

ŁĄCZNE SPRAWOZDANIE GRUPY ČEZ ZA I PÓŁROCZE 2008 R.

NIEAUDYTOWANE WYNIKI SKONSOLIDOWANE SPORZĄDZONE ZGODNIE Z MIĘDZYNARODOWYMI STANDARDAMI SPRAWOZDAWCZOŚCI FINANSOWEJ (MSSF)

Najważniejsze wydarzenia

Praga, 14 sierpnia 2008 r.

- Zysk netto wzrósł w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku o 7,9 miliarda CZK, osiągając 29,0 miliarda CZK; wzrost wynosi 37,8 %.
- Wskaźnik EBITDA wzrósł o 10,4 miliarda CZK do 48,6 miliarda CZK, czyli o 27,3 %.
- Konsorcjum ČEZ, a. s. i tureckiego partnera wygrało licytację tureckiej spółki dystrybucyjnej Sedaş.
- ČEZ, a. s. umorzy 54,2 miliona sztuk akcji własnych, obniżając kapitał zakładowy o 5,4 miliarda CZK.

| Główne dane | Jednostka | I-II kwartał 2008 r. | I-II kwartał 2007 r. | Indeks 08/07 |
|--|-----------|----------------------|----------------------|--------------|
| produkcja energii elektrycznej (brutto) | GWh | 35 069 | 36 066 | 97,2% |
| zainstalowana moc | MW | 14 288 | 14 392 | 99,3% |
| sprzedaż energii elektrycznej* | GWh | 38 700 | 39 415 | 98,2% |
| sprzedaż ciepła | TJ | 8 120 | 6 993 | 116,1% |
| przychody operacyjne | mln CZK | 90 421 | 83 162 | 108,7% |
| koszty operacyjne (bez odpisów) | mln CZK | -41 868 | -45 008 | 93,0% |
| EBITDA | mln CZK | 48 553 | 38 154 | 127,3% |
| - segment Europy Środkowej (EŚ) | mln CZK | 46 648 | 36 128 | 129,1% |
| - segment Europy Południowo-Wschodniej (EPW) | mln CZK | 1 905 | 2 026 | 94,0% |
| odpisy amortyzacyjne | mln CZK | -10 806 | -10 831 | 99,8% |
| EBIT | mln CZK | 37 747 | 27 323 | 138,2% |
| zysk netto | mln CZK | 28 958 | 21 011 | 137,8% |
| rentowność kapitału własnego (ROE) netto** | % | 27,6 | 17,2 | 160,2% |
| stosunek ceny rynkowej i zysku (P/E)** | 1 | 14,5 | 19,6 | 73,9% |
| zadłużenie netto / EBITDA** | 1 | 0,9 | 0,3 | >200% |
| zadłużenie netto / kapitał własny | % | 44,2 | 9,2 | >200% |
| inwestycje (CAPEX) | mln CZK | -13 773 | -11 020 | 125,0% |
| inwestycje finansowe | mln CZK | -15 615 | -2 434 | >200% |
| cash flow operacyjny | mln CZK | 27 329 | 32 981 | 82,9% |
| rzeczywista liczba pracowników | osób | 29 093 | 30 652 | 94,9% |

*) sprzedaż klientom końcowym + sprzedaż na pokrycie strat w sieci + saldo obrotu hurtowego

**) za ostatnie 12 miesięcy

Przychody, koszty, zysk

Zysk netto Grupy ČEZ wzrósł w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku o 7,9 miliarda CZK (o 37,8 %), natomiast zysk operacyjny przed amortyzacją (EBITDA) wzrósł o 10,4 miliarda CZK (o 27,3 %). Głównym czynnikiem wzrostu było zwiększenie marży brutto o 11,4 miliarda CZK. Na wyniki I półrocza pozytywnie wpłynęły oddziaływania nadzwyczajne, w szczególności rozliczenie rezerwy na uprawnienia zaksięgowanej w 2007 r. oraz zysk z kontraktów instrumentami pochodnymi energii elektrycznej w 2008 r., który w tym półroczu osiągnął punkt kulminacyjny wraz z cenami energii elektrycznej, które również osiągnęły maksimum. Pozostałe koszty operacyjne udawało się trzymać pod kontrolą, odnotowano wzrost o 1,0 miliarda CZK. Na pozytywny rozwój EBITDA ma największy wpływ Segment Produkcji i Handlu w Europie Środkowej, gdzie w wyniku zwiększenia produkcji ze źródeł jądrowych oraz wzrostu cen hurtowych energii elektrycznej osiągnięto wzrost tego wskaźnika o 35 % w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku. 15 % wzrost w zakresie EBITDA odnotowano także w Segmencie Dystrybucji i Sprzedaży w Europie Środkowej, co wynika głównie ze zwiększenia wolumenu dystrybucji do klientów końcowych.

