziale VIII Prospektu.

3.4. Przyjęte zasady rachunkowości

W drugim kwartale 2005 roku Emitent oraz jego Grupa Kapitałowa nie wprowadziły istotnych zmian w stosowanych zasadach rachunkowości w stosunku do zasad zastosowanych przy sporządzeniu sprawozdania finansowego i skonsolidowanego sprawozdania finansowego za okres zakończony dnia 31 grudnia 2004 roku. Zasady te zostały ujęte we wprowadzeniu do skonsolidowanego sprawozdania finansowego Grupy Kapitałowej za okres zakończony dnia 31 grudnia 2004, które zostało zaprezentowane w Rozdziale VIII Prospektu.

3.5. Zakres jednostek Grupy Kapitałowej objętych konsolidacją za drugi kwartał 2005 roku

Skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym za drugi kwartał 2005 roku objęte zostały Jednostka Dominująca, dwadzieścia spółek zależnych, jedna spółka współzależna oraz dwie spółki stowarzyszone.

4. Informacje o korektach z tytułu rezerw oraz dokonanych odpisach aktualizujących wartość składników aktywów

4.1. Grupa Kapitałowa

Aktywo i rezerwa z tytułu podatku odroczonego	Aktywo z tytułu podatku odroczonego	Rezerwa z tytułu podatku odroczonego
Stan na początek okresu 01.01.2005	461 341	206 518
a) zwiększenia	48 830	43 431
b) zmniejszenia	-103 033	-66 925
Stan podatku odroczonego na koniec okresu 30.06.2005	407 138	183 024

Odpisy aktualizujące aktywa	Wartości niematerialne i prawne	Środki trwałe	Środki trwałe w budowie	Należności długoterminowe	Inwestycje długoterminowe	Należności krótkoterminowe	Zapasy	Inwestycje krótkoterminowe	Razem
Stan na początek okresu 01.01.2005	3	428 600	199 245	71	734 539	1 010 975	5 787	291 602	2 670 822
a) zwiększenia	0	1 233	3 396	0	215 649	109 583	1 185	52 546	383 592
b) przeniesienia	0	0	0	-3	0	3	0	0	0
c) zmniejszenia	0	-62 701	-678	-7	-991	-162 479	-1 045	-43 977	-271 878
Stan odpisów aktualizujących aktywa na koniec okresu 30.06.2005	3	367 132	201 963	61	949 197	958 082	5 927	300 171	2 782 536

Rezerwy na świadczenia emerytalne i podobne	Rezerwa na nagrody jubileuszowe	Rezerwa na odprawy emerytalne	Rezerwa na osłony socjalne	Rezerwa na deputaty dla emerytów	Rezerwa na niewykorzystane urlopy	Pozostałe rezerwy na świadczenia emerytalne i podobne	Razem
Stan na początek okresu 01.01.2005	213 057	92 641	14 466	112 424	19 859	852	453 299
a) zwiększenia	7 358	7 389	795	3 803	69	2 712	22 126
b) przeniesienia	0	0	11	0	0	-11	0
c) zmniejszenia	-8 371	-3 434	-205	-12 068	-16 933	-829	-41 840
Stan rezerw na świadczenia emerytalne i podobne na koniec okresu 30.06.2005	212 044	96 596	15 067	104 159	2 995	2 724	433 585

Rezerwy pozostałe	Rezerwa na likwidację odwiertów	Rezerwa na likwidację infrastruktury gazowej	Rezerwa na zobowiązania solidarne wobec podwykonawców spółki zależnej	Rezerwa na smoleń pogazową	Rezerwa na karę UOKiK	Rezerwa na zobowiązania z tyt. odsetek EuroPolGaz	Pozostałe rezerwy	Razem
Stan na początek okresu 01.01.2005	538 632	13 057	28 900	28 246	52 656	11 371	47 303	720 165
a) zwiększenia	73 758	0	0	0	0	0	15 154	88 912
b) przeniesienia	0	0	0	-4 986	-904	0	5 890	0
c) zmniejszenia	-4 787	-3 075	-28 900	0	0	-3 715	-5 452	-45 929
Stan pozostałych rezerw na koniec okresu 30.06.2005	607 603	9 982	0	23 260	51 752	7 656	62 895	763 148

4.2. Emitent

Aktywo i rezerwa z tytułu podatku odroczonego	Aktywo z tytułu podatku odroczonego	Rezerwa z tytułu podatku odroczonego
Stan na początek okresu 01.01.2005	394 279	150 308
a) zwiększenia	32 232	17 143
b) zmniejszenia	-96 712	-46 379
Stan podatku odroczonego na koniec okresu 31.03.2005	329 799	121 072

Odpisy aktualizujące aktywa	Wartości niematerialne i prawne	Środki trwałe	Środki trwałe w budowie	Należności długoterminowe	Inwestycje długoterminowe	Należności krótkoterminowe	Zapasy	Inwestycje krótkoterminowe	Razem
Stan na początek okresu 01.01.2005	0	242 016	194 690	0	1 445 184	866 115	4 057	368 884	3 120 946
a) zwiększenia	0	1 072	3 283	0	17 845	69 842	452	54 311	146 805
b) przeniesienia	0	0	0	0	0	0	0	0	0
c) zmniejszenia	0	-41 652	0	0	-20 945	-132 503	-805	-44 936	-240 841
Stan odpisów aktualizujących aktywa na koniec okresu 30.06.2005	0	201 436	197 973	0	1 442 084	803 454	3 704	378 259	3 026 910

Rezerwy na świadczenia emerytalne i podobne	Rezerwa na nagrody jubileuszowe	Rezerwa na odprawy emerytalne	Rezerwa na osłony socjalne	Rezerwa na deputaty dla emerytów	Rezerwa na niewykorzystane urlopy	Pozostałe rezerwy na świadczenia emerytalne i podobne	Razem
Stan na początek okresu 01.01.2005	63 493	27 700	0	112 424	5 000	0	208 617
a) zwiększenia	1 838	2 395	0	3 803	70	0	8 106
b) zmniejszenia	-2 113	-957	0	-12 068	-3 774	0	-18 912
Stan rezerw na świadczenia emerytalne i podobne na koniec okresu 30.06.2005	63 218	29 138	0	104 159	1 296	0	197 811

Rezerwy pozostałe	Rezerwa na likwidację odwiertów	Rezerwa na likwidację infrastruktury gazowej	Rezerwa na zobowiązania solidarne wobec podwykonawców spółki zależnej	Rezerwa na smole pogazową	Rezerwa na karę UOKiK	Rezerwa na zobowiązania z tyt. odsetek EuroPolGaz	Pozostałe rezerwy	Razem
Stan na początek okresu 01.01.2005	538 632	13 057	28 900	11 402	41 362	11 371	25 381	670 105
a) zwiększenia	73 758	0	0	0	0	0	2 331	76 089
b) zmniejszenia	-4 787	-3 075	-28 900	0	0	-3 715	-1 745	-42 222
Stan pozostałych rezerw na koniec okresu 30.06.2005	607 603	9 982	0	11 402	41 362	7 656	25 967	703 972

Rozdział X, załącznik 2

na końcu dodaje się:

„Uchwała nr 1

**Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia Spółki pod firmą: Polskie Górnictwo Naftowe i
Gazownictwo Spółka Akcyjna z siedzibą w Warszawie**

Z dnia 2 czerwca 2005 r.

w sprawie zmiany uchwały nr 2 Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia z dnia 30 marca 2005 roku.

§ 1

Zmienia się uchwałę Nr 2 z dnia 30 marca 2005 r. w ten sposób, że wykreśla się ppkt c ust. 3 § 1 o następującej treści: „c) terminów otwarcia i zamknięcia subskrypcji Akcji Serii B”.

§ 2

Walne Zgromadzenie upoważni Zarząd do określenia terminów otwarcia i zamknięcia subskrypcji Akcji Serii B w odrębnej uchwale.

Uchwała wchodzi w życie z dniem powzięcia.

Uchwała nr 2

**Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia Spółki pod firmą: Polskie Górnictwo Naftowe i
Gazownictwo Spółka Akcyjna z siedzibą w Warszawie**

Z dnia 2 czerwca 2005 r.

W sprawie zmiany załącznika nr 1 pt. „Zasady dystrybucji akcji serii B” do uchwały nr 2 z dnia 30 marca 2005 r. w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego PGNiG S.A. poprzez emisję Akcji Serii B, pozbawienia prawa poboru dotychczasowego akcjonariusza oraz zmiany Statutu Spółki, zmienionego uchwałą nr 5 z dnia 16 maja 2005 r.

§ 1

W załączniku nr 1 pt. „Zasady dystrybucji akcji serii B” do uchwały nr 2 z dnia 30 marca 2005 r. w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego PGNiG S.A. poprzez emisję Akcji Serii B, pozbawienia prawa poboru dotychczasowego akcjonariusza oraz zmiany Statutu Spółki, zmienionego uchwałą nr 5 z dnia 16 maja 2005 r. wykreśla się:

wszystkie Terminy Oferty Publicznej.

§ 2

Nowe Terminy Oferty Publicznej zostaną określone po upoważnieniu Zarządu przez Walne Zgromadzenie do określenia terminów otwarcia i zamknięcia subskrypcji Akcji Serii B zgodnie z Uchwałą Nr 1 powyżej.

Uchwała wchodzi w życie z dniem powzięcia.”

Rozdział X, załącznik 2

Dodaje się:

„Uchwała nr 5

Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia Spółki pod firmą:

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo Spółka Akcyjna

z dnia 17 sierpnia 2005 r.

*w sprawie: upoważnienia Zarządu Spółki do określenia terminów otwarcia i zamknięcia subskrypcji
Akcji Serii B w związku z Uchwałą nr 2 Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia z dnia 30 marca*

2005 r. w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego PGNiG S.A. poprzez emisję Akcji Serii B, pozbawienia dotychczasowego akcjonariusza prawa poboru oraz zmiany Statutu Spółki:

W nawiązaniu do:

Uchwały Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia Spółki nr 2 z dnia 30 marca 2005 r. w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego PGNiG S.A. poprzez emisję Akcji Serii B, pozbawienia dotychczasowego akcjonariusza prawa poboru oraz zmiany Statutu Spółki, Uchwały Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia Spółki nr 3 z dnia 16 maja 2005 r. w sprawie zmiany Uchwały nr 2 Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia Spółki z 30 marca 2005 r., Uchwały nr 5 Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia Spółki z dnia 16 maja 2005 r. w sprawie zatwierdzenia Zasad Dystrybucji Akcji Serii B oraz zmiany Uchwały nr 2 Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia Spółki z dnia 30 marca 2005 r., Uchwały nr 1 Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia Spółki z dnia 2 czerwca 2005 r. w sprawie zmiany Uchwały z dnia 30 marca 2005 r., Uchwały nr 2 Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia Spółki z dnia 2 czerwca 2005 r. w sprawie zmiany załącznika nr 1 pt. „Zasady dystrybucji akcji serii B” do Uchwały nr 2 z dnia 30 marca 2005 r. w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego PGNiG S.A. poprzez emisję Akcji Serii B, pozbawienia dotychczasowego akcjonariusza prawa poboru oraz zmiany Statutu Spółki ustalenia Zasad Dystrybucji Akcji Serii B, zmienionego uchwałą z nr 5 z dnia 16 maja 2005 r.:

§ 1

1. Działając na podstawie art. 431 Kodeksu spółek handlowych oraz § 56 ust. 3 pkt 5 Statutu Spółki upoważnia się Zarząd PGNiG S.A. do ustalenia następujących terminów otwarcia i zamknięcia subskrypcji Akcji Serii B:
 - a) 31 sierpnia 2005 r. - podanie do publicznej wiadomości Przedziału Cenowego;
 - b) 1 września 2005 r. - otwarcie Oferty Publicznej;
 - c) Od 1 do 12 września 2005 r. (12 września 2005 r. do godz. 12.00) - przyjmowanie Deklaracji Zainteresowania Nabyciem Akcji Serii B;
 - d) Od 1 do 9 września 2005 r. - przyjmowanie zapisów w Transzy Inwestorów Indywidualnych, w tym: od 1 do 7 września 2005 r. - Okres Pierwszy, oraz od 8 do 9 września 2005 r. - Okres Drugi;
 - e) 12 września 2005 r. - sporządzenie Listy Wstępnego Przydziału i ustalenie Ceny Emisyjnej;
 - f) 13 września 2005 r. - Podanie do publicznej wiadomości Ceny Emisyjnej;
 - g) Od 13 do 15 września 2005 r. - przyjmowanie zapisów w Transzy Krajowych Inwestorów Instytucjonalnych oraz Transzy Zagranicznych Inwestorów Instytucjonalnych;
 - h) Przydział Akcji Serii B w Transzy Krajowych Inwestorów Instytucjonalnych nastąpi w ciągu trzech dni roboczych od dnia zakończenia przyjmowania zapisów w tej transzy;
 - i) Przydział Akcji Serii B w Transzy Zagranicznych Inwestorów Instytucjonalnych nastąpi w ciągu trzech dni roboczych od dnia zakończenia przyjmowania zapisów w tej transzy;
 - j) 17 września 2005 r. - przydział Akcji Serii B w Transzy Inwestorów Indywidualnych na sesji GPW w Warszawie S.A.”

§ 2

Na potrzeby niniejszej Uchwały terminy pisane z wielkiej litery mają następujące znaczenie zgodne z treścią prospektu emisyjnego akcji PGNiG aktualizowanego stosownie do art. 81 ust. 1 Ustawy z dnia 21 sierpnia 1997 r. Prawo o publicznym obrocie papierami wartościowymi:

- a) Akcje Oferowane – 900.000.000 Akcji Serii B oferowanych w Ofercie Publicznej.

