



**Raport roczny
Elektrownia Skawina S.A.
2006**

Grupa ČEZ

Energia bez granic

**Elektrownia Skawina S.A.
w 2006 roku**

16,79

Zwrot z kapitału (ROE)
(%)

8,12

Zwrot z majątku (ROA)
(%)

41 272 420

EBIT
(PLN)

43,45

Pokrycie zobowiązań
finansowych kapitałem
(%)

75,76

Pokrycie zobowiązań majątkiem
(%)

Elektrownia Skawina S.A.

Wpisana do Rejestru Przedsiębiorców Krajowego Rejestru Sądowego
w Sądzie Rejonowym dla Krakowa – Śródmieścia,
XI Wydział Gospodarczy pod numerem 0000038504.
Wysokość kapitału zakładowego i kapitału wpłaconego: 45,500,050.00 PLN

Adres:

32-050 Skawina, ul. Piłsudskiego 10

Tel. Centrala: 12/276-20-00, 276-59-30

Sekretariat: 12/277-82-14, 276-14-37

Fax: 12/277-86-18, 277-87-18

Design and coordination:

© B.I.G. Prague, Hill & Knowlton Associate, 2007

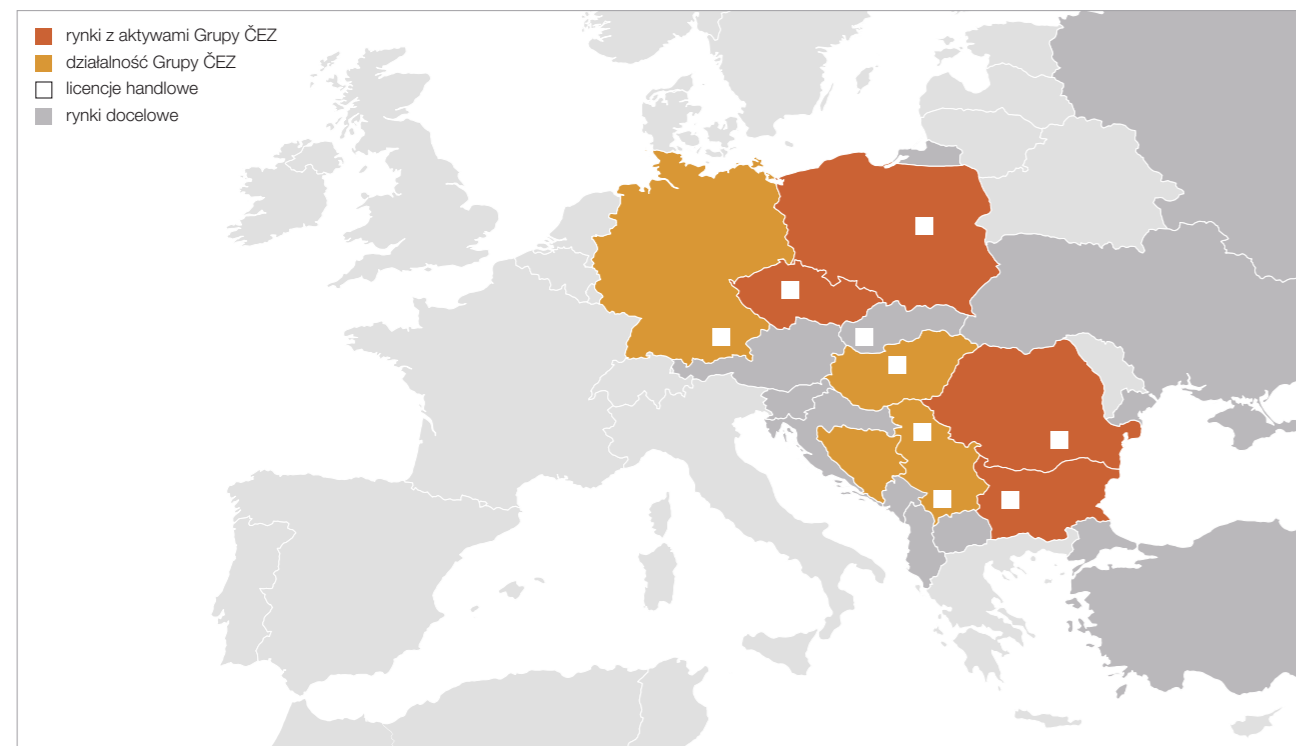
Kooperacja, DTP, druk:

© www.grupaNFOMAX.com



Elektrownia Skawina S.A. w 2007 roku obchodzi 50-lecie swojej działalności. 12 listopada 1957 roku siecią państwową 110 kV po raz pierwszy popłynął prąd z Elektrowni Skawina.

Działalność Grupy ČEZ pod względem zasięgu terytorialnego



Lider na rynku energii elektrycznej w Europie Środkowej i Południowo-Wschodniej

Grupa ČEZ to dynamiczny, zintegrowany koncern energetyczny, działający w wielu krajach Europy Środkowej i Południowo-Wschodniej z centralą w Republice Czeskiej. Głównym przedmiotem jej działalności gospodarczej jest produkcja, dystrybucja i handel energią elektryczną i ciepłą oraz wydobycie węgla. Akcje macierzystej spółki akcyjnej ČEZ a.s. notowane są na giełdach w Pradze i w Warszawie, gdzie znacząco wpływają na indeksy giełdowe. Największym akcjonariuszem jest Skarb Państwa Republiki Czeskiej. Pod względem kapitalizacji rynkowej spółka akcyjna ČEZ a.s. w ubiegłych latach stała się jedną z największych firm w całym regionie.

Głównym elementem misji Grupy ČEZ jest maksymalizacja rentowności i zapewnienie długotrwałego wzrostu wartości spółki dla swoich akcjonariuszy. Dlatego Grupa ČEZ zmierza w swych wysiłkach do spełnienia wizji bycia firmą numer jeden na rynku energii elektrycznej w Europie Środkowej i Południowo-Wschodniej.

Wzrost efektywności

Pierwszym filarem realizacji wizji Grupy ČEZ jest nieustanny wzrost efektywności. Zwiększanie wydajności, redukcja kosztów i podnoszenie jakości świadczonych usług są podstawą stałego wzrostu wartości rynkowej spółki i jej konkurencyjności. Początkiem integracji i zwiększania efektywności w Grupie ČEZ w Republice Czeskiej stał się projekt VIZE 2008 (WIZJA 2008), którego podstawowym celem była zmiana pierwotnej struktury terytorialnej spółek zależnych na strukturę procesową oraz realizacja unbundlingu. Wymóg oddzielenia licencjonowanej i regulowanej działalności dystrybucyjnej od handlu energią elektryczną, wynikający z ustawodawstwa Republiki Czeskiej i Unii Europejskiej, został spełniony na początku 2006 roku. WIZJA 2008 i związane z nią przekształcenia oraz optymalizacja

poszczególnych procesów przyniosły od 2003 roku do chwili obecnej skumulowane oszczędności w wysokości 7,9 miliarda czeskich koron. Ponadto w 2006 roku rozpoczęto dalsze kluczowe projekty Grupy ČEZ, mające zwiększyć orientację poszczególnych spółek na klienta – usprawnić w tym kierunku procesy wewnętrzne, inwestować i odpowiednio kierować zasobami ludzkimi, podwyższając tym samym jakość usług oferowanych klientom.

Ekspansja zagraniczna

Częścią wizji Grupy ČEZ jest rozwój działalności poza Republiką Czeską. Grupa ČEZ priorytetowo skupia się na rynkach w Europie Środkowej i Południowo-Wschodniej, gdzie może wykorzystać swoje wyjątkowe doświadczenie w zarządzaniu koncernem energetycznym w okresie transformacji rynku energii elektrycznej na zliberalizowany oraz w procesie oddzielania działalności podlegającej regulacji od pozostałych części koncernu. Udana akwizycja w Polsce, Bułgarii i Rumunii otworzyła Grupie ČEZ drogę na nowe rynki. Aktywnie pracują własne spółki handlowe na Węgrzech i w Serbii. Wspólne przedsiębiorstwo odnowy i budowy źródła produkcyjnego rozpoczęło działalność w Republice Serbskiej w Bośni i Hercegowinie. Spółka akcyjna ČEZ a.s. w trybie przyspieszonym integruje nowe spółki do grupy i wdraża w nich najlepsze praktyki w dziedzinie procesów energetycznych i wspomagających.

Odnowa portfela produkcyjnego

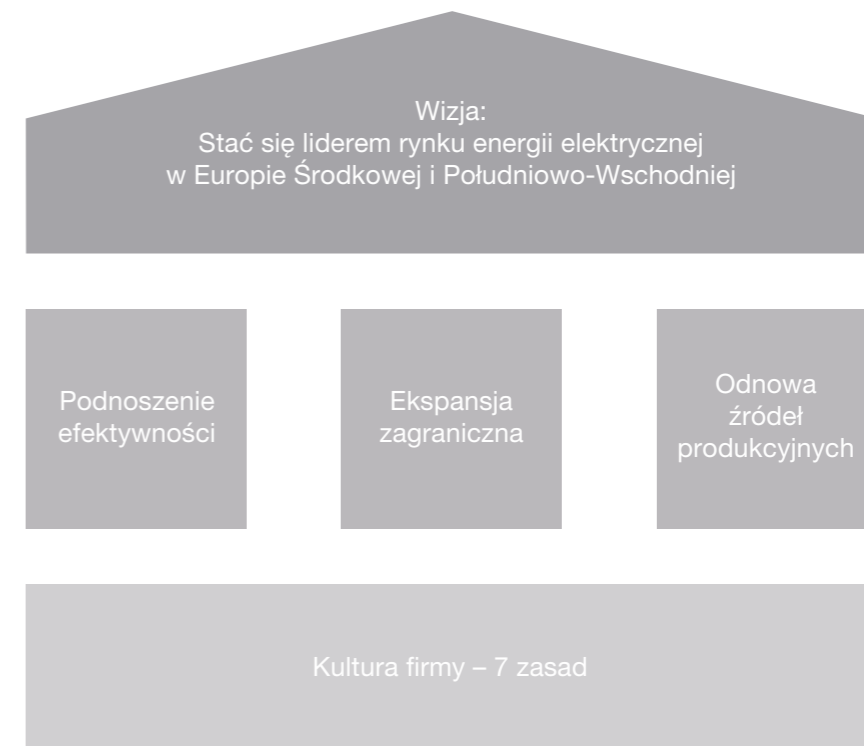
Trzecim filarem osiągnięcia ambitnego celu Grupy ČEZ jest restrukturyzacja istniejących elektrowni. Obecnie trwa opracowywanie dokumentacji kompleksowej restrukturyzacji Elektrowni Tušimice II w Republice Czeskiej, wykorzystującej węgiel brunatny, której realizacja rozpoczęła się w czerwcu 2007 roku. Kolejnym dużym projektem jest budowa źródła o zainstalowanej mocy 660 MW, wykorzystującego węgiel

brunatny, planowana w północnoczeskiej Elektrowni Ledvice, dla której opracowano już dokumentację dla celów postępowania administracyjnego. Trzecim rozpoczętym projektem jest całkowita odnowa Elektrowni Pruněřov II. Większa skuteczność odnawianych lub nowych elektrowni wykorzystujących węgiel pozwoli na oszczędność paliwa od 15% do 25% w stosunku do istniejącego w tej chwili zapotrzebowania. Jednocześnie dojdzie do obniżenia emisji gazów powstających przy spalaniu węgla. Obniżenie emisji CO₂ odpowiada obniżeniu zużycia paliwa z 15% do 25%. Emisja tlenków azotu obniży się mniej więcej o 60%, zaś emisja dwutlenku siarki o około 50%. Odnowa źródeł produkcyjnych przebiega w formie wspólnego przedsięwzięcia również w Republice Serbskiej, w Bośni i Hercegowinie, brane pod uwagę są ponadto źródła w Polsce. Grupa ČEZ jest zainteresowana podobną działalnością na docelowych rynkach Europy Środkowej i Południowo-Wschodniej oraz uczestniczy w adekwatnych procesach przetargowych.

Kultura firmy

Długofalowe dążenie do osiągnięcia przyjętych ambitnych celów wymaga od Grupy ČEZ systematycznego rozwoju zarówno kultury firmy, jak i zasobów ludzkich. Główne zasady kultury firmy ujęto w siedmiu punktach:

1. Tworzenie wartości z zachowaniem bezpieczeństwa.
2. Lansowanie indywidualnej odpowiedzialności za osiągnięcie ambitnych wyników.
3. Budowanie poczucia wspólnoty z Grupą ČEZ.
4. Rozwój potencjału ludzkiego.
5. Tworzenie międzynarodowej organizacji.
6. Akceptacja nieustających przemian.
7. Zasada integralności moralnej.



Odpowiedzialne traktowanie społeczeństwa i środowiska naturalnego

W swojej działalności gospodarczej Grupa ČEZ kieruje się rygorystycznymi standardami etycznymi, obejmującymi również odpowiedzialne traktowanie społeczeństwa i środowiska naturalnego. Grupa ČEZ znacząco wspiera wiele organizacji niedochodowych i projektów użyteczności publicznej. Oprócz nieustannego zmniejszania szkodliwego wpływu wydobycia węgla oraz produkcji i dystrybucji energii elektrycznej na środowisko naturalne, Grupa ČEZ w 2006 roku rozpoczęła dwie znaczące inicjatywy ekologiczne. Dotyczą one podziału środków finansowych, uzyskanych ze sprzedaży „zielonej energii” na projekty stron trzecich, rozwijające źródła odnawialne, oraz publicznej deklaracji o przyczynianiu się Grupy ČEZ do stałego i zrównoważonego rozwoju. Jednym z ważnych punktów deklaracji jest zobowiązanie do inwestowania zysków ze sprzedaży zezwoleń na emisję CO₂ w technologie chroniące środowisko naturalne.

Sytuacja ekonomiczna i finansowa spodziewana w 2007 roku

W 2007 roku Grupa ČEZ spodziewa się kontynuacji szybkiego wzrostu wydajności ekonomicznej, której siłą napędową jest efektywne wdrażanie inicjatyw strategicznych (podnoszenie efektywności, ekspansja zagraniczna, odnowa źródeł) i zmiany na rynkach energii elektrycznej (w szczególności wzrost cen hurtowych energii elektrycznej). W związku z powyższym oczekuje się skonsolidowanego zysku netto przewyższającego o ponad 22% zyski osiągnięte w 2006 roku (czyli ponad 35 miliardów CZK), natomiast zysku operacyjnego po uwzględnieniu amortyzacji (EBITDA), wyższego o ponad 10% (czyli ponad 70,9 miliarda CZK). Przewiduje się, iż całkowity wkład działalności zagranicznej w EBITDA będzie o 19% wyższy i osiągnie poziom co najmniej 5,8 miliarda CZK.

Spis treści

Wybrane wskaźniki	5
Ważne wydarzenia	6
List do udziałowców	10
Organy spółki i jej kierownictwo	12
Wyniki finansowe	18
Działalność podstawowa i dodatkowa	19
Cele strategiczne firmy	21
Polityka działalności	21
Przewidywana sytuacja ekonomiczno-finansowa w 2007 roku i latach następnych	22
Na sytuację finansową elektrowni Skawina S.A. mają wpływ następujące czynniki	23
Główne wydatki	24
Bezpieczeństwo, jakość i zarządzanie środowiskiem	28
Struktura właścicielska	33
Zasoby ludzkie	38
Dotacje i sponsoring	34
Sprawy sądowe	36
Opinia niezależnego biegłego rewidenta	37
Sprawozdanie finansowe za okres od 1.01.2006 do 31.12.2006 r.	38
Rachunek zysków i strat – wersja kalkulacyjna	41
Zestawienie zmian w kapitale (funduszu) własnym	42
Rachunek przepływów pieniężnych za okres od 1.01.2006 r. do 31.12.2006 r.	44
Słownik terminów i skrótów	69
Schemat organizacyjny na dzień 1.12.2006 r.	70
Informacja o osobach odpowiedzialnych za Raport Roczny	72

Podstawowe wskaźniki	Jednostka	2005	2006
Zainstalowana moc elektryczna	MW	590	590
Produkcja energii elektrycznej	GWh	2 407,5	2 573,8
Sprzedaż energii elektrycznej	GWh	2 262,5	2 370,6
Sprzedaż ciepła	TJ	2 566,8	2 482,2
Zatrudnienie na 31 grudnia	(os.)	606	579
Przychody	zł (tys.)	403 844,2	383 567,7
w tym: z sprzedaży energii elektrycznej	zł (tys.)	350 575,1	299 872,0
EBITDA	zł (tys.)	19 933,3	53 815,8
EBIT	zł (tys.)	216,2	41 272,4
Wynik netto	zł (tys.)	226,3	28 438,9
Aktywa razem	zł (tys.)	328 476,3	371 730,1
Kapitał własny	zł (tys.)	155 135,5	183 574,4
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	zł (tys.)	19 037,6	54 917,9

Ważne wydarzenia

Ważne wydarzenia 2006 roku

Styczeń

- Podpisano warunkową umowę sprzedaży udziałów PSEG Distribution BV głównego akcjonariusza Elektrowni Skawina S.A.

Kwiecień

- Elektrownia Skawina S.A. uzyskała zezwolenie na udział we wspólnotowym systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych dla instalacji do spalania paliw z wyjątkiem instalacji spalania odpadów niebezpiecznych i komunalnych o nominalnej mocy ponad 20 MWt.

Maj

- ČEZ a.s. podpisało umowę nabycia od PSEG Global akcji PSEG Distribution BV głównego akcjonariusza Elektrowni Skawina S.A.

Czerwiec

- Decyzją Wojewody Małopolskiego udzielone zostało Elektrowni Skawina S.A. pozwolenie zintegrowane dla instalacji technologicznych, obejmujące:
 - wprowadzanie zanieczyszczeń do powietrza,
 - wytwarzanie odpadów innych niż niebezpieczne,
 - prowadzenie działalności w zakresie odzysku odpadów innych niż niebezpieczne.

Wrzesień

- Została podjęta Uchwała Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia Akcjonariuszy o zastosowaniu w Spółce z dniem 01.01.2007 Międzynarodowych Standardów Rachunkowości.

Październik

- Podpisanie umowy z firmą RAFAKO na realizację I nitki Instalacji Odsiarczania Spalin, jednocześnie rozpoczęto proces wyłaniania wykonawcy na realizację II nitki Instalacji Odsiarczania Spalin w Elektrowni Skawina S.A.

Grudzień

- Podpisanie umowy z Narodowym Funduszem Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej na dofinansowanie projektu „Wykonanie Instalacji Odsiarczania Spalin w Elektrowni Skawina S.A.” z publicznych środków wspólnotowych pochodzących z Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego oraz krajowych Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej. Projekt ten realizowany jest w ramach Sektorowego Programu Operacyjnego Wzrost Konkurencyjności Przedsiębiorstw lata 2004-2006. Projekt zostanie dofinansowany w wysokości 20 260 500 zł, co wynosi prawie 25% przewidywanych wydatków kwalifikowanych.
- Przystąpiono do wdrożenia zintegrowanych komputerowych systemów finansowo-księgowego, kadrowo-płacowego oraz remontowego.

Ważne wydarzenia od końca 2006 do daty zamknięcia sprawozdania rocznego.

Marzec

- Podpisanie umowy z firmą RAFAKO na realizację II nitki Instalacji Odsiarczania Spalin w Elektrowni Skawina S.A.

Misją Elektrowni Skawina S.A. jest wytwarzanie taniej energii elektrycznej i ciepła w harmonii ze środowiskiem naturalnym, spełniając oczekiwania klientów i akcjonariuszy.

W Elektrowni Skawina S.A. sprawy ochrony środowiska stanowią zagadnienie traktowane na równi z produkcją podstawową. W 2006 i 2007 roku podpisano dwa kontrakty na budowę Instalacji Odsiarczania Spalin.

Blisko 100% wychwyconego popiołu lotnego zostaje ponownie wykorzystane w produkcji materiałów budowlanych oraz w przemyśle cementowym.



List do udziałowców

Szanowni Państwo.

Od kilku lat w swoim liście rozpoczynającym Raport Roczny naszej Spółki określam rok miniony jako szczególny.

Rok 2006 był dobrym rokiem dla Spółki. Być może nie szczególnym, ale bardzo istotnym, który przyniósł nowe wyzwania w obszarze przekształceń własnościowych, oraz rokiem bardzo istotnych decyzji inwestycyjnych z zakresu ochrony środowiska.

Do znaczących wydarzeń w minionym roku niewątpliwie należy zaliczyć zmianę dominującego właściciela naszej elektrowni. W dniu 26.05.2006 r. ČEZ a.s. nabył od PSEG Europe B.V. wszystkie udziały spółki PSEG Poland Distribution B.V., która była dominującym akcjonariuszem Elektrowni Skawina S.A.

W następstwie tej transakcji zostały dokonane zmiany w składzie Zarządu oraz Rady Nadzorczej Spółki.

Nowy właściciel, nowe wyzwania – stwarza to nowe nadzieje na bardziej dynamiczny rozwój spółki szczególnie w obszarze jej aktywów.

Istnieją realne przesłanki, że firma ČEZ będzie znacząco wzmacniać swą obecność w sektorze elektroenergetycznym

realizując nowe zakupy podmiotów energetycznych i budując nowe moce. Elektrownia Skawina jest dobrym miejscem dla nowych inwestycji, co zostało zauważone przez nowego właściciela i poddane analizom w kierunku możliwości budowy nowych mocy. Nowoczesna technologia (o sprawności w kondensacji wyższej o ok. 40% od obecnej) zastępowałaby stare moce, spełniając bardzo rygorystyczne kryteria ekologiczne (normy emisyjne).

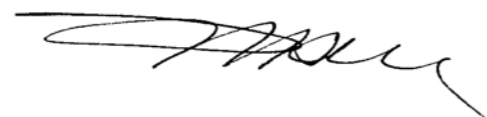
Pomimo wielu atutów, które posiada Elektrownia Skawina w aspekcie lokalizacji dla budowy nowych mocy, istnieją także zagrożenia. Wynikają one z ogólnej sytuacji rynkowej podmiotów wytwórczych, dla których ulomny rynek nie wykształcił uzasadnionej ceny energii elektrycznej w Polsce. Rentowność nowych inwestycji energetycznych na rynku polskim przy aktualnych cenach nie zapewnia ich opłacalności. Ceny energii elektrycznej powinny być wyższe o ok. 30 - 40% od cen dzisiejszych. Polska energetyka jest nadmiernie regulowana z dużym udziałem interwencjonizmu Państwa. W dłuższym horyzoncie czasowym może to stanowić zagrożenie dla bezpiecznego funkcjonowania sektora elektroenergetycznego i odbić się boleśnie na odbiorcach energii elektrycznej. Uruchomiony w roku 2005 proces technologiczny współspalania biomasy (trocin drzewnych) z węglem energetycznym był kontynuowany z pełnym sukcesem. W 2006 roku Elektrownia Skawina S.A. wytworzyła z biomasy ponad 80 tys. MWh energii elektrycznej, co stanowi ok. 4% ogółu produkcji energii elektrycznej. Znaczącą część środków na inwestycje firma przeznaczyła na inwestycje związane z ochroną środowiska. Do nich należy zaliczyć oddanie do eksploatacji elektrofiltrów nowej generacji na kotłach nr 3 i 8 oraz przystąpienie do zasadniczych prac montażowych na kotle nr 11.

Kontynuując nurt zagadnień związanych z ochroną środowiska bardzo ważnym wydarzeniem ubiegłego roku było podpisanie kontraktu z firmą Rafako – Racibórz na budowę pierwszego etapu instalacji odsiarczania spalin. Rozpoczęto proces zmierzający do wybudowania w roku 2008 II nitki Odsiarczania Spalin.

Przewidując stojące przed Elektrownią Skawina S.A. wyzwania i dążąc do poprawy organizacji pracy i minimalizacji kosztów, Zarząd Spółki rozpoczął wstępne prace nad nowym modelem organizacyjnym. Proces ten jest szczególnie ważny w kontekście upływającego w czerwcu 2008 roku terminu obowiązywania pakietu gwarancji socjalnych.