Wzrost w zakresie EBITDA obniża zmniejszenie wyniku finansowego o 0,8 miliarda CZK. Głównym czynnikiem jest większy wolumen sprzedaży krótkoterminowych papierów wartościowych w 2007 r. w ramach zbywania mniejszych firm, niezwiązanych z głównym przedmiotem działalności Grupy ČEZ, oraz wyższe zapłacone odsetki z powodu większego średniego zadłużenia, co wynika ze wzrostu inwestycji finansowych oraz odkupu akcji. Wzrost podatku

w porównaniu z I półroczem 2007 r., wynikający ze wzrostu zysku, pomniejsza zysk netto o kolejne 1,7 miliarda CZK.

Przepływy pieniężne

Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej w wysokości 27,3 miliarda CZK są w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku o 5,7 miliarda CZK niższe (o 17,3 %), co wynika głównie ze wzrostu kapitału operacyjnego o 11,4 miliarda CZK, przede wszystkim z powodu zwiększenia salda wierzytelności i zobowiązań z operacji instrumentami pochodnymi, oraz z wprowadzenia zaliczek zabezpieczających transakcje na giełdzie energii. Kolejnym czynnikiem było zwiększenie zaliczek na podatek dochodowy o 4,6 miliarda CZK w korespondencji ze wzrostem zysku w 2006 r. Te czynniki częściowo kompensuje wzrost zysku przed opodatkowaniem o 9,6 miliarda CZK.

Wolumen środków pieniężnych wykorzystanych w ramach działalności inwestycyjnej wynosił 31,6 miliarda CZK, o 12,8 miliarda CZK więcej niż w I półroczu ubiegłego roku (czyli o 68,1 %). W dziedzinie inwestycji finansowych w 2008 r. znaczący wydatek stanowiły inwestycje w spółkę MOL w wysokości 15,0 miliarda CZK.

Z działalności finansowej wykorzystano 1,8 miliarda CZK. Wartość ta jest niższa w porównaniu z analogicznym okresem ubiegłego roku o 17,9 miliarda CZK, głównie z powodu większego wykorzystania kredytów i pożyczek, co wiąże się z wyższymi inwestycjami finansowymi w ramach Grupy ČEZ.

Program inwestycyjny

Na modernizację źródeł za I półrocze 2008 r. wyasygnowano ogółem 4,4 miliarda CZK. W ramach

kompleksowej modernizacji elektrowni Tušimice II (4 x 200 MW) kontynuowano prace montażowe i budowlane, zaś w ramach realizacji kompleksowej modernizacji elektrowni Pruněřov II (3 x 250 MW) przedstawiono wniosek EIA, kontynuowano prace badawcze i przygotowania dokumentacji do celów zleceń. Uprawomocniło się zezwolenie na realizację czwartego etapu restrukturyzacji źródła o mocy 660 MW w Ledvicach (budowa nowego źródła), rozpoczęto prace nad wyposażeniem placu budowy oraz remont budynku administracyjnego.

W elektrowni Počerady sfinalizowano zamysł projektu pt. "Budowa cyklu parogazowego". Trwają prace nad dokumentacją SIWZ do przetargów.

Koszty inwestycji **w elektrowniach jądrowych** za I półrocze 2008 r. osiągnęły 2,3 miliarda CZK. W elektrowni jądrowej Dukovany na II bloku zakończono remont systemu kontroli sterowania systemami bezpieczeństwa oraz wymianę elementów niskociśnieniowych turbiny na bardziej skuteczne. Obecnie każdy spośród 4 bloków osiąga moc 456 MW. W elektrowni jądrowej Temelín kontynuowano przygotowanie magazynu wypalonego paliwa oraz modernizację elementów wysokociśnieniowych układu maszynowego 1 000 MW.

W obrębie sieci dystrybucyjnej inwestowano w budowę i remonty rozdzielni i linii. Do największych przedsięwzięć inwestycyjnych w Republice Czeskiej należała budowa linii 110 kV Mírovka – Hlinsko, natomiast w Bułgarii remont i budowa urządzeń rozdzielni wysokiego i niskiego napięcia a w Rumunii modernizacja rozdzielni 110/20 kV Craiova Centru.

Obrót energią elektryczną i uprawnieniami do emisji

W I półroczu 2008 r. popyt na energię elektryczną w Republice Czeskiej wzrósł o 4,2 %, po uwzględnieniu odchyleń temperatur od normy wzrost wynosi 3,0 %. W największym stopniu rosło zużycie małych odbiorców-przedsiębiorstw – o 9,1 %, natomiast duzi odbiorcy zużyli o 3,7 % a gospodarstwa domowe o 2,7 % więcej energii elektrycznej niż w I półroczu ubiegłego roku.

II kwartał charakteryzował się stałym wzrostem cen większości towarów, które osiągały rekordowy poziom.