- b) Cena Emisyjna – cena emisyjna Akcji Serii B oferowanych w Ofercie Publicznej, która zostanie ustalona przez Walne Zgromadzenie, w porozumieniu z Oferującym i Globalnym Koordynatorem, na podstawie wyników budowania Księgi Popytu oraz wielkości zgłoszonego popytu na Akcje Oferowane przez Inwestorów.
- c) Deklaracja Zainteresowania Nabyciem Akcji Serii B – wiążące deklaracje zainteresowania nabyciem Akcji Oferowanych w Transzy krajowych Inwestorów Instytucjonalnych składane w czasie budowania Księgi Popytu.
- d) Globalny Koordynator – globalny koordynator Oferty Publicznej – HSBC Bank plc., utworzona i działająca zgodnie z prawem Anglii i Walii, z siedzibą w Londynie, pod adresem 8 Canada Square, Londyn E14 5HQ, Wielka Brytania; działalność spółki podlega regulacjom Financial Services Authority w Wielkiej Brytanii; spółka jest wpisana do rejestru spółek dla Anglii i Walii pod numerem 14259.
- e) Księga Popytu – lista inwestorów instytucjonalnych sporządzona przez Globalnego Koordynatora i Oferującego, obrazująca wielkość popytu na Akcje Serii B oferowane w Transzy Krajowych Inwestorów Instytucjonalnych oraz Transzy Zagranicznych Inwestorów Instytucjonalnych i jego wrażliwość cenową, powstała na podstawie przeprowadzonych badań popytu wśród tych grup Inwestorów.
- f) Lista Wstępnego Przydziału – lista inwestorów z Transzy Krajowych Inwestorów Instytucjonalnych oraz z Transzy Zagranicznych Inwestorów Instytucjonalnych uprawnionych do subskrybowania Akcji Oferowanych w Publicznej Ofercie, sporządzona na podstawie Księgi Popytu przez Zarząd Spółki, po uzyskaniu opinii Rady Nadzorczej, w porozumieniu z Oferującym i Globalnym Koordynatorem.
- g) Oferta Publiczna – oferta objęcia 900.000.000 Akcji Serii B w ramach Oferty Publicznej na warunkach określonych w Prospekcie.
- h) Oferujący – Bankowy Dom Maklerski PKO B.P. S.A. z siedzibą w Warszawie.
- i) Okres Drugi – drugi termin składania zapisów w Transzy Inwestorów Indywidualnych w dniach od 8 do 9 września 2005 r.
- j) Okres Pierwszy – pierwszy termin składania zapisów w Transzy Inwestorów Indywidualnych w dniach od 1 do 7 września 2005 r.
- k) Przedział Cenowy – przedział cenowy, o którym mowa w art. 80 ust. 2 Prawa o Publicznym Obrocie Papierami Wartościowymi, w ramach którego zawierać się będzie Cena Emisyjna, ustalony przez Walne Zgromadzenie na podstawie rekomendacji Globalnego Koordynatora i Oferującego, stanowiący cenę emisyjną na potrzeby art. 80 ust. 2 Prawa o Publicznym Obrocie Papierami Wartościowymi.
- l) Transza Inwestorów Indywidualnych – transza obejmująca 270.000.000 Akcji Oferowanych.
- m) Transza Krajowych Inwestorów Instytucjonalnych – transza obejmująca 270.000.000 Akcji Oferowanych.
- n) Transza Zagranicznych Inwestorów Instytucjonalnych - transza obejmująca 270.000.000 Akcji Oferowanych.

§ 3

Uchwała wchodzi w życie z dniem podjęcia.”

Uchwała nr 1

Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia Spółki pod firmą: Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo Spółka Akcyjna z dnia 17 sierpnia 2005 r.

w sprawie: zatwierdzenia zmian załącznika nr 1 pt. „Zasady Dystrybucji Akcji Serii B” do Uchwały nr 2 z dnia 30 marca 2005 r. w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego PGNiG S.A. poprzez emisję Akcji Serii B, pozbawienia dotychczasowego akcjonariusza prawa poboru oraz zmiany Statutu Spółki ustalenia Zasad Dystrybucji Akcji Serii B zmienionego uchwałą z nr 5 z dnia 16 maja 2005 r. oraz uchwałą nr 2 z dnia 30 czerwca 2005 r.

W nawiązaniu do:

Uchwały nr 2 Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia Spółki z dnia 30 marca 2005 r. w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego PGNiG S.A. poprzez emisję Akcji Serii B, pozbawienia dotychczasowego akcjonariusza prawa poboru oraz zmiany Statutu Spółki, Uchwały nr 3 Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia Spółki z dnia 16 maja 2005 r. w sprawie zmiany Uchwały nr 2 z 30 marca 2005 r., Uchwały nr 5 Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia Spółki z dnia 16 maja 2005 r. w sprawie zatwierdzenia Zasad Dystrybucji Akcji Serii B oraz zmiany Uchwały nr 2 z dnia 30 marca 2005 r., Uchwały nr 1 Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia Spółki z dnia 2 czerwca 2005 r. w sprawie zmiany Uchwały z dnia 30 marca 2005 r., Uchwały nr 2 Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia Spółki z dnia 2 czerwca 2005 r. w sprawie zmiany załącznika nr 1 pt. „Zasady dystrybucji akcji serii B” do Uchwały nr 2 z dnia 30 marca 2005 r. w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego PGNiG S.A. poprzez emisję Akcji Serii B, pozbawienia dotychczasowego akcjonariusza prawa poboru oraz zmiany Statutu Spółki, zmienionego uchwałą z nr 5 z dnia 16 maja 2005 r., Uchwały nr 5 Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia Spółki z dnia 17 sierpnia 2005 r. w sprawie upoważnienia Zarządu Spółki do określenia terminów otwarcia i zamknięcia subskrypcji Akcji Serii B.

§ 1

Działając na podstawie art. 431 Kodeksu spółek handlowych oraz § 56 ust. 3 pkt 5 Statutu Spółki Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie Spółki postanawia zatwierdzić „Zasady Dystrybucji Akcji Serii B” stanowiące Załącznik 1 do niniejszej Uchwały oraz zmienić Załącznik nr 1 do Uchwały nr 2 Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia z 30 marca 2005 r. zmieniony Uchwałą nr 5 Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia z dnia 16 maja 2005 r. oraz Uchwałą nr 2 Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia z dnia 2 czerwca 2005 r. w ten sposób, że otrzymuje on brzmienie zgodne z Załącznikiem 1 do niniejszej Uchwały.

§ 2

Uchwały Walnego Zgromadzenia wymaga zmiana załącznika wyłącznie w zakresie.

- a) podziału akcji serii B na transze;
- b) zasad przesunięć między transzami;
- c) zasad przydziału akcji.
- d) terminów otwarcia i zamknięcia subskrypcji.

§ 3

Uchwała wchodzi w życie z dniem podjęcia.

*Załącznik nr 1 do uchwały nr 1 Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia PGNiG S.A.
z dnia 17 sierpnia 2005 r.*

w sprawie: zatwierdzenia zmian załącznika nr 1 pt. „Zasady Dystrybucji Akcji Serii B” do Uchwały nr 2 z dnia 30 marca 2005 r. w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego PGNiG S.A. poprzez emisję Akcji Serii B, pozbawienia dotychczasowego akcjonariusza prawa poboru oraz zmiany Statutu Spółki

ustalenia Zasad Dystrybucji Akcji Serii B zmienionej uchwałą z nr 5 z dnia 16 maja 2005 r. oraz uchwałą nr 2 z dnia 30 czerwca 2005 r.

1.1 Zasady dystrybucji oferowanych papierów wartościowych

PODMIOT OFERUJĄCY AKCJE W PUBLICZNYM OBROCIE

Podmiotem oferującym Akcje Oferowane w publicznym obrocie jest:

BANKOWY DOM MAKLERSKI
POWSZECHNA KASA OSZCZĘDNOŚCI BANK POLSKI SPÓŁKA AKCYJNA
ul. Puławska 15, 02-515 Warszawa

Globalnym Koordynatorem w Ofercie Publicznej jest HSBC Bank Plc z siedzibą w Londynie, którego rola obejmuje przeprowadzenie wśród zagranicznych Inwestorów instytucjonalnych badania dotyczącego zainteresowania Ofertą Publiczną w ramach budowania Księgi Popytu w Transzy Zagranicznych Inwestorów Instytucjonalnych, rekomendowanie wyboru Inwestorów oraz współrekomendowanie wraz z Emitentem i Oferującym przesunąć Akcji Oferowanych pomiędzy transzami, Przedziału Cenowego oraz Ceny Emisyjnej.

ZASADY OGÓLNE OFERTY PUBLICZNEJ

Na podstawie Prospektu oferuje się w publicznym obrocie 900.000.000 Akcji Serii B. Akcje Serii B oferowane są w następujących transzach:

OFERTA PUBLICZNA AKCJI SERII B	
TRANSZA INWESTORÓW INDYWIDUALNYCH 270.000.000 Akcji Oferowanych	Zapisy na Akcje Oferowane przyjmowane będą w terminie od 01 do 09 września 2005 r., po maksymalnej cenie z Przedziału Cenowego. Zapisy na Akcje Serii B przyjmowane będą za pośrednictwem domów maklerskich wskazanych w Załączniku nr 6 do Prospektu. Szczegóły oferty zawiera pkt. 1.2.1 niniejszego Rozdziału.
TRANSZA KRAJOWYCH INWESTORÓW INSTYTUCJONALNYCH 270.000.000 Akcji Oferowanych	Wiążące Deklaracje Zainteresowania Nabyciem Akcji Serii B mogą złożyć wyłącznie Inwestorzy wskazani w pkt. 1.2.2.2 niniejszego Rozdziału w terminie od 01 do 12 września 2005 r. Zapisy na Akcje Serii B przyjmowane będą w dniach od 13 do 15 września 2005 r. Deklaracje oraz zapisy na Akcje Serii B przyjmowane będą za pośrednictwem Oferującego. Szczegóły oferty zawiera pkt. 1.2.2 niniejszego Rozdziału.
TRANSZA ZAGRANICZNYCH INWESTORÓW INSTYTUCJONALNYCH 270.000.000 Akcji Oferowanych	Proces budowania Księgi Popytu zostanie przeprowadzony w terminie od 01 do 12 września 2005 r. za pośrednictwem Globalnego Koordynatora. Zapisy na Akcje Serii B przyjmowane będą w dniach od 13 do 15 września 2005 r. Szczegóły oferty zawiera pkt. 1.2.3 niniejszego Rozdziału.
DODATKOWA PUŁA AKCJI 90.000.000 Akcji Oferowanych	Akcje z Dodatkowej Puli Akcji mogą zostać przydzielone w całości lub w części przez Emitenta w każdej z transz, lub nie przydzielone w ogóle, w zależności od poziomu popytu w Ofercie, na podstawie rekomendacji Globalnego Koordynatora oraz Oferującego.

Emitent zastrzega sobie możliwość zmiany wysokości Emisji, szczegółowo opisanej w pkt. 1.3.1 niniejszego Rozdziału, możliwość przesunięć Akcji Oferowanych pomiędzy transzami, o których mowa w pkt. 1.1.1 niniejszego Rozdziału oraz prawo do zmiany terminów Oferty Publicznej określonych w pkt. 1.1.6 niniejszego Rozdziału.

1.1.1 Przesunięcia Akcji Oferowanych pomiędzy transzami

Zarząd Emitenta, w oparciu o rekomendację Globalnego Koordynatora oraz Oferującego, zastrzega sobie prawo do zwiększenia liczby Akcji Oferowanych w poszczególnych transzach o całość lub część Akcji Oferowanych stanowiących Dodatkową Pulę Akcji, a także zastrzega sobie możliwość dokonania przesunięć Akcji Oferowanych pomiędzy poszczególnymi transzami.

Przesunięcia te nie mogą jednak powodować zmniejszenia liczby Akcji Oferowanych w Transzy Inwestorów Indywidualnych, chyba, że popyt w tej transzy będzie mniejszy od liczby Akcji Oferowanych w tej transzy. Ponadto przesunięcia te nie mogą powodować zmniejszenia liczby Akcji Oferowanych łącznie w Transzy Krajowych Inwestorów Instytucjonalnych oraz Transzy Zagranicznych Inwestorów Instytucjonalnych poniżej 30% Akcji Oferowanych, chyba że łączny popyt w tych transzach będzie mniejszy niż 30% Akcji Oferowanych.

Ewentualne przesunięcia pomiędzy transzami mogą mieć miejsce przed rozpoczęciem Oferty Publicznej lub po zakończeniu przyjmowania zapisów w Transzy Inwestorów Indywidualnych i Deklaracji Zainteresowania Nabyciem Akcji Serii B w Transzy Krajowych Inwestorów Instytucjonalnych oraz deklaracji składanych w Transzy Zagranicznych Inwestorów Instytucjonalnych, a przed dokonaniem przydziału Akcji Oferowanych lub Wstępnego Przydziału Akcji Oferowanych w którejkolwiek z transz. Informacja na temat ostatecznej liczby Akcji Oferowanych i przydzielonych w poszczególnych transzach zostanie podana do publicznej wiadomości w formie Raportu Bieżącego.

Przy podejmowaniu decyzji o ostatecznej liczbie Akcji Oferowanych w poszczególnych transzach będzie brane pod uwagę przede wszystkim zapewnienie pożądanego poziomu nadsubskrypcji, przyjmując jako kryterium zgłoszony oraz oczekiwany w przyszłości popyt na Akcje Oferowane w poszczególnych grupach Inwestorów. Przy tym Emitent nie ma obowiązku zrównoważenia popytu na Akcje Oferowane zgłoszonego przez Inwestorów w poszczególnych transzach.

1.1.2 Przedział Cenowy

Przed rozpoczęciem Oferty Publicznej do publicznej wiadomości zostanie podany Przedział Cenowy, w którym zawierać się będzie Cena Emisyjna. Przedział Cenowy zostanie ustalony przez Walne Zgromadzenie na podstawie rekomendacji Globalnego Koordynatora i Oferującego, i podany do publicznej wiadomości w formie Raportu Bieżącego.

Przedział Cenowy jest ceną emisyjną w rozumieniu art. 80 ust. 2 Prawa o Publicznym Obrocie Papierami Wartościowymi.

1.1.3 Cena Emisyjna

Cena Emisyjna zostanie ustalona przez Walne Zgromadzenie i podana do publicznej wiadomości w formie Raportu Bieżącego nie później niż w dniu 13 września 2005 r.

Rekomendacja Ceny Emisyjnej zostanie przedstawiona przez Globalnego Koordynatora i Oferującego m. in. na podstawie wyników procesu budowania Księgi Popytu przeprowadzonego wśród Inwestorów w Transzy Krajowych Inwestorów Instytucjonalnych i Transzy Zagranicznych Inwestorów Instytucjonalnych.

