

Informacje wewnętrzne

Sprawozdanie z działalności gospodarczej Spółki i ze stanu jej majątku za 2009 rok

dr. Martin Roman, Prezes Zarządu i Dyrektor Generalny ČEZ, a. s.

Szanowni akcjonariusze, Damy i Panowie,

Pozwólcie, abym zapoznał Państwa z najważniejszymi wynikami gospodarowania Spółki Akcyjnej ČEZ w roku ubiegłym i z jej planami na przyszłość.

Rok 2009 w Grupie ČEZ przebiegał pod znakiem kolejnego wzrostu wolumenu obrotów i zysków. Trwający kryzys gospodarczy częściowo już odbił się na wysokościach zysków i wykazał pozytywne znaczenie posunięć poprawiających wewnętrzne funkcjonowanie Grupy ČEZ, które już w przeszłości przeforsowaliśmy.

Rys. Wykres 2008, 2009

Biorąc pod uwagę osiągnięte wyniki gospodarcze sytuacja w 2009 roku rozwijała się w całości korzystnie. Stopa zwrotu na zainwestowanym kapitale – ROIC – w roku ubiegłym wahała się ok. 17 % a międzyrocznie spadła jedynie o 0,5 %.

Zysk operacyjny przed odliczeniem podatków i odsetek – EBITDA – osiągnął 91,1 mld CZK, co oznacza międzyroczny wzrost o 2,4 mld CZK, tj. o 2,7 %. Zysk netto wynosił 51,9 mld CZK, co daje międzyroczną podwyżkę o 4,5 mld CZK, tj. o 9,5 %.

Rys. Wykres 2009, 2010E

W 2010 roku w pełni się przejawia w zakresie energetyki skutki kryzysu gospodarczego i w związku z tym zakładamy spadek EBITDA mniej więcej na poziom 2008 roku, tj. 88,7 mld CZK. Oznaczałoby to spadek o 2,4 mld CZK w porównaniu z rokiem 2009. O 5,1 mld CZK miałby spaść zysk operacyjny. Zysk netto zgodnie z naszymi oszacowaniami powinien spaść do 46,7 mld CZK, powinien więc być o 5,2 mld CZK niższy niż w 2009 roku.

W 2009 roku jeszcze w pozytywny sposób znalazła swoje odbicie sprzedaż energii elektrycznej, która miała miejsce w 2008 roku, ale w wynikach 2010 roku już w pełni przejawia się spadająca cena sprzedaży energii elektrycznej łącznie z cenami terminowymi. Drugim oczekiwanym negatywnym skutkiem w 2010 roku jest obowiązek, ciążyący na spółce dystrybucyjnej, odkupywania energii subsydiowanej wyprodukowanej ze źródeł odnawialnych. Niższe ceny energii elektrycznej i obowiązek odkupu są głównymi czynnikami oczekiwanego spadku zysku. Z drugiej strony w przyszłości przed Grupą ČEZ otwierają się też korzystne perspektywy. Do ważnych pozytywnych czynników zewnętrznych na pewno należy zmiana trendu w zapotrzebowaniu na energię elektryczną zaobserwowana już pod koniec 2009 roku i w pierwszych miesiącach 2010 roku. Wewnętrzne czynniki prezentuje m.in. program Efektywność, którego projekty zakładają wzrost produkcji w istniejących elektrowniach jądrowych Dukovany i Temelín i oszczędności po stronie kosztów operacyjnych.

Rys. Rozwój ceny akcji ČEZ, a. s.

Również w 2009 roku akcje Spółki ČEZ dały Wam, szanownym akcjonariuszom, powód do zadowolenia w postaci wzrostu ich ceny. Za cały rok cena akcji wzrosła o 10,1 % i pozostawiła daleko w tyle średnią spółek energetycznych – wskaźnik Bloomberg European Utilities Index, którego wartość w tym okresie spadła o 0,8 %. Pod koniec 2009 roku akcje Spółki ČEZ sprzedawano o ok. 80 CZK więcej niż na jego początku.

Na kapitalizację rynkową ČEZ wpływało obniżenie kapitału zakładowego w trakcie 2009 roku, kiedy to umorzono 9,16 % akcji w ewidencji akcji zdematerializowanych. Międzyrocznie nie doszło do zmiany kapitalizacji rynkowej ze względu na wzajemne wyrównanie wpływu spadku ilości akcji i wzrostu ich ceny i pozostała ona na wartości 464,8 mld CZK. Bez wpływu zakupu akcji własnych kapitalizacja rynkowa wzrosła by międzyrocznie o 42,6 mld CZK.