Cena energii elektrycznej wyraźnie rosła, wielokrotnie wyznaczając nowe absolutne maksimum. Ekstremalny wzrost cen produktów elektroenergetycznych z długiego końca krzywej forwardowej był związany z analogicznym rozwojem sytuacji na rynku paliw, w szczególności ropy, w przypadku której cena rosła najszybciej, co miało wpływ na cały rynek. W drugiej połowie czerwca rozpoczął się gwałtowny wzrost cen energii elektrycznej, które do końca miesiąca wzrosły o ponad 20 % (Cal-09 w dniu 30.6. osiągnął cenę 88,3 EUR/MWh). Przyczyną

w dalszym ciągu pozostają optymistyczne nastawienia na rynku paliw, głównie ropy i węgla, które łamały jeden rekord cenowy za drugim. Na końcu czerwca cena podstawowego kontraktu na ropę Brent 12M forward wynosiła 143,75 USD/bl, natomiast na Coal API2 Cal-09 212 USD/t.

Podobnie jak w przypadku kontraktów długoterminowych na energię elektryczną rosły też ceny uprawnień do emisji. Głównym czynnikiem wpływającym na te ceny była ropa (gaz), w przypadku której ceny rosły jeszcze szybciej niż ceny węgla, co zwiększało teoretyczną cenę uprawnień emisyjnych – cenę, przy której opłacalne jest zastąpienie węgla używanego do produkcji energii elektrycznej gazem.

Na długi koniec krzywej FWD znacząco wpływa fakt, iż uprawnienia na KPRU III będą alokowane wyłącznie w formie aukcji, na co rynek przygotowuje się, akumulując uprawnienia z KPRU II. Dlatego pod koniec kwartału ceny uprawnień osiągnęły najwyższy poziom za ostatnie dwa lata.

Europa Środkowa (EŚ)

| Europa Środkowa (EŚ) | | Konsolidowane | | Produkcja i handel | | Dystrybucja i sprzedaż | | Wydobycie | | Pozostałe | |
|--|---------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|------------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|
| | | I-II kwartał 2008 r. | I-II kwartał 2007 r. | I-II kwartał 2008 r. | I-II kwartał 2007 r. | I-II kwartał 2008 r. | I-II kwartał 2007 r. | I-II kwartał 2008 r. | I-II kwartał 2007 r. | I-II kwartał 2008 r. | I-II kwartał 2007 r. |
| przychody ze sprzedaży pomiędzy segmentami | mln CZK | 77 191 | 69 719 | 34 409 | 33 584 | 38 776 | 33 613 | 1 960 | 1 721 | 2 290 | 903 |
| Przychody ze sprzedaży pomiędzy segmentami | mln CZK | 244 | 102 | 24 534 | 19 958 | 1 678 | 1 414 | 3 320 | 3 381 | 12 167 | 8 984 |
| Przychody razem | mln CZK | 77 435 | 69 821 | 58 943 | 53 542 | 40 454 | 35 027 | 5 280 | 5 102 | 14 457 | 9 887 |
| EBITDA | mln CZK | 46 648 | 36 128 | 36 275 | 26 822 | 4 672 | 4 069 | 2 617 | 2 677 | 3 084 | 2 558 |
| EBIT | mln CZK | 36 890 | 26 344 | 29 677 | 20 030 | 2 955 | 2 481 | 2 022 | 2 143 | 2 236 | 1 690 |
| liczba pracowników | osób | 21 637 | 22 130 | 8 070 | 8 780 | 1 388 | 1 373 | 3 651 | 3 551 | 8 528 | 8 426 |

EŚ: Produkcja i Handel

W elektrowniach Grupy ČEZ w Europie Środkowej w I półroczu 2008 r. wyprodukowano 33,9 TWh energii elektrycznej – o 1,1 TWh (3,2 %) mniej, niż w analogicznym okresie ubiegłego roku. Produkcję z elektrowni zasilanych węglem w Republice Czeskiej zmniejszono o 2,3 TWh, aby spełnić pułapy emisyjne dla NO_x, SO₂ oraz pyłów. W elektrowniach jądrowych Dukovany i Temelín wyprodukowano o 1,6 TWh więcej energii, niż w I półroczu ubiegłego roku. Na produkcję w I półroczu 2007 r. negatywnie wpłynęło odstawienie I bloku elektrowni Temelín. Elektrownie wodne wyprodukowały o 0,1 TWh więcej niż w analogicznym okresie ubiegłego roku.