Cena Emisyjna będzie jednakowa dla wszystkich transz w Ofercie.

1.1.4 Zasady postępowania i przepisy prawne dotyczące przyjmowania wpłat na Akcje Oferowane

Wpłaty na Akcje Oferowane mogą być dokonywane jedynie w PLN.

Zwraca się uwagę Inwestorów, że zgodnie z ustawą z dnia 16 listopada 2000 r. o przeciwdziałaniu wprowadzaniu do obrotu finansowego wartości majątkowych pochodzących z nielegalnych lub nieujawnionych źródeł oraz o przeciwdziałaniu finansowaniu terroryzmu (tekst jednolity: Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1505, z późn. zm.), instytucja obowiązana przyjmująca dyspozycję lub zlecenie klienta do przeprowadzenia transakcji, której równowartość przekracza 15 tys. EUR, ma obowiązek zarejestrować taką transakcję, również gdy jest ona przeprowadzana w drodze więcej niż jednej operacji, których okoliczności wskazują, że są one ze sobą powiązane. Przy ustalaniu równowartości w EUR, o której mowa powyżej, stosuje się średni kurs Narodowego Banku Polskiego dla danej waluty, obowiązujący w dniu dokonywania transakcji lub w dniu złożenia dyspozycji lub zlecenia przeprowadzenia transakcji. Jednocześnie instytucja obowiązana przyjmująca dyspozycję lub zlecenie klienta do przeprowadzenia transakcji, której okoliczności wskazują, że wartości majątkowe mogą pochodzić z nielegalnych lub nieujawnionych źródeł, ma obowiązek zarejestrować taką transakcję, bez względu na jej wartość i charakter.

Instytucjami obowiązаныmi, w rozumieniu powołanej powyżej ustawy, są w szczególności: banki, oddziały banków zagranicznych, instytucje pieniądza elektronicznego, oddziały zagranicznych instytucji pieniądza elektronicznego oraz agentów rozliczeniowych, prowadzących działalność na podstawie ustawy z dnia 12 września 2002 r. o elektronicznych instrumentach płatniczych (Dz. U. Nr 169, poz. 1385, z późn. zm.), domy maklerskie, banki prowadzące działalność maklerską i inne podmioty niebędące bankiem prowadzące działalność maklerską na podstawie Prawa o Publicznym Obrocie Papierami Wartościowymi oraz KDPW w zakresie - w jakim prowadzi rachunki papierów wartościowych.

W celu wykonania powyższego obowiązku rejestracji instytucja obowiązana dokonuje identyfikacji swoich klientów w każdym przypadku złożenia pisemnej lub ustnej dyspozycji (zlecenia). Identyfikacja, o której mowa, obejmuje:

- w przypadku osób fizycznych i ich przedstawicieli – ustalenie i zapisanie cech dokumentu stwierdzającego na podstawie odrębnych przepisów tożsamość lub paszportu, a także imienia, nazwiska, obywatelstwa oraz adresu osoby dokonującej transakcji, a ponadto numeru PESEL w przypadku ustalenia tożsamości na podstawie dowodu osobistego lub kodu kraju w przypadku paszportu. W przypadku osoby, w imieniu i na rzecz której dokonywana jest transakcja - ustalenie i zapisanie imienia, nazwiska oraz adresu;
- w przypadku osób prawnych - zapisanie aktualnych danych z wyciągu z rejestru sądowego lub innego dokumentu, wskazującego nazwę (firmę), formę organizacyjną osoby prawnej, siedzibę i jej adres oraz aktualnego dokumentu, potwierdzającego umocowanie osoby przeprowadzającej transakcję do reprezentowania tej osoby prawnej, a także danych określonych w pierwszym podpunkcie powyżej, dotyczących osoby reprezentującej;
- w przypadku jednostek organizacyjnych, niemających osobowości prawnej – zapisanie danych z dokumentu, wskazującego formę organizacyjną i adres jej siedziby oraz dokumentu potwierdzającego umocowanie osób przeprowadzających transakcję do reprezentowania tej jednostki, a także danych określonych w pierwszym podpunkcie powyżej, dotyczących osoby reprezentującej.

Instytucja obowiązana przekazuje Generalnemu Inspektorowi Informacji Finansowej informacje o transakcjach zarejestrowanych zgodnie z powyżej określonymi zasadami. Rejestr transakcji wraz z dokumentami dotyczącymi zarejestrowanych transakcji, przechowywany jest przez okres 5 lat, licząc od pierwszego dnia roku następującego po roku, w którym dokonano ostatniego zapisu związanego z tą transakcją.

Instytucja obowiązana, która otrzymała dyspozycję lub zlecenie przeprowadzenia transakcji lub mająca przeprowadzić transakcję, co do której zachodzi uzasadnione podejrzenie, że może ona mieć związek z popełnieniem przestępstwa, o którym mowa w art. 299 Kodeksu Karnego, ma obowiązek niezwłocznie zawiadomić na piśmie Generalnego Inspektora Informacji Finansowej, przekazując dane wymienione w art. 12 ust. 1 pkt. 1–6 wraz ze wskazaniem przesłanek przemawiających za wstrzymaniem transakcji lub blokady rachunku, oraz wskazać zamierzony termin jej realizacji.

Jeżeli z zawiadomienia wynika, że transakcja, która ma zostać przeprowadzona, może mieć związek z popełnieniem przestępstwa, o którym mowa w art. 299 Kodeksu Karnego, Generalny Inspektor Informacji Finansowej może w ciągu 24 godzin od potwierdzenia przyjęcia zawiadomienia, przekazać instytucji obowiązanej pisemne żądanie wstrzymania tej transakcji lub blokady rachunku na okres nie dłuższy niż 48 godzin od momentu potwierdzenia przyjęcia zawiadomienia. Równocześnie Generalny Inspektor Informacji Finansowej zawiadamia właściwego prokuratora o podejrzeniu popełnienia przestępstwa i przekazuje mu informacje i dokumenty dotyczące wstrzymywanej transakcji lub blokowanego rachunku.

Zgodnie z Prawem Bankowym (art. 106 ust. 1), każdy bank jest obowiązany przeciwdziałać wykorzystywaniu swojej działalności do celów mających związek z przestępstwem, o którym mowa w art. 299 Kodeksu Karnego, lub w celu ukrycia działań przestępczych. W celu takiego przeciwdziałania bank stosuje się m. in. do obowiązków wynikających z ww. ustawy z dnia 16 listopada 2000 r. o przeciwdziałaniu wprowadzaniu do obrotu finansowego wartości majątkowych pochodzących z nielegalnych lub nieujawnionych źródeł oraz o przeciwdziałaniu finansowaniu terroryzmu.

Pracownik banku, który wbrew swoim obowiązkom nie zawiadamia o okolicznościach wymienionych w art. 106 ust. 1 Prawa Bankowego, ponosi odpowiedzialność porządkową, co nie wyklucza odpowiedzialności karnej, jeżeli czyn nosi znamiona przestępstwa. Zgodnie z art. 108 Prawa Bankowego, bank nie ponosi odpowiedzialności za szkodę, która może wynikać z wykonania w dobrej wierze obowiązków określonych w art. 106 ust. 1 Prawa Bankowego. W takim wypadku, jeżeli okoliczności, o których mowa w art. 106 ust. 1 Prawa Bankowego, nie miały związku z przestępstwem lub ukrywaniem działań przestępczych, odpowiedzialność za szkodę wynikłą ze wstrzymania czynności bankowych ponosi Skarb Państwa.

1.1.5 Działanie przez pełnomocnika

Inwestorzy nabywający Akcje Serii B w ramach Oferty Publicznej uprawnieni są do działania za pośrednictwem właściwie umocowanego pełnomocnika. Osoba występująca w charakterze pełnomocnika zobowiązana jest przedstawić w POK domu maklerskiego, w którym składa zapis na Akcje Serii B lub Deklarację Zainteresowania Nabyciem Akcji Serii B, pisemne pełnomocnictwo wystawione przez Inwestora, zawierające umocowanie pełnomocnika do złożenia zapisu na Akcje Serii B lub Deklaracji Zainteresowania Nabyciem Akcji Serii B, z podpisem notarialnie poświadczonym bądź złożonym w obecności pracownika POK domu maklerskiego, bądź w inny akceptowalny przez dom maklerski sposób.

Szczególną uwagę należy zwrócić na sytuację, w której pełnomocnictwo jest udzielane poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej. W takim przypadku pełnomocnictwo musi być uwierzytelnione przez polskie przedstawicielstwo dyplomatyczne lub urząd konsularny, chyba że przepisy prawa lub umowy międzynarodowej, której stroną jest Rzeczpospolita Polska, stanowią inaczej.

Tekst pełnomocnictwa udzielonego w języku innym niż polski musi zostać przetłumaczony przez tłumacza przysięgłego na język polski.

Pełnomocnictwo winno zawierać odpowiednio następujące informacje o pełnomocniku i Inwestorze:

- gdy jest on osobą fizyczną: imię i nazwisko, miejsce zamieszkania, serię i numer dokumentu tożsamości oraz numer PESEL (w przypadku nierezydentów: imię i nazwisko, miejsce zamieszkania, numer paszportu);
- gdy jest on osobą prawną lub jednostką organizacyjną nie posiadającą osobowości prawnej: nazwę, siedzibę, adres i numer statystyczny REGON (w przypadku nierezydentów — numer właściwego rejestru lub powołanie się na dokument potwierdzający istnienie Inwestora w danym kraju, dokument ten winien zostać przedłożony w momencie składania zapisów).

Pełnomocnictwo może również zostać sporządzone w innej formie, jedynie w przypadku, gdy zostanie ono zaakceptowane przez podmiot przyjmujący zapisy na Akcje Oferowane.

Liczba pełnomocnictw udzielanych przez Inwestora nie jest ograniczona.

Od dokumentu pełnomocnictwa winna zostać uiszczona opłata skarbową, zgodnie z przepisami ustawy z dnia 9 września 2000 r. o opłacie skarbowej (tekst jednolity: Dz. U. z 2004 r. Nr 253, poz. 2532, z późn. zm.).

Pełnomocnik poświadcza w imieniu Inwestora odbiór właściwych dokumentów.

1.1.6 Terminy Oferty Publicznej

do 31 sierpnia 2005 r.	Podanie do publicznej wiadomości Przedziału Cenowego
01 września 2005 r.	Otwarcie Oferty Publicznej
od 01 do 12 września 2005 r. (12 września 2005 r. do godz. 12-tej)	Przyjmowanie Deklaracji Zainteresowania Nabyciem Akcji Serii B w ramach budowania Księgi Popytu w Transzy Krajowych Inwestorów Instytucjonalnych oraz deklaracji składanych w Transzy Zagranicznych Inwestorów Instytucjonalnych
od 01 do 09 września 2005 r.	Przyjmowanie zapisów w Transzy Inwestorów Indywidualnych, w tym:
od 01 do 07 września 2005 r.	Okres Pierwszy
od 08 do 09 września 2005 r.	Okres Drugi
12 września 2005 r.	Sporządzenie Listy Wstępnego Przydziału i ustalenie Ceny Emisyjnej
13 września 2005 r.	Podanie do publicznej wiadomości Ceny Emisyjnej
od 13 do 15 września 2005 r.	Przyjmowanie zapisów w Transzy Krajowych Inwestorów Instytucjonalnych oraz Transzy Zagranicznych Inwestorów Instytucjonalnych
17 września 2005 r.	Przydział Akcji Serii B w Transzy Inwestorów Indywidualnych na sesji GPW

Zamknięcie Oferty Publicznej nastąpi w dniu przydziału Akcji serii B w Transzy Krajowych Inwestorów Instytucjonalnych i w Transzy Zagranicznych Inwestorów Instytucjonalnych. Przydział Akcji Serii B w Transzy Krajowych Inwestorów Instytucjonalnych i w Transzy Zagranicznych Inwestorów Instytucjonalnych nastąpi w ciągu 3 dni roboczych od dnia zakończenia przyjmowania zapisów w tych transzach.

Emitent zastrzega sobie prawo do zmiany powyższych terminów. Stosowna informacja zostanie podana do publicznej wiadomości w formie Raportu Bieżącego, najpóźniej przed pierwotnym terminem lub przed nowym terminem w zależności od tego, który z nich przypada wcześniej.

1.2 Zasady nabywania Akcji Serii B

1.2.1 Zasady nabywania Akcji Serii B w Transzy Inwestorów Indywidualnych

W Transzy Inwestorów Indywidualnych oferuje się 270.000.000 Akcji Serii B. Emitent ma prawo zmienić ostateczną liczbę Akcji Serii B oferowanych w Transzy Inwestorów Indywidualnych na zasadach określonych w pkt 1.1.1 oraz w pkt. 1.3.1 niniejszego Rozdziału.

Oferta w Transzy Inwestorów Indywidualnych zostanie przeprowadzona w drodze składania zapisów na Akcje Serii B z podaniem liczby Akcji Serii B objętych zapisem oraz ceny maksymalnej równej górnemu limitowi Przedziału Cenowego.

Przydział Akcji Serii B zostanie dokonany za pośrednictwem Giełdy Papierów Wartościowych w Warszawie S.A. w oparciu o stosowną umowę zawartą pomiędzy Emitentem, Oferującym i GPW. W związku z powyższym Inwestor zainteresowany kupnem Akcji Serii B w Transzy Inwestorów Indywidualnych może złożyć zapis tylko w domu maklerskim, w którym posiada rachunek papierów wartościowych.

Osoby zamierzające nabyć Akcje Oferowane, nieposiadające rachunku papierów wartościowych w domu maklerskim przyjmującym zapisy na Akcje Oferowane, powinny wcześniej otworzyć rachunek papierów wartościowych.

Bankowy Dom Maklerski PKO BP S.A. zobowiązuje się do otwierania rachunków dla osób zamierzających nabyć Akcje Oferowane.

1.2.1.1 Osoby uprawnione do składania zapisów na Akcje Oferowane w Transzy Inwestorów Indywidualnych

Osobami uprawnionymi do nabywania Akcji Oferowanych w Transzy Inwestorów Indywidualnych są osoby fizyczne, z wyjątkiem osób będących osobami amerykańskimi w rozumieniu Regulacji S.