Szanowni akcjonariusze, pragnę Państwa teraz szczegółowo zapoznać z osiągniętymi wynikami gospodarczymi. Jeszcze przed tym proszę mi pozwolić na krótką uwagę o strukturze ich sprawozdawczości.

Wyniki Grupy ČEZ są monitorowane przy pomocy segmentów, które dzielą ją zarówno pod względem geograficznym na Europę Środkową i Europę Południowo-Wschodnią, jak i pod względem branżowym na produkcję i obrót energią elektryczną, dystrybucję i sprzedaż energii elektrycznej, wydobywanie surowców mineralnych oraz na inne ważne rodzaje działalności, na przykład usługi techniki komputerowej i telekomunikacji, administrację majątku, logistykę i inne.

Rys. Wkłady poszczególnych segmentów geograficzno-branżowych do EBITDA

Najwyższy udział już tradycyjnie należy do segmentu produkcja i handel Europa Środkowa, na który składa się przede wszystkim produkcja energii elektrycznej w Republice Czeskiej i Polsce oraz obrót energią elektryczną. Wpływ roczny prawie 69 mld CZK do zysku przed odpisami, odsetkami i opodatkowaniem odnotował międzyroczny wzrost o 5,6 %. Na ten wzrost wpływało zagwarantowanie korzystnej ceny energii elektrycznej, pomyślna strategia tradingowa i dostosowanie produkcji energii elektrycznej do mniejszego popytu.

Międzyroczny spadek 1,7 mld CZK dla segmentu dystrybucja i sprzedaż Europa Środkowa oznaczał obniżenie o 15,7 % i w największej części został on spowodowany jednorazowym wyrównaniem zakresu i metodyki oceny niewyfakturowanej energii elektrycznej w 2008 roku. Negatywnie zadziałała także strata spowodowana faktem, iż niektórzy klienci zwrócili część zarezerwowanego zakresu energii elektrycznej, którą zamówili sobie jeszcze w okresie wyższych cen. Ta strata została owszem w ramach Grupy ČEZ skompensowana w segmencie produkcja i handel Europa Środkowa. Energia elektryczna została następnie sprzedana za aktualną, czyli już zdecydowanie niższą cenę. Pozytywnie oddziaływała zmiana metodyki w księgowaniu nowo pobranych opłat od klientów za podłączenie do sieci dystrybucyjnej. Opłaty zaczęto naliczać jednorazowo do przychodów, w przeciwieństwie do wcześniejszej metody, gdy naliczano je dopiero stopniowo w poszczególnych latach przy pomocy metody rozliczeń międzyokresowych.

Segment wydobywanie Europa Środkowa przyczynił się do zysku EBITDA kwotą 5,3 mld CZK przy sprzedaży 22,0 mln ton węgla. W jednostkach objętościowych sprzedaż węgla międzyrocznie lekko spadła o 0,2 mln ton węgla, przede wszystkim w związku z obniżeniem produkcji w elektrowniach węglowych, jednak w ujęciu finansowym odnotowano międzyroczny wzrost o 0,5 mld CZK.

Segment pozostałych firm w Europie Środkowej odnotował zysk 4,6 mld CZK, co oznaczało międzyroczny spadek o 0,4 mld CZK. Międzyrocznie niższy zysk wykazał świadczeniodawca usług techniki komputerowej i telekomunikacji ČEZ ICT Services z powodu jednorazowego wpływu upłynnienia niewykorzystanych rezerw w 2008 roku.