Optymalizacja produkcji w Polsce pozwoliła na zaoszczędzenie uprawnień do emisji CO₂ i zmniejszenie produkcji o 0,6 TWh. Powodem są niskie ceny sprzedaży energii elektrycznej, niepokrywające kosztów zmiennych łącznie z uprawnieniami.

| EŚ: Produkcja | | I-II kwartał 2008 r. | I-II kwartał 2007 r. |
|--|-----|----------------------|----------------------|
| Produkcja energii elektrycznej | TWh | 33,9 | 35,0 |
| w tym: elektrownie jądrowe | TWh | 13,8 | 12,2 |
| elektrownie zasilane węglem | TWh | 19,1 | 21,9 |
| źródła wykorzystujące energię wodną i inną | TWh | 1,0 | 0,9 |

ČEZ, a. s. poszerza zakres obrotu towarami – oprócz energii elektrycznej i uprawnień emisyjnych aktywnie handluje węglem, ponadto przewiduje się, iż wkrótce rozpocznie prowadzić obrót gazem.

| EŚ: Handel hurtowy (trading) | | I-II kwartał 2008 r. | I-II kwartał 2007 r. |
|-------------------------------|-----|----------------------|----------------------|
| Zakup energii elektrycznej | TWh | 25,9 | 19,5 |
| w tym poza Grupą | TWh | 22,0 | 16,9 |
| Sprzedaż energii elektrycznej | TWh | 56,2 | 51,2 |
| w tym poza Grupą | TWh | 38,3 | 34,7 |
| - na rynku hurtowym | TWh | 37,9 | 34,3 |
| - sprzedaż klientom końcowym | TWh | 0,4 | 0,5 |
| saldo | TWh | 30,3 | 31,6 |

EŚ: Dystrybucja i Sprzedaż

Wskaźnik EBITDA w Segmencie Dystrybucji i Sprzedaży wzrósł o 14,8 %, przede wszystkim w wyniku ciepłej zimy 2007 r. i wolniejszego korzystania ze środków wyasygnowanych na koszty w ciągu 2008 r. Średnia temperatura w I półroczu 2008 r. była o 1,2 °C niższa aniżeli w analogicznym okresie 2007 r. Wolumen energii elektrycznej dystrybuowanej klientom końcowym w porównaniu z I półroczem ubiegłego roku wzrósł o 5,2 % do 17,4 TWh. W I półroczu 2008 r. spółka ČEZ Prodej, s.r.o. sprzedała w Republice Czeskiej odbiorcom końcowym 13,9 TWh energii elektrycznej (w tym 0,4 TWh w Grupie ČEZ). Udział ČEZ Prodej, s.r.o. na rynku końcowym (45 %) nie zmienił się, podobnie jak w I półroczu ubiegłego roku.

| EŚ: Dystrybucja i handel detaliczny | | I-II kwartał 2008 r. | I-II kwartał 2007 r. |
|--|-----|-------------------------|-------------------------|
| Sprzedaż klientom końcowym poza Grupą ČEZ | TWh | 13,5 | 12,7 |
| Dystrybucja energii elektrycznej klientom końcowym | TWh | 17,4 | 16,6 |

EŚ: Wydobywanie

| EŚ: Zbyt węgla | | I-II kwartał 2008 r. | I-II kwartał 2007 r. |
|-------------------|----------|-------------------------|-------------------------|
| Zbyt węgla razem | tys. ton | 11 406 | 11 857 |
| w tym: ČEZ, a. s. | tys. ton | 8 607 | 9 187 |

Spółka Severočeské doly, a.s. dostarczyła w I półroczu 2008 r. na rzecz ČEZ, a. s. 8,6 milionów ton węgla. Wolumen ten jest o 0,6 miliona ton niższy aniżeli w analogicznym okresie ubiegłego roku – powodem jest niższa produkcja energii elektrycznej w elektrowniach zasilanych węglem.

Niższe dostawy dla ČEZ, a. s. częściowo kompensował wzrost sprzedaży odbiorcom zewnętrznym o 0,1 miliona ton do 2,8 miliona ton.

Europa Południowo-Wschodnia (EPW)

| Europa Południowo-Wschodnia (EPW) | | Konsolidowane | | Produkcja i handel | | Dystrybucja i sprzedaż | | Pozostałe | |
|---|---------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|------------------------|----------------------|----------------------|----------------------|
| | | I-II kwartał 2008 r. | I-II kwartał 2007 r. | I-II kwartał 2008 r. | I-II kwartał 2007 r. | I-II kwartał 2008 r. | I-II kwartał 2007 r. | I-II kwartał 2008 r. | I-II kwartał 2007 r. |
| Przychody inne niż przychody ze sprzedaży pomiędzy segmentami | mln CZK | 13 230 | 13 443 | 1 544 | 1 240 | 11 787 | 12 199 | 1 | 40 |
| Przychody ze sprzedaży pomiędzy segmentami | mln CZK | 102 | 36 | 72 | 0 | 73 | 23 | 1 166 | 404 |
| Przychody razem | mln CZK | 13 332 | 13 479 | 1 616 | 1 240 | 11 860 | 12 222 | 1 167 | 444 |
| EBITDA | mln CZK | 1 905 | 2 026 | 124 | 158 | 1 750 | 1 912 | 31 | -44 |
| EBIT | mln CZK | 857 | 979 | -53 | 68 | 907 | 976 | 3 | -65 |
| liczba pracowników | osób | 7 456 | 8 522 | 643 | 828 | 5 084 | 6 463 | 1 729 | 1 231 |