Zapisy na Akcje Oferowane składane przez podmioty zarządzające pakietem papierów wartościowych na zlecenie posiadające siedzibę w Polsce, odrębnie na rzecz poszczególnych osób fizycznych, stanowią w rozumieniu Prospektu zapisy Inwestorów indywidualnych.

1.2.1.2 Terminy i miejsce przyjmowania zapisów w Transzy Inwestorów Indywidualnych

Zapisy na Akcje Oferowane w Transzy Inwestorów Indywidualnych przyjmowane będą w dniach **od 01 do 09 września 2005 r.**

Okres składania przez Inwestorów zapisów na Akcje Oferowane jest podzielony na dwa okresy:

- Okres Pierwszy, od dnia 01 do dnia 07 września 2005 r.;
- Okres Drugi, od dnia 08 do dnia 09 września 2005 r.

Emitent zastrzega sobie prawo do zmiany terminu przyjmowania zapisów w Okresie Pierwszym lub Okresie Drugim. Stosowna informacja na ten temat zostanie podana do publicznej wiadomości w formie Raportu Bieżącego najpóźniej przed pierwotnym terminem lub przed nowym terminem w zależności od tego, który z nich przypada wcześniej.

Zapisy na Akcje Oferowane w Transzy Inwestorów Indywidualnych przyjmowane będą w godzinach pracy POK domów maklerskich przyjmujących zapisy w ww. transzy. Lista domów maklerskich wymieniona została w Załączniku nr 6 do Prospektu.

1.2.1.3 Preferencje przy przydziale Akcji Oferowanych dla Inwestorów w Transzy Inwestorów Indywidualnych

W przypadku, gdy po uwzględnieniu ewentualnych przesunień pomiędzy transzami i zmian wielkości transz, o których mowa w pkt. 1.1.1 oraz w pkt. 1.3.1 niniejszego Rozdziału w Transzy Inwestorów Indywidualnych wystąpi nadwyżka popytu nad podażą, to średnia stopa alokacji Akcji Oferowanych dla zapisów złożonych w Okresie Pierwszym będzie dwukrotnie wyższa niż średnia stopa alokacji dla zapisów złożonych w Okresie Drugim, przy czym w sytuacji, gdy stopa alokacji dla zapisów złożonych w Okresie Pierwszym miałaby wynosić więcej niż 100%, wówczas zapisy złożone w Okresie Pierwszym zostaną zrealizowane w całości, a pozostałe Akcje Oferowane w Transzy Inwestorów Indywidualnych zostaną przydzielone, na zasadzie proporcjonalnej redukcji, Inwestorom, którzy złożyli zapisy w Okresie Drugim. Stopa alokacji Akcji Oferowanych będzie wyrażona w procentach z dokładnością do dwóch miejsc po przecinku.

1.2.1.4 Zasady składania zapisów w Transzy Inwestorów Indywidualnych

Osoba uprawniona do złożenia zapisu może zapisać się na minimum 10 Akcji Oferowanych i maksymalnie na 200.000 Akcji Oferowanych. Inwestor może złożyć wielokrotne zapisy na Akcje Oferowane, przy czym łączna liczba Akcji Oferowanych, określona w zapisach złożonych przez jednego Inwestora nie może być większa niż 200.000. Zapisy złożone przez jednego Inwestora, opiewające na wyższą liczbę Akcji niż 200.000 Akcji Oferowanych będą traktowane jak zapisy na 200.000 Akcji Oferowanych.

Inwestor składający zapis na Akcje Oferowane w Transzy Inwestorów Indywidualnych powinien okazać w domu maklerskim przyjmującym zapisy odpowiednie dokumenty, zgodnie z wymogami identyfikacji Inwestorów obowiązującymi w danym podmiocie oraz wypełnia w trzech egzemplarzach formularz zapisu na Akcje (wzór stanowi Załącznik nr 7A do Prospektu), zawierający m. in. następujące informacje:

- imię i nazwisko Inwestora;
- adres zamieszkania Inwestora;

- w przypadku rezydentów: numer PESEL, serię i numer dokumentu tożsamości;
- w przypadku nierezydentów: numer paszportu;
- liczbę oraz rodzaj Akcji Oferowanych objętych zapisem;
- maksymalną cenę z Przedziału Cenowego;
- wysokość dokonywanej wpłaty na Akcje Serii B;
- nazwę i adres podmiotu przyjmującego zapis i wpłaty na Akcje Serii B.

Ponadto Inwestor podpisuje oświadczenie, że zapoznał się z treścią Prospektu oraz akceptuje treść Statutu Emitenta i warunki Oferty Publicznej oraz wyraża zgodę na przydzielenie mniejszej liczby Akcji Serii B w Ofercie Publicznej niż objęta zapisem lub nieprzydzielenie ich wcale, zgodnie z zasadami opisanymi w Prospekcie. Osoba składająca zapis podpisuje również oświadczenie o dobrowolnym przekazaniu danych osobowych zawartych na formularzu oraz o wyrażeniu zgody na ich przetwarzanie w zakresie niezbędnym do realizacji Oferty Publicznej.

Na dowód złożonego zapisu Inwestor otrzyma jeden egzemplarz formularza zapisu, potwierdzony przez pracownika domu maklerskiego przyjmującego zapis. Za złożenie formularza zapisu Akcji Serii B uznaje się również wydruk komputerowy podpisany przez Inwestora i zawierający wszystkie określone wyżej elementy wymagane w formularzu zapisów.

Możliwe jest składanie zapisu na Akcje Serii B za pośrednictwem zdalnych środków komunikacji, o ile formę taką dopuszcza dom maklerski przyjmujący zapis.

Wszelkie konsekwencje wynikające z niewłaściwego wypełnienia formularza zapisu ponosi Inwestor.

Za prawidłowość zleceń wystawionych na podstawie zapisów Inwestorów odpowiedzialność ponosi dom maklerski przyjmujący zapisy.

Zapis na Akcje Oferowane jest bezwarunkowy, nie może zawierać jakichkolwiek zastrzeżeń i jest nieodwołalny.

Termin związania Inwestora złożonym zapisem na Akcje Oferowane w Transzy Inwestorów Indywidualnych

Inwestor jest związany zapisem na Akcje Oferowane od daty złożenia zapisu do dnia zapisania Akcji Oferowanych na jego rachunku papierów wartościowych, chyba, że wcześniej Emitent nie przydzieli Akcji Oferowanych Inwestorowi lub ogłosi informację o niedojściu Oferty Publicznej do skutku.

1.2.1.5 Zasady, miejsca i terminy dokonywania wpłat na Akcje Oferowane w Transzy Inwestorów Indywidualnych

Ze względu na fakt, iż przydział Akcji Serii B w Transzy Inwestorów Indywidualnych będzie dokonywany za pośrednictwem GPW, w chwili składania zapisu Inwestor musi posiadać na rachunku papierów wartościowych w domu maklerskim, w którym składa zapis, środki pieniężne w kwocie stanowiącej iloczyn liczby oferowanych Akcji Serii B i ich ceny maksymalnej, powiększone o kwotę stanowiącą prowizję maklerską danego domu maklerskiego, o ile regulamin danego domu maklerskiego przewiduje taką możliwość. Wpłata na Akcje Serii B objęta zapisem w Transzy Inwestorów Indywidualnych powiększona o prowizję maklerską zostaje zablokowana w chwili składania zapisu.

1.2.1.6 Skutki prawne niedokonania wpłat w oznaczonym terminie lub wniesienia opłaty niepełnej

Niedokonanie pełnej wpłaty na Akcje powoduje nieważność zapisu. Wpłaty na Akcje nie są oprocentowane.

1.2.1.7 Zasady przydziału Akcji Oferowanych w Transzy Inwestorów Indywidualnych

Po dokonaniu ewentualnych przesunięć Akcji Oferowanych pomiędzy transzami i zmian wielkości transz, o których mowa w pkt. 1.1.1 oraz w pkt. 1.3.1 niniejszego Rozdziału, przydział Akcji

Oferowanych nastąpi na sesji GPW, której termin zostanie określony w umowie zawartej pomiędzy Emitentem, Oferującym oraz GPW. Sesja GPW planowana jest w dniu 17 września 2005 r. W przypadku zmiany terminu sesji oraz terminu rozliczenia transakcji nowy termin zostanie podany do publicznej wiadomości w formie Raportu Bieżącego nie później niż przed rozpoczęciem przyjmowania zapisów w Transzy Inwestorów Indywidualnych.

Podstawę przydziału Akcji Oferowanych w Transzy Inwestorów Indywidualnych stanowią:

- prawidłowo złożony zapis;
- wpłata pełnej kwoty na zamówioną liczbę Akcji Oferowanych, najpóźniej do momentu złożenia zapisu;
- prawidłowo złożone zlecenie przez dom maklerski.

Przydział Akcji Oferowanych w Transzy Inwestorów Indywidualnych zostanie dokonany na mocy postanowień umowy zawartej pomiędzy Emitentem, Oferującym oraz GPW odrębnie dla zapisów złożonych w Okresie Pierwszym i Okresie Drugim, przy założeniu, że w przypadku gdy popyt na Akcje w Transzy Inwestorów Indywidualnych, będzie wyższy od liczby Akcji zaoferowanych w ww. transzy, wówczas średnia stopa alokacji Akcji Oferowanych dla zapisów złożonych w Okresie Pierwszym będzie dwukrotnie wyższa niż średnia stopa alokacji dla zapisów złożonych w Okresie Drugim, przy czym w sytuacji, gdy stopa alokacji dla zapisów złożonych w Okresie Pierwszym miałaby wynosić więcej niż 100%, wówczas zapisy złożone w Okresie Pierwszym zostaną zrealizowane w całości, a pozostałe Akcje Oferowane w Transzy Inwestorów Indywidualnych zostaną przydzielone, na zasadzie proporcjonalnej redukcji, Inwestorom, którzy złożyli zapisy w Okresie Drugim. Stopa alokacji Akcji Oferowanych będzie wyrażona w procentach z dokładnością do dwóch miejsc po przecinku.

Na podstawie prawidłowo opłaconych zapisów na Akcje Serii B domy maklerskie wystawią do systemu informatycznego GPW odpowiednie zlecenia kupna Akcji. W tym samym dniu Oferujący wystawi zlecenie sprzedaży.

Realizacja zleceń kupna nastąpi oddzielnie dla zleceń złożonych w Okresie Pierwszym i zleceń złożonych w Okresie Drugim, zgodnie z następującymi zasadami:

- w przypadku, gdy popyt na Akcje Oferowane w Transzy Inwestorów Indywidualnych będzie mniejszy lub równy liczbie Akcji Oferowanych w tej transzy – zlecenia kupna zostaną zrealizowane w całości;
- w przypadku, gdy popyt na Akcje Oferowane w Transzy Inwestorów Indywidualnych będzie większy od liczby Akcji oferowanych w tej transzy – średnia stopa alokacji dla zleceń złożonych w Okresie Pierwszym będzie dwukrotnie wyższa od średniej stopy alokacji dla zleceń złożonych w Okresie Drugim, przy czym w sytuacji, gdy stopa alokacji dla zleceń złożonych w Okresie Pierwszym miałaby wynosić więcej niż 100%, zlecenia złożone w Okresie Pierwszym zostaną zrealizowane w całości, a pozostałe Akcje Oferowane w Transzy Inwestorów Indywidualnych zostaną przydzielone, na zasadzie proporcjonalnej redukcji, Inwestorom, którzy złożyli zlecenia w Okresie Drugim;
- w przypadku, gdy w Okresie Pierwszym jak i Okresie Drugim pozostaną Akcje nieprzydzielone w wyniku zaokrągleń, Akcje te zostaną przydzielone kolejno (po jednej) począwszy od zleceń złożonych o największym wolumenie do zleceń o najmniejszym wolumenie aż do całkowitego ich wyczerpania. W sytuacji, gdy wystąpią zlecenia o równym wolumenie o przydziale Akcji Oferowanych decyduje Emitent.

Wszystkie przydzielone Akcje Oferowane powinny zostać zapisane na rachunkach papierów wartościowych Inwestorów w domach maklerskich, w których złożone zostały zapisy na Akcje Oferowane, w dniu rozliczenia transakcji, tj. w pierwszym dniu, w którym zostanie przeprowadzona sesja rozliczeniowa w KDPW, następującym po dniu, w którym nastąpi przydział Akcji Oferowanych.

1.2.1.8 Sposób zwrotu nadpłaconych kwot w Transzy Inwestorów Indywidualnych

W chwili składania zapisu kwota stanowiąca iloczyn liczby Akcji Oferowanych i ceny maksymalnej, powiększona o kwotę należnej prowizji maklerskiej, zostanie zablokowana na rachunku papierów wartościowych Inwestora w domu maklerskim przyjmującym zapis.

Kwota stanowiąca iloczyn liczby przydzielonych Akcji Serii B i Ceny Emisyjnej, jako wpłata za przydzielone Akcje Serii B, zostanie pobrana z powyższego rachunku Inwestora w dniu rozliczenia transakcji, tj. w pierwszym dniu, w którym zostanie przeprowadzona sesja rozliczeniowa w KDPW, następującym po dniu, w którym nastąpił przydział Akcji Oferowanych w Transzy Inwestorów Indywidualnych.

W przypadku, gdy Inwestorom nie zostaną przydzielone Akcje Serii B w Transzy Inwestorów Indywidualnych lub przydzielona zostanie mniejsza liczba niż ta, na którą złożone zostały zapisy, lub Cena Emisyjna zostanie ustalona na poziomie niższym niż maksymalna cena z Przedziału Cenowego - niewykorzystane części wpłat na Akcje Serii B w Transzy Inwestorów Indywidualnych zostaną odblokowane na rachunku Inwestora najpóźniej w dniu pobrania wpłaty na Akcje Serii B, o którym mowa powyżej.

Zwrot nadpłaconych kwot nastąpi bez jakichkolwiek odszkodowań lub odsetek.