Osiągnięty wynik finansowy jest jednym z najlepszych w ostatnich latach. Biorąc pod uwagę okoliczności, o których wspominałem, dziękuję wszystkim, którzy przyczynili się do uzyskania tego sukcesu. Szczególnie bardzo dziękuję Mojej Załodze, która podolała tym trudnym wyzwaniom, jak również wszystkim Firmom współpracującym z Elektrownią Skawina. Słowa podziękowania kieruję również w stronę Związków Zawodowych, które okazały się znakomitym łącznikiem Zarządu z Załogą.

Obecnie przed nami nowe wyzwania – trudny rok 2007 i jeszcze trudniejszy rok 2008. Pozostaję w nadziei, że najlepsze dni przed Elektrownią Skawina S.A.



Ryszard Młodzianowski
Prezes Zarządu



Organy spółki i jej kierownictwo

Członkowie Rady Nadzorczej

Vladimír Černý
Przewodniczący Rady Nadzorczej

Radosław Barszcz
Zastępca Przewodniczącego Rady Nadzorczej

Zbigniew Kulczak
Sekretarz Rady Nadzorczej

Witold Petruis
Członek Rady Nadzorczej

Dariusz Łapiński
Członek Rady Nadzorczej

Jiří Feist
Członek Rady Nadzorczej

Helena Hostková
Członek Rady Nadzorczej

Jaroslav Veselský
Członek Rady Nadzorczej

Jan Mikulka
Członek Rady Nadzorczej

Wacław Radoń
Członek Rady Nadzorczej

Członkowie Zarządu

Ryszard Młodzianowski (* 1949)
Prezes Zarządu, Dyrektor Naczelny od dnia 01.07.1999 r.
Absolwent Politechniki Śląskiej,
Wyższa Szkoła Przedsiębiorczości i Zarządzania – Warszawa (MBA).
Dotychczas piastował stanowiska: Dyżurny Inżynier Ruchu,
Kierownik Wydziału Ekonomiczno-Socjalnego, Zastępca
Dyrektora do spraw Pracowniczo-Ekonomicznych, Członek
Zarządu I kadencji oraz Dyrektor Ekonomiczny i Spraw
Pracowniczych.

Lumír Jendryščík (* 1955)
Członek Zarządu, Dyrektor Strategiczny
od dnia 29.05.2006 r.
Absolwent: Politechnika Techniczna Ostrava,
Prague International Business School (MBA).
Dotychczas piastował stanowiska: Dyrektor Elektrowni
Chvaletice (2000-2002), Dyrektor Elektrowni Dětmarovice
(2002-2006).



Marek Bogdanowicz (* 1957)

Członek Zarządu, Dyrektor Techniczny od dnia 01.01.2000 roku.

Absolwent Akademii Górniczo-Hutniczej w Krakowie. Dotychczas piastował stanowiska: Kierownik Wydziału Kotłowego i Odpopielania.

Inne urzędy i stanowiska: Sekretarz Rady Nadzorczej Elektrowni Skawina S.A. od 1996 do 1999 roku.



Ewa Kochana (* 1969)

Członek Zarządu od dnia 30.06.2005 r.,
Dyrektor Finansowy od dnia 01.02.2004 r.

Absolwent Studium Ekonomicznego.

Dotychczas piastowała stanowiska: Dyrektor Finansowy na Europę Centralną – Tarmac Heavy Buildings Materials UK, Dyrektor Finansowy – Członek Zarządu – Lynka Sp. z o.o., Dyrektor Finansowy – Członek Zarządu – Sunley Polska S.A. Inne urzędy i stanowiska: Członek Rady Nadzorczej WKSM S.A., Członek Rady Nadzorczej Pol Tarmac S.A.



Lista Członków Zarządu których członkostwo upłynęło w 2006 roku lub do dnia zamknięcia Raportu Rocznego.

Zbigniew Kocharński (* 1958)

Dyrektor Handlowy, Członek Zarządu od dnia 27.08.1999 do dnia 21.03.2007 r.

Adam Milczarczyk (* 1969)

Dyrektor Strategiczny, Członek Zarządu od dnia 11.10.2002 r. do dnia 29.05.2006 r.

Władze spółki

Krystyna Gramatyka (* 1951)

Zastępca Dyrektora ds. Finansowych,
Główny Księgowy od dnia 01.01.1994 r.

Dyplomowany ekonomista Akademii Ekonomicznej w Krakowie.

Leszek Kurlit (* 1955)

Zastępca Dyrektora ds. Organizacji i Zarządzania
od dnia 01.01.2001 r.

Mgr prawa – Uniwersytet Jagielloński w Krakowie.

Michał Chaberka (* 1958)

Zastępca Dyrektora ds. Produkcji
od dnia 6.12.2004 r.

Mgr inż. – Politechnika Śląska w Gliwicach.

Włodzimierz Cichoń (* 1951)

Zastępca Dyrektora ds. Inwestycji Automatyki i Remontów
od dnia 01.03.2005 r., poprzednio Zastępca Dyrektora
ds. Usług Remontowych, Automatyki i Pomiarów od dnia
01.01.2000 r.

Inż. mechanik – Politechnika Krakowska w Krakowie.

Wiesław Martinek (* 1965)

Manager ds. Logistyki Zamówień i Zakupów
od dnia 01.04.2003 r.

Mgr inż. elektryk – Akademia Górniczo-Hutnicza w Krakowie,
Stockholm University School of Business, Akademia
Ekonomiczna w Krakowie (MBA).

Wojciech Zygmanski (* 1947)

Manager ds. Strategii i Ochrony Środowiska
od dnia 01.03.2005 r.

Dr inż. – Politechnika Śląska.

Elektrownia Skawina S.A.
jako jeden z największych zakładów
w regionie wspiera
wiele działań i inicjatyw społeczności
Miasta i Gminy Skawina.

Pragniemy aby nasza załoga identyfikowała się z firmą,
dążyła do pracy zespołowej w realizacji wytyczonych zadań,
doceniając przy tym wartość włożonej pracy i jej wyniki.

Obok produkcji energii elektrycznej
Elektrownia Skawina S.A. dostarcza ciepło
do miejskiej sieci ciepłowniczej
miasta Krakowa i Skawiny. Nasza energia
wykorzystywana jest na obszarze
około 23% systemu grzewczego Krakowa.

Wyniki finansowe

Wynik finansowy Spółki za rok 2006 kształtuje się na wysokim poziomie i wynosi 27 492,67 tys. zł netto. Jest to najwyższy zysk netto osiągnięty przez Spółkę w ostatnich latach.

Osiągnięte wyniki pochodzą głównie z działalności dotyczącej sprzedaży uprawnień CO₂ w roku 2006. Wynik działalności podstawowej, a więc sprzedaży energii elektrycznej oraz energii cieplnej, jest niższy niż w roku ubiegłym i jest spowodowany wzrostem cen paliwa (węgla kamiennego) i niewspółmiernie niższym wzrostem cen energii elektrycznej na rynku, na którym działa Elektrownia Skawina S.A. W wyniku takich uwarunkowań zewnętrznych marża jednostkowa na sprzedaży MWh jest niska i nie pozwala wypracować zadowalającego zysku brutto na tej działalności. Zarząd Spółki aby, wypracować środki niezbędne na prowadzenie inwestycji w ochronę środowiska, podjął decyzję o sprzedaży nadwyżki przyznanym limitów CO₂ na lata 2005-2007, co pozwoliło wypracować zysk netto jak wyżej i sfinansować częściowo niezbędne inwestycje.

Spółka w trakcie roku 2006 rozpoczęła ważną inwestycję polegającą na budowie Instalacji Odsiarczania Spalin. Finansowanie inwestycji odbywa się za pomocą środków pomocowych przyznanym za pośrednictwem Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej, jak również za pomocą finansowania komercyjnego.

Wszystkie inwestycje dotyczące ochrony środowiska są częściowo finansowane w Spółce poprzez preferencyjne pożyczki udzielane przez Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej i Wojewódzki Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej. Dla Elektrowni Skawina S.A. są to bardzo ważne źródła finansowania działalności inwestycyjnej.

Działalność podstawowa i dodatkowa

Elektrownia Skawina S.A. posiada koncesje na:

- wytwarzanie energii elektrycznej, wydaną w dniu 28 października 1998 r., zmienioną Decyzją Prezesa URE z dnia 1 grudnia 2004 r. w zakresie wytwarzania energii elektrycznej odnawialnej z elektrowni wodnej oraz Decyzją Prezesa URE z dnia 5 lipca 2005 r. w zakresie wytwarzania energii odnawialnej pochodzącej ze współspalania biomasy z węglem.
- obrót energią elektryczną, wydaną 11 grudnia 2002 r. i obowiązującą od 1 stycznia 2003 r. na okres dziesięciu lat.
- wytwarzanie ciepła, wydaną w 1998 r., zmienioną Decyzjami Prezesa URE z dnia 26 kwietnia 1999 r. oraz z dnia 9 maja 2001 r.

Potencjał wytwórczy i możliwości produkcyjne elektrowni:

Moc elektryczna zainstalowana	590 MW _e
Moc elektryczna osiągalna w kondensacji	490 MW _e
Maksymalna moc cieplna osiągalna w wodzie C.O.	588 MW _t
Maksymalna moc cieplna osiągalna w parze tech.	72 MW _t
Moc elektryczna osiągalna w maksymalnym skojarzeniu	370 MW _e

Podstawowe urządzenia wytwórcze to:

9 kotłów parowych i 7 turbozespołów	
Parametry pary na wlocie do turbiny	535°C i 9,0 MPa
Moc znamionowa elektryczna generatorów TG 3,4,5,6	110 MW _e
Moc znamionowa elektryczna generatorów TG 1,2,7	50 MW _e
Moc znamionowa elektryczna hydrogeneratora	1,6 MW _e

Energia elektryczna

W roku 2006 nastąpił wzrost sprzedaży z własnej produkcji o 6,1% (bez energii odnawialnej pochodzącej ze współspalania biomasy).

Jeśli chodzi o kierunki sprzedaży to w 2006 roku Elektrownia Skawina S.A. kontynuowała sprzedaż energii elektrycznej w kontraktach bilateralnych rocznych oraz spotowych do Spółek Dystrybucyjnych, Spółek Obrotu oraz PSE – Operator. Handel energią elektryczną (sprzedaż z własnej produkcji oraz zakup) z PSE – Operator odbywa się w oparciu o Regulamin Rynku Bilansującego i wynika z bilansowania przez Operatora Sieci Przesyłowej zapotrzebowania i dostaw energii elektrycznej. Elektrownia Skawina S.A. była czynnym uczestnikiem Rynku Bilansującego poprzez swoje Jednostki Wytwórcze i Obrotu. Dodatkowo Elektrownia Skawina S.A. w 2006 roku kupowała i odsprzedawała energię elektryczną do swoich odbiorców w ramach posiadanej koncesji na obrót energią elektryczną, w celu optymalizacji swojego obciążenia.

W lipcu 2005 roku Elektrownia Skawina S.A. rozpoczęła spalanie biomasy. W wyniku współspalania wyprodukowano do końca roku 35 167 MWh tzw. „energii odnawialnej”.

W 2006 roku Elektrownia Skawina S.A. zwiększyła produkcję energii odnawialnej pochodzącej z tego źródła do 80 058 MWh. Współspalanie biomasy oraz uzyskiwanie stosownych Świadectw Pochodzenia od Urzędu Regulacji Energetyki odbywał się zgodnie z przyznaną koncesją.

Od października 2006 roku Elektrownia Skawina S.A. posiada zarejestrowane konto w Krajowym Rejestrze Uprawnień i w 2006 roku dokonała pierwszych transakcji sprzedaży uprawnień CO₂. Ilość sprzedanych uprawnień wynikała bezpośrednio z zużycia przyznanym uprawnień CO₂,

co znalazło potwierdzenie w zweryfikowanych pozytywnie przez uprawnionych Weryfikatorów Raportach zużycia uprawnień CO₂.

Całość transakcji została zarejestrowana na koncie w Krajowym Rejestrze Uprawnień.

Elektrownia Skawina S.A. w 2006 roku świadczyła regulacyjne usługi systemowe (w postaci rezerwy minutowej i rezerwy sekundowej) na rynku Regulacyjnych Usług Systemowych oraz usług rezerwy odtworzeniowej, które sprzedawała do PSE – Operator w ramach podpisanej umowy rocznej. Z uwagi na zaobserwowany w systemie elektroenergetycznym brak nadwyżki zainstalowanej mocy PSE – Operator zrezygnował z zakupu usług rezerwy trwałej na terenie całego kraju.

Ciepło

Elektrownia Skawina prowadzi sprzedaż energii ciepłej na podstawie zawieranych umów rocznych. Głównym odbiorcą ciepła pozostaje Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej S.A. w Krakowie. Ponadto Elektrownia Skawina zasilala także ciepłem w postaci gorącej wody i pary technologicznej firmy produkcyjne w Skawinie.

Elektrownia Skawina S.A. w rynku miejskiej sieci ciepłowniczej Krakowa jest drugim dostawcą ciepła z ponad 23% udziałem. Ponadto posiadając znaczne nadwyżki mocy ciepłej tak w źródle, jak i w przesyłce Elektrownia Skawina S.A. stanowi alternatywne źródło ciepła dla miasta Krakowa.

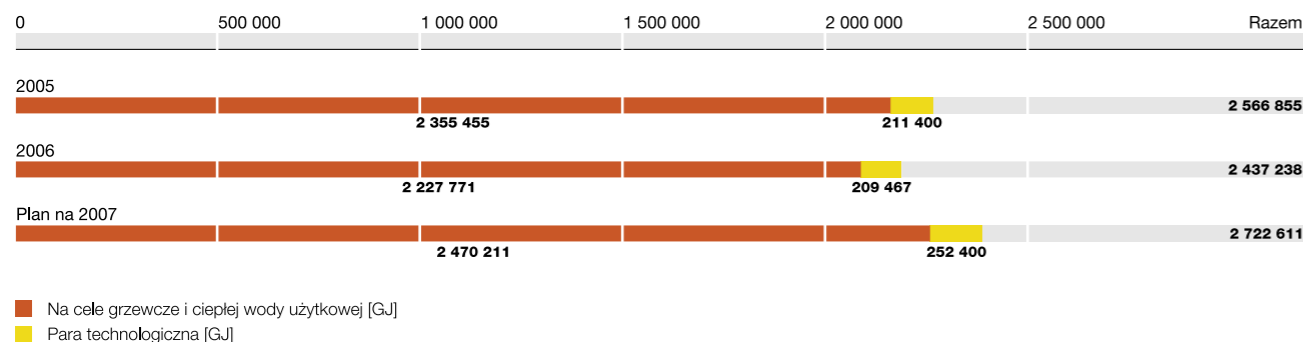
Elektrownia Skawina S.A. od dnia 27 września 2002 roku posiadała taryfę na wytwarzanie ciepła, zatwierdzoną przez Prezesa URE na dwa lata – do 31 października 2004 roku.

We wrześniu 2004 roku Elektrownia Skawina złożyła wniosek o zatwierdzenie nowej taryfy dla ciepła. Po kolejnych wyjaśnieniach do Urzędu Regulacji Energetyki i złożeniu jeszcze kilku wniosków Urząd Regulacji Energetyki w czerwcu 2005 roku odmówił zatwierdzenia nowej taryfy dla Elektrowni Skawina. W lipcu 2005 roku Elektrownia Skawina złożyła odwołanie od decyzji Prezesa URE do Sądu Okręgowego w Warszawie do Wydziału XVII Ochrony Konkurencji i Konsumentów.

W dniu 8 listopada 2006 roku odbyła się rozprawa przez Sądem Okręgowym w Warszawie, na której oddalono pozew Elektrowni Skawina. Elektrownia Skawina złożyła apelację od wydanego wyroku do Sądu Apelacyjnego. Do dnia złożenia Raportu Roczne go za 2006 rok Elektrownia Skawina nie otrzymała odpowiedzi z Sądu Apelacyjnego.

Ostatni wzrost cen ciepła z Elektrowni Skawina nastąpił od 1 listopada 2003 r. i kształtował się na poziomie 1,7%. Od tego czasu do chwili obecnej Elektrownia Skawina nie zmieniła cen na ciepło.

Sprzedaż ciepła wyniosła ogółem (GJ):



Działalność pozostała

Elektrownia Skawina S.A., będąc właścicielem hydrokompleksu „Rzozów”, pobiera z rzeki Skawinka wodę do własnych celów technologicznych. Dodatkowo jest dostawcą wody pitnej także dla Zakładu Wodociągów i Kanalizacji w Skawinie – woda po uzdatnieniu jej do celów spożywczych zasila sieć miejską.

Oprócz działalności koncesjonowanej Elektrownia Skawina S.A. zajmuje się zgodnie ze statutem również działalnością usługową i handlową.

W ramach prowadzonych działań restrukturyzacyjnych przedsiębiorstwa skierowano świadczenie usług Elektrowni na zewnątrz.

Dotyczy to m.in. stacji kontroli pojazdów, która wykonuje przeglądy rejestracyjne pojazdów o dopuszczalnej masie całkowitej do 3,5 Mg. Przy Elektrowni Skawina S.A. działa również Filia Banku Przemysłowo-Handlowego S.A. w Skawinie.

Pracownicy wykonują badania profilaktyczne w Przyzakładowej Przychodni Zdrowia mieszczącej się w Elektrowni Skawina S.A.

Cele strategiczne firmy

Polityka działalności

Analizując wyniki finansowe na poszczególnych rodzajach działalności trzeba wspomnieć o następujących warunkach, w jakich prowadzona była działalność:

Energia elektryczna

Elektrownia Skawina nie posiadając kontraktów długoterminowych od kilku lat sprzedaje energię elektryczną w oparciu o kontrakty bilateralne na rynku konkurencyjnym. Od momentu powstania Rynku Bilansującego, tj. od 2001 roku, jest jej czynnym uczestnikiem, oferując równocześnie do sprzedaży Regulacyjne Usługi Systemowe. Rynek ten charakteryzuje się małą płynnością i nie pokrywa w całości zapotrzebowania kraju na energię elektryczną, stanowiąc tylko kilkadziesiąt procent. W roku 2005 zakończył się kontrakt długoterminowy Elektrowni Bełchatów i w 2006 roku pojawiło się dodatkowo ponad 20 TWh energii na rynku. Tego typu zjawiska oraz konsolidacja pozioma Spółek Dystrybucyjnych, jak również wejście w życie nowego Regulaminu Rynku Bilansującego spowodowały dalszy spadek cen w tym segmencie rynku.

Z drugiej zaś strony presja sektora górniczego na wzrost cen węgla spowodował wzrost kosztów zmiennych i spadek osiągniętej marży. Co prawda Elektrownia Skawina zwiększyła w 2006 roku sprzedaż energii odnawialnej, co pozwoliło zaoszczędzić uprawnienia do emisji CO₂ wpłynęło to pozytywnie na ogólną marżę, bowiem ilość energii odnawialnej w stosunku do zapotrzebowania rynku wynikającego z obowiązku zakupu była niewystarczająca, a to spowodowało wzrost ceny Praw Majątkowych uzyskiwanych przy produkcji energii zielonej.

Ciepło

Sprzedaż ciepła odbywa się na podstawie zatwierdzonej przez URE i obowiązującej nadal taryfy na ciepło. W roku 2006 Elektrownia Skawina nie zmieniła cen ciepła, co wynikało z przeciągającej się procedury zatwierdzenia nowej taryfy, a w konsekwencji odmowy zatwierdzenia nowej taryfy przez Prezesa URE. Obecnie Elektrownia Skawina oczekuje na odpowiedź z Sądu Apelacyjnego w Warszawie, do którego złożyła apelację od wyroku Sądu Okręgowego w Warszawie. Okres dzisiejszy w Krakowie to silna tendencja dotycząca termomodernizacji. Stan potrzeb ciepłych Krakowa utrzymuje się prawie na tym samym poziomie z nieznaczną tendencją malejącą. Istniejący rynek ciepła jednak się zawęża poprzez budowę prywatnych kotłowni gazowych i olejowych. Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej (dystrybutor ciepła) ze swojej strony dla odbiorców pozostających poza zasięgiem sieci ciepłowniczej buduje własne kotłownie gazowe. Zgodnie z prognozami zapotrzebowania na media w najbliższych latach przewiduje się, że łączna ilość ciepła produkowana ze źródeł centralnych (Elektrociepłownia Kraków, Elektrownia Skawina) będzie na poziomie stanu istniejącego.

Przewidywana sytuacja ekonomiczno-finansowa w 2007 roku i latach następnych

Zarząd Elektrowni Skawina S.A. przewiduje, że sytuacja ekonomiczna Spółki ulegnie znacznej poprawie, przyjmując pewne uwarunkowania zmieniającego się otoczenia, w którym działa Spółka.

Zakładając likwidację kontraktów długoterminowych, a co za tym idzie wzrost ceny sprzedaży energii elektrycznej dla Elektrowni Skawina, przeniesienie obowiązku płatności akcyzy z wytwórcy na dystrybutora oraz otrzymanie przez spółkę limitów emisji CO₂ na lata 2008-2012 na poziomie zapewniającym produkcję w wysokości co najmniej 2 600 tys. MWh, Zarząd w swoich prognozach finansowych przewiduje, że EBITDA Spółki będzie wykazywała tendencję rosnącą i po następnych 5 latach osiągnie za cały ten okres kwotę 363 346 tys. zł. Taki wzrost pozwoli na bieżącą obsługę zadłużenia Spółki, jak również na wypracowanie zysku do podziału dla akcjonariuszy spółki.

Na sytuację finansową Elektrowni Skawina S.A. mają wpływ następujące czynniki:

Czynniki zewnętrzne:

- Wprowadzona w marcu 2002 roku akcyza na energię elektryczną w wysokości 20 zł/MWh. Do chwili obecnej nie udało się odzyskać w cenie pełnej wysokości akcyzy. Planowane przeniesienie odprowadzania akcyzy na Spółki Dystrybucyjne prawdopodobnie na nowo ukształtuje rynek energii elektrycznej i może stworzyć możliwość wzrostu ceny energii dla Elektrowni.
- Wejście w życie handlu uprawnieniami do emisji CO₂ oraz stosunkowo wysoka ich cena w 2006 roku nie miały wpływu na kształtowanie się ceny energii w kontraktacji na rok 2007. Rok 2006 był drugim z kolei rokiem pierwszego okresu rozliczeniowego, więc trudno w tej chwili powiedzieć, jak zakończy się cały okres rozliczeniowy. Koniec roku 2006 i początek 2007 zaowocował bardzo znacznym spadkiem cen uprawnień CO₂ na giełdach zagranicznych. Obecnie największym problemem dla polskich elektrowni jest rozdział uprawnień na następny okres rozliczeniowy 2008-2012. W świetle ostatnich ustaleń w gronie państw Unii Europejskiej zdążających do obniżenia emisji CO₂ pojawia się problem alokacji uprawnień na poszczególne elektrownie. Może to mocno ograniczyć zdolności produkcyjne w niektórych elektrowniach.
- Kurcząca się wielkość rezerwy operacyjnej w Krajowym Systemie Elektroenergetycznym może spowodować lokalnie i czasowo braki we właściwym zabezpieczeniu systemu. Może to spowodować z jednej strony wzrost cen energii elektrycznej, a drugiej strony działania Operatora zmierzające do administracyjnego zabezpieczenia generacji w systemie, co może stwarzać niebezpieczeństwo braku pokrycia kosztów produkcji (przy obecnym stanie prawnym, zwłaszcza jeśli chodzi o regulacje wynikające z Regulaminu Rynku Bilansującego).
- Trudności w funkcjonowaniu systemu w lecie 2006 roku spowodowały znaczne ograniczenie aukcji międzysystemowych. Obecnie funkcjonujące aukcje miesięczne i dobowe nie zaspokajają pełnego zapotrzebowania i popytu na tego rodzaju transakcje wśród uczestników rynku. Jednocześnie powoduje to ograniczony dostęp do potencjalnych rynków zbytu i możliwość korzystania z różnicy cen energii elektrycznej w Polsce i poza nią. Dodatkową przeszkodą są wysokie koszty aukcji oraz duży koszt uczestnictwa w aukcjach. Zachętą, która powoduje zwiększony popyt, jest możliwość odliczenia podatku akcyzowego.
- Wejście Polski do Unii Europejskiej spowodowało konieczność dostosowania polskiego prawodawstwa do unijnego. Ostatnia nowelizacja Prawa Energetycznego, zwłaszcza w zakresie implementacji Dyrektywy Kogeneracyjnej, stwarza dla Elektrowni Skawina możliwość sprzedaży dodatkowego produktu, jakim jest energia ze skojarzenia (dywersyfikacja portfela sprzedaży), podlegająca obowiązkowi zakupu przez przedsiębiorstwa energetyczne dostarczające energię do klienta końcowego. Można zatem powiedzieć, że istnieje duży popyt na ten produkt, a dodatkowo energia ze skojarzenia została zwolniona z obowiązku taryfowego. Podlega ona zatem prawom rynku. Rozgraniczenie tej energii na energię ze skojarzenia i Prawa Majątkowe na wzór Praw Majątkowych z energii odnawialnej stworzy dodatkowe możliwości przychodów.