W Południowo-Wschodniej Europie większość zysku EBITDA generował segment dystrybucja i sprzedaż. Jego wkład osiągnął 3,1 mld CZK, czyli o 1,3 % więcej niż w 2008 roku. Pozytywny wpływ miały zmiany metodologii księgowania opłat podłączeniowych, które rumuńskiej i bułgarskiej spółce dystrybucyjnej zgodnie dodały 0,2 mld CZK do przychodów. Zysk EBITDA spółek rumuńskich wzrósł międzyrocznie o 0,4 mld CZK przede wszystkim z powodu niższego tworzenia rezerw i pozycji korygujących do należności wobec odbiorców energii elektrycznej. Natomiast zysk EBITDA spółek bułgarskich spadł o 0,4 mld CZK ze względu na niższy poziom dostaw i sprzedaży energii elektrycznej na poziomie wysokiego napięcia. Nowa akwizycja w Albanii zamknęła rok ze stratą 0,4 mld CZ na poziomie EBITDA, w tym przypadku odnotowano wpływ rozpoczęcia inicjatyw transformacyjnych. Ich pozytywny wpływ na wyniki gospodarowania można oczekiwać najwcześniej w 2010 roku. Zakres sprzedaży klientom końcowym w całym segmencie wzrósł o 37,0 %, po oczyszczeniu o nową nabytą spółkę albańską pozostał na poziomie 2008 roku.

Segment produkcja i handel w Europie Południowo-Wschodniej w 2009 roku wyszedł ze straty i osiągnął zysk 0,2 mld CZK. Pozytywnie zadziałał przede wszystkim wzrost marży za utrzymywanie i aktywację tzw. zimnej rezerwy. Pozytywnie odbiło się też obniżenie ilości energii elektrycznej, którego wyprodukowania od elektrowni bułgarskiej Varna wymagał tamtejszy regulator rynku, ponieważ energia elektryczna wyprodukowana w ten sposób jest dostarczana po niekorzystnej regulowanej cenie.

Rys. Wyniki gospodarcze Grupy ČEZ

Szanowni akcjonariusze, w 2009 roku mimo wpływów kryzysu potrafiliśmy osiągnąć wzrost zysków operacyjnych Grupy ČEZ międzyrocznie o 6,7 % do 196,4 mld CZK. Zysk netto pokonał granicę 50 mld CZK, kiedy wzrósł o 4,5 mld CZK do 51,9 mld CZK, czyli o 9,5 %. Zysk netto na jedną akcję rósł jeszcze szybciej – o ponad 11 %. Łagodny wzrost wykazała rentowność kapitału własnego, odwrotnie mały spadek odnotowała rentowność aktywów z powodu dużego wzrostu aktywów wynikających z inwestycji.

Rys. Bilans

Skonsolidowane aktywa Grupy ČEZ przekroczyły granicę 500 mld CZK, po wzroście międzyrocznym o 57,1 mld CZK, tj. o 12,1 %, do 530,3 mld CZK. W tym wzroście brał udział przede wszystkim wzrost rzeczowych aktywów trwałych i innych aktywów trwałych związanych z inwestycjami i akwizycjami. Rzeczowe aktywa trwałe w wartości brutto wzrosły międzyrocznie o 52,9 mld CZK, tj. o 9,8 %. Do największych inwestycji należało odnowienie zasobów produkcyjnych ČEZ, a. s., rekordowa wysokość inwestycji do sieci dystrybucyjnej i budowa elektrowni wiatrowych w Rumunii. W przypadku innych aktywów stałych odnotowano wzrost o 30,7 mld CZK, tj. o 55,5 %. W tym przypadku chodziło przede wszystkim o wartości udziałów w niemieckich kopalniach MIBRAG i rozpoczęcie projektu akwizycyjnego spółki Pražská teplárenská.

Kapitał własny łącznie z udziałami niekontrolującymi międzyrocznie wzrósł o 21,3 mld CZK do wartości 206,7 mld CZK przede wszystkim w związku ze zyskiem 2009 roku. Wartość kapitału własnego została jednocześnie obniżona o akcje własne, które w dniu 27.2.2009 r. zostały umorzone i przyznane dywidendy w kwocie 26,7 mld CZK. Zobowiązania długoterminowe wzrosły o 55,0 mld CZK do wartości 177,2 mld CZK. Wartość wyemitowanych obligacji osiągnęła na dzień 31.12.2009 r. kwotę 111,0 mld CZK, co oznaczało międzyroczny wzrost o 41,1 mld CZK. Suma kredytów długoterminowych łącznie z częścią o terminie płatności do jednego roku pod koniec 2009 roku wynosiła 14,5 mld CZK, czyli międzyrocznie o 13,1 mld CZK więcej. Uzyskane w ten sposób środki finansowe zostały użyte do finansowania inwestycji do aktywów rzeczowych, akwizycji i na wypłatę dywidendy, co w sumie w 2009 roku dało koszty pieniężne w kwocie 122,5 mld CZK.