1.2.2 Zasady nabywania Akcji Oferowanych w Transzy Krajowych Inwestorów Instytucjonalnych

W Transzy Krajowych Inwestorów Instytucjonalnych oferuje się 270.000.000 Akcji Oferowanych. Emitent ma prawo zmienić ostateczną liczbę Akcji Serii B oferowanych w Transzy Krajowych Inwestorów Instytucjonalnych na zasadach określonych w pkt 1.1.1 oraz w pkt. 1.3.1 niniejszego Rozdziału.

1.2.2.1 Osoby uprawnione do składania zapisów na Akcje Oferowane w Transzy Krajowych Inwestorów Instytucjonalnych

Osobami uprawnionymi do składania zapisów na Akcje Oferowane w Transzy Krajowych Inwestorów Instytucjonalnych są:

- osoby prawne oraz jednostki organizacyjne nieposiadające osobowości prawnej, utworzone zgodnie z polskim prawem i posiadające siedzibę w Polsce;
- podmioty zarządzające pakietem papierów wartościowych na zlecenie posiadające siedzibę w Polsce, w przypadku złożenia jednego łącznego zapisu na Akcje Oferowane w imieniu osób, których rachunkami zarządzają i na rzecz których zamierzają nabyć Akcje Oferowane.

Osobami uprawnionymi do składania zapisów na Akcje Serii B w Transzy Krajowych Inwestorów Instytucjonalnych są Inwestorzy, którzy wezmą udział w procesie budowania Księgi Popytu zgodnie z zasadami określonymi w pkt. 1.2.2.2 niniejszego Rozdziału i do których Oferujący skieruje zaproszenie do złożenia zapisu na liczbę Akcji Serii B zgodną z Listą Wstępnego Przydziału.

Ponadto do złożenia zapisów na Akcje Oferowane w Transzy Krajowych Inwestorów Instytucjonalnych uprawnieni będą również Inwestorzy, do których nie zostało skierowane zaproszenie do złożenia zapisów, jednakże pod warunkiem, że złożą zapis (lub zapisy) na nie mniej niż 200.000 Akcji Serii B i nie więcej niż liczba Akcji Serii B oferowanych w tej transzy, w terminach określonych w pkt. 1.2.2.3 niniejszego Rozdziału.

Minimalna wielkość zapisu nie dotyczy Inwestorów składających zapisy na podstawie zaproszeń skierowanych przez Oferującego pod warunkiem, że złożą zapis na liczbę Akcji Serii B nie mniejszą niż wskazana w zaproszeniu. Udział w procesie budowania Księgi Popytu nie ogranicza prawa do złożenia zapisu dodatkowego w Transzy Krajowych Inwestorów Instytucjonalnych.

Zapisy składane przez towarzystwo funduszy inwestycyjnych w imieniu własnym, odrębnie na rzecz poszczególnych zarządzanych przez towarzystwo funduszy, stanowią w rozumieniu Prospektu zapisy odrębnych Inwestorów.

Zwraca się uwagę Inwestorów, że w przypadku nadsubskrypcji pierwszeństwo w przydziale Akcji Oferowanych w Transzy Krajowych Inwestorów Instytucjonalnych będzie przysługiwać tylko tym Inwestorom, którzy zostali zaproszeni do złożenia zapisu, w stosunku do liczby Akcji Oferowanych wskazanych w Liście Wstępnego Przydziału.

1.2.2.2 Proces budowania Księgi Popytu w Transzy Krajowych Inwestorów Instytucjonalnych

Proces budowania Księgi Popytu w Transzy Krajowych Inwestorów Instytucjonalnych zostanie przeprowadzony przez BDM PKO BP SA.

Powyższy proces pozwoli na określenie popytu oraz wrażliwości cenowej na Akcje Oferowane jak również identyfikację i wyselekcjonowanie krajowych Inwestorów Instytucjonalnych zainteresowanych nabyciem Akcji Serii B. Dodatkowo wysokość ujawnionego popytu może posłużyć odpowiednio do podjęcia decyzji o przesunięciu Akcji Oferowanych pomiędzy transzami lub podjęcia decyzji o unieważnieniu procesu budowania Księgi Popytu i odstąpieniu od Oferty Publicznej.

W procesie budowania Księgi Popytu mogą wziąć udział wyłącznie:

- instytucje finansowe działające lub inwestujące środki finansowe w Polsce, utworzone zgodnie z prawem polskim i posiadające siedzibę w Polsce, tj.: towarzystwa funduszy emerytalnych, fundusze emerytalne, towarzystwa funduszy inwestycyjnych, fundusze inwestycyjne, zakłady ubezpieczeń, banki i domy maklerskie (prowadzące działalność inwestycyjną zarówno na rachunek własny jak i swoich klientów); oraz
- Odbiorcy Bezpośredni Gazu.

Deklaracje Zainteresowania Nabyciem Akcji Serii B w Transzy Krajowych Inwestorów Instytucjonalnych przyjmowane będą w terminie od 01 do 12 września 2005 r. z zastrzeżeniem, że w dniu 12 września 2005 r. Deklaracje Zainteresowania Nabyciem Akcji Serii B przyjmowane będą do godz. 12-tej.

Deklaracje Zainteresowania Nabyciem Akcji Serii B Inwestorzy mogą składać:

- osobiście w siedzibie Oferującego, ul. Puławska 15, 02-515 Warszawa; lub
- przekazać faksem na numery: +48 (22) 521 78 35 oraz +48 (22) 521 78 29;

w godzinach pracy, z zastrzeżeniem, że w dniu 12 września 2005 r. Deklaracje Zainteresowania Nabyciem Akcji Serii B będą przyjmowane do godziny 12-tej.

W przypadku działania za pośrednictwem pełnomocnika niniejszym zobowiązuje się Inwestora do nadesłania faksem, wraz z Deklaracją Zainteresowania Nabyciem Akcji Serii B, stosownego umocowania do działania w imieniu Inwestora.

Dokumenty nadesłane faksem uznawane są przez Emitenta i Oferującego za dokumenty wiążące.

Inwestor lub jego pełnomocnik składający osobiście Deklarację Zainteresowania Nabyciem Akcji Serii B powinien okazać w miejscu przyjmowania Deklaracji Zainteresowania Nabyciem Akcji Serii B następujące dokumenty:

- dokument stwierdzający tożsamość osoby składającej Deklarację Zainteresowania Nabyciem Akcji Serii B;
- pełnomocnictwo do reprezentowania osoby prawnej, zawierające umocowanie do złożenia w jego imieniu Deklaracji Zainteresowania Nabyciem Akcji Serii B.

Procedura składania Deklaracji Zainteresowania Nabyciem Akcji Serii B za pośrednictwem pełnomocnika została opisana w pkt. 1.1.5 niniejszego Rozdziału.

W Deklaracji Zainteresowania Nabyciem Akcji Serii B w Transzy Krajowych Inwestorów Instytucjonalnych Inwestor podaje następujące dane:

- firmę/nazwę;
- siedzibę;

- adres do korespondencji (łącznie z numerem telefaksu lub adresem poczty elektronicznej, na który zostanie przesłane zaproszenie do złożenia zapisu, w przypadku gdy Inwestor zostanie wpisany na Listę Wstępnego Przydziału);
- numer REGON;
- liczbę Akcji Oferowanych objętych Deklaracją Zainteresowania Nabyciem Akcji Serii B;
- deklarowaną cenę, która musi się mieścić w podanym Przedziale Cenowym; podanie przez Inwestora limitu ceny oznacza, że zamierza on nabyć Akcje Oferowane po cenie nie wyższej, niż określona przez niego wysokość limitu; Deklaracje Zainteresowania Nabyciem Akcji Serii B zawierające cenę spoza Przedziału Cenowego będą nieważne;

oraz podpisuje oświadczenie, że:

- zapoznał się z treścią Prospektu i Statutu Emitenta oraz akceptuje warunki Oferty i brzmienie Statutu;
- przyjmuje do wiadomości i akceptuje wiążący charakter Deklaracji Zainteresowania Nabyciem Akcji Serii B.

Wzór deklaracji stanowi Załącznik nr 7 do Prospektu.

W ramach procesu budowania Księgi Popytu Inwestor może złożyć Deklarację Zainteresowania Nabyciem Akcji Serii B na nie mniej niż 200.000 Akcji Serii B i nie więcej niż liczbę Akcji Serii B oferowanych w Transzy Krajowych Inwestorów Instytucjonalnych. Inwestor ma prawo do złożenia kilku Deklaracji Zainteresowania Nabyciem Akcji Serii B, z zastrzeżeniem, że łączna liczba Akcji Serii B wskazana w deklaracjach złożonych przez jednego Inwestora z jednakową ceną nie może przekroczyć liczby Akcji Serii B oferowanej w Transzy Krajowych Inwestorów Instytucjonalnych. W przypadku złożenia przez jednego Inwestora kilku Deklaracji Zainteresowania Nabyciem Akcji Serii B z jednakową ceną opiewających na łączną liczbę Akcji przekraczającą liczbę Akcji Serii B oferowanych w Transzy Krajowych Inwestorów Instytucjonalnych, będzie to traktowane jak deklaracja nabycia liczby Akcji Serii B oferowanych do objęcia w ww. transzy.

Złożenie przez jednego Inwestora kilku Deklaracji Zainteresowania Nabyciem Akcji Serii B z różnymi cenami powoduje, że Deklaracje Zainteresowania Nabyciem Akcji Serii B będą uznawane za ważne tylko w części nie większej niż liczba Akcji Serii B oferowana w Transzy Krajowych Inwestorów Instytucjonalnych, przy czym ustala się kolejność uznawania Deklaracji Zainteresowania Nabyciem Akcji Serii B w kolejności poczynając od tych z najwyższą zadeklarowaną ceną za Akcje.

Deklaracje Zainteresowania Nabyciem Akcji Serii B składane przez towarzystwo funduszy inwestycyjnych w imieniu własnym, odrębnie na rzecz poszczególnych zarządzanych przez towarzystwo funduszy, stanowią w rozumieniu Prospektu deklaracje odrębnych Inwestorów.

Zarządzający pakietem papierów wartościowych na zlecenie może złożyć jedną łączną Deklarację Zainteresowania Nabyciem Akcji Serii B w imieniu osób, których rachunkami zarządza i na rzecz których zamierza nabyć Akcje Oferowane.

Deklaracja Zainteresowania Nabyciem Akcji Serii B może być podpisana wyłącznie przez osoby upoważnione do podpisywania się w imieniu Inwestora, zgodnie ze statutem lub umową spółki lub przez ustanowionego pełnomocnika.

Wszelkie konsekwencje wynikające z niewłaściwego wypełnienia formularza Deklaracji Zainteresowania Nabyciem Akcji Serii B ponosi Inwestor.

W przypadku przedstawienia w Deklaracji Zainteresowania Nabyciem Akcji Serii B niekompletnych informacji, deklaracja taka będzie nieważna.

W okresie przyjmowania Deklaracji Zainteresowania Nabyciem Akcji Serii B Inwestor ma prawo do jej odwołania, natomiast w przypadku chęci dokonania zmiany w złożonej Deklaracji Zainteresowania Nabyciem Akcji Serii B, musi ona zostać odwołana, a następnie złożona nowa Deklaracja Zainteresowania Nabyciem Akcji Serii B, w terminach przyjmowania Deklaracji Zainteresowania Nabyciem Akcji Serii B.

Złożenie Deklaracji Zainteresowania Nabyciem Akcji Serii B stanowi zobowiązanie Inwestora do złożenia i opłacenia zapisu w liczbie określonej w zaproszeniu do złożenia zapisu (zgodnej z Listą Wstępnego Przydziału). Niezłożenie i nieopłacenie zapisu zgodnie z zaproszeniem skutkować może dochodzeniem roszczeń przez Emitenta lub subemitenta (w przypadku zawarcia umowy o subemisję inwestycyjną) na zasadach określonych w Kodeksie Cywilnym.

Roszczenia Emitenta lub subemitenta (w przypadku zawarcia umowy o subemisję inwestycyjną) z tytułu niewykonania lub nienależytego wykonania zobowiązania Inwestora do złożenia i opłacenia zapisu na Akcje Oferowane w liczbie wskazanej w zaproszeniu do złożenia zapisu mogą być dochodzone w stosunku do Inwestora w szczególności w trybie art. 471 i art. następnych Kodeksu Cywilnego. Podstawą odpowiedzialności Inwestora są zasady odpowiedzialności kontraktowej. Termin przedawnienia roszczeń o naprawienie szkody wynosi dziesięć lat od daty powstania szkody.

Roszczenie o naprawienie szkody z tytułu niewykonania lub nienależytego wykonania zobowiązania Inwestora do złożenia i opłacenia zapisu na Akcje Oferowane przysługuje Emitentowi lub subemitentowi (w przypadku zawarcia umowy o subemisję inwestycyjną) również w przypadku, gdy Inwestor złożył i opłacił zapis na mniejszą liczbę Akcji Oferowanych niż liczba wskazana w zaproszeniu skierowanym do Inwestora, w następstwie czego przydzielono mu taką liczbę Akcji Oferowanych jaką faktycznie opłacił.

Na dowód przyjęcia Deklaracji Zainteresowania Nabyciem Akcji Serii B Inwestor otrzymuje jeden jej egzemplarz, który jest potwierdzony przez pracownika BDM PKO BP S.A. przyjmującego Deklarację Zainteresowania Nabyciem Akcji Serii B. W przypadku przekazania Deklaracji Zainteresowania Nabyciem Akcji Serii B faksem, potwierdzenie wpłynięcia Deklaracji Zainteresowania Nabyciem Akcji Serii B, zawierające datę i godzinę oraz pieczętę imienną pracownika BDM PKO BP S.A., zostanie odesłane niezwłocznie na numer faksu Inwestora wskazany w treści Deklaracji Zainteresowania Nabyciem Akcji Serii B.

W oparciu o Deklaracje Zainteresowania Nabyciem Akcji Serii B złożone do Księgi Popytu Oferujący przygotowuje i przedstawi Emitentowi propozycję Listy Wstępnego Przydziału.