- Powstanie w wyniku konsolidacji pionowej kilku Koncernów zmieniło sytuację rynkową Elektrowni Skawina poprzez ograniczenie rynku co do ilości potencjalnych klientów. Spowodowało to również utrudnienia w sprzedaży dla Wytwórców w wyniku scentralizowania zakupów energii w Koncernach, których liczba jest znacznie mniejsza niż kiedyś Spółek Dystrybucyjnych, a co za tym idzie również wykorzystania efektu skali przez nowo powstałe Koncerny.
- Przyjęcie w marcu 2006 roku przez Polski Rząd Programu dla elektroenergetyki i jego realizacja może całkowicie zmienić sytuację na rynku energii elektrycznej. Z jednej strony będziemy mieli do czynienia z rynkiem, na którym będą istnieć 4 duże skonsolidowane pionowo podmioty absorbujące praktycznie większość zapotrzebowania na energię i mające dostęp do niej w postaci własnych (skonsolidowanych w jednej grupie) mocy wytwórczych. Z drugiej strony ogromne potrzeby poszczególnych członków grup oraz olbrzymie zobowiązania kredytowe elektrowni po rozwiązaniu KDT-ów. W konsekwencji musi to zaowocować znacznym wzrostem cen energii elektrycznej, na którym mogą zyskać elektrownie takie jak Skawina.
- Konsolidacja w sektorze paliwowym i powstanie dwóch podmiotów na rynku, do których należy większość kopalń osłabiło pozycję negocjacyjną Elektrowni Skawina przy negocjacji cen paliwa, co skutkuje wzrostem kosztu zmiennego.
- Propozycje ustawowe w zakresie rozwiązania kontraktów długoterminowych wpłyną na przyszłe zachowania wytwórców na rynku energii, co może spowodować nieprzewidywalne kierunki zmian cen energii elektrycznej. Wejście w życie znowelizowanego Prawa Energetycznego oraz coraz częstsze sygnały o zwiększeniu udziału energii odnawialnej do 20% jako średnia w państwach Unii stwarzają dużą szansę dla energetyki odnawialnej. Cena tej energii, oszczędność CO₂ oraz możliwość obrotu Prawami Majątkowymi powoduje, że jest ona coraz bardziej atrakcyjna. Daje to dużą szansę dla Elektrowni Skawina, która w roku 2005 uzyskała Koncesję na współspalanie biomasy i od lipca 2005 roku sprzedaje energię odnawialną pochodzącą ze współspalania biomasy. W tym kontekście eksploatacja małej elektrowni wodnej oraz budowa drugiej elektrowni wodnej (na dopływie wody chłodzącej) jest dodatkową szansą na zwiększenie marży oraz uatrakcyjnienie oferty dla klientów.
- Wzrost kosztów z tytułu gospodarczego korzystania ze środowiska naturalnego oraz kosztów transportu. Szansą dla Spółki jest pojawienie się nowych przewoźników.
- Anomalie pogodowe – ciepłe zimy powodują małe wykorzystanie mocy cieplnej, spadek skojarzenia, a zatem wzrost kosztów zmiennych energii elektrycznej.
- Regulacje Rynku Bilansującego stwarzają potencjalne niebezpieczeństwo utraty przychodów związanych zwłaszcza z przywołaniami. Z drugiej strony rozwiązania te idą w dobrym kierunku, np. opłaty na rzecz elektrowni z tytułu przywołań na żądanie Operatora lub wprowadzenie rynku „dnia bieżącego” kapitałnie wpłynęłoby na optymalizację pozycji na Rynku Bilansującym oraz pozwoliło zmniejszyć do minimum koszty awarii.

- Otwarcie rynku energii od 1 lipca 2007 roku może znacznie zmienić sytuację na rynku energii. Od tej daty każdy odbiorca będzie miał możliwość swobodnego wyboru dostawcy energii. Spowoduje to swoistą walkę o klienta, może przez pewien czas doprowadzić nawet do krótkotrwałej wojny cenowej w celu pozyskania nowych klientów bądź utrzymania dotychczasowych. Z tą datą wiąże się również wydzielenie Operatorów Systemów Dystrybucyjnych. To spowoduje zupełnie inny obraz rynku niż mamy w tej chwili. Powstaną nowe podmioty, które będą miały nowe role i obowiązki – Operatorzy Systemów Dystrybucyjnych, Operatorzy Pomiarów, Sprzedawca z Urzędu itp. Bardzo istotną rolę odegra tutaj świadomość potencjalnych klientów i wybór strategii postępowania przez potencjalnych dostawców – Spółki Obrotu lub Wytwórcy. W przypadku Elektrowni Skawina, gdzie w przyszłości całość energii będzie sprzedawana do jednego odbiorcy, jakim będzie ČEZ, ma to mniejszą wartość.
- Wejście w życie zapisów z Dyrektywy LCP spowoduje znaczne zwiększenie wydatków związanych z ochroną środowiska i dotrzymaniem restrykcyjnych parametrów z nich wynikających. Przykładem jest budowa Instalacji Odsiarczania Spalin.

Czynniki wewnętrzne

- Zbyt wysoki koszt produkcji energii elektrycznej w kondensacji, spowodowany przestarzałą technologią. Stosunkowo niska efektywność produkcji wynikająca z wieku Elektrowni powoduje większe jednostkowe zużycie CO₂, a to może zmniejszyć ewentualne przychody z handlu CO₂ lub ograniczyć produkcję w przypadku znacznie mniejszego przydziału uprawnień na lata 2008-2012.
- Realizacja planu inwestycyjnego związanego z modernizacją kotłów, elektrofiltrów i dalszą automatyzacją produkcji. Trwają prace modernizacyjne ostatniego z kotłów objętego kontraktem z firmą ZIOMAR – kotła K-11.
- Planowana w 2007 i 2008 roku budowa Instalacji Odsiarczania Spalin umożliwi Elektrowni Skawina w przyszłości spełnienie norm emisji po roku 2008 oraz umożliwi produkcję podobnej ilości energii jak do tej pory. Wartość kontraktu wynosi 141 398 000 złotych/brutto. Budowa I nitki instalacji zakończona zostanie w październiku 2007, a II część instalacji w grudniu 2008 – tak aby od początku roku 2009 Elektrownia jako całość mogła spełniać zaostrzone normy emisji dwutlenku siarki. W przypadku Elektrowni Skawina norma ta wyniesie 1500 mg/Nm³ spalin – w stosunku do obecnie obowiązującej 2 350 mg/Nm³. Odsiarczanie odbywać się będzie metodą pól suchą – bezściekową, o gwarantowanej sprawności 92%. Szczególnie ostrymi wymaganiami objęta została emisja hałasu.
- Prowadzona będzie dalsza restrukturyzacja wewnętrzna Elektrowni, co pozwoli zoptymalizować koszty produkcji.
- Rozpoczęto prace nad docelową strukturą organizacyjną Elektrowni.
- Planowana sprzedaż rozdzielni 220/110 KV spowoduje obniżenie kosztów wytwarzania, a środki uzyskane ze sprzedaży będą zainwestowane w nowe aktywa techniczne.

Główne wydatki

Elektrownia Skawina S.A. w 2006 roku wydatkowała kwotę 38 907 034,91 zł, realizując zadania inwestycyjne, których główny ciężar rozłożył się pomiędzy:

- modernizację jednostek wytwórczych (kotły, turbiny),
- ochronę środowiska (budowa instalacji odsiarczania spalin, gruntowna modernizacja 3 elektrofiltrów),
- podniesienie ekonomiki wytwarzania energii (stacja mieszania węgla, inne systemy nawęglania),
- podniesienie bezpieczeństwa pracy,
- optymalizacja zarządzania (zakup i wdrożenie komputerowych systemów finansowo-księgowych, kadrowych).

Ważniejsze osiągnięcia w dziedzinie badań i rozwoju technicznego w 2006 roku

Modernizacja elektrofiltru nr 3

Modernizacja miała na celu zwiększenie skuteczności odpylania elektrofiltru do poziomu poniżej 50 mg/Nm³ w celu spełnienia nowych norm emisji, które będą obowiązywały od 01 stycznia 2008 r., oraz zwiększenie dyspozycyjności i niezawodności pracy. Modernizacja elektrofiltru nr 3 finansowana była częściowo z uzyskanej niskoprocentowanej pożyczki z Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej.

W ramach modernizacji:

- wymieniono elektrody ulotowe i zbiorcze wraz z systemem ostukiwania,
- zabudowano nowe zespoły zasilająco-sterujące elektrofiltru wraz z systemem nadzoru pracy elektrofiltru,
- zabudowano nową izolację elektrofiltru,
- przeprowadzono rozruch i regulację urządzeń sterująco-zasilających elektrofiltru,
- wykonano pomiary gwarancyjne.

Modernizacja kotła nr 11

Rozpoczęcie prac demontażowych i montażowych elementów i podzespołów kotła oraz urządzeń i obiektów pomocniczych.

Efektom modernizacji będzie:

- poprawa stanu technicznego kotła i zautomatyzowanie procesu technologicznego, redukcja NO_x do poz. ≤ 400 mg/Nm³ i pyłu do 50 mg/Nm³,
- podwyższenie sprawności kotła z 88% do 92%,
- zwiększenie dyspozycyjności i niezawodności kotła i urządzeń pomocniczych dzięki modernizacji części elektrycznej 6 kV i 0,4 kV urządzeń zasilania kotła,
- poprawa dyspozycyjności urządzeń zasilających kocioł i silniki elektryczne 6 kV i 0,4 kV

Redukcja hałasu emitowanego wewnątrz i na zewnątrz zakładu – kontynuacja

W ramach ograniczenia emisji hałasu zrealizowano wyciszenie Stacji redukcyjno-schładzającej oraz wentylatora desorbera, a także wykonano instalację zestawu monitoringu hałasu na poziomie cyklonów i separatorów oraz w punkcie reprezentatywnym na ogrodzeniu elektrowni.

Układ podawania biomasy i mieszania węgla

W ramach tego zadania inwestycyjnego zakupiono i zabudowano urządzenie do mieszania oraz transportu węgla i mułu.

Zakres prac obejmował:

- kompletację, prefabrykację oraz montaż urządzeń,
- modernizację instalacji zasilania i sterowania węzła,
- modernizację podajników ślimakowych PS-60 i PS-80,
- modernizację instalacji sygnalizacji pracy urządzeń.

Oprócz tego wykonano nowe składowisko pod biomasę, zatokę postojową wzdłuż drogi dojazdowej do składowiska biomasy, przebudowano warsztat wydziału nawęglania na potrzeby laboratorium chemicznego elektrowni. Ponadto zakupiono i uruchomiono przesiewacz bębnowy SM-518 na stanowisku podawania biomasy.

Modernizacja elektrofiltru nr 8 i gospodarki popiołu

Modernizacja miała na celu zwiększenie skuteczności odpylania elektrofiltru do poziomu poniżej 50 mg/Nm³ w celu spełnienia nowych norm emisji, które będą obowiązywały od 01 stycznia 2008 r., oraz zwiększenie dyspozycyjności i niezawodności pracy. Modernizacja elektrofiltru nr 8 finansowana była częściowo z uzyskanej dotacji z Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej wynikającej z umorzenia pożyczki na Kocioł nr 9.

W ramach modernizacji:

- wymieniono elektrody ulotowe i zbiorcze wraz z systemem ostukiwania,
- zabudowano nowe zespoły zasilająco-sterujące elektrofiltru wraz z systemem nadzoru pracy elektrofiltru,
- zabudowano nową izolację elektrofiltru,
- przeprowadzono rozruch i regulację urządzeń sterująco-zasilających elektrofiltru.

Zakup i zabudowa armatury odcinającej

W roku sprawozdawczym zakupiono i zabudowano nową armaturę wysokociśnieniową i zrealizowano:

- wymianę zasuw blokujących TG-5 z kotłów K-8 i K-9 wraz z zaworami obejściowymi, instalacją elektryczną, zasilania, sterowania i sygnalizacji,
- wymianę zasuw etapowej za kotłem K-9 wraz z zaworami obejściowymi i instalacją elektryczną, zasilania, sterowania i sygnalizacji,
- na ww. zasuwach zastosowano nowy typ napędów.

Zakup licencji, wdrożenie i integracja systemów informatycznych

Dokonano zakupu licencji i wdrożono nowe systemy informatyczne dla księgowości (Microsoft Axapta), remontów, inwestycji i eksploatacji (D7i), obiegu dokumentów (Kom-Bok) oraz zarządzania zasobami ludzkimi (Axapta People) wraz z wymianą zestawów komputerowych dla użytkowników kluczowych. Zintegrowanie wszystkich systemów zaplanowano w I półroczu 2007 r.

Modernizacja układów transportu węgla

W ramach ww. zadania wykonano i przekazano do eksploatacji trzy zmodernizowane zespoły napędowe (silnik, reduktor, układ płynnego rozruchu) na układach transportu węgla.

Instalacja odsiarczania spalin

Zakończono procedurę przetargową na wyłonienie Generalnego Wykonawcy Instalacji Odsiarczania Spalin. Inwestycja „pod klucz”. Podpisano umowę z Narodowym Funduszem Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej na dofinansowanie inwestycji z Sektorowego Programu Operacyjnego „Wzrost Konkurencyjności Przedsiębiorstw lata 2004-2006”, współfinansowanego przez Europejski Fundusz Rozwoju Regionalnego – „Priorytet 2. Bezpośrednie Wsparcie Przedsiębiorstw, Działanie 2.4 Wsparcie dla przedsięwzięć w zakresie dostosowania przedsiębiorstw do wymogów ochrony środowiska”. Na wykonanie I nitki instalacji została przyznana Elektrowni Skawina S.A. dotacja w wysokości 20 260 500 zł, co stanowi 24,71% kosztów kwalifikowanych, z czego 75% stanowią publiczne środki Unii Europejskiej, a 25% publiczne środki krajowe.

Wykonano niezbędne uzgodnienia i złożono w Starostwie Powiatowym Projekt Budowlany, aby uzyskać decyzję pozwolenia na budowę przedmiotowej instalacji odsiarczania spalin.



Elektrownia Skawina S.A. może podjąć pracę ze stanu całkowitego postoju w różnym czasie w zależności od pory roku (8 godzin dla pory letniej i około 3 godzin dla pory zimowej).

Przeprowadzone w roku 1996 próby potwierdziły możliwości pracy generatorów w Elektrowni Skawina S.A. na potrzeby własne po wyłączeniu z sieci i możliwości odbudowy systemu energetycznego po wystąpieniu całkowitego black-out'u.



Jesteśmy przedsiębiorstwem, które od blisko dwudziestu lat niezawodnie dostarcza ciepło na potrzeby aglomeracji krakowskiej zapewniając jednocześnie komfort oraz bezpieczeństwo energetyczne.

Bezpieczeństwo, jakość i zarządzanie środowiskiem

Bezpieczeństwo pracy

Elektrownia Skawina S.A. prowadzi szereg działań zmierzających do podnoszenia i utrzymania wysokich standardów bezpieczeństwa pracy zarówno swoich pracowników, jak i pracowników firm obcych pracujących na terenie zakładu:

- weryfikacja oceny ryzyka zawodowego na wszystkich stanowiskach ze szczególnym uwzględnieniem optymalnych metod pracy i stosowania środków ochrony indywidualnej,
- szkolenia pracowników fizycznych z zakresu bezpieczeństwa pracy i zasad udzielania pierwszej pomocy – przeszkolono 410 osób (szkolenie okresowe bhp – coroczne),
- szkolenia stanowiskowe przed dopuszczeniem do pracy każdorazowo (zespoły własne i obce),
- szkolenie z zakresu ochrony przed upadkiem – przeszkolono około 130 osób w ramach szkolenia okresowego bhp,
- szkolenie okresowe bhp dla osób kierujących pracownikami – przeszkolono 20 pracowników,
- szkolenia dla pracowników firm wykonujących prace na terenie Elektrowni Skawina S.A. (udzielane są instruktaże dla pracowników każdej obcej firmy),
- szkolenia (specjalistyczne) z zakresu ochrony przeciwpożarowej przeszkolono 30 osób,
- pouczenia o zagrożeniach pożarowych w ramach szkolenia okresowego BHP dla 410 osób,
- wiosenny i jesienny audyt z BHP i ochrony środowiska,
- kontrola warunków pracy dokonywana na bieżąco przez osoby dozoru eksploatacyjnego oraz przez inspektorów nadzoru z wydziału inwestycji i remontów,
- rygorystyczne egzekwowanie między innymi uprawnień budowlanych pracowników firm obcych.

W 2006 roku w Elektrowni doszło do jednego wypadku przy pracy, który został zakwalifikowany jako lżejsze uszkodzenie ciała człowieka.

Powołano zespół powypadkowy, który dokonał szczegółowej analizy przyczyn i okoliczności wypadku. Zalecenia powypadkowe mają na celu zapobiegać takim wypadkom w przyszłości.

Elektrownia Skawina S.A. współpracuje z miejscowym oddziałem Państwowej Straży Pożarnej, udostępniając obiekty do przeprowadzania ćwiczeń. Taka współpraca pozwala na praktyczne zapoznanie się strażaków zawodowych z obiektami zakładu, usprawnienie komunikacji oraz relacji wewnętrznych. Celem tych ćwiczeń jest przygotowanie stron do jak najszybszej akcji gaśniczej w razie wystąpienia większego pożaru.

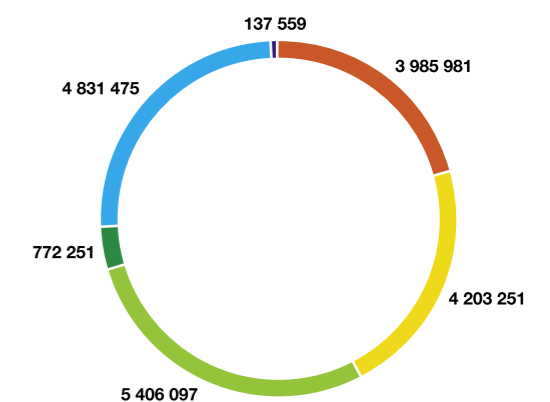
Ochrona środowiska

W ostatnich latach Elektrownia Skawina S.A. zrealizowała wiele przedsięwzięć, które w znaczący sposób obniżyły emisję zanieczyszczeń do atmosfery oraz podwyższyły sprawność jednostek wytwórczych.

Wydatki związane z ochroną środowiska w 2006 roku.

Ogółem 19 336 615 zł

- Modernizacja kotła nr 11
- Modernizacja elektrofiltru nr 3
- Modernizacja elektrofiltru nr 8
- Podwyższenie obwałowań basenu c-3
- Instalacja osiarczenia spalin (ios) - I nitka
- Zabezpieczenie p.poż. transformatorów



Wydatki związane z ochroną środowiska w 2005 roku: 15 600 000 zł.

W oparciu o zawarty kontrakt na modernizację 4-ech kotłów typu OP-210 przeprowadzono w latach 2000-2005 modernizację kotłów parowych nr 8, 9, 10. W 2006 roku realizowano modernizację kotła parowego nr 11, którego zakończenie przewiduje się w 2007 roku. Zakres modernizacji został opracowany i przyjęty w takim zakresie, aby osiągnąć możliwie najwyższe efekty zwiększenia sprawności i dotrzymania norm ochrony środowiska przy optymalnych kosztach inwestycyjnych.

W wyniku modernizacji kotłów uzyskano efekt w postaci:

- wzrostu sprawności z 89% do 92%,
- redukcji NO_x do poziomu 400 mg/Nm³,
- wzrostu dyspozycyjności kotłów.

Ochrona powietrza atmosferycznego

W zakresie ochrony powietrza realizowany jest program modernizacyjny 8-miu elektrofiltrów o większej skuteczności odpylania spalin. Do jego zakończenia pozostał do wymiany tylko elektrofiltr kotła K-11 (termin zakończenia realizacji sierpień 2007).

W 2006 roku przeprowadzono remont i modernizację elektrofiltrów kotłów K- 3 i K-8, w wyniku której uzyskano skuteczności odpylania na poziomie 99,9% spełniające już dzisiaj normy, które będą obowiązywać elektrownię dopiero od 1.01.2008 roku.

W wyniku tych inwestycji emisja pyłów do atmosfery została zredukowana siedmokrotnie, tj. z wielkości 350 mg/Nm³ do 50 mg/Nm³, a więc o połowę mniejszej niż przewidują normy unijne.

Zestawienie emisji pyłowo-gazowej w latach 2003-2006

Rok	SO ₂ [Mg]	NO ₂ [Mg]	Pył [Mg]
Dopuszczalny poziom	30 886	7 886	4 600
2003	17 937	5 063	2 349
2004	18 731	5 446	2 363
2005	20 512	4 964	1 381
2006	20 232	5 082	1 304

Dnia 6.10.2006 roku podpisany został kontrakt na budowę w Elektrowni Skawina S.A. I nitki Instalacji Odsiarczania Spalin, a 14.03.2007 roku został podpisany kolejny kontrakt na budowę II nitki Instalacji Odsiarczania Spalin, które pozwolą odsiarzyć 1 100 000 Nm³ spalin ze skutecznością 92%.

Budowa I nitki instalacji zakończona zostanie w październiku 2007, a II-nitki w grudniu 2008 – tak aby od początku roku 2009 Elektrownia mogła spełniać zastrzone normy emisji dwutlenku siarki. Odsiarczanie odbywać się będzie metodą pól suchą – bezściekową, o gwarantowanej sprawności 92%. Szczególnie ostrymi wymaganiami dla obiektu została objęta emisja hałasu z uwagi na wymóg utrzymania normy poziomu hałasu do otoczenia.

Rozpoczynająca się inwestycja stanowi ważny krok w procesie działań proekologicznych realizowanych w Elektrowni konsekwentnie od kilku lat. W ramach tych działań należy ograniczenie emisji tlenków azotu, modernizację elektrofiltrów oraz głęboką przebudowę kotłów w celu poprawy ich stanu technicznego oraz sprawności. Elektrownia Skawina S.A. staje się „czystym” producentem energii elektrycznej i ciepła dla Krakowa Skawiny.

Inwestycje ekologiczne Elektrowni Skawina S.A. są szczególnie istotne dla zachowania wyjątkowych wartości historycznych i kulturowych miasta Krakowa. Biorąc pod uwagę zwiększające się potrzeby energetyczne kraju, jak również coraz ostrzejsze wymagania ekologiczne, Zarząd Elektrowni analizuje dalsze ambitne plany rozwoju poprzez budowę nowych mocy.