W trakcie 2009 roku ČEZ wyemitował 10 emisji obligacji, z czego 5 było związanych z korzystniejszym refinansowaniem ok. 82 % kredytu członka Grupy ČEZ, Spółki CEZ MH B.V. Zakres wyemitowanych w ten sposób weksłów wynosił pod koniec roku 7 mld CZK, z których wszystkie zostały zakupione przez inwestorów końcowych. W celu sfinansowania farmy wiatrowej Fântânele członkowie Grupy ČEZ przyjęli 15-to letnie finansowanie w kwocie ok. 6,8 mld CZK. W celu finansowania kosztów inwestycyjnych w ČEZ Distribuce Spółka ČEZ zaciągnęła kredyt w wysokości 7,8 mld CZK.

Rys. Przepływy pieniężne

W porównaniu do wyniku z 2008 roku przepływy pieniężne netto z tytułu działalności operacyjnej wzrosły o 16,8 mld CZK, przede wszystkim w wyniku wzrostu wyniku finansowego brutto po korektach o operacje niepieniężne o 10,6 mld CZK. Kolejnym wpływem była zmiana kapitału obrotowego o 6,3 mld CZK wynikająca przede wszystkim ze spadku należności z transakcji na Praskiej Giełdzie Energetycznej. Wzrósł również zakres środków pieniężnych użytych na działalność inwestycyjną. Międzyroczny wzrost o 38,9 mld CZK spowodowały większe inwestycje do nowych akwizycji i aktywów trwałych w wysokości prawie 25 mld CZK każda. Na spadek miało wpływ obniżenie pożyczek, które Grupa ČEZ udzieliła z związku z akwizycjami. Przepływy pieniężne z działalności finansowej zakończyły się powiększeniem środków pieniężnych o 22,2 mld CZK głównie z powodu międzyrocznego podwyższenia kredytów i pożyczek w wartości netto o 20,8 mld CZK i obniżenia wydatków na odkupienie akcji o 12,7 mld CZK. Na wypłatę dywidend przeznaczono jednak o 5,3 mld CZK więcej.

W połowie lutego 2009 roku uprawomocniła się decyzja sądu w sprawie rejestracji obniżenia kapitału zakładowego a w ostatni dzień roboczy w lutym akcje, będące równowartością udziału 9,16 % w kapitale zakładowym, zostały umorzone z ewidencji akcji dematerializowanych. Pozostałych prawie 5 mln szt. akcji własnych spółka sobie zostawiła. W następnej części 2009 roku nie realizowano już żadnych innych zakupów akcji.

Teraz, szanowni akcjonariusze, chciałbym w skrócie zaprezentować dane dotyczące jedynie spółki akcyjnej ČEZ.

W grudniu 2009 r. agencja ratingowa Moody's potwierdziła ocenę ratingową na poziomie A2 z perspektywą stabilną a w styczniu 2010 agencja Standard & Poor's potwierdziła poziom A- z perspektywą stabilną.

Rys. Wyniki indywidualne ČEZ, a. s.

Spółka akcyjna ČEZ jako jednostka dominująca całego koncernu odnotowała w 2009 roku na poziomie zysku netto spadek o 3,6 % w wyniku gorszego wyniku osiągniętego w zakresie finansowym. Niższy zysk był też przyczyną niższych wartości rentowności aktywów i kapitału własnego, w obu przypadkach jednak wartości zostały nad poziomem 2007 roku. Zysk operacyjny wzrósł o 4,1 mld CZK, tj. o 8,4 %, przeważnie w wyniku korzystnego zapewnienia sprzedaży energii elektrycznej z wyprzedzeniem, przede wszystkim w 2008 roku.

Rys. Dywidendy

Dywidendy, które wypłacaliśmy Państwu, szanownym naszym akcjonariuszom, w ciągu ubiegłych lat stopniowo wzrastały. Poprawiające się wyniki gospodarcze umożliwiły podzielenie się z Państwem stale rosnącą częścią naszego wspólnego sukcesu za pośrednictwem polityki dywidendowej, zgodnie z którą należy podzielić pomiędzy Państwa 50 – 60 % skonsolidowanego wyniku finansowego. W tym roku propozycja wypłaty wynosi

53 CZK od akcji, co międzyrocznie oznaczało by wzrost o 6 %. Rzeczywista kwota wypłaconej dywidendy będzie zależała, szanowni akcjonariusze, jedynie od Waszej decyzji.