Zarząd, po uzyskaniu opinii Rady Nadzorczej, po dokonaniu ewentualnych przesunięć Akcji Oferowanych pomiędzy transzami i zmian wielkości tych transz, o których mowa w pkt. 1.1.1 oraz w pkt. 1.3.1 niniejszego Rozdziału, zastrzega sobie prawo uznaniowego wyboru Inwestorów, którzy zostaną umieszczeni na ostatecznej Liście Wstępnego Przydziału. W przypadku rozbieżności pomiędzy Zarządem i Radą Nadzorczą decyzję o Wstępnym Przydziale Akcji Oferowanych podejmuje Walne Zgromadzenie na wniosek Zarządu wraz z uzasadnieniem. Lista Wstępnego Przydziału będzie określała liczbę Akcji Oferowanych w Transzy Krajowych Inwestorów Instytucjonalnych, które zostaną przydzielone danemu Inwestorowi pod warunkiem złożenia i opłacenia zapisu na liczbę Akcji Oferowanych nie mniejszą od liczby określonej w zaproszeniu do złożenia zapisu. Emitent podejmując decyzję o wstępnym przydziale ww. Inwestorom, będzie brał pod uwagę możliwości długofalowej współpracy pomiędzy Emitentem i Inwestorem ze szczególnym uwzględnieniem dotychczasowych Odbiorców Bezpośrednich Gazu. Złożenie Deklaracji nie stanowi zobowiązania dla Emitenta ani Oferującego do wystosowania do Inwestora zaproszenia do złożenia zapisu na Akcje Oferowane.

Inwestorom umieszczonym na Liście Wstępnego Przydziału, którzy złożą i opłacą zapis w terminie określonym w pkt 1.2.2.3 niniejszego Rozdziału zostanie zagwarantowany przydział Akcji Oferowanych określony w tej Liście.

Nie później niż następnego dnia roboczego, po dokonaniu Wstępnego Przydziału Akcji Oferowanych w Transzy Krajowych Inwestorów Instytucjonalnych, Oferujący skieruje do Inwestorów, którzy zostali wpisani na Listę Wstępnego Przydziału, zaproszenia do złożenia zapisów na Akcje w Transzy Krajowych Inwestorów Instytucjonalnych. Powyższe zaproszenie zostanie przekazane Inwestorowi na numer telefaksu lub na adres poczty elektronicznej wskazane w formularzu Deklaracji Zainteresowania Nabyciem Akcji Serii B.

Zobowiązanie Inwestora, który brał udział w budowaniu Księgi Popytu, do złożenia i opłacenia zapisu wygasa w momencie nieotrzymania od Oferującego, w terminie określonym powyżej, zaproszenia do złożenia zapisu na Akcje Oferowane.

Emitent nie ma obowiązku podania informacji dotyczących Księgi Popytu do publicznej wiadomości.

1.2.2.3 Terminy i miejsce przyjmowania zapisów na Akcje Oferowane w Transzy Krajowych Inwestorów Instytucjonalnych

Zapisy na Akcje Oferowane w Transzy Krajowych Inwestorów Instytucjonalnych przyjmowane będą w terminie **od 13 do 15 września 2005 r.** w godzinach pracy POK wymienionych w Załączniku nr 6a do Prospektu.

Możliwe jest składanie zapisów na Akcje Oferowane za pośrednictwem Internetu, telefonu lub za pomocą innych środków technicznych dopuszczonych regulaminem BDM PKO BP S.A.

W takim wypadku Inwestor powinien mieć podpisaną stosowną umowę z BDM PKO BP S.A., która w szczególności powinna zawierać upoważnienie BDM PKO BP S.A. lub jego pracowników do złożenia zapisu na Akcje Oferowane w imieniu Inwestora.

1.2.2.4 Zasady składania zapisów w Transzy Krajowych Inwestorów Instytucjonalnych

Inwestorzy, do których skierowane zostało zaproszenie do złożenia zapisu, winni składać zapisy na Akcje Oferowane w Transzy Krajowych Inwestorów Instytucjonalnych, w liczbie nie niższej niż określona w zaproszeniu do złożenia zapisu. W przypadku złożenia przez Inwestora zapisu na liczbę Akcji wyższą niż określona w zaproszeniu do złożenia zapisu, Inwestor musi liczyć się z możliwością przydzielenia mu mniejszej liczby Akcji Oferowanych, jednak nie mniejszej niż zagwarantowana w przekazanym zaproszeniu do złożenia zapisu. W przypadku, gdy Inwestor złoży zapis na mniejszą liczbę Akcji Oferowanych niż wskazana w zaproszeniu, zapis zostanie uznany za ważny, jednakże w przypadku wystąpienia takiej sytuacji Emitent będzie miał prawo nie przydzielić Akcji Oferowanych w ogóle lub przydzielić je w liczbie wynikającej z dokonanego zapisu zgodnie z zasadami przydziału opisanymi pkt. 1.2.2.8 niniejszego Rozdziału. Inwestor, który złożył zapis na mniejszą liczbę Akcji Oferowanych niż wskazana w zaproszeniu lub nie złożył go w ogóle, z uwagi na wiążący charakter Deklaracji Zainteresowania Nabyciem Akcji Serii B, musi liczyć się z możliwością dochodzenia roszczeń Emitenta lub subemitenta (w przypadku zawarcia umowy o subemisję inwestycyjną), o których mowa w pkt 1.2.2.2. niniejszego Rozdziału.

Inwestorzy, do których nie zostało skierowane zaproszenie do złożenia zapisu, będą mogli złożyć zapis na minimum 200.000 Akcji Serii B i maksymalnie na liczbę Akcji Serii B oferowanych w tej transzy. Inwestorzy ci muszą liczyć się jednak z możliwością przydzielenia mniejszej liczby Akcji Oferowanych lub nieprzydzielenia żadnej Akcji Oferowanych z uwagi na brak preferencji wynikających z uczestnictwa w procesie budowania Księgi Popytu.

Inwestor, w Transzy Krajowych Inwestorów Instytucjonalnych, może złożyć wielokrotne zapisy na Akcje Serii B, przy czym łączna liczba Akcji Serii B określona w zapisach złożonych przez jednego Inwestora nie może być większa niż liczba Akcji Serii B oferowana w tej transzy. Zapisy złożone przez jednego Inwestora na łączną liczbę Akcji Serii B przekraczającą liczbę Akcji Serii B oferowanych do objęcia w Transzy Krajowych Inwestorów Instytucjonalnych będą traktowane jak zapisy na liczbę Akcji Serii B oferowanych do objęcia w ww. transzy.

Zapis na Akcje Oferowane zawiera, w szczególności, następujące informacje:

- nazwę/firmę Inwestora;
- siedzibę Inwestora;
- REGON lub inny numer identyfikacyjny;
- liczbę oraz rodzaj Akcji Oferowanych objętych zapisem;
- Cenę Emisyjną;
- formę zwrotu wpłaconych środków;
- dane niezbędne do dokonania zwrotu wpłaconych środków;
- wysokość dokonywanej wpłaty na Akcje Serii B,

- nazwę i adres podmiotu przyjmującego zapisy i wpłaty na Akcje Serii B.

Na formularzu zapisu, będącym wydrukiem z komputera, zawarte jest oświadczenie, w którym Inwestor stwierdza, że:

- zapoznał się z treścią Prospektu oraz akceptuje treść Statutu Emitenta i warunki Oferty Publicznej;
- wyraża zgodę na przydzielenie mniejszej liczby Akcji Serii B w Ofercie Publicznej niż objęta zapisem lub nieprzydzielenie ich wcale, zgodnie z zasadami opisanymi w Prospekcie.

Inwestor lub jego pełnomocnik składający zapis na Akcje Oferowane powinien okazać w miejscu przyjmowania zapisów dokument potwierdzający tożsamość osoby składającej zapis w celu weryfikacji danych zawartych na formularzu zapisu.

Osoba działająca w imieniu osoby prawnej lub jednostki organizacyjnej nie posiadającej osobowości prawnej zobowiązana jest ponadto złożyć:

- aktualny wypis z właściwego rejestru podmiotu, w imieniu którego składany jest zapis;
- w przypadku jeśli do złożenia zapisu wymagana jest zgoda organu podmiotu, w imieniu którego składany jest zapis - dokument potwierdzający udzielenie zgody przez odpowiedni organ;
- pełnomocnictwo do reprezentowania osoby prawnej.

Na dowód złożonego zapisu Inwestor otrzyma jeden egzemplarz formularza zapisu będący wydrukiem komputerowym. Wszelkie konsekwencje wynikające z niewłaściwego wypełnienia formularza zapisu ponosi Inwestor.

Możliwe jest składanie zapisu oraz Dyspozycji Deponowania Akcji Serii B za pośrednictwem Internetu, telefonu lub za pomocą innych środków technicznych dopuszczonych regulaminem BDM PKO BP S.A.

W takim wypadku Inwestor powinien mieć podpisaną stosowną umowę z BDM PKO BP S.A., która w szczególności powinna zawierać upoważnienie BDM PKO BP S.A. lub jego pracowników do złożenia ww. formularzy w imieniu Inwestora.

Zapis na Akcje Oferowane jest bezwarunkowy, nie może zawierać jakichkolwiek zastrzeżeń i jest nieodwołalny.

Procedura składania zapisów za pośrednictwem pełnomocnika została opisana w pkt. 1.1.5 niniejszego Rozdziału.

Termin związania Inwestora złożonym zapisem na Akcje Oferowane w Transzy Krajowych Inwestorów Instytucjonalnych

Inwestor jest związany zapisem na Akcje Oferowane od daty złożenia zapisu do dnia zapisania Akcji Oferowanych na jego rachunku papierów wartościowych, chyba że wcześniej Emitent nie przydzieli Akcji Oferowanych Inwestorowi lub ogłosi informację o niedojściu Oferty Publicznej do skutku.

1.2.2.5 Składanie Dyspozycji Deponowania Akcji Serii B w Transzy Krajowych Inwestorów Instytucjonalnych

Inwestor składający zapis na Akcje Oferowane w Transzy Krajowych Inwestorów Instytucjonalnych zobligowany jest jednocześnie złożyć nieodwołalną Dyspozycję Deponowania Akcji Serii B, stanowiącą część formularza zapisu na Akcje Serii B. Złożenie takiej dyspozycji jest obligatoryjne.

Dyspozycja Deponowania Akcji Serii B zawiera:

- dane podmiotu składającego Dyspozycję Deponowania Akcji Serii B;
- firmę domu maklerskiego lub banku prowadzącego działalność maklerską, lub banku prowadzącego rachunki papierów wartościowych oraz numer rachunku papierów wartościowych, na którym mają być zdeponowane wszystkie przydzielone Akcje Serii B.

Konsekwencje wynikające z niewłaściwego bądź niepełnego wypełnienia Dyspozycji Deponowania Akcji Serii B ponosi Inwestor.

Dyspozycja Deponowania Akcji Serii B jest nieodwołalna, bezwarunkowa i nie może zawierać jakichkolwiek zastrzeżeń. Złożenie Dyspozycji Deponowania Akcji Serii B jest tożsame ze złożeniem dyspozycji deponowania Praw do Akcji Serii B (PDA Serii B). W przypadku składania Dyspozycji Deponowania Akcji Serii B przez pełnomocnika zakres pełnomocnictwa powinien zawierać umocowanie do dokonania takiej czynności.

1.2.2.6 Zasady, miejsca i terminy dokonywania wpłat na Akcje Oferowane w Transzy Krajowych Inwestorów Instytucjonalnych

Warunkiem skutecznego złożenia zapisu na Akcje Oferowane w Transzy Krajowych Inwestorów Instytucjonalnych jest jego opłacenie w kwocie wynikającej z iloczynu liczby Akcji Oferowanych na jaką składany jest zapis i ich Ceny Emisyjnej. Powyższa kwota musi wpłynąć na rachunek Oferującego najpóźniej w ostatnim dniu przyjmowania zapisów.

Wpłata na Akcje Oferowane dokonywana jest w złotych w następujących formach:

- gotówką; albo
- przelewem na rachunek Oferującego, z wydzielonym indywidualnie dla każdego Inwestora rachunkiem bankowym. Numer indywidualnego rachunku bankowego, Inwestorom wpisanym na Listę Wstępnego Przydziału, zostanie podany w treści zaproszenia do złożenia zapisu, natomiast Inwestorom składającym zapisy poza procesem budowania Księgi Popytu - w POK, w którym będą składać zapisy na Akcje Oferowane.

1.2.2.7 Skutki prawne niedokonania wpłat w oznaczonym terminie lub wniesienia opłaty niepełnej

Wpłatę uważa się za dokonaną w momencie wpływu środków pieniężnych na rachunek Oferującego.

Brak wpłaty w terminie określonym w Prospekcie lub wpłata niepełna powoduje nieważność całego zapisu.

Środki pieniężne pochodzące z nieobjętych Akcji Oferowanych, bez żadnych odsetek oraz odszkodowań, zostaną zwrócone zgodnie z dyspozycją wskazaną w formularzu zapisu.

1.2.2.8 Zasady przydziału Akcji Oferowanych w Transzy Krajowych Inwestorów Instytucjonalnych

Po dokonaniu ewentualnych przesunięć Akcji Oferowanych pomiędzy transzami i zmian wielkości transz, o których mowa w pkt. 1.1.1 oraz w pkt. 1.3.1 niniejszego Rozdziału, przydział Akcji Oferowanych nastąpi w ciągu 3 dni roboczych od dnia zakończenia przyjmowania zapisów w tej transzy i dokonany zostanie przez Zarząd, po uzyskaniu opinii Rady Nadzorczej, z zastrzeżeniem, że w przypadku rozbieżności pomiędzy Zarządem i Radą Nadzorczą decyzję o przydziale Akcji Oferowanych podejmuje Walne Zgromadzenie na wniosek Zarządu wraz z uzasadnieniem.

Podstawę przydziału Akcji Oferowanych w Transzy Krajowych Inwestorów Instytucjonalnych stanowią:

- prawidłowo złożony zapis;
- wpłata pełnej kwoty na zamówioną liczbę Akcji Oferowanych najpóźniej ostatniego dnia przyjmowania zapisów.

W przypadku subskrybowania mniejszej liczby Akcji Oferowanych niż oferowana w Transzy Krajowych Inwestorów Instytucjonalnych oraz przy jednoczesnym dojściu do skutku Oferty Publicznej, Inwestorom zostaną przydzielone Akcje Oferowane zgodnie ze złożonym zapisem.