Hałas

Wszyscy pracownicy Elektrowni Skawina S.A. wystawieni na ekspozycję hałasu większą niż 80 dB(A) wyposażeni zostali oraz posiadają obowiązek stosowania środków ochrony indywidualnej (ochronniki słuchu).

Elektrownia, będąc zakładem produkcyjnym, zrealizowała szereg projektów dla ograniczenia emisji hałasu uciążliwego dla mieszkańców okolicznych miejscowości.

Wobec wciąż rosnącej produkcji niezbędne okazały się nowe tłumiki hałasu na tzw. awaryjnych zrzutach pary. Wyciszono wentylatory spalin znajdujące się na zewnątrz budynku kotłowni oraz budynek sprężarkowni wraz z wydmuchami z zaworów bezpieczeństwa. Zaingerowano również w procesy technologiczne. Zmieniono technologię rozpalania kotłów na „cichą” z odzyskiem pary, bez konieczności zrzucania jej do środowiska. Wszystkie te działania pozwoliły na dotrzymanie dopuszczalnego poziomu dźwięku emitowanego do środowiska w porze dziennej.

Opracowano koncepcję i projekt techniczny dla zmniejszenia oddziaływania akustycznego na środowisko zewnętrzne także w porze nocnej poprzez osłonięcie budynku kotłowni ekranem dźwiękochłonnym o ok. 200 metrowej długości i 25 metrach wysokości.

W marcu 2005 roku przystąpiono do budowy. Ekran akustyczny zakrył północną, wschodnią i zachodnią ścianę głównego budynku kotłowni. Od góry wolne przestrzenie zamknięte zostały przykryciami lukowymi.

Koszt zabudowy ekranu to kwota ok. 4,7 mln złotych. Całkowite koszty redukcji emisji hałasu do środowiska poniesione od samego początku podjętych działań przeciwhałasowych to kwota rzędu 10,1 mln złotych. Zakład z własnej inicjatywy podjął decyzję odnośnie budowy profesjonalnego systemu ciągłych pomiarów emisji hałasu, którego uruchomienie nastąpiło w styczniu 2006 roku.

Elektrownia Skawina S.A. spełnia wszelkie standardy emisji hałasu w dzień i w nocy, co potwierdzone zostało pomiarami wykonanymi przez specjalistów Wojewódzkiego Inspektora Ochrony Środowiska.

Odpady paleniskowe

Niewykorzystane odpady paleniskowe deponowane są na mokrym składowisku popiołu i żużla. Skarpy wałów mokrego składowiska zabezpieczone są biologicznie przed wtórnym pyleniem. W latach 1999-2006 odpady paleniskowe z Elektrowni Skawina S.A. wykorzystywano do:

- celów przemysłowych przez sąsiadujący z Elektrowni Zakład PREVAR Sp. z o.o. do produkcji elementów budowlanych oraz ENERGO Mineral Sp. z o.o. z Katowic,
- celów gospodarczych przez indywidualnych odbiorców,
- podnoszenia wałów składowiska odpadów paleniskowych.

Zestawienie ilości odpadów paleniskowych w latach 1999-2006

Rok	Ilość uchwyconego popiołu i żużla [Mg]	Odpady zagospodarowane [Mg]	Odpady składowane [Mg]
2003	290 593	157 696	132 897
2004	344 978	297 448	47 530
2005	313 154	256 513	56 641
2006	308 914	275 304	33 610

Rekultywację terenu

Elektrownia Skawina S.A. prowadzi prace rekultywacyjne części zamkniętego składowiska odpadów paleniskowych basen C, na której została dopuszczona eksploatacja mieszanki popiołowo-żużlowej do produkcji materiałów budowlanych. Po wybranym materiale powstało wyrobisko, którego teren został poddany rekultywacji. Rekultywacja techniczna terenu wyrobiska odbywa się zgodnie z projektem budowlanym opracowanym przez Przedsiębiorstwo Badań i Rozpowszechniania Nowych Technologii TECHNOLOG Kraków, zatwierdzonym decyzją Burmistrza Miasta i Gminy Skawina. Na wniosek Elektrowni Skawina Starosta Powiatowy dla rekultywacji wyrobiska na Basenie C zatwierdził projekt monitoringu wód podziemnych. Rekultywacja polega na uzupełnianiu wyrobiska z wykorzystaniem odpadów innych niż niebezpieczne w postaci między innymi odpadów budowlanych, tak aby wyrównać zniekształcenie powierzchni terenu.

Pozwolenie zintegrowane

Decyzją Wojewody Małopolskiego z dnia 30 czerwca 2006 roku, udzielone zostało Elektrowni Skawina S.A. pozwolenie zintegrowane dla instalacji technologicznej „w przemyśle energetycznym do spalania paliw o mocy nominalnej ponad 50 MW_t”: pięciu kotłów parowych typu OP-230 oraz czterech kotłów parowych typu OP-210 M wraz z obiektami gospodarki paliwowej (nawęglania), oczyszczania spalin oraz gospodarki olejem opałowym, zlokalizowanej przy ul. Piłsudskiego 10 w Skawinie, obejmującego:

- wprowadzanie zanieczyszczeń do powietrza,
- wytwarzanie odpadów innych niż niebezpieczne,
- prowadzenie działalności w zakresie odzysku odpadów innych niż niebezpieczne.

Uzyskania pozwolenia zintegrowanego wymaga instalacja – składowisko odpadów paleniskowych przyjmujące powyżej 10 Mg/dobę i pojemności powyżej 25 000 Mg – mogąca powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości. Termin uzyskania pozwolenia – 30 kwietnia 2007 r.

Struktura właścicielska

Od 17 lipca 2002 r., tj. od dnia wpisania do Rejestru Przedsiębiorców Krajowego Rejestru Sądowego uchwały Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia Akcjonariuszy o podwyższeniu kapitału zakładowego Elektrowni Skawina S.A., wysokość tego kapitału wynosi 45 500 050 zł. W roku obrotowym 2006 wysokość kapitału zakładowego nie uległa zmianie. Zmianom ulegał stan akcji Spółki w zakresie własności składających się na kapitał zakładowy w ilości 910 001 akcji po 50 zł każda.

W roku 2006 niewielkim zmianom ulegał stan akcjonariatu Spółki w następstwie nabycia przez PSEG Poland Distribution B.V. części akcji stanowiących własność pracowników Spółki lub ich następców prawnych.

W dniu 1 stycznia 2006 roku struktura właścicielska akcji Elektrowni Skawina S.A. przedstawiała się następująco:

PSEG Poland Distribution B. V.	680 896 akcji
Skarb Państwa	227 501 akcji
Akcjonariat Pracowniczy	1 604 akcji

W miesiącach styczeń i luty 2006 roku kontynuowany był proces odkupu akcji pracowniczych od pracowników, którzy pod koniec 2005 r. wyrazili wolę sprzedaży swych akcji w łącznej liczbie 697 akcji oraz od współwłaścicieli 86 akcji (nabycie w drodze spadku), którzy wyrazili wolę sprzedaży w styczniu 2006 roku. Odkup przez PSEG wymienionych akcji nastąpił po cenie określonej na podstawie Pakietu Gwarancji Socjalnych dla Pracowników Elektrowni Skawina S.A. powiększonej o wskaźnik inflacji. Po zakończeniu powyższych transakcji PSEG Poland Distribution B.V. stał się właścicielem 104 179 akcji pracowniczych z ogólnej liczby 105 000 akcji, co znalazło odzwierciedlenie w Księdze Akcyjnej Spółki w miesiącu marcu 2006 r.

Zgodnie z treścią księgi akcyjnej na dzień 31 marca 2006 roku struktura właścicielska akcjonariuszy Elektrowni Skawina S.A. przedstawiała się następująco:

PSEG Poland Distribution B. V.	681 679 akcji
Skarb Państwa	227 501 akcji
Akcjonariat Pracowniczy	821 akcji

Do końca 2006 roku nie nastąpiły żadne zmiany w strukturze właścicielskiej. Uległa jedynie zmianie nazwa dominującego akcjonariusza z PSEG Poland Distribution B.V. na ČEZ Poland Distribution B.V., o czym Spółka została poinformowana w dniu 26 czerwca 2006 r. Dokonano również stosownej zmiany w Księdze Akcyjnej.

Zasoby ludzkie

W roku 2002 do Układu został wprowadzony Pakiet Gwarancji Socjalnych (obowiązujący do 12.06.2008 r.) podpisany przez organizacje związkowe i inwestora strategicznego PSEG Global, który w tym roku objął znaczący pakiet akcji Elektrowni Skawina S.A. Związki zawodowe elektrowni Skawina S.A. mają mocną pozycję wśród załogi i są konstruktywnym, chociaż czasem twardym partnerem w negocjacjach z pracodawcą. Elektrownia Skawina S.A. w 2006 roku zatrudniła 5 pracowników, zwolniła 32 pracowników. Elektrownia Skawina S.A. w 2006 roku finansowała szkolenia w zakresie wymaganych prawem szkoleń, aktualizacji uprawnień, podnoszenia kwalifikacji zawodowych pracowników. Zgodnie z obowiązującym prawem Elektrownia Skawina S.A. ma obowiązek tworzenia specjalnego funduszu – zakładowego funduszu świadczeń socjalnych.

Wysokość podstawowego odpisu na Fundusz kształtuje się następująco:

- dla pracujących w normalnych warunkach pracy – 37,5% przeciętnego wynagrodzenia
- dla pracujących w uciążliwych warunkach pracy – 50% przeciętnego wynagrodzenia
- dla byłych pracowników zakładu – emeryci i renciści – 6,25% przeciętnego wynagrodzenia.

Fundusz podstawowy wyliczony jak wyżej zostaje podwyższony o 50% z tytułu realizacji „Pakietu gwarancji socjalnych”. Dodatkowy odpis na Fundusz z tytułu realizacji aneksów do Pakietu Gwarancji Socjalnych naliczany jest według stanu zatrudnienia na dzień 1 grudnia danego roku i stawki 350 zł na osobę.

Działalność socjalna finansowana z Funduszu w Elektrowni Skawina S.A. w 2006 roku objęła następujące rodzaje wydatków:

- dodatki urlopowe, tzw. „Wczasy pod gruszą”,
- zapomogi dla pracowników, rencistów i emerytów,
- wypoczynek dzieci pracowników zorganizowany wyłącznie w formie krajowych wczasów, kolonii, obozów, zimowisk, tzw. zielonych szkół itp.,
- karnety na basen,
- paczek „Mikołajowych” dla dzieci pracowników,
- kupony świąteczne dla pracowników,
- wypoczynek sanatoryjny,
- gratyfikacja finansowa dla rencistów i emerytów z okazji „Dnia Energetyka”,
- pożyczki średnio- i długoterminowe na cele mieszkaniowe.

W 2006 roku Elektrownia Skawina S.A. wydała z Zakładowego funduszu świadczeń socjalnych na rzecz pracowników kwotę w wysokości: 1 462 817,81 zł.

W Elektrowni Skawina S.A. działają trzy organizacje związkowe, są to:

- NSZZ Solidarność Elektrowni Skawina S.A.,
- NSZZ Pracowników Elektrowni Skawina S.A.,
- NSZZ Pracowników Ruchu Ciągłego Elektrowni Skawina S.A. zrzeszające łącznie 431 pracowników.

Pozycję Związków zawodowych w zakładzie reguluje Ustawa o związkach i porozumienie określające działalność związków zawodowych w Elektrowni Skawina S.A. zawarte w dniu 28.06.2001 r. pomiędzy wszystkim organizacjami związkowymi elektrowni a Zarządem Spółki.

Kompleksowym dokumentem regulującym sferę płacową, socjalną i warunki bezpieczeństwa pracy jest Zakładowy Układ Zbiorowy Pracy dla Pracowników Elektrowni Skawina S.A. podpisany przez reprezentantów organizacji związkowych i pracodawcę. Układ został zarejestrowany w Rejestrze Zakładowych Układów Zbiorowych 31.05.1995 r. i jest zawarty na czas nieokreślony. Od momentu popisanie i zarejestrowania dokument ten ulegał modyfikacjom wprowadzanych w drodze protokołów dodatkowych.

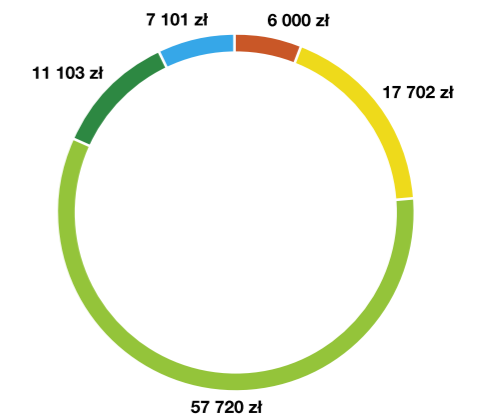
Dotacje i sponsoring

Spółka podejmuje samodzielnie oraz współuczestniczy w wielu działaniach i inicjatywach społeczności lokalnych Miasta i Gminy Skawina.

Udział finansowy jak i rzeczowy we wsparciu powyższych działań Elektrownia Skawina S.A. poszerzyła także na Służbę Zdrowia. Elektrownia Skawina S.A. jest znaczącym podmiotem gospodarczym na terenie miasta i gminy Skawina, a zarazem oddziałuje na środowisko naturalne tego regionu i w związku z tym stara się wspierać instytucje publiczne, stowarzyszenia, amatorskie kluby sportowe działające na tym terenie. W roku 2006 przekazano tytułem darowizny na rzecz szkół, przedszkoli, szpitali, stowarzyszeń i amatorskich klubów sportowych łącznie ok. 100 000 zł.

Wartość darowizn

- Organizacje i stowarzyszenia regionalne
- Nauka i szkolnictwo
- Służba zdrowia
- Sport
- Kultura



Sprawy sądowe

Elektrownia Skawina S.A. pozostaje w sporze sądowym z Prezesem Urzędu Energetyki o odmowę zatwierdzenia Taryfy na sprzedaż ciepła dla Elektrowni Skawina S.A. Pozwany Prezes Urzędu Energetyki decyzją z 23.06.2005 r. odmówił zatwierdzenia nowej Taryfy na sprzedaż ciepła. Elektrownia Skawina S.A. złożyła odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sąd Ochrony Konkurencji i Konsumentów na decyzję Prezesa Urzędu Energetyki. Wyrokiem z 08.11.2006 r. sąd oddalił odwołanie Elektrowni Skawina S.A. od decyzji Prezesa Urzędu Energetyki odmawiającej zatwierdzenie Taryfy na sprzedaż ciepła. Elektrownia Skawina S.A. złożyła apelację od ww. wyroku do sądu wyższej instancji.

W trakcie trwania sporu sądowego lub do czasu uzyskania nowej Taryfy na sprzedaż ciepła obowiązuje dotychczas zatwierdzona taryfa.

Opinia niezależnego biegłego rewidenta



Dla Akcjonariuszy i Rady Nadzorczej Elektrowni Skawina S.A.

- Przeprowadziliśmy badanie załączonego sprawozdania finansowego za rok zakończony dnia 31 grudnia 2006 roku Elektrowni Skawina S.A. („Spółki”) z siedzibą w Skawinie przy ul. Piłsudskiego 10, obejmującego:
 - wprowadzenie do sprawozdania finansowego,
 - bilans sporządzony na dzień 31 grudnia 2006 roku, który po stronie aktywów i pasywów wykazuje sumę 394.126.055,05 złotych,
 - rachunek zysków i strat za okres od dnia 1 stycznia 2006 roku do dnia 31 grudnia 2006 roku wykazujący zysk netto w wysokości 27.492.669,34 złotych,
 - zestawienie zmian w kapitale własnym za okres od dnia 1 stycznia 2006 roku do dnia 31 grudnia 2006 roku wykazujące zwiększenie stanu kapitału własnego o kwotę 51.598.640,82 złotych,
 - rachunek przepływów pieniężnych za okres od dnia 1 stycznia 2006 roku do dnia 31 grudnia 2006 roku wykazujący zwiększenie stanu środków pieniężnych netto o kwotę 13.955.763,39 złotych oraz
 - dodatkowe informacje i objaśnienia, („załączone sprawozdanie finansowe”).
- Za rzetelność, prawidłowość i jasność załączonego sprawozdania finansowego, jak również za prawidłowość ksiąg rachunkowych odpowiada Zarząd Spółki. Naszym zadaniem było zbadanie załączonego sprawozdania finansowego i wyrażenie, na podstawie badania, opinii o tym, czy sprawozdanie to jest, we wszystkich istotnych aspektach, rzetelne, prawidłowe i jasne oraz czy księgi rachunkowe stanowiące podstawę jego sporządzenia są prowadzone, we wszystkich istotnych aspektach, w sposób prawidłowy.
- Badanie załączonego sprawozdania finansowego przeprowadziliśmy stosownie do obowiązujących w Polsce postanowień:
 - rozdziału 7 ustawy z dnia 29 września 1994 roku o rachunkowości („ustawa o rachunkowości”),
 - norm wykonywania zawodu biegłego rewidenta wydanych przez Krajową Radę Biegłych Rewidentów, w taki sposób, aby uzyskać racjonalną pewność, czy sprawozdanie to nie zawiera istotnych nieprawidłowości. W szczególności, badanie obejmowało sprawdzenie – w dużej mierze metodą wrywkową – dokumentacji, z której wynikają kwoty i informacje zawarte w załączonym sprawozdaniu finansowym. Badanie obejmowało również ocenę poprawności przyjętych i stosowanych przez Zarząd zasad rachunkowości i znaczących szacunków dokonanych przez Zarząd, jak i ogólnej prezentacji załączonego sprawozdania finansowego. Uważamy, że przeprowadzone przez nas badanie dostarczyło nam wystarczających podstaw do wyrażenia opinii o załączonym sprawozdaniu finansowym traktowanym jako całość.
- Sprawozdanie finansowe za poprzedni rok obrotowy zakończony dnia 31 grudnia 2005 roku było przedmiotem badania przez biegłego rewidenta działającego w imieniu innego podmiotu uprawnionego, który w dniu 28 lutego 2006 roku wydał opinię bez zastrzeżeń o tym sprawozdaniu finansowym.
- Naszym zdaniem załączone sprawozdanie finansowe, we wszystkich istotnych aspektach:
 - przedstawia rzetelnie i jasno wszystkie informacje istotne dla oceny wyniku finansowego działalności gospodarczej za okres od dnia 1 stycznia 2006 roku do dnia 31 grudnia 2006 roku, jak też sytuacji majątkowej i finansowej badanej Spółki na dzień 31 grudnia 2006 roku;
 - sporządzone zostało zgodnie z zasadami rachunkowości określonymi w ustawie o rachunkowości i wydanymi na jej podstawie przepisami, na podstawie prawidłowo prowadzonych ksiąg rachunkowych;
 - jest zgodne z ustawą o rachunkowości i wydanymi na jej podstawie przepisami, jak również postanowieniami statutu Spółki wpływającymi na jego treść.
- Zapoznaliśmy się ze sprawozdaniem z działalności Spółki w okresie od dnia 1 stycznia 2006 roku do dnia 31 grudnia 2006 roku („sprawozdanie z działalności”) i uznaliśmy, że informacje pochodzące z załączonego sprawozdania finansowego są z nim zgodne. Informacje zawarte w sprawozdaniu z działalności uwzględniają postanowienia art. 49 ustawy o rachunkowości.

Piotr Kołodziej
Biegły rewident Nr 10178/7522

Artur Zwak
Biegły rewident Nr 9894/7366

Sprawozdanie finansowe za okres od 1.01.2006 do 31.12.2006 roku

(w zł)

Aktywa	dane porównawcze	
	Stan na 31.12.2006 r.	Stan na 31.12.2005 r.
A Aktywa trwałe	305 482 806,79	271 241 573,15
I Wartości niematerialne i prawne	59 534,83	114 693,88
1 Koszty zakończonych prac rozwojowych		0,00
2 Wartość praw do emisji zanieczyszczeń		
3 Inne wartości niematerialne i prawne	59 534,83	114 693,88
4 Zaliczki na wartości niematerialne i prawne		0,00
II Rzeczowe aktywa trwałe	296 295 668,47	262 095 211,35
1 Środki trwałe	248 183 628,39	239 894 533,43
a grunty (w tym prawo użytkowania wieczystego gruntu)	559 148,37	524 021,27
b budynki, lokale i obiekty inżynierii lądowej i wodnej	68 676 430,48	69 553 456,96
c urządzenia techniczne i maszyny	176 396 699,22	166 542 734,68
d środki transportu	1 255 694,78	1 879 606,16
e inne środki trwałe	1 295 655,54	1 394 714,36
2 Środki trwałe w budowie	41 752 736,38	22 200 677,92
3 Zaliczki na środki trwałe w budowie	6 359 303,70	0,00
III Należności długoterminowe	0,00	0,00
1 Od jednostek powiązanych		
2 Od jednostek pozostałych		
IV Inwestycje długoterminowe	257 290,00	257 290,00
1 Nieruchomości		
2 Wartości niematerialne i prawne		
3 Długoterminowe aktywa finansowe	257 290,00	257 290,00
a w jednostkach powiązanych	0,00	0,00
– udziały lub akcje		
– inne papiery wartościowe		
– udzielone pożyczki		
– inne długoterminowe aktywa finansowe		
b w pozostałych jednostkach	257 290,00	257 290,00
– udziały lub akcje	257 290,00	257 290,00
4 Inne inwestycje długoterminowe		
V Długoterminowe rozliczenia międzyokresowe	8 870 313,49	8 774 377,92
1 Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	6 570 715,00	6 377 115,00
2 Inne rozliczenia międzyokresowe	2 299 598,49	2 397 262,92

(w zł)

Aktywa	dane porównawcze	
	Stan na 31.12.2006 r.	Stan na 31.12.2005 r.
B Aktywa obrotowe	88 643 248,26	87 325 125,31
I Zapasy	30 924 988,83	30 933 477,35
1 Materiały	23 856 693,33	29 864 990,75
2 Półprodukty i produkty w toku		
3 Produkty gotowe	7 066 684,00	1 066 778,00
4 Towary		
5 Zaliczki na dostawy	1 611,50	1 708,60
II Należności krótkoterminowe	35 189 241,93	47 573 273,11
1 Należności od jednostek powiązanych	27 069,96	0,00
a z tytułu dostaw i usług, o okresie spłaty:	27 069,96	0,00
– do 12 miesięcy	27 069,96	
– powyżej 12 miesięcy		
b inne		
2 Należności od pozostałych jednostek	35 162 171,97	47 573 273,11
a z tytułu dostaw i usług, o okresie spłaty:	34 452 194,64	43 311 984,37
– do 12 miesięcy	34 452 194,64	43 311 984,37
– powyżej 12 miesięcy		
b z tytułu podatków, dotacji, ceł, ubezpieczeń społecznych i zdrowotnych oraz innych świadczeń		2 625 156,00
c inne	709 977,33	1 636 132,74
d dochodzone na drodze sądowej		
III Inwestycje krótkoterminowe	21 320 634,48	7 364 871,09
1 Krótkoterminowe aktywa finansowe	21 320 634,48	7 364 871,09
a w jednostkach powiązanych	0,00	0,00
– udziały lub akcje		
– inne papiery wartościowe		
– udzielone pożyczki		
– inne krótkoterminowe aktywa finansowe		
b w pozostałych jednostkach	0,00	0,00
– udziały lub akcje		
– inne papiery wartościowe		
– udzielone pożyczki		
– inne krótkoterminowe aktywa finansowe		
c środki pieniężne i inne aktywa pieniężne	21 320 634,48	7 364 871,09
– środki pieniężne w kasie i na rachunkach	573 671,58	2 951 225,65
– inne środki pieniężne	20 746 962,90	4 413 645,44
– inne aktywa pieniężne		
2 Inne inwestycje krótkoterminowe		
IV Krótkoterminowe rozliczenia międzyokresowe	1 208 383,02	1 453 503,76
Aktywa razem	394 126 055,05	358 566 698,46