A teraz chciałbym Państwa zapoznać z głównymi inicjatywami Grupy ČEZ, produkcją i działalnością na rynkach towarowych.

Rys. Efektywność

Zadaniem programu Efektywność jest zwiększenie wydajności i poprawa efektywności kosztowej procesów. W 2009 roku w pełni zaczęły się przejawiać korzyści z już zrealizowanych przedsięwzięć optymalizacyjnych, przede wszystkim w zakresie podniesienia efektywności usług wspomagających i wspólnych, zarządzania wybranymi nakładami ogólnymi, integracji spółek zagranicznych i optymalizacji bezpieczeństwa i mocy w elektrowniach jądrowych. Wkład programu w porównaniu z podstawą - 2006 rokiem – osiągnął w sumie 12,9 mld CZK. Na 2010 rok zakładamy wpływy na poziomie zysku operacyjnego przed odliczeniem podatków i odsetek w wysokości 13,8 mld CZK w stosunku do podstawy z 2006 roku.

W styczniu 2009 r. do programu Efektywność włączono nowy projekt, zorientowany na przedłużenie żywotności Elektrowni Jądrowej Dukovany. Jego celem jest przygotowanie urządzenia i personelu do zapewnienia eksploatacji aż do 2025 roku z perspektywą na kolejne przedłużenie do 2045 roku. Istnieją również propozycje powiązania z planem zbudowania nowej elektrowni na tym samym obszarze.

Rok 2009 przyniósł szereg ważnych wydarzeń związanych z odnawianiem elektrowni w Republice Czeskiej. Na odnowienie zasobów produkcyjnych przeznaczono 15,4 mld CZK. W elektrowni Tušimice II podłączono do sieci bloki 23 i 24 i rozpoczęto kompleksową odbudowę bloków 21 i 22. Były kontynuowane prace budowlane na budowie nowego źródła w Elektrowni Ledvice i pomyślnie zakończono przygotowania projektu parogazowej elektrowni w Počeradach.

W 2010 roku jest kontynuowana kompleksowa odbudowa czeskich elektrowni węglowych. Do najważniejszych akcji należy odbudowa bloków 21 i 22 w Elektrowni Tušimice II z terminem zakończenia w 2011 roku oraz wielki remont bloku 22 w Elektrowni Pruněřov II. Remont jest przygotowany również w elektrowniach węglowych Mělník III, Chvaletice i Tisová, elektrowniach wodnych Slapy i Štěchovice i w ciepłowni Vítkovice.

Grudzień 2009 r. zaowocował sfinalizowaniem jednego z oryginalnych projektów – projektu Klient. Cel projektu, włączenie Grupy ČEZ do najlepszych spółek w zakresie świadczenia usług klientom w Republice Czeskiej, został osiągnięty. Jednorazowe całkowite wpływy projektu Klient w latach 2007 – 2009 zostały obliczone na 1,1 mld CZK. W związku z tym z przyjemnością przypominam, iż we wrześniu 2009 r. Spółka ČEZ Zákaznické služby zdobyła Europejski konkurs centrów kontaktu w kategorii wielokanałowych centrów kontaktu.

W sierpniu 2009 r. rozpoczęto proces przetargowy na dostawę dwóch następnych bloków w Elektrowni Jądrowej Temelín i możliwą opcję na kolejne trzy bloki w Europie. W ustalonym terminie zgłosili się trzej dostawcy, którzy spełnili założenia kwalifikacyjne. W marcu 2010 r. rozpoczęto proces negocjacji przed złożeniem ofert w celu znalezienia jednego czy większej ilości rozwiązań zdolnych do spełniania potrzeb i wymagań ČEZ. Te rozwiązania ČEZ włączy do dokumentacji przetargowej, która będzie służyła wykonawcom jako materiał do opracowania oferty.

Rys. Strategia w formie świątyni

Grupa ČEZ rozszerzyła w 2009 roku swoją strategię o kolejny element – Innowację. W ten sposób reagowała na nasilające się trendy w branży – ścisłą regulację environmentalną, wymagania na polu podnoszenia efektywności i wejścia czystych technologii. W celu spełnienia i zarządzania elementu Innowacja ogłoszono inicjatywę FutureMotion czyli Energia jutra, w której realizacji powinny pomagać cztery odrębne programy: badanie i rozwój, inwestycje environmentalne, małe kogeneracje i mądre sieci.