W przypadku wystąpienia nadsubskrypcji w Transzy Krajowych Inwestorów Instytucjonalnych przydział Akcji Oferowanych nastąpi według następujących zasad:

- w pierwszej kolejności zostanie dokonany przydział Akcji Oferowanych na rzecz Inwestorów uczestniczących w procesie budowania Księgi Popytu, którzy zostali umieszczeni na Liście Wstępnego Przydziału oraz którzy złożyli i opłacili zapisy w wysokości nie mniejszej niż

określonej na Liście (Inwestorom tym zagwarantowany zostanie przydział Akcji Oferowanych określonych w Liście);

- jeżeli po dokonaniu przydziału Akcji Oferowanych, zgodnie z powyższymi zasadami, pozostaną jeszcze nieobjęte Akcje Oferowane, w drugiej kolejności przydzielane będą Akcje Oferowane na rzecz Inwestorów uczestniczących w procesie budowania Księgi Popytu, którzy zostali umieszczeni na Liście Wstępnego Przydziału oraz którzy złożyli i opłacili zapisy w wysokości wyższej niż wskazane na tej Liście – w odniesieniu do części zapisu, jaka przekroczyła wielkość wskazaną na Liście Wstępnego Przydziału. W przypadku, gdy nadsubskrypcja wystąpi na tym etapie przydziału, Zarząd, po uzyskaniu opinii Rady Nadzorczej, dokona uznaniowego przydziału Akcji Oferowanych;
- jeżeli po dokonaniu przydziału Akcji Oferowanych, zgodnie z powyższymi zasadami, pozostaną jeszcze nieobjęte Akcje Oferowane, Akcje te zostaną przydzielone Inwestorom, którzy nie uczestniczyli w procesie budowania Księgi Popytu, a złożyli i opłacili zapisy zgodnie z zasadami opisanymi w pkt. 1.2.2.4 niniejszego Rozdziału oraz Inwestorom, którzy zostali umieszczeni na Liście Wstępnego Przydziału i dokonali zapisu na mniejszą liczbę Akcji Oferowanych niż wskazana w zaproszeniu, na zasadach opisanych w pkt. 1.2.2.4. Akcje Oferowane zostaną przydzielone przez Zarząd po uzyskaniu opinii Rady Nadzorczej w sposób uznaniowy.

Zarząd przedstawi Radzie Nadzorczej listę Inwestorów w Transzy Krajowych Inwestorów Instytucjonalnych, którzy złożyli zapisy w tej transzy i wskaże podmioty na tej liście, które zdaniem Zarządu prowadzą działalność konkurencyjną wobec działalności Grupy PGNiG. Zarząd, po uzyskaniu opinii Rady Nadzorczej, może odmówić dokonania przydziału Akcji Oferowanych w przypadku, gdy uzna, iż Inwestor, który złożył i opłacił zapis prowadzi wobec działalności Grupy PGNiG działalność konkurencyjną. W przypadku rozbieżności pomiędzy Zarządem a Radą Nadzorczą w zakresie uznania działania Inwestora za działalność konkurencyjną, decyzję o przydziale Akcji Oferowanych podejmie Walne Zgromadzenie na wniosek Zarządu wraz z uzasadnieniem.

Odmowa dokonania przydziału Akcji Oferowanych nie dotyczy Inwestorów wpisanych na Listę Wstępnego Przydziału w liczbie Akcji Serii B im zagwarantowanej.

Podstawą przydziału Akcji Oferowanych zarządzającemu portfelem na zlecenie będzie jego łączny zapis złożony przez zarządzającego w imieniu osób, których rachunkami zarządza i na rzecz których zamierza nabyć Akcje Oferowane. Po dokonaniu przydziału Akcji Oferowanych, zarządzający dokona alokacji przydzielonych mu Akcji Oferowanych poszczególnym osobom, w imieniu których złożył zapis, zgodnie z obowiązującymi w danej instytucji zasadami zarządzania portfelem na zlecenie.

1.2.2.9 Sposób zwrotu nadpłaconych kwot w Transzy Krajowych Inwestorów Instytucjonalnych

Zwrot nadpłat zostanie dokonany w terminie 7 dni od dnia przydziału Akcji Oferowanych na rachunek bankowy Inwestora wskazany w trakcie przyjmowania zapisu na Akcje Oferowane.

Zwrot nadpłaconych kwot nastąpi bez jakichkolwiek odszkodowań lub odsetek.

1.2.3 Zasady nabywania Akcji Oferowanych w Transzy Zagranicznych Inwestorów Instytucjonalnych

W Transzy Zagranicznych Inwestorów Instytucjonalnych jest oferowanych 270.000.000 Akcji Oferowanych. Emitent ma prawo zmienić ostateczną liczbę Akcji Serii B oferowanych w Transzy Zagranicznych Inwestorów Instytucjonalnych na zasadach określonych w pkt. 1.1.1 oraz w pkt. 1.3.1 niniejszego Rozdziału.

1.2.3.1 Osoby uprawnione do składania zapisów na Akcje Oferowane w Transzy Zagranicznych Inwestorów instytucjonalnych

Osobami uprawnionymi do nabywania Akcji Oferowanych w Transzy Zagranicznych Inwestorów Instytucjonalnych są Inwestorzy instytucjonalni posiadający siedzibę poza granicami Rzeczypospolitej Polskiej, niebędący jednocześnie osobami amerykańskimi w rozumieniu Regulacji S, którzy wezmą

udział w procesie budowania Księgi Popytu, zgodnie z zasadami określonymi w pkt. 1.2.3.2 niniejszego Rozdziału oraz zostaną wpisani na Listę Wstępnego Przydziału Akcji Serii B.

1.2.3.2 Budowanie Księgi Popytu w Transzy Zagranicznych Inwestorów Instytucjonalnych

Globalny Koordynator przeprowadzi czynności mające na celu wyselekcjonowanie zagranicznych Inwestorów instytucjonalnych zainteresowanych nabyciem Akcji Oferowanych oraz zbadanie wśród nich popytu, w ramach procesu budowania Księgi Popytu, w terminie od 01 września 2005 r. do godz. 12-tej w dniu 12 września 2005 r.

W ramach procesu budowania Księgi Popytu, Inwestorzy będą deklarować liczbę Akcji Oferowanych, których nabyciem są zainteresowani oraz cenę za jedną Akcję Oferowaną, mieszczącą się w Przedziale Cenowym.

Inwestor w Transzy Zagranicznych Inwestorów Instytucjonalnych może zadeklarować nabycie nie mniej niż 200.000 Akcji Serii B i nie więcej niż liczba Akcji Serii B oferowanych w tej transzy.

Na podstawie Księgi Popytu Globalny Koordynator przedstawi Emitentowi rekomendację wyboru Inwestorów w Transzy Zagranicznych Inwestorów Instytucjonalnych. Zarząd przedstawi Radzie Nadzorczej listę Inwestorów w Transzy Zagranicznych Inwestorów Instytucjonalnych, którzy złożyli deklaracje w ramach procesu budowania Księgi Popytu i wskaże podmioty na tej liście, które zdaniem Zarządu prowadzą działalność konkurencyjną wobec działalności Grupy PGNiG. Zarząd po uzyskaniu opinii Rady Nadzorczej, w oparciu o powyższą rekomendację, po dokonaniu ewentualnych przesunięć i zmian wielkości transz, o których mowa w pkt. 1.1.1 oraz w pkt. 1.3.1 niniejszego Rozdziału, dokona Wstępnego Przydziału Akcji Oferowanych poszczególnym Inwestorom.

Wybór Inwestorów oraz liczby wstępnie przydzielonych im Akcji Oferowanych będzie miał charakter uznaniowy (w szczególności Zarząd, po uzyskaniu opinii Rady Nadzorczej, może odmówić dokonania Wstępnego Przydziału Akcji Oferowanych Inwestorowi, gdy uzna, że prowadzi on działalność konkurencyjną wobec działalności Grupy PGNiG). W przypadku rozbieżności pomiędzy Zarządem a Radą Nadzorczą decyzję o Wstępnym Przydziale Akcji Oferowanych podejmie Walne Zgromadzenie na wniosek Zarządu wraz z uzasadnieniem.

Po sporządzeniu Listy Wstępnego Przydziału Globalny Koordynator prześle Inwestorom, którym Akcje Oferowane zostały wstępnie przydzielone, potwierdzenia zawierające liczbę Akcji Oferowanych wstępnie im przydzielonych. Liczba ta nie będzie większa od liczby Akcji Oferowanych zadeklarowanej przez Inwestora w ramach budowania Księgi Popytu.

Inwestorom umieszczonym na Liście Wstępnego Przydziału, którzy złożą i opłacą zapisy w terminie określonym w pkt. 1.2.3.5 niniejszego Rozdziału zostanie zagwarantowany przydział Akcji Oferowanych w liczbie określonej w tej Liście. Ostateczny przydział Akcji Oferowanych nastąpi w terminie i na warunkach określonych w pkt. 1.2.3.7 niniejszego Rozdziału.

Księga Popytu będzie wykorzystana przy ustaleniu Ceny Emisyjnej oraz określeniu liczby Akcji Oferowanych w poszczególnych transzach.

Emitent nie ma obowiązku podania informacji dotyczących Księgi Popytu do publicznej wiadomości.

1.2.3.3 Terminy i zasady składania zapisów w Transzy Zagranicznych Inwestorów Instytucjonalnych

Globalny Koordynator, w dniach 13-15 września 2005 r., złoży w siedzibie Oferującego w imieniu Inwestorów znajdujących się na Liście Wstępnego Przydziału zapisy na Akcje Serii B na liczbę Akcji nie większą niż liczba Akcji Serii B wstępnie im przydzielona.

Zapis na Akcje Serii B jest bezwarunkowy, nieodwołalny oraz nie może zawierać jakichkolwiek zastrzeżeń.

Wszelkie konsekwencje wynikające z niewłaściwego wypełnienia zapisu na Akcje Oferowane ponosi Inwestor.

Zapis, który pomija którykolwiek z elementów wskazanych w art. 437 §2 Kodeksu Spółek Handlowych zostanie uznany za nieważny. Zapisy powinny zawierać:

- nazwę (firmę) Inwestora;
- siedzibę Inwestora;
- numer identyfikacyjny Inwestora;
- liczbę oraz rodzaj Akcji Oferowanych objętych zapisem;
- Cenę Emisyjną;
- formę zwrotu wpłaconych środków;
- dane niezbędne do dokonania zwrotu wpłaconych środków;
- wysokość dokonywanej wpłaty na Akcje Oferowane;
- nazwę i adres podmiotu przyjmującego zapisy i wpłaty na Akcje Oferowane.

Ponadto Inwestor składa oświadczenie, w którym stwierdza że:

- zapoznał się z treścią Prospektu oraz akceptuje treść Statutu Emitenta i warunki Oferty Publicznej;
- wyraża zgodę na przydzielenie Akcji Oferowanych zgodnie z zasadami opisanymi w Prospekcie.

Termin związania Inwestora złożonym zapisem na Akcje Oferowane w Transzy Zagranicznych Inwestorów Instytucjonalnych

Inwestor jest związany zapisem na Akcje Oferowane od daty złożenia zapisu do dnia zapisania Akcji Oferowanych na jego rachunku papierów wartościowych, chyba że wcześniej Emitent nie przydzieli Akcji Oferowanych Inwestorom lub poinformuje o niedościugu Oferty Publicznej do skutku.

1.2.3.4 Składanie Dyspozycji Deponowania Akcji Serii B w Transzy Zagranicznych Inwestorów Instytucjonalnych

Globalny Koordynator wraz ze złożeniem zapisu w imieniu Inwestora jest zobowiązany do złożenia nieodwołalnej Dyspozycji Deponowania Akcji Serii B, stanowiącej część formularza zapisu na Akcje Serii B. Złożenie takiej dyspozycji jest obligatoryjne.

Dyspozycja Deponowania Akcji Serii B zawiera:

- dane podmiotu składającego Dyspozycję Deponowania Akcji Serii B;
- firmę domu maklerskiego lub banku prowadzącego działalność maklerską lub banku prowadzącego rachunki papierów wartościowych oraz numer rachunku papierów wartościowych, na którym mają być zdeponowane wszystkie przydzielone Akcje Serii B.

Konsekwencje wynikające z niewłaściwego bądź niepełnego wypełnienia Dyspozycji Deponowania Akcji Serii B ponosi Inwestor.

Dyspozycja Deponowania Akcji Serii B jest nieodwołalna, bezwarunkowa i nie może zawierać jakichkolwiek zastrzeżeń. Złożenie Dyspozycji Deponowania jest tożsame ze złożeniem dyspozycji deponowania Praw do Akcji Serii B (PDA Serii B).

1.2.3.5 Zasady, miejsca i terminy dokonywania wpłat na Akcje Oferowane w Transzy Zagranicznych Inwestorów Instytucjonalnych

Warunkiem skutecznego złożenia zapisu na Akcje Oferowane w Transzy Zagranicznych Inwestorów Instytucjonalnych jest jego opłacenie w kwocie wynikającej z iloczynu liczby Akcji Oferowanych na jaką składany jest zapis i ich Ceny Emisyjnej.

Środki z tytułu opłacenia Akcji Oferowanych w Transzy Zagranicznych Inwestorów Instytucjonalnych zostaną przekazane przez Globalnego Koordynatora przelewem na rachunek bankowy wskazany przez Oferującego. Powyższa kwota musi wpłynąć najpóźniej do ostatniego dnia przyjmowania zapisów w Transzy Zagranicznych Inwestorów Instytucjonalnych.

1.2.3.6 Skutki prawne niedokonania wpłat w oznaczonym terminie lub wniesienia opłaty niepełnej

Niedokonanie płatności za Akcje Serii B lub wpłata niepełna w oznaczonym w pkt. 1.2.3.5 niniejszego Rozdziału terminie, powoduje nieważność całego zapisu. W takim przypadku Inwestorzy tracą prawo do przydziału Akcji Serii B.