Rachunek zysków i strat – wersja kalkulacyjna

(w zł)

Pasywa	dane porównawcze	
	31.12.2006 r.	31.12.2005 r.
A Kapitał (fundusz) własny	206 734 161,52	179 241 492,18
I Kapitał (fundusz) podstawowy	45 500 050,00	45 500 050,00
II Należne wpłaty na kapitał podstawowy (wielkość ujemna)		
III Udziały (akcje) własne (wielkość ujemna)		
IV Kapitał (fundusz) zapasowy	109 635 470,70	109 409 137,36
V Kapitał (fundusz) z aktualizacji wyceny		
VI Pozostałe kapitały (fundusze) rezerwowe		
VII Zysk (strata) z lat ubiegłych	24 105 971,48	24 992 636,40
VIII Zysk (strata) netto	27 492 669,34	(660 331,58)
IX Odpisy z zysku netto w ciągu roku obrotowego (wielkość ujemna)		
B Zobowiązania i rezerwy na zobowiązania	187 391 893,53	179 325 206,28
I Rezerwy na zobowiązania	43 471 626,65	35 803 507,00
1 Rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	20 346 327,00	14 410 968,00
2 Rezerwa na świadczenia emerytalne i podobne	20 709 299,65	19 436 539,00
– długoterminowa	16 524 252,00	16 609 872,00
– krótkoterminowa	4 185 047,65	2 826 667,00
3 Pozostałe rezerwy	2 416 000,00	1 956 000,00
– długoterminowe		
– krótkoterminowe	2 416 000,00	1 956 000,00
II Zobowiązania długoterminowe	54 224 000,00	66 338 000,00
1 Wobec jednostek powiązanych		
2 Wobec pozostałych jednostek	54 224 000,00	66 338 000,00
a kredyty i pożyczki	54 224 000,00	66 338 000,00
b z tytułu emisji dłużnych papierów wartościowych		
c inne zobowiązania finansowe		
d inne		
III Zobowiązania krótkoterminowe	85 679 300,34	73 842 079,18
1 Wobec jednostek powiązanych	0,00	0,00
a z tytułu dostaw i usług, o okresie wymagalności	0,00	0,00
– do 12 miesięcy		
– powyżej 12 miesięcy		
b inne		
2 Wobec pozostałych jednostek	84 693 959,32	72 616 412,14
a kredyty i pożyczki	25 530 000,00	13 980 000,00
b z tytułu emisji dłużnych papierów wartościowych		
c inne zobowiązania finansowe		
d z tytułu dostaw i usług, o okresie wymagalności	25 711 856,08	31 479 965,08
– do 12 miesięcy	25 711 856,08	31 479 965,08
– powyżej 12 miesięcy		
e zaliczki otrzymane na dostawy		
f zobowiązania wekslowe		
g z tytułu podatków, cel, ubezpieczeń i innych	11 622 076,74	15 373 318,13
h z tytułu wynagrodzeń	1 387 401,31	1 419 941,00
i inne	20 442 625,19	10 363 187,93
3 Fundusze specjalne	985 341,02	1 225 667,04
IV Rozliczenia międzyokresowe	4 016 966,54	3 341 620,10
1 Ujemna wartość firmy		
2 Inne rozliczenia międzyokresowe	4 016 966,54	3 341 620,10
– długoterminowe		
– krótkoterminowe	4 016 966,54	3 341 620,10
Pasywa razem	394 126 055,05	358 566 698,46

(w zł)

	dane porównawcze	
	01.01-31.12.2006 r.	01.01-31.12.2005 r.
A Przychody netto ze sprzedaży produktów, towarów i materiałów, w tym:	383 567 673,03	403 844 171,84
– od jednostek powiązanych	870 220,56	
I Przychody netto ze sprzedaży produktów	349 344 839,48	338 738 778,76
II Przychody netto ze sprzedaży towarów i materiałów	34 222 833,55	65 105 393,08
B Koszty sprzedanych produktów, towarów i materiałów, w tym:	323 860 342,87	338 128 335,10
– jednostkom powiązanim	860 396,39	
I Koszt wytworzenia sprzedanych produktów	292 035 466,44	274 650 948,68
II Wartość sprzedanych towarów i materiałów	31 824 876,43	63 477 386,42
C Zysk (strata) brutto ze sprzedaży (A - B)	59 707 330,16	65 715 836,74
D Koszty sprzedaży	45 304 773,83	43 582 485,62
E Koszty ogólnego zarządu	11 292 908,06	12 126 566,36
F Zysk (strata) ze sprzedaży (C - D - E)	3 109 648,27	10 006 784,76
G Pozostałe przychody operacyjne	42 969 372,28	4 543 285,11
I Zysk ze zbycia niefinansowych aktywów trwałych		1 123 816,86
II Dotacje	62 592,00	
III Inne przychody operacyjne	42 906 780,28	3 419 468,25
H Pozostałe koszty operacyjne	9 541 437,51	15 428 402,90
I Strata ze zbycia niefinansowych aktywów trwałych	271 116,64	
II Aktualizacja wartości aktywów niefinansowych	931 438,37	2 106 174,77
III Inne koszty operacyjne	8 338 882,50	13 322 228,13
I Zysk (strata) z działalności operacyjnej (F + G - H)	36 537 583,04	(878 333,03)
J Przychody finansowe	270 655,06	4 351 005,88
I Dywidendy i udziały w zyskach, w tym:		
– od jednostek powiązanych		
II Odsetki, w tym:	182 878,34	412 957,88
– od jednostek powiązanych		
III Zysk ze zbycia inwestycji		3 904 000,00
IV Aktualizacja wartości inwestycji		34 048,00
V Inne	87 776,72	
K Koszty finansowe	2 502 355,76	3 573 754,43
I Odsetki, w tym:	2 465 385,16	2 421 907,80
– dla jednostek powiązanych		
II Strata ze zbycia inwestycji		108 806,00
III Aktualizacja wartości inwestycji		
IV Inne	36 970,60	1 043 040,63
L Zysk (strata) z działalności gospodarczej (I + J - K)	34 305 882,34	(101 081,58)
M Wynik zdarzeń nadzwyczajnych (M.I. - M.II.)	0,00	0,00
I Zyski nadzwyczajne		
II Straty nadzwyczajne		
N Zysk (strata) brutto (L ± M)	34 305 882,34	(101 081,58)
O Podatek dochodowy – część bieżąca	1 071 454,00	0,00
P Podatek dochodowy – część odroczone	5 741 759,00	559 250,00
R Zysk (strata) netto (N - O - P)	27 492 669,34	(660 331,58)

Zestawienie zmian w kapitale (funduszu) własnym

(w zł)

	dane porównawcze	
	01.01-31.12.2006 r.	01.01-31.12.2005 r.
I. Kapitał (fundusz) własny na początek okresu (BO)	155 135 520,70	179 468 476,03
– korekty błędów podstawowych i zmiany zasad rachunkowości	24 105 971,48	24 992 636,40
I.a. Kapitał (fundusz) własny na początek okresu (BO), po korektach	179 241 492,18	204 461 112,43
1 Kapitał (fundusz) podstawowy na początek okresu	45 500 050,00	45 500 050,00
1.1. Zmiany kapitału (funduszu) podstawowego	0,00	0,00
a zwiększenie (z tytułu)	0,00	0,00
– wydania udziałów (emisji akcji)		
.....		
b zmniejszenie (z tytułu)	0,00	0,00
– umorzenia udziałów (akcji)		
.....		
1.2. Kapitał (fundusz) podstawowy na koniec okresu	45 500 050,00	45 500 050,00
2 Należne wpłaty na kapitał podstawowy na początek okresu	0,00	0,00
2.1. Zmiana należnych wpłat na kapitał podstawowy	0,00	0,00
a zwiększenie (z tytułu)	0,00	0,00
.....		
b zmniejszenie (z tytułu)	0,00	0,00
.....		
2.2. Należne wpłaty na kapitał podstawowy na koniec okresu	0,00	0,00
3 Udziały (akcje) własne na początek okresu	0,00	0,00
a zwiększenie		
b zmniejszenie		
3.1. Udziały (akcje) własne na koniec okresu		0,00
4 Kapitał (fundusz) zapasowy na początek okresu	109 409 137,36	122 409 137,36
4.1. Zmiany kapitału (funduszu) zapasowego	226 333,34	(13 000 000,00)
a zwiększenie (z tytułu)	226 333,34	0,00
– emisji akcji powyżej wartości nominalnej		
– z podziału zysku (ustawowo)		
– z podziału zysku (ponad wymaganą ustawowo minimalną wartość)		
– przekazania niepodzielonego wyniku finansowego	226 333,34	
b zmniejszenie (z tytułu)	0,00	13 000 000,00
– przekazania na wypłatę dywidendy		13 000 000,00
4.2. Stan kapitału (funduszu) zapasowego na koniec okresu	109 635 470,70	109 409 137,36
5 Kapitał (fundusz) z aktualizacji wyceny na początek okresu	0,00	0,00
5.1. Zmiany kapitału (funduszu) z aktualizacji wyceny	0,00	0,00
a zwiększenie (z tytułu)	0,00	0,00
.....		
b zmniejszenie (z tytułu)	0,00	0,00
– zbycia środków trwałych		
.....		
5.2. Kapitał (fundusz) z aktualizacji wyceny na koniec okresu	0,00	0,00
6 Pozostałe kapitały (fundusze) rezerwowe na początek okresu	0,00	0,00
6.1. Zmiany pozostałych kapitałów (funduszy) rezerwowych	0,00	0,00
a zwiększenie (z tytułu)	0,00	0,00
.....		
b zmniejszenie (z tytułu)	0,00	0,00
.....		
6.2. Pozostałe kapitały (fundusze) rezerwowe na koniec okresu	0,00	0,00

(w zł)

	dane porównawcze	
	01.01-31.12.2006 r.	01.01-31.12.2005 r.
7 Zysk (strata) z lat ubiegłych na początek okresu	226 333,34	11 559 288,67
7.1. Zysk z lat ubiegłych na początek okresu	226 333,34	11 559 288,67
– korekty błędów podstawowych i zmiany zasad rachunkowości	24 105 971,48	24 992 636,40
7.2. Zysk z lat ubiegłych na początek okresu, po korektach	24 332 304,82	36 551 925,07
a zwiększenie (z tytułu)	0,00	0,00
– podziału zysku z lat ubiegłych		
b zmniejszenie (z tytułu)	226 333,34	11 559 288,67
– przekazania na podwyższenie kapitału zapasowego	226 333,34	0,00
– przekazania za wypłatę dywidendy		11 559 288,67
7.3. Zysk z lat ubiegłych na koniec okresu	24 105 971,48	24 992 636,40
– zmiany zasad rachunkowości		
7.4. Strata z lat ubiegłych na początek okresu (-)	0,00	0,00
– korekty błędów podstawowych i zmiany zasad rachunkowości	0,00	0,00
7.5. Strata z lat ubiegłych na początek okresu, po korektach	0,00	0,00
a zwiększenie (z tytułu)	0,00	0,00
– przeniesienia straty z lat ubiegłych do pokrycia		
.....		
b zmniejszenie (z tytułu)	0,00	0,00
– pokrycia straty z kapitału zapasowego		
7.6. Strata z lat ubiegłych na koniec okresu	0,00	0,00
7.7. Zysk (strata) z lat ubiegłych na koniec okresu	24 105 971,48	24 992 636,40
8 Wynik netto	27 492 669,34	(660 331,58)
a zysk netto	27 492 669,34	0,00
b strata netto (wielkość ujemna)		(660 331,58)
c odpisy z zysku (wielkość ujemna)		
II Kapitał (fundusz) własny na koniec okresu (BZ)	206 734 161,52	179 241 492,18
III Kapitał (fundusz) własny, po uwzględnieniu proponowanego podziału zysku (pokrycia straty)	206 734 161,52	X

Rachunek przepływów pieniężnych za okres od 1.01.2006 r. do 31.12.2006 r.

(w zł)

		metoda pośrednia	
		01.01-31.12.2006 r.	01.01-31.12.2005 r.
A	Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej		
I	Zysk (strata) netto	27 492 669,34	(660 331,58)
II	Korekty razem	27 425 275,94	21 585 597,51
1	Amortyzacja	15 664 588,27	23 333 595,89
2	Zyski (straty) z tytułu różnic kursowych		
3	Odsetki i udziały w zyskach (dywidendy)	1 960 581,97	1 574 520,30
4	Zysk (strata) z działalności inwestycyjnej	(1 188 186,58)	(5 107 240,36)
5	Zmiana stanu rezerw	7 668 119,65	13 583 321,00
6	Zmiana stanu zapasów	8 488,52	(5 670 649,61)
7	Zmiana stanu należności	12 384 031,18	(10 644 619,35)
8	Zmiana stanu zobowiązań krótkoterminowych, z wyjątkiem pożyczek i kredytów	(9 773 074,62)	8 960 524,42
9	Zmiana stanu rozliczeń międzyokresowych	824 531,61	(4 237 743,39)
10	Inne korekty	(123 804,06)	(206 111,39)
III	Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej (I ± II)	54 917 945,28	20 925 265,93
B	Przepływy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej		
I	Wpływy	1 764 098,36	8 117 183,06
1	Zbycie wartości niematerialnych i prawnych oraz rzeczowych aktywów trwałych	1 764 098,36	1 301 850,00
2	Zbycie inwestycji w nieruchomości oraz wartości niematerialne i prawne		
3	Z aktywów finansowych, w tym:	0,00	5 000 000,00
a	w jednostkach powiązanych		
b	w pozostałych jednostkach	0,00	5 000 000,00
	– zbycie aktywów finansowych		
	– dywidendy i udziały w zyskach		
	– spłata udzielonych pożyczek długoterminowych		
	– odsetki		
	– inne wpływy z aktywów finansowych		
4	Inne wpływy inwestycyjne		1 815 333,06
II	Wydatki	40 201 698,28	39 909 349,77
1	Nabycie wartości niematerialnych i prawnych oraz rzeczowych aktywów trwałych	28 331 047,58	38 021 711,77
2	Inwestycje w nieruchomości oraz wartości niematerialne i prawne		
3	Na aktywa finansowe, w tym:	0,00	0,00
a	w jednostkach powiązanych		
b	w pozostałych jednostkach	0,00	0,00
	– nabycie aktywów finansowych		
	– udzielone pożyczki długoterminowe		
4	Inne wydatki inwestycyjne	11 870 650,70	1 887 638,00

(w zł)

		metoda pośrednia	
		01.01-31.12.2006 r.	01.01-31.12.2005 r.
III	Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej (I - II)	(38 437 599,92)	(31 792 166,71)
C	Przepływy środków pieniężnych z działalności finansowej		
I	Wpływy	44 211 487,26	53 848 377,40
1	Wpływy netto z wydania udziałów (emisji akcji) i innych instrumentów kapitałowych oraz dopłat do kapitału		
2	Kredyty i pożyczki	44 211 487,26	53 848 377,40
3	Emisja dłużnych papierów wartościowych		
4	Inne wpływy finansowe		
II	Wydatki	46 736 069,23	51 260 186,37
1	Nabycie udziałów (akcji) własnych		
2	Dywidendy i inne wypłaty na rzecz właścicieli		24 559 288,67
3	Inne niż wypłaty na rzecz właścicieli wydatki z tytułu podziału zysku		
4	Splaty kredytów i pożyczek	44 775 487,26	25 126 377,40
5	Wykup dłużnych papierów wartościowych		
6	Z tytułu innych zobowiązań finansowych		
7	Płatności zobowiązań z tytułu umów leasingu finansowego		
8	Odsetki	1 960 581,97	1 574 520,30
9	Inne wydatki finansowe		
III	Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej (I - II)	(2 524 581,97)	2 588 191,03
D	Przepływy pieniężne netto, razem (A.III ± B.III ± C.III)	13 955 763,39	(8 278 709,75)
E	Bilansowa zmiana stanu środków pieniężnych, w tym:	13 955 763,39	(8 278 709,75)
	– zmiana stanu środków pieniężnych z tytułu różnic kursowych		
F	Środki pieniężne na początek okresu	7 364 871,09	15 643 580,84
G	Środki pieniężne na koniec okresu (F ± D), w tym:	21 320 634,48	7 364 871,09
	– o ograniczonej możliwości dysponowania	273 208,87	369 433,08

Nota nr 1.

Zmiany w stanie wartości niematerialnych i prawnych od 1.01.2006 r. do 31.12.2006 r.

Lp.	Tytuł	Koszty zakończonych prac rozwojowych	Wartość firmy	Koncesje i patenty razem	w tym oprogramowanie	Inne	Zaliczki	Razem
Wartość brutto								
1	Bilans otwarcia	180 900,00	0,00	992 809,92	659 788,32	0,00	0,00	1 173 709,92
2	Zwiększenia	0,00	0,00	76 479,90	47 699,39	0,00	0,00	76 479,90
a	przyjęcie ze środków trwałych	0,00	0,00	7 580,00	7 580,00	0,00	0,00	7 580,00
b	zakup	0,00	0,00	68 899,90	40 119,39	0,00	0,00	68 899,90
3	Zmniejszenia	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Bilans zamknięcia	180 900,00	0,00	1 069 289,82	707 487,71	0,00	0,00	1 250 189,82
Umorzenie								
5	Bilans otwarcia	180 900,00	0,00	878 116,04	545 094,44	0,00	0,00	1 059 016,04
6	Zwiększenia	0,00	0,00	131 638,95	118 396,48	0,00	0,00	131 638,95
a	amortyzacja za okres	0,00	0,00	131 638,95	118 396,48	0,00	0,00	131 638,95
7	Zmniejszenia	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Bilans zamknięcia	180 900,00	0,00	1 009 754,99	663 490,92	0,00	0,00	1 190 654,99
9	Wartość netto na początek okresu	0,00	0,00	114 693,88	114 693,88	0,00	0,00	114 693,88
10	Wartość netto na koniec okresu	0,00	0,00	59 534,83	43 996,79	0,00	0,00	59 534,83

Nota nr 2.

Zmiany w stanie środków trwałych od 1.01.2006 r. do 31.12.2006 r.

Lp.	Tytuł	Grunty (w tym prawo wieczystego użytkowania gruntów)	Budynki, lokale i obiekty inżynierii lądowej i wodnej	Urządzenia techniczne i maszyny	Środki transportu	Inne środki trwałe	Razem
Wartość brutto							
1	Bilans otwarcia	524 021,27	330 223 658,67	825 240 338,15	19 615 319,22	3 241 580,50	1 178 844 917,81
a	korekty b.o. - zmiana zasad rachunkowości	0,00	608 000,00	36 701 675,00	370 499,00	0,00	37 680 174,00
2	Bilans otwarcia po korekcie	524 021,27	330 831 658,67	861 942 013,15	19 985 818,22	3 241 580,50	1 216 525 091,81
3	Zwiększenia	35 127,10	3 102 220,43	20 897 337,06	108 149,52	131 317,89	24 274 152,00
a	przyjęcie ze środków trwałych w budowie	35 127,10	3 102 220,43	15 385 990,06	108 149,52	131 317,89	18 762 805,00
b	przyjęcie z remontów kapitalnych	0,00	0,00	5 511 347,00	0,00	0,00	5 511 347,00
4	Zmniejszenia	0,00	2 317 001,68	47 465 033,35	5 924 502,36	47 397,44	55 753 934,83
a	sprzedaż	0,00	0,00	9 380,00	5 907 502,66	47 397,44	5 964 280,10
b	likwidacja	0,00	2 317 011,68	47 455 653,35	16 999,70	0,00	49 789 664,73
c	darowizny przekazane	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Bilans zamknięcia	559 148,37	331 616 877,42	835 374 316,86	14 169 465,38	3 325 500,95	1 185 045 308,98

Lp.	Tytuł	Grunty (w tym prawo wieczystego użytkowania gruntów)	Budynki, lokale i obiekty inżynierii lądowej i wodnej	Urządzenia techniczne i maszyny	Środki transportu	Inne środki trwałe	Razem
Skumulowana amortyzacja (umorzenie)							
1	Bilans otwarcia	0,00	261 257 935,04	686 946 489,91	18 017 616,66	1 846 866,14	968 068 907,75
a	korekty b.o. - zmiana zasad rachunkowości	0,00	20 266,67	8 452 788,56	88 595,40	0,00	8 561 650,63
2	Bilans otwarcia po korekcie	0,00	261 278 201,71	695 399 278,47	18 106 212,06	1 846 866,14	976 630 558,38
3	Zwiększenia	0,00	3 913 049,16	10 987 081,72	278 875,62	230 138,76	15 409 145,26
a	amortyzacja za okres	0,00	3 913 049,16	10 987 081,72	278 875,62	230 138,76	15 409 145,26
4	Zmniejszenia	0,00	2 250 803,93	47 408 742,55	5 471 317,08	47 159,49	55 178 023,05
a	sprzedaż	0,00	0,00	3 732,53	5 454 317,38	0,00	5 458 049,91
b	likwidacja	0,00	2 250 803,93	47 405 010,02	16 999,70	47 159,49	49 719 973,14
c	darowizna	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Bilans zamknięcia	0,00	262 940 446,94	658 977 617,64	12 913 770,60	2 029 845,41	936 861 680,59
6	Wartość netto na pocz. okresu, po korekcie	524 021,27	69 553 456,96	166 542 734,68	1 879 606,16	1 394 714,36	239 894 533,43
7	Wartość netto na koniec okresu	559 148,37	68 676 430,48	176 396 699,22	1 255 694,78	1 295 655,54	248 183 628,39

Wartość gruntów użytkowanych wieczyście

Lp.	Tytuł	Stan na 31.12.2006 r.	Stan na 31.12.2005 r.
1	Prawo użytkowania wieczystego gruntu Skawina	154 963,05	154 963,05
2	Prawo użytkowania wieczystego gruntu Skawina-Borek	5 085,60	5 085,60
3	Wartość gruntów użytkowanych wieczyście zgodnie z decyzją	6 548 419,50	6 548 419,50
Razem		6 708 468,15	6 708 468,15

Prawo wieczystego użytkowania gruntu jest wykazywane pozabilansowo

Wartość netto środków trwałych amortyzowanych przez jednostkę, używanych na podstawie umów najmu, dzierżawy i innych umów o podobnym charakterze.

Spółka nie użytkuje środków trwałych używanych na podstawie umów najmu, dzierżawy i innych umów o podobnym charakterze, które podlegałyby amortyzacji.

Wartość nie amortyzowanych przez jednostkę środków trwałych, używanych na podstawie umów najmu, dzierżawy i innych umów o podobnym charakterze.

Spółka nie użytkuje środków trwałych używanych na podstawie umów najmu, dzierżawy i innych o podobnym charakterze, nie podlegających amortyzacji.

Zobowiązania wobec budżetu państwa lub jednostek samorządu terytorialnego z tytułu uzyskania prawa własności budynków i budowli.

Spółka nie posiada zobowiązań wobec budżetu państwa i jednostek samorządu terytorialnego z tytułu uzyskania prawa własności budynków i budowli.

Nota nr 3.

Zmiany w stanie środków trwałych w budowie w okresie od 1.01.2006 do 31.12.2006 r.

Lp.	Tytuł	Wartość
1	Bilans otwarcia	22 200 677,92
2	Zwiększenia	44 349 145,46
a	poniesione nakłady inwestycyjne	38 837 798,46
b	remonty kapitalne	5 511 347,00
c	aktywowane różnice kursowe i odsetki od zobowiązań	
3	Zmniejszenia	24 797 087,00
a	przekazanie na środki trwałe	24 274 152,00
b	przekazanie na wnip	7 580,00
c	inwestycje zaniechane	515 355,00
4	Bilans zamknięcia	41 752 736,38

Nota nr 4.