EPW: Produkcja i Handel

Elektrownia Varna w I półroczu 2008 r. wyprodukowała 1,2 TWh energii elektrycznej, co stanowi wzrost o 11,9 % w porównaniu z analogicznym okresem ubiegłego roku. W obydwu latach jednak optymalizowano wolumen produkcji z uwzględnieniem okazji rynkowych i kosztów zmiennych, głównie ceny węgla.

| EPW: Produkcja i handel hurtowy | | I-II kwartał 2008 r. | I-II kwartał 2007 r. |
|---------------------------------|-----|----------------------|----------------------|
| Produkcja energii elektrycznej | TWh | 1,2 | 1,1 |
| Zakupy energii elektrycznej | TWh | 0,0 | 0,3 |
| - w tym poza Grupą | TWh | 0,0 | 0,2 |
| sprzedaż energii elektrycznej | TWh | 1,1 | 1,3 |
| - w tym poza Grupą | TWh | 0,9 | 1,3 |

EPW: Dystrybucja i Sprzedaż

Spółki dystrybucyjne w Bułgarii i Rumunii w I półroczu 2008 r. dystrybuowały klientom końcowym ogółem 8,7 TWh energii elektrycznej, co stanowi wzrost o 2,2 % w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku. Klientom końcowym sprzedano 6,0 TWh energii elektrycznej, wzrost w stosunku do ubiegłego roku wynosi 2,4 %. Oprócz zwiększenia wolumenu dystrybucji odnotowano także pozytywny trend zapoczątkowany w drugiej połowie 2007 r. w Rumunii, związany z wyższymi taryfami dystrybucyjnymi i niższymi cenami zakupów energii elektrycznej przeznaczonej do sprzedaży klientom końcowym. Wskaźnik EBITDA jest jednak o 8,5 % niższy niż w analogicznym okresie 2007 r., w szczególności pod wpływem umacniania się kursu korony czeskiej wobec rumuńskiego RON.

| EPW: Dystrybucja i handel detaliczny | | I-II kwartał 2008 r. | I-II kwartał 2007 r. |
|---|-----|----------------------|----------------------|
| Sprzedaż klientom końcowym poza Grupą ČEZ | TWh | 6,0 | 5,8 |
| Dystrybucja energii elektrycznej | TWh | 8,7 | 8,5 |

Pozostałe informacje

- Akcje ČEZ, a. s. osiągnęły na BCPP na dzień 12.8.2008 r. cenę 1200 CZK. Pomimo spadku o 162 CZK (o 11,9 %) od początku 2008 r. kurs akcji ČEZ kształtuje się korzystniej, aniżeli indeks PX oraz Bloomberg utilities index.
- Walne zgromadzenie ČEZ, a. s., które odbyło się 21 maja 2008 r., zdecydowało o wypłacie rekordowej dywidendy w wysokości 40 CZK/akcję brutto. Dywidendę wypłaca się od 4.8.2008 r.
- Na tym walnym zgromadzeniu podjęto także uchwałę o umorzeniu 54,2 miliona sztuk akcji własnych i obniżeniu kapitału zakładowego o 5 422 milionów CZK.
- Walne zgromadzenie uchwaliło dalszy etap odkupu akcji własnych z możliwością nabycia 53 798 975 sztuk akcji. Akcje te spółka będzie mogła wykorzystać do obniżenia kapitału własnego oraz do spełnienia zobowiązań wynikających z programu opcji na zakup akcji dla menedżerów.
- Dnia 23.6.2008 r. nastąpiła wypłata kuponów i spłata IX emisji krajowych obligacji ČEZ, a. s. o wolumenie 3 miliardów CZK, dniem ustalenia praw był 23.5.2008 r.
- Dnia 18.7.2008 r. spółka ČEZ, a. s. wydała nową emisję euroobligacji w ramach programu EMTN. Są to obligacje sześciolatnie z kuponem 6 % o wolumenie 600 milionów EUR (ok. 14,1 miliarda CZK).

- Dnia 1.7.2008 r. spółka ČEZ, a. s. wygrała licytację tureckiej spółki dystrybucyjnej Sedaş. Spółka ČEZ, a. s. uczestniczyła w tej licytacji w konsorcjum z miejscowym partnerem AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. i jego spółką macierzystą AKKÖK Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş., z którymi wkrótce założy wspólne przedsiębiorstwo.
- Dnia 11.7.2008 r. spółka ČEZ, a. s. złożyła w Ministerstwie Środowiska Republiki Czeskiej wniosek o ocenę oddziaływań na środowisko dotyczący ewentualnej dobudowy elektrowni jądrowej Temelín.
- Dnia 17.7.2008 r. założono wspólne przedsiębiorstwo ČEZ i MOL nazwane CM European Power International B.V. Każda z tych spółek posiada w nim 50 % udziałów. Przedsiębiorstwo będzie koncentrowało się na inwestycjach w elektrownie gazowe na Węgrzech, w Słowenii, Chorwacji i na Słowacji.
- W czerwcu 2008 r. podpisano umowę fuzji pomiędzy spółką ČEZData, s.r.o., która ulegnie rozwiązaniu, oraz sukcesorem – ČEZnet, a.s., ze skutkiem na dzień 1.10.2008 r.
- Dnia 30.6.2008 r. spółka ČEZ, a. s. sprzedała spółkę zależną I & C Energo a.s. węgierskiej grupie energetycznej MOL.