1.2.3.7 Zasady przydziału Akcji Oferowanych w Transzy Zagranicznych Inwestorów Instytucjonalnych

Po dokonaniu ewentualnych przesunięć Akcji Oferowanych pomiędzy transzami i zmian wielkości tych transz, o których mowa w pkt. 1.1.1 oraz pkt 1.3.1 niniejszego Rozdziału, na podstawie zapisów oraz w oparciu o przyjęte wpłaty na Akcje Oferowane, Zarząd, po uzyskaniu opinii Rady Nadzorczej, dokona przydziału Akcji Oferowanych w ciągu 3 dni roboczych od dnia zakończenia przyjmowania zapisów w tej transzy z zastrzeżeniem, że w przypadku rozbieżności pomiędzy Zarządem i Radą Nadzorczą decyzję o przydziale Akcji Oferowanych podejmuje Walne Zgromadzenie na wniosek Zarządu wraz z uzasadnieniem. Akcje Oferowane będą przydzielone ostatecznie tylko tym Inwestorom, którzy znaleźli się na Liście Wstępnego Przydziału w liczbie Akcji Serii B określonej na tej Liście.

Ze względu na tryb przyjmowania zapisów w tej transzy nie może wystąpić nadsubskrypcja Akcji Oferowanych.

1.2.3.8 Sposób zwrotu nadpłaconych kwot

Zwrot nadpłaconych kwot nastąpi w terminie 7 dni od dnia przydziału Akcji Oferowanych. Globalny Koordynator dokona zwrotu nadpłaconych kwot zgodnie z dyspozycją złożoną przez Inwestora w trakcie przyjmowania zapisu, przy czym zwrot może być dokonany wyłącznie przelewem.

Zwrot nadpłaconych kwot nastąpi bez jakichkolwiek odszkodowań lub odsetek.

1.2.4 Zasady i miejsca składania zapisów oraz przydział Akcji Oferowanych subemitentom inwestycyjnym

W przypadku zawarcia przez Emitenta umowy lub umów o subemisję inwestycyjną oraz gdy nie wszystkie Akcje Oferowane zostaną subskrybowane, zapisy subemitentów oraz opłacenie Akcji Oferowanych powinny zostać dokonane nie później niż przed dniem zamknięcia Oferty Publicznej.

Przydział Akcji Oferowanych dla subemitentów inwestycyjnych dokonany zostanie przez Zarząd, po uzyskaniu opinii Rady Nadzorczej, w dniu zamknięcia Oferty Publicznej.

1.3 Przesunięcie, odwołanie i odstąpienie od Oferty Publicznej

1.3.1 Przesunięcie lub zmiana wielkości Oferty Publicznej

Do czasu rozpoczęcia Oferty Publicznej Emitent, w porozumieniu z Globalnym Koordynatorem i Oferującym, może podjąć decyzję o przesunięciu terminów i przeprowadzeniu Oferty Publicznej w innym terminie, przy czym ostatecznie wyznaczony termin zakończenia Publicznej Oferty nie może być późniejszy niż ostatni dzień ważności Prospektu.

Przed rozpoczęciem Oferty Publicznej Walne Zgromadzenie może podjąć decyzję o zmianie wysokości podwyższonego kapitału zakładowego, w tym zmniejszeniu liczby Akcji, o którą kapitał zakładowy jest podwyższany w drodze Emisji bez podawania przyczyn.

Decyzję o zmniejszeniu wysokości podwyższonego kapitału zakładowego Walne Zgromadzenie może również podjąć po zakończeniu procesu budowania Księgi Popytu, lecz nie później niż przed dokonaniem Wstępnego Przydziału Akcji Oferowanych.

W takich przypadkach Walne Zgromadzenie dokona zmiany wielkości Akcji Oferowanych w poszczególnych transzach z zastrzeżeniem, że zmiany te nie mogą powodować zmniejszenia liczby Akcji Oferowanych w Transzy Inwestorów Indywidualnych, chyba że popyt w tej transzy będzie mniejszy od liczby Akcji Oferowanych w tej transzy. Ponadto zmiany te nie mogą również

powodować zmniejszenia liczby Akcji Oferowanych łącznie w Transzy Krajowych Inwestorów Instytucjonalnych oraz Transzy Zagranicznych Inwestorów Instytucjonalnych poniżej 30% Akcji Oferowanych, chyba że łączny popyt w tych transzach będzie mniejszy niż 30% Akcji Oferowanych.

1.3.2 Odwołanie i odstąpienie od Oferty Publicznej

Do czasu rozpoczęcia Oferty Publicznej Emitent, w porozumieniu z Globalnym Koordynatorem i Oferującym, może podjąć decyzję o odwołaniu Oferty Publicznej bez podawania przyczyn.

Emitent może odstąpić od przeprowadzenia Oferty Publicznej po jej rozpoczęciu jedynie z ważnych powodów. Do ważnych powodów należy zaliczyć m. in. nagłe i nieprzewidywalne wcześniej zmiany w sytuacji gospodarczej kraju lub świata, które mogą mieć istotny negatywny wpływ na rynki finansowe, gospodarkę kraju lub dalszą działalność Spółki, w tym na prognozy i informacje przedstawione w Prospekcie przez Zarząd, nagłe i nieprzewidywalne zmiany mające bezpośredni wpływ na działalność operacyjną Spółki.

Ponadto należy również zauważyć, iż w przypadku, gdy Emitent podejmie decyzję o odstąpieniu od budowania Księgi Popytu po jej rozpoczęciu lub w przypadku jej unieważnienia, następstwem takich zdarzeń będzie odstąpienie od Oferty Publicznej. Unieważnienie procesu budowania Księgi Popytu będzie miało miejsce w przypadku niesporządzenia Listy Wstępnego Przydziału Akcji Serii B.

Odstąpienie Emitenta od Oferty Publicznej wyklucza możliwość przeprowadzenia przez Emitenta tej Oferty na podstawie Prospektu.

1.3.3 Niedojście Oferty Publicznej do skutku

Oferta Publiczna nie dochodzi do skutku jeżeli:

- Emitent odwoła Ofertę Publiczną;
- Emitent odstąpi od przeprowadzenia Oferty Publicznej;
- nie zostanie złożony i prawidłowo opłacony zapis na co najmniej 1 Akcję Serii B;
- Zarząd, po uzyskaniu opinii Rady Nadzorczej, nie dokona przydziału Akcji Serii B w terminach określonych w Prospekcie;
- Zarząd nie zgłosi do Sądu Rejestrowego w ciągu 6 miesięcy od daty udzielenia przez KPWiG zgody na wprowadzenie Akcji Serii B do publicznego obrotu wniosku o zarejestrowanie podwyższenia kapitału zakładowego;
- uprawomocni się postanowienie Sądu Rejestrowego o odmowie wpisu do rejestru podwyższenia kapitału zakładowego Spółki w wyniku Emisji.

1.3.4 Ogłoszenie o odwołaniu, odstąpieniu lub przesunięciu terminu Oferty Publicznej lub niedojście jej do skutku

Informacja o odwołaniu, odstąpieniu lub przesunięciu przez Emitenta Oferty Publicznej lub nie dojdzie jej do skutku zostanie przekazana do publicznej wiadomości niezwłocznie po wystąpieniu opisanego powyżej przypadku w formie Raportu Bieżącego, przekazanego do KPWiG, GPW oraz agencji informacyjnej.

1.3.5 Zwrot wpłat

W przypadku niedojścia Emisji do skutku wartość opłaconych Akcji Serii B zostanie zwrócona Inwestorom w terminie 7 dni od ogłoszenia o niedojściu Emisji do skutku, zgodnie z dyspozycjami wskazanymi w formularzach zapisu na Akcje Oferowane.

W przypadku niedojścia Emisji do skutku po wprowadzeniu PDA Serii B do obrotu giełdowego Emitent wystąpi o zakończenie notowań PDA Serii B na GPW w dniu podania do publicznej wiadomości informacji o niedojściu Emisji do skutku. Wówczas zwrot wpłat dokonany zostanie na rzecz Inwestorów, na kontach których będą zapisane PDA Serii B w dniu rozliczenia transakcji przeprowadzonych w ostatnim dniu notowań PDA Serii B na GPW. Kwota zwracanych wpłat zostanie

ustalona w ten sposób, że liczba PDA Serii B znajdujących się na koncie Inwestora zostanie pomnożona przez Cenę Emisyjną. Zwrot wpłat zostanie dokonany w terminie 7 dni od ogłoszenia o niedojsięciu Emisji do skutku na rachunki papierów wartościowych Inwestorów, na których zapisane były PDA Serii B.

Zwrot wpłaconych kwot nastąpi bez jakichkolwiek odszkodowań lub odsetek.

1.4 Zamiary Emitenta dotyczące wprowadzenia Akcji Oferowanych do obrotu giełdowego

Zamiarem Emitenta jest, aby Akcje Serii B były wprowadzane do obrotu na urzędowym rynku giełdowym, tj. na rynku podstawowym GPW. Intencją Emitenta jest, aby Akcje Oferowane zostały wprowadzone do obrotu na GPW w terminie do dwóch miesięcy od dnia zamknięcia Oferty Publicznej, przy czym zamiarem Emitenta jest, aby do tego czasu możliwy był obrót na GPW Prawami do Akcji Serii B. Emitent nie przewiduje notowań Akcji jak również innych papierów wartościowych na innych giełdach papierów wartościowych.

PDA Serii B

PDA są zbywalnymi prawami majątkowymi mającymi charakter papieru wartościowego w rozumieniu art. 3 Prawa o Publicznym Obrocie Papierami Wartościowymi.

Niezwłocznie po dokonaniu przydziału Akcji Serii B Emitent złoży do KDPW wniosek o rejestrację PDA Serii B w Krajowym Depozycie Papierów Wartościowych oraz do Zarządu GPW wniosek o ich wprowadzenie do notowań giełdowych.

Po dokonaniu rejestracji w KDPW PDA Serii B zostaną zapisane na rachunkach Inwestorów w domach maklerskich zgodnie z ich dyspozycjami wydanymi w momencie składania zapisu na Akcje Serii B.

Intencją Emitenta jest, aby po uzyskaniu decyzji Zarządu GPW o wprowadzeniu PDA Serii B do obrotu giełdowego obrót tymi papierami był możliwy w terminie kilku dni roboczych po przydziale Akcji Serii B. Informacja o złożeniu do GPW wniosku o wprowadzenie PDA Serii B do obrotu giełdowego zostanie podana do publicznej wiadomości w formie Raportu Bieżącego.

Akcje Serii B

Po zarejestrowaniu przez Sąd Rejestrowy Emisji Emitent złoży wniosek do KDPW o zamianę PDA Serii B na Akcje Serii B. Akcje powstałe po zamianie PDA rejestrowane są w KDPW w dniu następnym po ostatnim dniu notowania PDA, zgodnie ze stanami kont PDA na koniec ostatniego dnia obrotu.

W przypadku, gdy Sąd Rejestrowy w krótkim czasie dokona rejestracji Akcji Serii B, Emitent dopuszcza możliwość zaniechania obrotu PDA Serii B. Niezwłocznie po zarejestrowaniu Akcji Emitent złoży wniosek do Zarządu GPW o wprowadzenie Akcji Serii B do notowań giełdowych.

1.5 Informacja, że Emitent, nie będzie udzielał pożyczek, zabezpieczeń, zaliczkowych wypłat, jak również w jakiejkolwiek innej formie bezpośrednio lub pośrednio nie będzie finansował nabycia lub objęcia emitowanych przez siebie Akcji

Emitent oświadcza, że nie będzie udzielał pożyczek, zabezpieczeń, zaliczkowych wypłat, jak również w jakiejkolwiek innej formie bezpośrednio lub pośrednio nie będzie finansował nabycia lub objęcia emitowanych przez siebie Akcji.

Rozdział X, załącznik 4

Na końcu dodaje się:

Uchwała nr 2

Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia Spółki pod firmą:

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo Spółka Akcyjna

w sprawie: zmiany Statutu Spółki

§ 1

Walne Zgromadzenie postanawia dokonać zmiany Statutu Spółki w ten sposób, że:

w § 33 Statutu ust. 3 dodaje się punkty 10) i 11) w następującym brzmieniu:

- 10) opiniowanie rekomendacji Zarządu Spółki dotyczącej wskazania przedstawicieli PGNiG S.A. do Zarządu i Rady nadzorczej lub odwołania ze składu Zarządu i Rady Nadzorczej spółki pod firmą: System Gazociągów Tranzytowych EuRoPol Gaz S.A. i przedstawianie jej do akceptacji Ministrowi Skarbu Państwa;
- 11) opiniowanie sposobu wykonywania prawa głosu przez reprezentanta PGNiG S.A. na Walnym Zgromadzeniu spółki pod firmą: System Gazociągów Tranzytowych EuRoPol Gaz S.A.

§ 2

Uchwała wchodzi w życie z dniem podjęcia

Rozdział X, Załącznik nr 3 Statut

Punkt 10 ustępu 5 § 56 Statutu o treści:

„podjęcie decyzji, o której mowa w § 56 ust. 3 pkt 12”

otrzymuje następujące brzmienie:

„podjęcie decyzji, o której mowa w § 56 ust. 3 pkt 13”.

Rozdział X, załącznik 8

Definicja OSP o treści:

„Operator Systemu Przesyłowego – PGNiG – Przesył Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie, wpisana do rejestru przedsiębiorców prowadzonego przez Sąd Rejonowy dla m. st. Warszawy, XIX Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego, pod numerem KRS 0000204714; spółka wydzielona z PGNiG zgodnie z Programem Restrukturyzacji i Prywatyzacji PGNiG z 2004 r., która ma przejąć od PGNiG działalność sieciową”

otrzymuje następujące brzmienie:

„Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ – SYSTEM Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie, wpisana do rejestru przedsiębiorców prowadzonego przez Sąd Rejonowy dla m. st. Warszawy, XIX Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego, pod numerem KRS 0000204714 (poprzednio Operator Systemu Przesyłowego – PGNiG – Przesył Sp. z o.o.); spółka wydzielona z PGNiG zgodnie z Programem Restrukturyzacji i Prywatyzacji PGNiG z 2004 r., która ma przejąć od PGNiG działalność sieciową”.

Okres Pierwszy datę:

„13 - 17 czerwca 2005 r.”

zastępuje się datą: „01-07 września 2005 r.”

Okres Drugi datę:

20-21 czerwca 2005 r.

zastępuje się datą: „08-09 września 2005 r.”