Zmiany w stanie inwestycji długoterminowych

Lp.	Tytuł	Nieruchomości	Wartości niematerialne i prawne	Długoterminowe aktywa finansowe	Inne inwestycje długoterminowe	Razem inwestycje długoterminowe
1	Bilans otwarcia	0,00	0,00	257 290,00	0,00	257 290,00
2	Zwiększenia	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
a	odpis z tytułu wzrostu wartości	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Zmniejszenia	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
a	odpis z tytułu utraty wartości	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
b	zbycie udziałów	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Bilans zamknięcia	0,00	0,00	257 290,00	0,00	257 290,00

Zmiana stanu długoterminowych aktywów finansowych od 1.01.2006 r. do 31.12.2006 r.

Lp.	Tytuł	Udziały i akcje	Inne papiery wartościowe	Udzielone pożyczki	Inne długoterminowe aktywa finansowe	Razem
1	Bilans otwarcia	257 290,00	0,00	0,00	0,00	257 290,00
2	Zwiększenia	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
a	odpis z tytułu wzrostu wartości	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Zmniejszenia	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
a	odpis z tytułu utraty wartości	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
b	zbycie udziałów	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Bilans zamknięcia	257 290,00	0,00	0,00	0,00	257 290,00

Nota nr 5.

Udziały i akcje w pozostałych jednostkach według stanu na 31.12.2006 r.

Lp.	Nazwa i siedziba Jednostki	Wartość wg cen nabycia udziałów/akcji	Przeszacowanie	Trwała utrata wartości	Wartość bilansowa udziałów/akcji	% udziału w kapitale jednostki	% głosów w organie stanowiącym Spółki	Zysk/strata netto za ostatni rok obrotowy (w tys. zł)
1	BISE Radom	680 000,00	0,00	435 078,00	244 922,00	0,22%	0,20%	
2	CONCORDE INVESTISSMENT S.A.	34 048,00	34 048,00	55 728,00	12 368,00	0,105%	0,105%	
Razem					257 290,00			

Nota nr 6.

Instrumenty finansowe – aktywa:

Klasyfikacja aktywów do grup instrumentów finansowych

Lp.	Rodzaj instrumentu finansowego	stan na dzień 31.12.2006 r.		stan na dzień 31.12.2005 r.	
1	Aktywa przeznaczone do obrotu		0,00		0,00
2	Pożyczki udzielone i należności własne		0,00		0,00
3	Aktywa utrzymywane do terminu wymagalności		0,00		0,00
4	Aktywa dostępne do sprzedaży		257 290,00		257 290,00
a	Udziały i akcje w pozostałych jednostkach		257 290,00		257 290,00
5	Instrumenty zabezpieczające o wartości godziwej dodatniej		0,00		0,00
Razem			257 290,00		257 290,00

Wycena aktywów zaliczonych do instrumentów finansowych

Lp.	Rodzaj instrumentu finansowego	Sposób wyceny na dzień 31.12.2006 r.	Wartość w cenie nabycia	Wartość według wyceny bilansowej	Różnica pomiędzy wartością w cenie nabycia a wyceną bilansową na 31.12.2006 r.	Zmiana wyceny w reakcie 2006 roku, odniesiona w RZiS	Różnica pomiędzy wartością godziwą a wartością w cenie nabycia, odniesiona łącznie za kapitał z aktualizacji wyceny	Kwota odniesiona w bieżącym roku na kapitał z aktualizacji wyceny
1	Aktywa przeznaczone do obrotu		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Pożyczki udzielone i należności własne		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Aktywa utrzymywane do terminu wymagalności		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Aktywa dostępne do sprzedaży		714 048,00	257 290,00	456 758,00	0,00	0,00	0,00
a	Udziały i akcje w pozostałych jednostkach	Cena nabycia z uwzględnieniem trwałej utraty wartości	714 048,00	257 290,00	456 758,00	0,00	0,00	0,00
5	Instrumenty zabezpieczające o wartości godziwej dodatniej		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Razem			714 048,00	257 290,00	456 758,00	0,00	0,00	0,00

Nota nr 7.

Zapasy według okresów zalegania na 31.12.2006 r.

Lp.	Okres zalegania w dniach	Materiały	Rodzaj zapasu (w wartości brutto)		
			Produkty gotowe	Towary	Półprodukty i produkty w toku
1	0 - 90	14 243 061,44	7 066 684,00	0,00	0,00
2	90 - 180	1 492 421,04	0,00	0,00	0,00
3	180 - 360	1 646 863,25	0,00	0,00	0,00
4	powyżej 360	6 696 066,23	0,00	0,00	0,00
Razem w wartości brutto		24 078 411,96	7 066 684,00	0,00	0,00
odpisy aktualizujące (wartość ujemna)		(221 718,63)	0,00	0,00	0,00
Razem wartość bilansowa		23 856 693,33	7 066 684,00	0,00	0,00

Zapasy zalegające obejmują główne części zamienne do urządzeń technicznych.

Części te są niezbędne do zapewnienia ciągłości działalności produkcyjnej Spółki.

Nota nr 8.

Należności krótkoterminowe

Lp.	Tytuł	Stan na 31.12.2006 r.			Stan na 31.12.2005 r.		
		Wartość brutto	Odpisy aktualizujące	Wartość netto	Wartość brutto	Odpisy aktualizujące	Wartość netto
1	Należności od jednostek powiązanych, z tego:	27 069,96	0,00	27 069,96	0,00	0,00	0,00
a	z tytułu dostaw i usług, w tym o okresie spłaty:	27 069,96	0,00	27 069,96	0,00	0,00	0,00
-	do 12 miesięcy	27 069,96	0,00	27 069,96	0,00	0,00	0,00
-	powyżej 12 miesięcy	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
b	inne	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Należności od pozostałych jednostek, z tego:	36 440 727,58	1 278 555,61	35 162 171,97	48 871 071,86	1 297 798,75	47 573 273,11
a	z tytułu dostaw i usług, w tym o okresie spłaty:	34 693 779,65	241 585,01	34 452 194,64	43 609 783,12	297 798,75	43 311 984,37
-	do 12 miesięcy	34 693 779,65	241 585,01	34 452 194,64	43 609 783,12	297 798,75	43 311 984,37
-	powyżej 12 miesięcy	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
b	z tytułu podatków, dotacji, ceł, ubezpieczeń społecznych i zdrowotnych oraz innych świadczeń	0,00	0,00	0,00	2 625 156,00	0,00	2 625 156,00
c	inne	1 746 947,93	1 036 970,60	709 977,33	2 636 132,74	1 000 000,00	1 636 132,74
d	dochodzone na drodze sądowej	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Razem		36 467 797,54	1 278 555,61	35 189 241,93	48 871 071,86	1 297 798,75	47 573 273,11

Należności z tytułu dostaw i usług brutto według wieku

Lp.	Wiek w dniach	Ogółem w wartości brutto	Odpisy aktualizujące	Ogółem w wartości netto
1	Bieżące, z tego:	34 160 437,25	0,00	34 160 437,25
a	od jednostek powiązanych	0,00	0,00	0,00
b	od pozostałych jednostek	34 160 437,25	0,00	34 160 437,25
2	Przeterminowane, z tego:	533 342,40	241 585,01	291 757,39
a	od jednostek powiązanych	0,00	0,00	0,00
-	do 90 dni	0,00	0,00	0,00
-	90-180	0,00	0,00	0,00
-	180-360	0,00	0,00	0,00
-	powyżej 360	0,00	0,00	0,00
b	od pozostałych jednostek	533 342,40	241 585,01	291 757,39
-	do 90 dni	220 028,53	0,00	220 028,53
-	90-180	0,00	0,00	0,00
-	180-360	0,00	0,00	0,00
-	powyżej 360	313 313,87	241 585,01	71 728,86
Razem		34 693 779,65	241 585,01	34 452 194,64

Zmiany w stanie odpisów aktualizujących należności krótkoterminowe w okresie od 1.01.2006 r. do 31.12.2006 r. (wg tytułów należności)

Lp.	Tytuł	Odpisy aktualizujące należności z tytułu dostaw i usług	w tym od jednostek powiązanych	Odpisy aktualizujące należności pozostałe	w tym od jednostek powiązanych	Razem odpisy aktualizujące należności krótkoterminowe
1	Bilans otwarcia	297 798,75	0,00	1 000 000,00	0,00	1 297 798,75
2	Zwiększenia	0,00	0,00	36 970,60	0,00	36 970,60
a	utworzenia odpisów aktualizujących w ciężar kosztów finansowych	0,00		36 970,60	0,00	36 970,60
3	Zmniejszenia	56 213,74	0,00	0,00	0,00	56 213,74
a	wykorzystanie odpisów (spisanie należności z odpisem)	56 213,74	0,00	0,00	0,00	56 213,74
4	Bilans zamknięcia	241 585,01	0,00	1 036 970,60	0,00	1 278 555,61

Nota nr 9.

Rozliczenia międzyokresowe długoterminowe

Lp.	Tytuł	Stan na 31.12.2006 r.	Stan na 31.12.2005 r.
1	Koszty opłat finansowania sieci ciepłowniczej	2 240 833,49	2 330 832,92
2	Koszty opłat finansowania sieci ciepłej wody	58 765,00	66 430,00
Razem		2 299 598,49	2 397 262,92

Krótkoterminowe rozliczenia międzyokresowe

Lp.	Tytuł	Stan na 31.12.2006 r.	Stan na 31.12.2005 r.
1	Czynne rozliczenia międzyokresowe kosztów	1 208 383,02	1 453 503,76
-	Ubezpieczenia	587 747,25	860 952,69
-	Koszty opłat finansowania sieci ciepłowniczej	99 999,96	110 000,16
-	Koszty opłat finansowania sieci ciepłej wody	7 665,00	7 665,00
-	Czasopisma – prenumerata	13 989,49	12 621,72
-	Inne – koszty rozszerzenia Spółki	0,00	1 860,00
-	Dzierżawa wagonów	0,00	6 076,00
-	Składki na rzecz pracodawców	0,00	1 840,00
-	Przyznane prawa do emisji zanieczyszczeń CO ₂	211 439,64	452 488,19
-	Oplaty dot. sprzedaży energii odnawialnej	86 392,30	
-	Oplaty rejestracyjne KRU do emisji CO ₂	24 337,15	
-	Prace studialno-rozwojowe	176 812,23	
2	Pozostałe rozliczenia międzyokresowe	0,00	0,00
Razem		1 208 383,02	1 453 503,76

Nota nr 10.

Dane o strukturze własności kapitału podstawowego:

Kapitał akcyjny				Wartość nominalna jednej akcji = 50 zł			
Seria/emisja	Rodzaj akcji	Rodzaj uprzywilejowania	Liczba akcji	Wartość serii/emisji wg wartości nominalnej	Sposób pokrycia kapitału	Data rejestracji	Prawo do dywidendy (od daty)
Seria A	zwykłe	brak	700 000	35 000 000,00	komercjalizacja	10.10.1996	10.10.1996
Seria B	zwykłe	brak	210 001	10 500 050,00	gotówka	17.07.2002	01.01.2001
Liczba akcji (udziałów) razem				910 001			
Kapitał razem				45 500 050,00			

Struktura własnościowa kapitału i procent posiadanych akcji

Akcjonariusz	Wartość akcji	Udział % w kapitale zakładowym	Udział % w liczbie głosów
ČEZ a.s.	34 083 950,00	74,82%	74,82%
Skarb Państwa	11 375 050,00	25,01%	25,01%
Akcje pracownicze	41 050,00	0,17%	0,17%
Razem	45 500 050,00	100%	100%

Nota nr 11.

Proponowany podział wyniku finansowego

Tytuł	Wartość
Wynik finansowy za 2006 rok	27 492 669,34
Niepodzielone wyniki za lata poprzednie	24 105 971,48
Podział:	
- przeniesienie zysku za rok 2006 na kapitał zapasowy	27 492 669,34
- przeniesienie zysku z lat ubiegłych na kapitał zapasowy	24 105 971,48
Wynik niepodzielony	0,00

Nota nr 12.

Zmiany w stanie rezerw na świadczenia emerytalne i podobne

Lp.	Tytuł	długoterminowe	krótkoterminowe	Razem
1	Bilans otwarcia	16 609 872,00	2 826 667,00	19 436 539,00
2	Utworzenie rezerw (tytuły)	497 579,16	4 185 047,65	4 682 626,81
a	na nagrody jubileuszowe	0,00	973 721,00	973 721,00
b	na odprawy emerytalno-rentowe	7 300,00	287 341,00	294 641,00
c	na odszkodowania z tytułu rozwiązania umowy o pracę	0,00	1 459 594,65	1 459 594,65
d	na niewykorzystane urlopy	0,00	781 466,00	781 466,00
e	na ekwiwalent energetyczny	490 279,16	682 925,00	1 173 204,16
3	Rozwiązania rezerw (tytuły)	214 759,16	2 826 667,00	3 041 426,16
a	na nagrody jubileuszowe	156 564,00	824 226,00	980 790,00
b	na odprawy emerytalno-rentowe	39 311,00	64 159,00	103 470,00
c	na odszkodowania z tytułu rozwiązania umowy o pracę	0,00	617 951,00	617 951,00
d	na urlopy	0,00	674 343,00	674 343,00
e	na ekwiwalent energetyczny	18 884,16	645 988,00	664 872,16
4	Wykorzystanie rezerw	368 440,00	0,00	368 440,00
a	przeniesienie na część krótkoterminowych nagród jubileuszowych	368 440,00	0,00	368 440,00
5	Bilans zamknięcia	16 524 252,00	4 185 047,65	20 709 299,65

Nota nr 12 a.

Rezerwy na świadczenia pracownicze

Lp.	Tytuł	Stan na 31.12.2006 r.	Stan na 31.12.2005 r.
1	Długoterminowe	2 049 969,00	2 215 065,00
	Rezerwa na ekwiwalent energetyczny – pracownicy	2 049 969,00	2 215 065,00
Razem		2 049 969,00	2 215 065,00

Wyjaśnienie do noty nr 12 a

Na mocy Protokołu Dodatkowego nr 14 zawartego w dniu 3 października 2005 roku do Ponadzakładowego Układu Zbiorowego Pracy dla Pracowników Przemysłu Energetycznego, Spółka na dzień 31 grudnia 2006 roku metodą aktuarialną wyliczyła wartość ekwiwalentu energetycznego dla emerytów i rencistów, wdów i sierot po nich oraz obecnych pracowników. Wyliczenie bieżącej wartości zobowiązań dokonane zostało zgodnie z Międzynarodowym Standardem Rachunkowości (MSR 19).

Na mocy tego standardu wymaga się od jednostki, aby ujmowała w szczególności zobowiązanie, gdy pracownik wykonuje prace w zamian za świadczenia pracownicze, które będą wypłacone w przyszłości.

W obliczeniach uwzględniono, że prawem do ekwiwalentu są objęci lub zostaną objęci w przyszłości:

- pracownicy Spółki objęci układem zbiorowym – 570 osób,
- obecni emeryci i renciści – 469 osób,
- wdowy po emerytach i rencistach oraz sieroty mające prawo do ekwiwalentu – 198 osób.

Wycena została sporządzona przy zastosowaniu metody prognozowanego kosztu jednostkowego. Założenia przyjęte do wyliczeń:

- założono inflację na poziomie 2,5% rocznie,
- założono, że wzrost cen energii elektrycznej będzie postępował o 2,5% rocznie (czyli zgodnie z inflacją)
- przyjęto nominalną stopę dyskontową na poziomie 4,7% rocznie,
- przyjęto, że ekwiwalent jest wypłacany w wysokości 1 037,88 zł rocznie.

Wartość utworzonej rezerwy dla obecnych pracowników, emerytów i rencistów wyliczono w kwocie 8 890 924,00 zł.

Nota nr 13.

Zobowiązania długoterminowe, o pozostałym od dnia bilansowego przewidywanym umową okresie spłaty

Lp.	Tytuł według pozycji bilansu	Stan na 31.12.2006 r.				Stan na 31.12.2005 r.			
		do 1 roku*)	1 rok - 3 lata	3 - 5 lat	powyżej 5 lat	do 1 roku*)	1 rok - 3 lata	3 - 5 lat	powyżej 5 lat
1	Wobec jednostek powiązanych	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Wobec pozostałych jednostek	25 530 000,00	48 224 000,00	6 000 000,00	0,00	13 980 000,00	19 820 000,00	31 518 000,00	15 000 000,00
a	kredyty i pożyczki	25 530 000,00	48 224 000,00	6 000 000,00	0,00	13 980 000,00	19 820 000,00	31 518 000,00	15 000 000,00
Razem		25 530 000,00	48 224 000,00	6 000 000,00	0,00	13 980 000,00	19 820 000,00	31 518 000,00	15 000 000,00

* zobowiązania do 1 roku zostały przez Spółkę wykazane w grupie zobowiązań krótkoterminowych

Zobowiązania z tytułu dostaw i usług według okresu przeterminowania

Lp.	Wiek w dniach	Wartość
1	Bieżące, z tego:	25 640 867,65
a	wobec jednostek powiązanych	0,00
b	wobec pozostałych jednostek	25 640 867,65
2	Przeterminowane, z tego:	70 988,43
a	wobec jednostek powiązanych	0,00
	- do 30 dni	0,00
	- do 90 dni	0,00
	- 90 - 180	0,00
	- 180 - 360	0,00
	- powyżej 360	0,00
b	wobec pozostałych jednostek	0,00
	- do 30 dni	0,00
	- od 31 do 90 dni	0,00
	- 9 - 180	0,00
	- 181 - 360	0,00
	- powyżej 360	70 988,43
Razem		25 711 856,08

Wykaz zobowiązań bilansowych

Lp.	Rodzaj kredytu/pożyczki	Nazwa banku/pożyczkodawcy	Kwota umowna	Wartość zobowiązania na dzień 31.12.2006 r.	Część krótkoterminowa	Część długoterminowa	Zabezpieczenie spłaty
1	Pożyczka	NFOŚ	25 000 000,00	17 000 000,00	8 000 000,00	9 000 000,00	1)
2	Kredyt konsorcjalny	BOŚ	25 000 000,00	17 104 000,00	6 580 000,00	10 524 000,00	2)
3	Kredyt w rachunku bieżącym	PEKAO S.A.	12 000 000,00	0,00	0,00	0,00	3)
4	Kredyt preferencyjny	BOŚ	2 900 000,00	2 300 000,00	600 000,00	1 700 000,00	4)
5	Kredyt inwestycyjny	PEKAO S.A.	15 000 000,00	15 000 000,00		15 000 000,00	5)
6	Kredyt w rachunku bieżącym	BRE	8 000 000,00	0,00	0,00	0,00	6)
7	Pożyczka	NFOŚ	27 000 000,00	16 850 000,00	0,00	16 850 000,00	7)
8	Pożyczka	WFOŚiGW	5 000 000,00	1 500 000,00	350 000,00	1 150 000,00	8)
9	Kredyt obrotowy	PEKAO S.A.	10 000 000,00	10 000 000,00	10 000 000,00	0,00	9)
Razem				79 754 000,00	25 530 000,00	54 224 000,00	X

1) Zastaw wekslowy, gwarancja BOŚ na 25.000.000 zł – gwarancja jest zabezpieczona hipoteką umowną oraz kaucyjną na łączną kwotę 70 830 000 zł

2) Zastaw wekslowy, cesja praw z polisy ubezpieczeniowej od ognia, hipoteka umowna oraz kaucyjna na łączną kwotę 70 830 000 zł, cesja wierzytelności z umowy dostawy energii elektrycznej z Energa S.A.

3) Pełnomocnictwo do potrącenia kwoty niespłaconego kredytu.

4) Weksel in blanco; przelew wierzyt. z um. rocznej na dost. ciepła z Prevar Sp. z o.o.; przelew wierzyt. z umowy rocznej na dost. ciepła z Bahlsen Sweet Spółka z o.o., cesja praw z polisy ubezpieczeniowej od ognia na Turbogenerator nr 3 i Ekran Akustyczne.

5) Zastaw rejestrowy na K-11 oraz elektrolitach nr 3, 4 i 11, cesja praw z polisy ubez., pełnomocn. do dyspon. rachunkiem.

6) Weksel in blanco.

7) Przelew wierzyt. z tyt. real. umowy na dost. ciepła z MPEC Kraków oraz przelew wierzyt. z tyt. real. umowy ramowej na sprzedaż energii elektr. z ENION S.A. do kwoty 30 000 000 zł, pełnomocn. do dysponowania rachunkiem.

8) Cesja wierzyt. z Umowy Sprzedaży en. elektr. z Enion S.A. do kwoty 10 000 000 zł oraz zastaw rejestrowy na K-10 wraz z cesją praw z polisy ubez., pełnom. do dyspon. rachunkiem w BOŚ.

9) Zastaw rejestrowy na zapasach do 12 000 000 zł, pełnom. do dyspon. rachunkiem w PEKAO.

Nota nr 14.

Inne rozliczenia międzyokresowe

Lp.	Tytuł	Stan na 31.12.2006 r.	Stan na 31.12.2005 r.
1	Długoterminowe	0,00	0,00
2	Krótkoterminowe	3 680 558,54	3 341 620,10
	Premia dla pracowników	3 447 065,76	3 266 213,24
	Koszty roku poprzedniego	197 000,00	55 581,12
	Wynajem działki	36 492,78	19 825,74
Razem		3 680 558,54	3 341 620,10

Rozliczenia międzyokresowe przychodów

Lp.	Tytuł	Stan na 31.12.2006 r.	Stan na 31.12.2005 r.
1	Długoterminowe	242 520,00	0,00
	Umorzona pożyczka na sfinansowanie środków trwałych	242 520,00	
2	Krótkoterminowe	93 888,00	0,00
	Umorzona pożyczka na sfinansowanie środków trwałych	93 888,00	0,00
Razem		336 408,00	0,00

Pozostałe rezerwy

Lp.	Tytuł	Stan na 31.12.2006 r.	Stan na 31.12.2005 r.
1	Długoterminowe	0,00	0,00
2	Krótkoterminowe	2 416 000,00	1 956 000,00
	Rezerwy na koszty rekultywacji gleby	1 030 000,00	1 030 000,00
	Rezerwa na koszty demontażu zlikw. środków trwałych		926 000,00
	Rezerwa na emisje CO ₂	1 386 000,00	
Razem		2 416 000,00	1 956 000,00

Zobowiązania warunkowe

Według stanu na dzień 31 grudnia 2006 roku zobowiązania warunkowe w Spółce nie wystąpiły.

Wykaz zobowiązań pozabilansowych

Według stanu na dzień 31 grudnia 2006 roku na majątku Spółki zabezpieczono kredyty i pożyczki na rzecz banków BOŚ S.A. i PEKAO S.A. oraz Wojewódzkiego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej opisane w nocie nr 13.

Nota nr 15.