| Skonsolidowany rachunek zysków i strat (mln CZK) | 4-6/2008 | 1-6/2008 | 4-6/2007 | 1-6/2007 |
|--|----------------|----------------|----------------|----------------|
| Przychody operacyjne | 41 816 | 90 421 | 39 038 | 442 162 |
| przychody ze sprzedaży energii elektrycznej | 35 728 | 79 161 | 36 343 | 77 310 |
| przychody i koszty z transakcji instrumentami pochodnymi energii elektrycznej, netto | 2 707 | 4 595 | 428 | 965 |
| przychody ze sprzedaży ciepła i pozostałe przychody | 3 381 | 6 665 | 2 267 | 4 887 |
| Koszty operacyjne | -25 790 | -52 674 | -28 033 | -55 839 |
| koszty zużycia paliwa | -3 471 | -7 466 | -3 795 | -7 856 |
| koszty zakupu energii i usług z nim związanych | -8 285 | -18 538 | -10 844 | -22 711 |
| remonty i konserwacja | -1 028 | -1 691 | -1 223 | -1 928 |
| odpisy amortyzacyjne | -5 281 | -10 806 | -5 408 | -10 831 |
| koszty osobowe | -4 033 | -7 707 | -3 455 | -6 991 |
| materiały | -1 220 | -2 290 | -1 414 | -2 885 |
| zezwoleń na emisję CO2, netto | 71 | 112 | 57 | 550 |
| pozostałe koszty operacyjne | -2 543 | -4 288 | -1 951 | -3 187 |
| Zysk przed opodatkowaniem oraz pozostałymi kosztami i przychodami | 16 026 | 37 747 | 11 005 | 27 323 |
| Pozostałe przychody (koszty) | 898 | -980 | -82 | -171 |
| odsetki zapłacone, bez skapitalizowanych | -690 | -1 352 | -585 | -1 180 |
| odsetki od rezerw jądrowych oraz innych rezerw | -512 | -1 025 | -481 | -962 |
| odsetki otrzymane | 447 | 813 | 443 | 710 |
| różnice kursowe, netto | -28 | -656 | -3 | -32 |
| zysk/strata ze sprzedaży udziałów w spółkach zależnych i stowarzyszonych | 323 | 333 | 125 | 125 |
| pozostałe przychody (koszty) finansowe, netto | 1 341 | 900 | 410 | 1 140 |
| Udział w zyskach (stratach) netto jednostek konsolidowanych metodą praw własności | 17 | 7 | 9 | 28 |
| Zysk przed opodatkowaniem | 16 924 | 36 767 | 10 923 | 27 152 |
| Podatek dochodowy | -3 692 | -7 809 | -2 889 | -6 141 |
| Zysk po opodatkowaniu | 13 232 | 28 958 | 8 034 | 21 011 |
| zysk po opodatkowaniu przypisany akcjonariuszom jednostki dominującej | 13 068 | 28 583 | 7 814 | 20 495 |
| zysk po opodatkowaniu przypisany akcjonariuszom mniejszościowym | 164 | 375 | 220 | 516 |
| zysk na akcję (EPS) w CZK - podstawowy | 24,5 | 53,3 | 13,4 | 35,0 |
| zysk na akcję (EPS) w CZK - rozwodniony | 24,4 | 53,0 | 13,3 | 34,8 |