Przychody netto ze sprzedaży produktów, towarów i materiałów – struktura rzeczowa

Lp.	Tytuł	1.01.-31.12.2006 r.	1.01.-31.12.2005 r.
1	Przychody netto ze sprzedaży produktów (struktura rzeczowa – rodzaje działalności), w tym:	348 159 391,40	337 359 565,71
	Energia elektryczna	298 805 183,14	285 968 737,12
	Energia ciepła	49 354 208,26	51 390 828,59
2	Przychody netto ze sprzedaży towarów i materiałów (struktura rzeczowa – rodzaje działalności), w tym:	34 222 833,55	65 105 393,08
	Energia bilansująca	6 685 670,61	9 487 945,52
	Energia elektryczna z obrotu	26 487 640,80	55 118 734,51
	Materiały i złom	1 047 795,14	493 693,05
	Woda utleniona	1 727,00	5 020,00
3	Przychody netto ze sprzedaży usług (struktura rzeczowa – rodzaje działalności), w tym:	1 185 448,08	1 379 213,05
	Transportowe	70 420,00	30 660,00
	Dzierżawa, najem	429 663,74	404 813,99
	Rozprowadzanie wody	163 213,78	187 449,54
	Obsługa pojazdów	280 682,15	262 430,52
	Pozostała działalność usługowa	241 468,41	493 859,00
Razem		383 567 673,03	403 844 171,84

Przychody netto ze sprzedaży produktów, towarów i materiałów – struktura terytorialna

Lp.	Tytuł	1.01.-31.12.2006 r.	1.01.-31.12.2005 r.
a	Przychody netto ze sprzedaży produktów	348 159 391,40	337 359 565,71
	kraj	348 159 391,40	337 359 565,71
	eksport	0,00	0,00
b	Przychody netto ze sprzedaży towarów i materiałów	34 222 833,55	65 105 393,08
	kraj	34 222 833,55	65 105 393,08
	eksport	0,00	0,00
c	Przychody netto ze sprzedaży usług	1 185 448,08	1 379 213,05
	kraj	1 184 941,83	1 379 213,05
	eksport	506,25	0,00
Razem		383 567 673,03	403 844 171,84

Koszty według rodzaju

Lp.	Tytuł	1.01.-31.12.2006 r.	1.01.-31.12.2005 r.
dane porównawcze			
Koszty według rodzaju:			
a	amortyzacja	15 664 588,27	23 333 595,89
b	zużycie materiałów i energii	184 413 060,93	168 664 257,34
c	usługi obce	40 493 805,80	34 006 735,53
d	podatki i opłaty	65 908 964,12	62 685 549,53
e	wynagrodzenia	31 539 643,02	31 432 310,66
f	ubezpieczenia społeczne i inne świadczenia	8 306 726,65	8 465 063,00
g	pozostałe koszty rodzajowe	1 765 853,02	2 213 290,01
1	Koszty według rodzaju, razem	348 092 641,81	330 800 801,96
2	Zmiana stanu zapasów, produktów i rozliczeń międzyokresowych	1 144 391,58	(80 959,11)
3	Koszt wytworzenia produktów na własne potrzeby jednostki (wielkość ujemna)	(603 885,06)	(359 842,19)
4	Koszty sprzedaży (wielkość ujemna)	(45 304 773,83)	(43 582 485,62)
5	Koszty ogólnego zarządu (wielkość ujemna)	(11 292 908,06)	(12 126 566,36)
6	Koszt wytworzenia sprzedanych produktów	292 035 466,44	274 650 948,68

Nota nr 16.

Pozostałe przychody operacyjne

Lp.	Tytuł	1.01.-31.12.2006 r.	1.01.-31.12.2005 r.
1	Zysk ze zbycia niefinansowych aktywów trwałych	0,00	1 123 816,86
2	Dotacje	62 592,00	0,00
3	Pozostałe, w tym:	42 906 780,28	3 419 468,25
a	rozwiązanie rezerw na nagrody jubileuszowe	980 790,00	1 063 523,00
b	zarachowane opłaty – ubytki kondensatu		221 399,94
c	rozwiązanie rezerw na urlopy	674 343,00	565 121,00
d	otrzymane kary, grzywny	31 149,68	58 960,58
e	otrzymana prowizja od podatków	11 349,11	11 111,51
f	przychody z tytułu rozliczenia szkód		4 882,20
g	inne	712,23	154,02
h	przychody z tytułu zwrotu kosztów sądowych	4 004,80	16 610,00
i	rozwiązanie rezerw na odprawy emerytalno-rentowe	103 470,00	256 259,00
j	rozwiązanie rezerw na odszk. z tyt. rozw.umowy o pracę	617 951,00	154 669,00
k	rozwiązanie rezerw na koszty likwidacji środków trwałych	926 000,00	
l	rozwiązanie rezerw na ekwiwalent energetyczny	664 872,16	
m	rozwiązanie odpisu aktualizującego na materiały na zapasy	404 881,47	
n	odpisy zobowiązań umorzonych	390 581,36	
o	rozwiązanie odpisu aktualizującego na należności od kon	56 213,74	
p	rozwiązanie rezerwy na kary zarachowane	1 548,04	
r	przychody z tytułu wyceny wartości certyfikatów	7 066 684,00	1 066 778,00
s	przychody z tytułu sprzedaży uprawnień CO ₂	30 972 229,69	
Razem		42 969 372,28	4 543 285,11

Nota nr 17.

Pozostałe koszty operacyjne

Lp.	Tytuł	1.01.-31.12.2006 r.	1.01.-31.12.2005 r.
1	Strata ze zbycia niefinansowych aktywów trwałych	271 116,64	0,00
a	środków trwałych i środków trwałych w budowie	271 116,64	0,00
b	aktualizacja wartości aktywów niefinansowych	931 438,37	2 106 174,77
c	trwała utrata wartości środków trwałych w budowie	709 719,74	1 701 293,30
d	trwała utrata wartości materiałów na zapasie	221 718,63	404 881,47
2	Utworzenie rezerw, z tytułu	4 314 186,81	11 245 652,00
a	na odprawy emerytalno-rentowe	294 641,00	0,00
b	na odszkodowania z tytułu rozwiązania umowy o pracę	1 459 594,65	617 951,00
c	na nagrody jubileuszowe	605 281,00	1 664 735,00
d	na niewykorzystane urlopy	781 466,00	674 343,00
e	na koszty rekultywacji gleby		1 030 000,00
f	na koszty demontażu środków trwałych		926 000,00
g	na ekwiwalent energetyczny	1 173 204,16	6 332 623,00
3	Pozostałe, w tym:	4 024 695,69	2 076 576,13
a	darowizny	99 626,60	127 555,72
b	koszty taryfy pracowniczej	574 435,59	572 473,78
c	odszkodowania z tytułu rozwiązania umowy o pracę	1 132 511,10	867 475,70
d	odszkodowania rolne	62 098,00	68 185,80
e	kary i opłaty z tytułu ochrony środowiska		104 887,41
f	koszty sądowe	7 112,28	152 017,52
g	składki na rzecz organizacji – nieobowiązkowe	34 399,00	37 513,00
h	koszty przyjęcia akcji do depozytu	3 696,00	8 949,32
i	inne (renta uzupełniająca, prowizja)	17 988,36	10 360,74
j	koszty z tytułu rozliczenia szkód		4 941,60
k	wierzytelności nieściągalne – nieznaną reklamacją	2 686,91	7 442,15
l	kara zasądzona z tytułu niedotrzymania warunków umowy		114 782,72
m	koszty utrzymania ośrodka Brody		(9,33)
n	wypłacony ekwiwalent energetyczny emeryci – renciści	664 872,16	
o	rezerwa na CO ₂	1 386 000,00	
p	wartość sprzedanych praw majątkowych do emisji CO ₂	39 269,69	
Razem		9 541 437,51	15 428 402,90

Nota nr 18.

Przychody finansowe – odsetki za 2006 rok

Lp.	Rodzaj aktywów	Przychody z odsetek w danym roku obrotowym		
		Odsetki naliczone i zrealizowane	Odsetki naliczone, lecz nie zrealizowane do 3 miesięcy	Odsetki naliczone, lecz nie zrealizowane od 3 do 12 miesięcy
1	Dłużne instrumenty finansowe w tym odsetki od aktywów objętych odpisem aktualizującym			
2	Udzielone pożyczki w tym odsetki od aktywów objętych odpisem aktualizującym			
3	Należności w tym odsetki od aktywów objętych odpisem aktualizującym			
4	Środki pieniężne w tym odsetki od aktywów objętych odpisem aktualizującym	145 907,74	8 776,01	28 194,59
5	Inne aktywa w tym odsetki od aktywów objętych odpisem aktualizującym	36 970,60		
Razem		145 907,74	8 776,01	28 194,59

Inne przychody finansowe

Lp.	Tytuł	1.01.-31.12.2006 r.	1.01.-31.12.2005 r.
1	Rozwiązanie rezerw, z tytułu:	0,00	0,00
2	Pozostałe, w tym:	87 776,72	0,00
a	odwrócenie odpisów aktualizujących odsetki od należności	0,00	0,00
b	nadwyżka dodatnich różnic kursowych nad ujemnymi, w tym:	0,00	0,00
	dodatnie różnice kursowe zrealizowane z br.	189 545,90	0,00
	ujemne różnice kursowe zrealizowane z br.	(145 878,63)	0,00
	dodatnie różnice kursowe zrealizowane z lat ubiegłych	4 778,37	0,00
	ujemne różnice kursowe zrealizowane z lat ubiegłych	0,00	0,00
	dodatnie różnice kursowe niezrealizowane z wyceny	0,00	0,00
	ujemne różnice kursowe niezrealizowane z wyceny	0,00	0,00
	spisanie odsetek przedawnionych	39 331,08	0,00
Razem		87 776,72	0,00

Nota nr 19.

Koszty finansowe – odsetki za 2006 rok

Lp.	Rodzaj zobowiązań	Odsetki naliczone i zapłacone	Koszty z tytułu odsetek w danym roku obrotowym		
			Odsetki naliczone, lecz nie zapłacone do 3 miesięcy	Odsetki naliczone, lecz nie zapłacone od 3 do 12 miesięcy	Odsetki naliczone, lecz nie zapłacone powyżej 12 miesięcy
1	Zobowiązania przeznaczone do obrotu				
2	Pozostałe zobowiązania krótkoterminowe, w tym:	254 240,15	0,00	0,00	0,00
	kredyty i pożyczki	226 299,03			
	dłużne papiery wartościowe				
	zobowiązania finansowe inne	1 588,48			
	zobowiązania z tytułu dostaw i usług	26 352,64			
	inne zobowiązania krótkoterminowe				
3	Długoterminowe zobowiązania finansowe	2 059 127,46	152 017,55	0,00	0,00
	kredyty i pożyczki	2 059 127,46	152 017,55		
	dłużne papiery wartościowe				
	zobowiązania finansowe inne				
4	Inne pasywa				
Razem		2 313 367,61	152 017,55	0,00	0,00

Inne koszty finansowe

Lp.	Tytuł	1.01.-31.12.2006 r.	1.01.-31.12.2005 r.
1	Utworzenie rezerw, z tytułu:	0,00	0,00
2	Pozostałe, w tym:	36 970,60	1 043 040,63
a	odpisy aktualizujące odsetki od należności	36 970,60	42 383,04
b	nadwyżka ujemnych różnic kursowych nad dodatnimi, w tym:	0,00	657,59
	dodatnie różnice kursowe zrealizowane z br.		(7 040,21)
	ujemne różnice kursowe zrealizowane z br.		12 476,18
	dodatnie różnice kursowe zrealizowane z lat ubiegłych		0,00
	ujemne różnice kursowe zrealizowane z lat ubiegłych	0,00	0,00
	dodatnie różnice kursowe niezrealizowane z wyceny	0,00	(4 778,38)
	ujemne różnice kursowe niezrealizowane z wyceny	0,00	0,00
c	odpisy aktualizujące należności ze zbycia inwestycji	0,00	1 000 000,00
Razem		36 970,60	1 043 040,63

Nota nr 20.

Podatek dochodowy

Lp.	Tytuł	Wartość
1	Zysk brutto	34 305 882,34
2	Koszty nie uznawane za koszty uzyskania przychodu	(14 510 224,26)
	Koszty operacyjne	(21 649 792,57)
a	różnica pomiędzy amortyzacją bilansową a podatkową	(23 268 173,71)
b	wpłaty na PFRON	408 786,00
c	niewypłacone wynagrodzenia	3 193 067,65
d	wypłacone wynagrodzenia z roku ubiegłego	(3 348 310,67)
e	niewypłacona premia roczna	3 447 065,76
f	koszty finansowania świadczeń zdrowotnych	96 887,60
g	ubezpieczenie OC, Na Życie Członków Zarządu	149 722,23
h	koszty RN	8 326,38
i	odpisy i ubezpieczenie samochodów osobowych powyżej 20 000 EURO	13 181,86
j	koszty działalności przychodni i związków zawodowych	19 793,13
k	koszty nie stanowiące – sport, pożegnania pracowników	28 759,00
l	amortyzacja podatkowa od środków trwałych z dotacji	62 592,00
m	podatek od nieruchomości i środków trwałych w likwidacji	12 373,36
n	wydatki z tytułu używania samochodu na potrzeby podatnika	2 792,26
o	inne (niesłusznie wypłacone zasiłki, szkolenia językowe DS.)	7 044,88
p	rezerwy na koszty roku obrotowego (koszty weryfikacji bilansu, użytkow. działki)	213 667,04
r	koszty dot. przychodów opodat. w następnych okresach sprz-energia	26 356 417,49
s	koszty dot. sprzedaży energii w roku 2006	(29 053 784,83)
	Pozostałe koszty operacyjne	7 084 748,63
a	darowizny	99 626,60
b	koszty zaniechanych inwestycji	709 719,74
c	utworzenie rezerw na świadczenia emerytalne i nagr. jubileuszowe	899 922,00
d	utworzenie rezerw na urlopy	781 466,00
e	utworzenie rezerw na odszkodowania	1 459 594,65
f	rezerwa na ekwiwalent energetyczny	1 173 204,16
g	rezerwa na CO ₂	1 386 000,00
h	odpis aktualizujący wartość materiałów na zapasie	221 718,63
i	składki członkowskie	34 099,00
j	opłaty sądowe notarialne	7 127,28
k	opłaty za przechowywanie akcji	3 696,00
l	amortyzacja od środków likwidowanych	303 774,57
m	renta uzupełniająca	4 800,00
	Koszty finansowe	190 576,30
a	utworzenie odpisów aktualizujących odsetki od należności	36 970,60
b	naliczone odsetki od kredytów i pożyczek	152 017,22
c	odsetki budżetowe	1 588,48
	Inne	(135 756,62)
a	zapłacone odsetki	(135 756,62)

Nota nr 21.

Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego

Lp.	Tytuł	Wartość
3	Przychody nie będące przychodami do opodatkowania (ze znakiem ujemnym)	1 821 128,74
	Przychody operacyjne	6 664 718,76
a	przychody ze sprzedaży energii	(27 916 707,66)
b	przychody dot. sprzedaży energii w roku 2006	34 581 426,42
	Pozostałe przychody operacyjne	(4 698 612,07)
a	rozwiązanie rezerw na świadczenia emerytalne i nagrody jubileuszowe	(1 084 260,00)
b	rozwiązanie rezerw na urlopy	(674 343,00)
c	rozwiązanie rezerw na odszkodowania z tyt. rozwiązania umowy o pracę	(617 951,00)
d	rozwiązanie rezerw na ekwiwalent energetyczny	(664 872,16)
e	rozwiązanie rezerw na koszty demontażu	(926 000,00)
f	rozwiązanie odpisu aktualizującego na wartość materiałów na zapasie	(404 881,47)
g	umorzone opłaty i kary za przekroczenie poziomu hałasu	(326 304,44)
	Przychody finansowe	(144 977,95)
a	naliczone odsetki z lokat i rachunku Eskrow	(42 285,20)
b	otrzymane odsetki z lat ubiegłych	52 213,73
c	rozwiązanie rezerwy na należności	(57 761,78)
d	odsetki od umorzonych opłat za hałas	(39 331,08)
e	amortyzacja od środków trwałych z dotacji	(62 592,00)
f	różnice kursowe z wyceny bilansowej	4 778,38
4	Inne zmiany podstawy opodatkowania	(14 893 203,86)
a	koszty podatkowe z roku 2005 nie ujęte w księgach (wyplacona premia, weryfikacja bilansu)	(3 356 258,36)
b	otrzymane dotacje – umorzenie pożyczki	399 000,00
c	koszty podatkowe z roku 2006 nie ujęte w księgach	(16 515,61)
d	koszty podatkowe – remonty kapitalne	(5 511 347,04)
e	wartość certyfikatów z energii zielonej	(6 424 749,89)
f	przychody podatkowe nie ujęte księgowo	16 667,04
5	Dochód	6 723 582,96
6	Darowizny (art. 18)	20 352,30
7	Strata z lat ubiegłych	664 996,78
8	Otrzymane dotacje – umorzenie pożyczki	399 000,00
9	Podstawa opodatkowania podatkiem dochodowym	5 639 233,00
10	Podatek dochodowy	1 071 454,00
11	Przypisy kontroli skarbowych	
12 a	Zmiana stanu aktywa z tytułu podatku odroczonego – wartość brutto	-193 600,00
12 b	Zmiana stanu aktywa z tytułu podatku odroczonego – odpis aktualizujący	0,00
12 c	Zmiana stanu rezerwy na podatku odroczonym	5 935 359,00
13	Razem podatek dochodowy wykazany w RZIS	6 813 213,00

dane porównawcze

Lp.	Tytuł ujemnych różnic przejściowych	Kwota różnicy przejściowej		Kwota różnicy przejściowej		Aktywa z tytułu podatku na 31.12.2005 r.
		Stan na 31.12.2006 r.	Stawka podatku	Stan na 31.12.2005 r.	Stawka podatku	
1	Odniesionych na wynik finansowy	34 582 714,55		6 570 715,37	33 563 765,82	6 377 115,51
a	rezerwa na nagrody jubileuszowe	8 621 370,00	19%	1 638 060,30	8 996 879,00	1 709 407,01
b	rezerwa na odprawy emeryt.-rentowe	3 005 914,00	19%	571 123,66	2 814 743,00	534 801,17
c	rezerwa na niewykorzystane urlopy	781 466,00	19%	148 478,15	674 343,00	128 125,17
d	odpis aktualizujący należności	1 278 555,61	19%	242 925,57	1 297 798,75	246 581,76
e	odsetki do zapłaty	191 129,65	19%	36 314,63	186 770,23	35 486,34
f	koszty weryfikacji bilansu	197 000,00	19%	37 430,00	55 581,12	10 560,41
g	rez. na odsz. z tyt. rozw. um.o pracę	1 459 594,65	19%	277 322,98	617 951,00	117 410,69
h	z tytułu strat podatkowych	664 996,79	19%	126 349,39	1 361 902,57	258 761,49
i	odpis aktualizujący aktywa finansowe	490 806,00	19%	93 253,14	490 806,00	93 253,14
j	niewypłacone odsz. os. fizyczna	36 492,78	19%	6 933,63	19 825,74	3 766,89
k	rezerwy na koszty utylizacji i demontażu	1 030 000,00	19%	195 700,00	1 956 000,00	371 640,00
l	odpis aktualizujący wartość materiałów	221 718,63	19%	42 126,54	404 881,47	76 927,48
m	niewypłacone wynagrodzenia i ZUS	3 193 067,65	19%	606 682,85	3 348 310,67	636 179,03
n	niewypłacona premia	3 447 065,76	19%	654 942,49	3 266 213,24	620 580,52
o	rezerwa na ekwiwalent energetyczny	6 840 955,00	19%	1 299 781,45	6 332 623,00	1 203 198,37
p	koszt zakupu rynku ciepłej wody		19%	0,00	2 555,00	485,45
r	rezerwa na CO ₂	1 386 000,00	19%	263 340,00		0,00
s	remonty kapitalne i amortyzacja	1 736 582,03	19%	329 950,59	1 736 582,03	329 950,59
2	Odniesionych na wynik lat ubiegłych	0,00		0,00	0,00	0,00
	korekty lat ubiegłych					19% 0,00
Razem		34 582 714,55	X	6 570 715,00	33 563 765,82	X 6 377 115,00
	odpis aktualizujący wartość aktywa					
	wartość netto aktywa z tytułu podatku odroczonego wykazana w bilansie			6 570 715		6 377 115

Zmiany w stanie aktywów z tytułu odroczonego podatku dochodowego

Lp.	Tytuł	Wartość brutto	Odpis aktualizujący
1	Bilans otwarcia	6 377 115,00	
2	Zwiększenia	2 463 291,00	0,00
a	w korespondencji z wynikiem finansowym utworzenie aktywa	2 463 291,00	0,00
	- utworzenie odpisu aktualizującego	2 463 291,00	
b	w korespondencji z kapitałami utworzenie aktywa	0,00	0,00
	- utworzenie odpisu aktualizującego	0,00	
3	Zmniejszenia	2 269 691,00	0,00
a	w korespondencji z wynikiem finansowym rozwiązanie aktywa	2 269 691,00	0,00
	korekta z tytułu zmiany stawki	2 269 691,00	
	- rozwiązania odpisu aktualizującego		
b	w korespondencji z kapitałami rozwiązanie aktywa	0,00	0,00
	korekta z tytułu zmiany stawki		
	- rozwiązania odpisu aktualizującego		
4	Bilans zamknięcia	6 570 715,00	0,00

Okresy rozliczania strat podatkowych

Rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego

dane porównawcze

Lp.	Tytuł dodatnich różnic przejściowych	Kwota różnicy przejściowej		Kwota różnicy przejściowej		Rezerwa z tytułu podatku na 31.12.2005 r.
		Stan na 31.12.2006 r.	Stawka podatku	Stan na 31.12.2005 r.	Stawka podatku	
1	Odniesionych na wynik finansowy	76 230 829,08		14 483 857,53	44 992 101,16	8 548 499,22
a	nadwyżka amortyzacji podatkowej nad bilansową	61 981 493,33	19%	11 776 483,73	38 713 319,62	7 355 530,73
b	przychód podatkowy określony terminem płatności	1 560 290,17	19%	296 455,13	5 527 641,59	1 050 251,90
c	zarachowane odsetki od należności	94 498,93	19%	17 954,80	104 427,46	19 841,22
d	koszt podatkowy	5 527 862,65	19%	1 050 293,90		0,00
e	dotatnie różnice kursowe	0,00	19%	0,00	4 778,38	907,89
f	certyfikaty z zielonej energii	7 066 684,00	19%	1 342 669,96	641 934,11	121 967,48
2	Odniesionych na wynik lat ubiegłych	30 855 105,40		5 862 470,03	30 855 105,40	5 862 469,00
a	kapitalizacja remontów	30 855 105,40	19%	5 862 470,03	30 855 105,40	5 862 469,00
Razem		X	X	20 346 327,00	X	X 14 410 968,00

Zmiany w stanie rezerw z tytułu podatku odroczonego od 1.01.2006 r. do 31.12.2006 r.

Lp.	Tytuł	Wartość brutto
1	Bilans otwarcia	14 410 968,00
2	Zwiększenia	7 118 406,00
a	w korespondencji z wynikiem finansowym	7 118 406,00
	utworzenie rezerwy	7 118 406,00
b	w korespondencji z kapitałami	0,00
	utworzenie rezerwy	
3	Zmniejszenia	1 183 047,00
a	w korespondencji z wynikiem finansowym	1 183 047,00
	rozwiązanie rezerwy	1 183 047,00
	korekta z tytułu zmiany stawki	
b	w korespondencji z kapitałami	0,00
	rozwiązanie rezerwy	0,00
	korekta z tytułu zmiany stawki	
4	Bilans zamknięcia	20 346 327,00

Nota nr 22.

Informacje o przychodach, kosztach i wynikach działalności zaniechanej w roku obrotowym lub przewidzianej do zaniechania w roku następnym

W roku obrotowym Spółka nie zaniechała i w kolejnym roku nie planuje zaniechania żadnego rodzaju działalności.

Nota nr 23.

Koszt wytworzenia środków trwałych w budowie

Łączna wartość nakładów na środki trwałe w budowie to 38 837 798,46 zł.

Nota nr 24.

Nakłady na niefinansowe aktywa trwałe

Poniesione w ostatnim roku i planowane na następny rok nakłady na niefinansowe aktywa trwałe (odrębnie należy wykazać poniesione i planowane nakłady na ochronę środowiska).

Lp.	Tytuł	Poniesione w bieżącym okresie – 2006 r.	Planowane do poniesienia – 2007 r.
1	Nakłady na niefinansowe aktywa trwałe	38 906 698,36	130 192 000,00
a	w tym na ochronę środowiska	19 336 615,00	100 758 800,00

Nota nr 25.

Kursy przyjęte do wyceny aktywów i pasywów w walutach obcych

Lp.	Tytuł	31.12.2006 r.	31.12.2005 r.
1	wycena aktywów – kurs USD/PLN	2,9105	3,2613
2	wycena zobowiązań – kurs USD/PLN	2,9105	3,2613
3	wycena zobowiązań – kurs EURO/PLN	3,8312	3,8598
4	wycena zobowiązań – kurs GBP/PLN		5,6253

Do wyceny transakcji ujętych w rachunku zysków i strat zastosowano kursy wymiany walut obowiązujące na dzień dokonania transakcji zgodnie z zasadami opisanymi we wprowadzeniu do sprawozdania finansowego.

Nota nr 26.

Objaśnienia do rachunku przepływów pieniężnych

Objaśnienie struktury środków pieniężnych przyjętych do rachunku przepływów pieniężnych, jeśli różni się ona od ich struktury przyjętej do bilansu. W szczególności należy podać wartości przyjęte za ekwiwalenty środków pieniężnych:

Lp.	Tytuł	1.01.-31.12.2006 r.	1.01.-31.12.2005 r.
Środki pieniężne			
1	Środki pieniężne w banku	21 320 634,48	7 364 871,09
2	Lokaty bankowe	573 671,58	2 951 225,65
Ekwiwalenty środków pieniężnych		20 746 962,90	4 413 645,44
Razem		0,00	0,00
		21 320 634,48	7 364 871,09

Wyjaśnienie przyczyn znaczących różnic pomiędzy zmianami stanu niektórych pozycji w bilansie oraz zmianami tych samych pozycji wykazanymi w rachunku przepływów pieniężnych:

Lp.	Tytuł	1.01.-31.12.2006 r.	1.01.-31.12.2005 r.
1.	Zyski (straty) z tytułu różnic kursowych wykazane w rachunku przepływów pieniężnych wynikają z następujących pozycji	0,00	0,00
2	Odsetki i udziały w zyskach (dywidendy) składają się z:	1 960 581,97	1 574 520,30
	- odsetki zapłacone od udzielonych pożyczek		
	- odsetki zapłacone od kredytów	853 173,18	318 102,07
	- odsetki zapłacone od pożyczek	1 290 287,13	1 582 927,72
	- odsetki otrzymane od lokat	(182 878,34)	(326 509,49)
3	Zysk (strata) z działalności inwestycyjnej wynika z:	(1 188 186,58)	(5 107 240,36)
	- zysk (strata) ze zbycia rzeczowych aktywów trwałych	(1 188 186,58)	(1 277 998,36)
	- aktualizacja wartości inwestycji finansowych		74 758,00
	- zysk (strata) ze zbycia aktywów finansowych		(3 904 000,00)
4	Zmiana należności wynika z następujących pozycji:	12 384 031,18	(10 644 619,35)
	- zmiana stanu należności krótkoterminowych wynikająca z bilansu	12 384 031,18	(10 644 619,35)
	- zmiana stanu należności długoterminowych wynikająca z bilansu		
5	Zmiana stanu zobowiązań krótkoterminowych, z wyjątkiem pożyczek i kredytów, wynika z następujących pozycji:	(9 773 074,62)	8 960 524,42
	- zmiana stanu zobowiązań krótkoterminowych	11 837 221,16	14 008 936,59
	- zmiana stanu zobowiązań długoterminowych pozostałych		
	- korekta o zmianę stanu pożyczek		
	- korekta o zmianę stanu kredytów	(11 550 000,00)	(7 236 000,00)
	- korekta o zmianę zobowiązań z tytułu emisji dłużnych papierów wartościowych		
	- korekta o zmianę zobowiązania z tytułu niewypłaconej dywidendy		
	- korekta o zmianę stanu zobowiązań z tytułu nabycia rzeczowych aktywów trwałych	(10 060 295,78)	2 187 587,83
	- korekta o zmianę stanu zobowiązań z tytułu nabycia aktywów finansowych		
	- zmiana salda z tytułu odsetek do NFOŚ		
6	Na wartość pozycji „inne korekty” składają się:	(123 804,06)	(206 111,39)
	- darowizna środków trwałych		1 470,00
	- amortyzacja środków trwałych niskocennych	(123 804,06)	(207 581,39)

Nota nr 27.

Zatrudnienie

Informacje o przeciętnym w roku obrotowym zatrudnieniu z podziałem na grupy zawodowe

Lp.	Wyszczególnienie	Razem liczba zatrudnionych na 31.12.2006 r.	Razem liczba zatrudnionych na 31.12.2005 r.
	Pracownicy ogółem, z tego:	588	614
	na stanowiskach robotniczych	424	449
	na stanowiskach nierobotniczych	164	165

Nota nr 28.

Wynagrodzenia członków organów nadzorczych

Informacje o wynagrodzeniach, łącznie z wynagrodzeniem z zysku, wypłaconych lub należnych osobom wchodzącym w skład organów zarządzających i nadzorujących Spółkę handlowych (dla każdej grupy osobno):

Lp.	Wyszczególnienie	Wynagrodzenie w 2006 r.	Wynagrodzenie w 2005 r.
1	Zarząd Spółki	2 211 268,99	2 113 618,06
2	Rada Nadzorcza	262 468,21	146 063,56

Nota nr 29.

Informacje o pożyczkach udzielonych osobom wchodzącym w skład organów zarządzających i nadzorujących

Informacje o pożyczkach i świadczeniach o podobnym charakterze udzielonych osobom wchodzącym w skład organów zarządzających i nadzorujących spółek handlowych (dla każdej grupy osobno) ze wskazaniem warunków oprocentowania i terminów spłaty.

W roku obrotowym Spółka nie udzieliła pożyczek, jak również innych świadczeń o podobnym charakterze osobom wchodzącym w skład organów zarządzających i nadzorujących.

Nota nr 30.

Informacje o znaczących zdarzeniach dotyczących lat ubiegłych, ujętych w sprawozdaniu finansowym roku obrotowego

W roku obrotowym nie wystąpiły zdarzenia dotyczące lat ubiegłych.

Nota nr 31.

Informacje o znaczących zdarzeniach, jakie nastąpiły po dniu bilansowym, a nie uwzględnionych w sprawozdaniu finansowym

Po dniu bilansowym do dnia sporządzenia sprawozdania finansowego za rok obrotowy, to jest do dnia 20 marca 2007 roku, nie nastąpiły zdarzenia, które nie zostały, a powinny być ujęte w sprawozdaniu finansowym roku obrotowego.

Nota nr 32.

Zmiany zasad (polityki) rachunkowości w roku obrotowym

Przedstawienie dokonanych w roku obrotowym zmian zasad (polityki) rachunkowości, w tym metod wyceny oraz zmian sposobu sporządzania sprawozdania finansowego, jeżeli wywierają one istotny wpływ na sytuację majątkową, finansową i wynik finansowy jednostki.

W roku obrotowym Spółka dokonała zmian zasad (polityki) w zakresie ujęcia księgowego kosztów remontów kapitalnych środków trwałych. W latach ubiegłych koszty te odnoszone były w ciężar rachunku wyników Spółki. Obecnie zgodnie z MSR 16 remonty kapitalne są kapitalizowane jako element składowy danego środka trwałego i amortyzowane przez okres pomiędzy dwoma kolejnymi remontami kapitalnymi. Zgodnie z Uchwałą Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia z dnia 4 września 2006 r. Spółka sporządzać będzie sprawozdania finansowe począwszy od roku 2007 zgodnie z Międzynarodowymi Standardami Sprawozdawczości Finansowej. W związku z tym zastosowano MSR 16, który określa sposób postępowania z remontami kapitalnymi składników rzeczowych aktywów trwałych. Spółka dokonała wyodrębnienia z wartości środków trwałych komponentów remontu kapitalnego, które są amortyzowane przez okres do następnego planowanego remontu kapitalnego danego środka trwałego. Ponadto dokonano zmian zasad ujmowania praw majątkowych z tytułu produkcji energii ze źródeł odnawialnych poprzez ujęcie ich w wartości rynkowej w okresie wyprodukowania tej energii.

Podejście takie zastosowano dla celów sporządzenia sprawozdania statutowego Spółki za 2006 r.

Powyższe zmiany zasad polityki rachunkowości miały wpływ na następujące pozycje sprawozdania za 2006 r.

Rachunek zysków i strat

Wyszczególnienie	31 grudnia 2006 r.
Pozycje	
1 Pozostałe przychody operacyjne	7 066 684,00
2 Koszty działalności operacyjnej	-4 835 644,99
- amortyzacja	675 702,05
- zużycie materiałów i energii	-178 925,50
- usługi obce	-5 003 757,83
- wynagrodzenia z narzutami	-103 683,72
- pozostałe koszty	-224 979,99
3 Zysk brutto	11 902 328,99
4 Podatek dochodowy odroczony	2 261 443,00
5 Zysk netto	9 640 885,99

Bilans

Wyszczególnienie	31 grudnia 2006 r.
Aktywa	10 983 555,99
1 Rzeczowe aktywa trwałe w pozycji:	4 835 644,99
- urządzenia techniczne i maszyny	4 835 644,99
2 Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	-918 773,00
3 Zapasy	7 066 684,00
Pasywa	10 983 555,99
1 Rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	1 342 670,00
2 Zysk netto	9 640 885,99

Nota nr 33.

Porównywalność danych finansowych

Informacje liczbowe zapewniające porównywalność danych sprawozdania finansowego za rok poprzedzający ze sprawozdaniem za rok obrotowy.

Sprawozdanie finansowe za rok kończący się dnia 31 grudnia 2005 roku zostało przygotowane zgodnie z zasadami stosowanymi przez Spółkę w tamtym okresie i w związku z tym nie jest ono porównywalne ze sprawozdaniem finansowym za rok kończący 31 grudnia 2006 roku. Gdyby Spółka zastosowała obecne zasady rachunkowości do sporządzenia sprawozdania finansowego za rok kończący się dnia 31 grudnia 2005 roku, wówczas wynik finansowy za tamten rok byłby niższy o kwotę 886 664,92 złotych, natomiast zysk z lat ubiegłych z powyższego tytułu na dzień 31 grudnia 2005 roku byłby wyższy o kwotę 24 992 636,40 złotych. Zmiany te zostały ujęte w prezentowanych danych porównawczych.

Rachunek zysków i strat

Wyszczególnienie	Rok zakończony dnia 31.12.2005 r. dane zatwierdzone	Korekty	Rok zakończony dnia 31.12. 2005 r. dane porównawcze
1 Koszty działalności operacyjnej	392 541 606,35	1 736 582,03	394 278 188,38
- amortyzacja	19 709 375,86	3 624 220,03	23 333 595,89
- zużycie materiałów i energii	169 040 042,34	-375 785,00	168 664 257,34
- usługi obce	35 518 588,53	-1 511 853,00	34 006 735,53
2 Koszty wytworzenia sprzedanych produktów	424 843,89		424 843,89
3 Pozostałe przychody operacyjne	1 066 778,00		1 066 778,00
- certyfikaty	1 066 778,00		1 066 778,00
4 Zysk brutto	993 566,34	-1 094 647,92	-101 081,58
5 Podatek dochodowy (odroczony)	767 233,00	-207 983,00	559 250,00
6 Zysk netto	226 333,34	-886 664,92	-660 331,58

Bilans

Wyszczególnienie	Rok zakończony dnia 31.12.2005 r. dane zatwierdzone	Korekty	Rok zakończony dnia 31.12.2005 r. dane porównawcze
Aktywa	328 476 290,98	30 090 407,48	358 566 698,46
1 Rzeczowe aktywa trwałe w pozycji:	232 976 687,98	29 118 523,37	262 095 211,35
1.1 Środki trwałe	210 776 010,06	29 118 523,37	239 894 533,43
- budynki, lokale oraz obiekty inżynierii lądowej i wodnej	68 965 723,63	587 733,33	69 553 456,96
- urządzenia techniczne i maszyny	138 293 848,24	28 248 886,44	166 542 734,68
- środki transportu	1 597 702,56	281 903,60	1 879 606,16
2 Zapasy	30 291 543,24	641 934,11	30 933 477,35
- produkty gotowe	424 843,89	641 934,11	1 066 778,00
3 Długoterminowe rozliczenia międzyokresowe	8 444 427,94	329 950,00	8 774 377,94
3.1 Aktywa z tytułu odroczonego podatku	6 047 165,00	329 950,00	6 377 115,00
Pasywa	328 476 290,98	30 090 407,48	358 566 698,46
1 Zysk (strata) z lat ubiegłych		24 992 636,40	24 992 636,40
2 Zysk netto	226 333,34	-886 664,92	-660 331,58
3 Rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	8 426 532,00	5 984 436,00	14 410 968,00

Nota nr 34.

Informacje o wspólnych przedsięwzięciach, które nie podlegają konsolidacji

W roku obrotowym Spółka nie prowadziła wspólnych przedsięwzięć z innymi podmiotami.

Nota nr 35.

Informacje o transakcjach z jednostkami powiązanymi

Lp.	Nazwa jednostki	Należności	Inwestycje – pożyczki, papiery wartościowe	Zobowiązania	Przychody operacyjne	Pozostałe przychody operacyjne	Przychody finansowe	Koszty operacyjne	Pozostałe koszty operacyjne	Koszty finansowe
1.	ČEZ a.s.	27 069,96	0,00		879 918,86	30 972 229,69	0,00	4 226 887,90	0,00	0,00
Razem		27 069,96	0,00	0,00	879 918,86	30 972 229,69	0,00	4 226 887,90	0,00	0,00

Wyjaśnienie do noty nr 35

Na podstawie obowiązującej od 1 lipca 2006 r. umowy zawartej pomiędzy ČEZ a.s. i Elektrownią Skawina S.A. Spółka prowadzi transakcje handlowe w zakresie zakupu i sprzedaży energii elektrycznej oraz praw do emisji zanieczyszczeń do powietrza CO₂.

Nota nr 36.

W roku obrotowym nastąpiła zmiana właściciela udziałów Spółki PSEG Poland Distribution B.V. – bezpośredniego akcjonariusza większościowego Elektrowni Skawina S.A.

W dniu 2 czerwca 2006 r. Elektrownia Skawina została poinformowana przez PSEG Europe B.V. i ČEZ a.s. o nabyciu z dniem 29 maja 2006 roku przez ČEZ a.s. od PSEG Europe B.V. wszystkich udziałów Spółki PSEG Poland Distribution B.V. posiadanych przez PSEG Europe B.V.

W wyniku nabycia udziałów przez ČEZ a.s. kontynuowana jest realizacja Pakietu Socjalnego.

Informacja o Pakiecie Gwarancji Socjalnych dla Pracowników Elektrowni Skawina S.A.

W lipcu 2001 roku przed sfinalizowaniem zbycia części akcji Elektrowni Skawina S.A. przez Skarb Państwa inwestorowi strategicznemu, amerykańskiej firmie energetycznej PSEG Global, Związki Zawodowe działające na terenie Elektrowni i przedstawiciele inwestora przy udziale Zarządu Spółki wynegocjowały i podpisały Pakiet Gwarancji Socjalnych.

Pakiet został spisany na okres 6 lat liczonych od dnia transakcji, tj. od dnia 12.06.2002 r.

W dokumencie inwestor zobowiązał się między innymi do:

- gwarancji zatrudnienia pracowników zatrudnionych w Elektrowni na dzień jego podpisania,
- wypłaty premii prywatyzacyjnej do 30 dni od daty objęcia akcji przez inwestora (premia prywatyzacyjna została wypłacona 4 lipca 2002 r.,
- odkupienia akcji Elektrowni Skawina S.A. od pracowników, emerytów i rencistów, którzy nabyli je nieodpłatnie od Skarbu Państwa, po określonej w Pakiecie cenie,
- corocznego wzrostu wynagrodzeń na poziomie inflacji w Polsce,
- konsultowania ze Związkami Zawodowymi planowanych zmian restrukturyzacyjnych i organizacyjnych,
- wypłaty odszkodowań dla pracowników, którzy dobrowolnie w drodze porozumienia zdecydowali się na rozwiązanie umowy o pracę ze Spółką,
- dofinansowanie zakładowego funduszu świadczeń socjalnych kwotą równą połowie odpisu podstawowego,
- i inne o charakterze socjalnym, z zakresu opieki medycznej i BHP.

Strony Pakietu potwierdziły stosowanie w całej rozciągłości obowiązującego przed datą prywatyzacji Zakładowego Układu Zbiorowego Pracy dla Pracowników Elektrowni Skawina S.A., który w sposób kompleksowy reguluje zasady zatrudniania, awansowania, wynagradzania pracowników, organizację czasu pracy, świadczenia pieniężne związane z pracą i inne uprawnienia.

Pakiet był realizowany w pełni do maja 2006 roku przez inwestora amerykańskiego, a od 29.05.2006 r. obowiązki strony amerykańskiej przejęła firma ČEZ Poland Distribution BV, która wykupiła firmę PSEG Poland Distribution BV.

**Sprawozdanie finansowe
przedstawił Zarząd spółki:**

Ryszard Młodzianowski
Prezes Zarządu, Dyrektor Naczelny Elektrowni Skawina S.A.

Lumír Jendryščík
Członek Zarządu, Dyrektor Strategiczny Elektrowni Skawina S.A.

Marek Bogdanowicz
Członek Zarządu, Dyrektor Techniczny Elektrowni Skawina S.A.

Ewa Kochana
Członek Zarządu, Dyrektor Finansowy Elektrowni Skawina S.A.

Zbigniew Kocharński
Członek Zarządu, Dyrektor Handlowy Elektrowni Skawina S.A.

Sporządzono:
Skawina, 20 lutego 2007 r.

Słownik terminów i skrótów

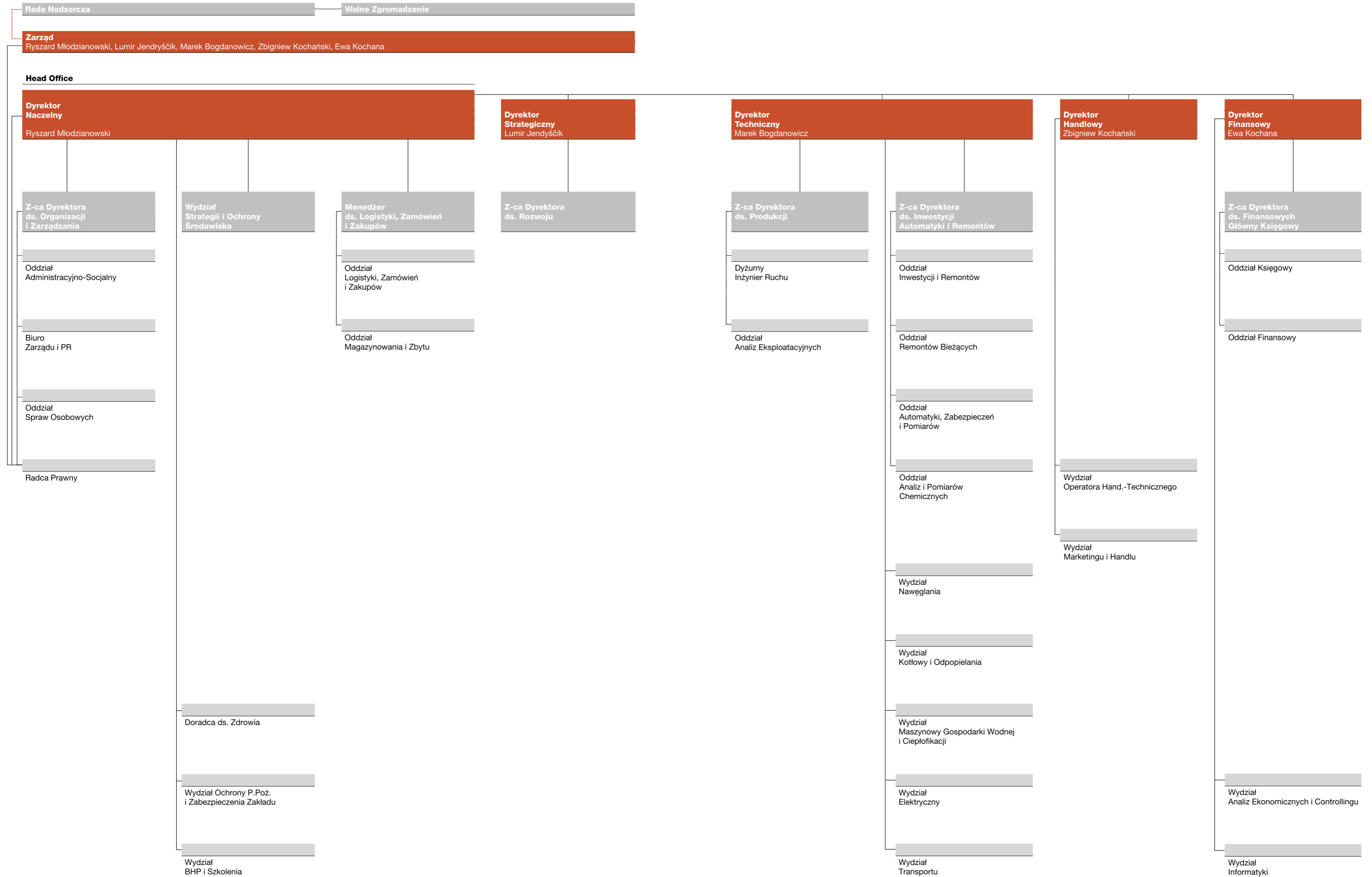
Skróty i terminy o znaczeniu ogólnym

Termin	Wyjaśnienie
BHP	Przepisy dotyczące bezpieczeństwa i higieny pracy
C.O.	Centralne Ogrzewanie
Dyrektywy LCP	Dyrektywa Unijna „Large Combustion Plant” Parlamentu Europejskiego i Rady 2001/80/WE z 23.10.2001 r.
Dz.U.	Dziennik Ustaw
KDT	Kontrakt Długoterminowy
MW _e	Megawat, 1 MW = 10 ⁶ W, W = jednostka mocy elektrycznej
MW _t	Megawat, 1 MW = 10 ⁶ W, W = jednostka mocy cieplnej
Nm ³	normalny metr sześcienny
NSZZ	Niezależny Samorządny Związek Zawodowy
URE	Urząd Regulacji Energetyki

Metody kalkulacji wskaźników finansowych

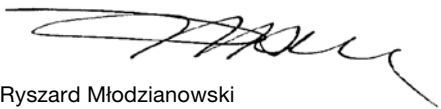
Termin	Wyjaśnienie
Dług	Zobowiązania długoterminowe + Zobowiązania krótkoterminowe
EBIT	Zysk operacyjny, czyli zysk przed odliczeniem odsetek od zaciągniętych kredytów i podatków
EBITDA	Zysk przed odliczeniem amortyzacji, odsetek od zaciągniętych kredytów i podatków
Marża EBIT	EBIT/ Przychody ze sprzedaży
Stopa zwrotu z zainwestowanego kapitału (ROIC)	$EBIT \cdot (1 - \text{stopa podatku dochodowego}) / (\text{średnia wartość aktywów trwałych i wartości niematerialnych i prawnych} + \text{średnia wartość kapitału obrotowego})$
Stopa zwrotu z kapitału własnego (ROE)	Zysk netto/kapitał własny
Wskaźnik rentowności aktywów (ROA)	Zysk netto/aktywa razem
Wskaźnik pokrycia zobowiązań z przepływów pieniężnych	Przepływy pieniężne z działalności operacyjnej/zobowiązania długoterminowe
Wskaźnik obrotu aktywami	Sprzedaż netto/aktywa razem

Schemat organizacyjny na dzień 1.12.2006 r.



Informacja o osobach odpowiedzialnych za Raport Roczny


Sprawozdanie finansowe przedstawił Zarząd Spółki:



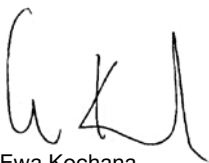
Ryszard Młodzianowski
Prezes Zarządu, Dyrektor Naczelny Elektrowni Skawina S.A.



Lumír Jendryščík
Członek Zarządu, Dyrektor Strategiczny Elektrowni Skawina S.A.



Marek Bogdanowicz
Członek Zarządu, Dyrektor Techniczny Elektrowni Skawina S.A.



Ewa Kochana
Członek Zarządu, Dyrektor Finansowy Elektrowni Skawina S.A.

Sporządzono:
Skawina, 20 lutego 2007 r.

Zamknięcie raportu rocznego za 2006 rok: 16.05.2007 r.