| Zestawienie zmian w kapitale własnym (mln CZK) | Udział przypadający na udziały akcjonariuszy jednostki dominującej | | | | | | udziały akcjonariuszy z mniejszościowych | kapitał własny razem |
|---|--|--------------|------------------------------|----------------|--------------------|---------|--|----------------------|
| | kapitał zakładowy | akcje własne | różnice przeliczeń kursowych | różnice wyceny | niepodzielony zysk | razem | | |
| Stan na 31. 12. 2006 | 59 221 | -1 943 | -1 301 | 1 381 | 137 579 | 194 937 | 12 716 | 207 653 |
| Zmiana wartości godziwej papierów wartościowych dostępnych do sprzedaży ujęta w kapitale własnym | | | | -1 | -1 | -1 | | -1 |
| Wysięgowanie papierów wartościowych dostępnych do sprzedaży ujętych w kapitale własnym | | | | -272 | -272 | -272 | | -272 |
| Zmiana wartości godziwej instrumentów finansowych zabezpieczających przepływy pieniężne księgowana w korespondencji z kapitałem własnym | | | | -624 | -624 | -624 | | -624 |
| Wysięgowanie instrumentów pochodnych zabezpieczających przepływy pieniężne z kapitału własnego | | | | 1 | 1 | 1 | | 1 |
| Różnice z przeliczeń kursowych | | | 2 402 | | 2 402 | 1 155 | 3 557 | |
| Udział w zmianach kapitałów własnych jednostek stowarzyszonych | | | | | -18 | -18 | | -18 |
| Pozostałe operacje | | | | | 2 | 2 | -1 | 1 |
| Zyski i straty księgowane bezpośrednio w ciężar kapitału własnego | | | 2 402 | -896 | -16 | 1 490 | 1 154 | 2 644 |
| Zysk netto | | | | | 20 495 | 20 495 | 516 | 21 011 |
| Zyski oraz straty razem | | | 2 402 | -896 | 20 479 | 21 985 | 1 670 | 23 655 |
| Nabywanie akcji własnych | | | | | -11 785 | -11 785 | | -11 785 |
| Sprzedaż akcji własnych | | -13 679 | | | -13 679 | -13 679 | | -13 679 |
| Prawa opcji na zakup akcji | | | | 20 | | 20 | | 20 |
| Transfer wykorzystanych oraz wygasłych praw opcji w ramach kapitału własnego | | | | -90 | 90 | | | |
| Zmiana udziałów mniejszościowych w związku z akwizycjami | | | | | | | -275 | -275 |
| Stan na 30. 6. 2007 | 59 221 | -15 254 | 1 101 | 415 | 146 119 | 191 602 | 14 111 | 205 713 |
| Stan na 31. 12. 2007 | 59 221 | -55 972 | -2 296 | 3 225 | 167 174 | 171 352 | 12 874 | 184 226 |
| Zmiana wartości godziwej papierów wartościowych dostępnych do sprzedaży ujęta w kapitale własnym | | | | -212 | -212 | -212 | | -212 |
| Wysięgowanie papierów wartościowych dostępnych do sprzedaży ujętych w kapitale własnym księgowana w korespondencji z kapitałem własnym | | | | 7 | 7 | 7 | | 7 |
| Wysięgowanie instrumentów pochodnych zabezpieczających przepływy pieniężne z kapitału własnego | | | 6 532 | | 6 532 | 6 532 | | 6 532 |
| Różnice z przeliczeń kursowych | | | -3 218 | | -1 110 | -3 218 | -1 298 | -4 516 |
| Udział w zmianach kapitałów własnych jednostek stowarzyszonych | | | | | -1 | -1 | | -1 |
| Pozostałe operacje | | | | | 12 | 12 | 7 | 19 |
| Zyski i straty księgowane bezpośrednio w ciężar kapitału własnego | | | -3 218 | 5 217 | 11 | 2 010 | -1 291 | 719 |
| Zysk netto | | | | | 28 583 | 28 583 | 375 | 28 958 |
| Zyski oraz straty razem | | | -3 218 | 5 217 | 28 594 | 30 593 | -916 | 29 677 |
| Nabywanie akcji własnych | | | | | -21 321 | -21 321 | -2 | -21 323 |
| Sprzedaż akcji własnych | | -13 079 | | | -13 079 | -13 079 | | -13 079 |
| Prawa opcji na zakup akcji | | | | 50 | | 50 | | 50 |
| Transfer wykorzystanych oraz wygasłych praw opcji w ramach kapitału własnego | | | | -204 | 204 | | | |
| Stan na 30. 6. 2008 | 59 221 | -66 889 | -5 514 | 8 288 | 173 054 | 168 160 | 11 956 | 180 116 |

| Skonsolidowany bilans zgodnie z MSSF (w mln CZK) | 30.6.2008 | 31.12.2007 | | | |
|--|---------------------------|-------------------------------|------------------|------------------|-----------------------|
| Aktywa razem | 442 252 | 370 942 | | | |
| Aktywa trwałe | 326 347 | 313 081 | | | |
| Rzeczowe aktywa trwałe, brutto | 477 330 | 479 091 | | | |
| Skumulowana amortyzacja (umorzona) oraz odpisy aktualizujące | 242 820 | 234 297 | | | |
| Rzeczowe aktywa trwałe, netto | 234 510 | 244 794 | | | |
| Paliwo jądrowe, netto | 6 518 | 6 983 | | | |
| Środki trwałe w budowie wraz z udziałowymi zaliczkami | 34 413 | 25 388 | | | |
| Udziały w jednostkach powiązanych | 236 | 248 | | | |
| Długoterminowe aktywa finansowe, netto | 31 917 | 16 126 | | | |
| Wartości niematerialne i prawne, netto | 18 282 | 19 060 | | | |
| Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego | 471 | 482 | | | |
| Aktywa obrotowe | 115 905 | 57 861 | | | |
| Środki pieniężne i inne aktywa pieniężne | 9 155 | 12 429 | | | |
| Należności, netto | 23 822 | 23 880 | | | |
| Należności z tytułu podatku dochodowego | 1 104 | 79 | | | |
| Zapasy materiałowe, netto | 4 766 | 4 484 | | | |
| Zapasy paliw kopalnianych | 2 014 | 857 | | | |
| Zezwolenia emisyjne | 100 | 355 | | | |
| Pozostałe aktywa finansowe, netto | 55 538 | 10 585 | | | |
| Pozostałe aktywa obrotowe | 19 406 | 5 192 | | | |
| Pasywa razem | 442 252 | 370 942 | | | |
| Kapitał własny | 180 116 | 184 226 | | | |
| Kapitał własny przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej | 168 160 | 171 352 | | | |
| Kapitał zakładowy | 59 221 | 59 221 | | | |
| Własne akcje | -66 889 | -55 972 | | | |
| Niepodzielony zysk oraz kapitały zapasowe | 175 828 | 168 103 | | | |
| Udziały mniejszościowe | 11 956 | 12 874 | | | |
| Zobowiązania długoterminowe | 100 197 | 107 544 | | | |
| Zadłużenie długoterminowe bez części do zapłaty w ciągu jednego roku | 43 921 | 51 984 | | | |
| Rezerwa na wycofanie z użytkowania urządzeń jądrowych oraz na składowanie zużytego paliwa jądrowego | 39 540 | 39 191 | | | |
| Pozostałe zobowiązania długoterminowe | 16 736 | 16 369 | | | |
| Odroczone zobowiązania podatkowe | 25 810 | 17 153 | | | |
| Zobowiązania krótkoterminowe | 136 129 | 62 019 | | | |
| Kredyty krótkoterminowe | 34 829 | 18 048 | | | |
| Część zadłużenia długoterminowego do zapłaty w ciągu jednego roku | 4 678 | 3 226 | | | |
| Zobowiązania handlowe oraz inne | 83 855 | 25 738 | | | |
| Zobowiązania z tytułu podatku dochodowego | 357 | 5 969 | | | |
| Pozostałe pasywa | 12 410 | 9 038 | | | |
| Rachunek przepływów pieniężnych (mln CZK) | 1-6/2008 | 1-6/2007 | | | |
| Środki pieniężne oraz inne aktywa pieniężne na początek okresu | 12 429 | 30 932 | | | |
| Przepływy środków pieniężnych netto z działalności operacyjnej | 27 323 | 32 981 | | | |
| Zysk przed opodatkowaniem | 36 767 | 27 152 | | | |
| Odpisy amortyzacyjne | 10 807 | 10 836 | | | |
| Amortyzacja paliwa jądrowego | 1 460 | 1 382 | | | |
| Zysk(-)strata ze sprzedaży aktywów trwałych | -383 | -251 | | | |
| Różnice kursowe, netto | 656 | 32 | | | |
| Odsetki zapłacone oraz otrzymane, otrzymane dywidendy | 496 | 387 | | | |
| Zmiana stanu rezerwy na wycofanie z użytkowania urządzeń jądrowych oraz na składowanie zużytego paliwa jądrowego | 190 | 217 | | | |
| Odpisy aktualizujące aktywa, pozostałe rezerwy oraz pozostałe koszty i przychody niepieniężne | -807 | -630 | | | |
| Udział w zyskach (stratach) netto jednostek konsolidowanych metodą praw własności | -7 | -28 | | | |
| Zmiany stanu aktywów i pasywów | -14 976 | -3 574 | | | |
| Zapłacony podatek dochodowy | -6 865 | -2 233 | | | |
| Zapłacone odsetki z wyjątkiem odsetek skapitalizowanych | -523 | -1 122 | | | |
| Odsetki otrzymane | 489 | 728 | | | |
| Dywidendy otrzymane | 25 | 85 | | | |
| Środki pieniężne wykorzystane na działalność inwestycyjną | -31 573 | -18 769 | | | |
| Przepływy pieniężne z działalności finansowej, netto | 1 796 | -16 100 | | | |
| Wpływ różnic kursowych na wysokość środków pieniężnych | -826 | 902 | | | |
| Środki pieniężne oraz inne aktywa pieniężne na koniec okresu | 9 155 | 29 946 | | | |
| Informacja dodatkowa: Zapłacone odsetki - razem | 1 090 | 1 480 | | | |
| Szczegóły według segmentów branżowych za I - II kwartał 2008 r. (mln CZK) | produkcja i handel | dystrybucja i sprzedaż | wydobycie | pozostałe | skonsolidowane |
| Przychody razem | 60 406 | 52 314 | 5 280 | 15 624 | 90 421 |
| w tym: przychody zewnętrzne | 35 631 | 50 563 | 1 960 | 2 267 | 90 421 |
| EBITDA | 36 400 | 6 423 | 2 617 | 3 113 | 48 553 |
| EBIT | 29 625 | 3 862 | 2 022 | 2 238 | 37 747 |
| liczba pracowników | 8 713 | 6 472 | 3 651 | 10 257 | 29 093 |

Nieaudytowane wyniki skonsolidowane sporządzone zgodnie z Międzynarodowymi Standardami Sprawozdawczości Finansowej (MSSF)