Szanowni akcjonariusze, teraz chciałbym przybliżyć Państwu rozwój w zakresie produkcji energii elektrycznej.

Rys. Produkcja energii elektrycznej

Produkcja w Grupie ČEZ spadła międzyrocznie o 2,3 TWh do 65,3 TWh, w tym w spółce akcyjnej ČEZ o 0,5 TWh do 59,9 TWh. Spadek produkcji w elektrowniach węglowych został spowodowany przede wszystkim przez optymalizację produkcji związanej z międzyrocznie niższą ceną energii elektrycznej i większą awaryjność elektrowni pod koniec roku. Skrócenie planowanych i awaryjnych wycofań z eksploatacji Elektrowni Jądrowej Temelín prowadziło do wzrostu produkcji w elektrowniach jądrowych. W polskich elektrowniach wyprodukowano 2,3 TWh energii elektrycznej a elektrownia bułgarska Varna przyczyniła się kolejnymi 2,2 TWh energii elektrycznej.

Produkcja z odnawialnych źródeł energii łącznie z produkcją z biomasy międzyrocznie wzrosła o 24,2 %, przy czym największy wzrost produkcja odnotowała w elektrowniach wodnych. Głównym powodem były zwiększone przepływy w trakcie lata 2009 r. Na drugim miejscu było spalanie biomasy w Republice Czeskiej i w Polsce. Wzrost energii elektrycznej wyprodukowanej w ten sposób w Republice Czeskiej wynosił 5,3 %, z kolei w Polsce 18,6 %. Wyraźny wzrost wykazały elektrownie słoneczne, gdzie produkcja wzrosła z 8 MWh do 207 MWh, co jest związane z rozszerzeniem portfela zasobów produkcyjnych Grupy ČEZ.

Już w bieżącym roku zakładamy uruchomienie parku rumuńskich elektrowni wiatrowych Fântânele. Przygotowujemy też kolejne projekty źródeł odnawialnych w Republice Czeskiej i za granicą.

Rok 2009 przyniósł zwrot w długoterminowym trendzie wzrostu popytu na energię elektryczną. Doszło do jego spadku o 5,6 %, biorąc pod uwagę wpływy pogody, nawet o 5,9 %. Ten spadek wynikał przeważnie ze spadku popytu ze strony odbiorców hurtowych energii elektrycznej, widać tu wyraźne oddziaływanie kryzysu gospodarczego na ten segment odbiorców. Pod koniec roku jednak już popyt wykazał lekki wzrost międzyroczny i oczekujemy, że ta tendencja wzrostowa będzie kontynuowana również w 2010 roku.

slide Sprzedaż gazu

W 2009 roku Grupa ČEZ weszła na rynek handlu detalicznego z nowym towarem. Skorzystaliśmy z tego, że rynek z gazem ziemnym został już w Republice Czeskiej w pełni zliberalizowany i zaoferowaliśmy dostawy gazu za pośrednictwem spółki sprzedażowej ČEZ Prodej. W ostatnim kwartale 2009 roku zrealizowano już pierwsze dostawy gazu ziemnego dla końcowych klientów a jednocześnie trwała pierwsza kampania sprzedażowa. Na 2010 rok dostarczyła nam uzgodnione objętości dostaw gazu w zakresie 1 726 GWh, tj. udział na rynku dostaw klientom końcowym w wysokości 2,1 %. Na rynku odbiorców hurtowych udziały rynkowe Grupy ČEZ osiągnęły nawet 4,3 %. Pomyślne wejście na rynek czeski z gazem ziemnym przyspieszył przygotowania do sprzedaży tego towaru również w Republice Słowackiej. Od końca 2009 roku posiadamy potrzebną licencję i pierwszych dostaw gazu do klientów oczekujemy od 1 stycznia 2011 r. Uprawnienia do sprzedaży gazu ziemnego uzyskała również odpowiednia spółka w Rumunii.

;Rys. Grupa ČEZ za granicą

W 2009 roku Grupa ČEZ rozszerzała w dalszym ciągu swoją aktywność zagranicą. Powiódł nam się przełom na nowych rynkach i rozszerzenie działalności na istniejących.

Na docelowym obszarze Europy Środkowej i Południowo-Wschodniej osiągnęliśmy sukces, wchodząc na rynek albański. Po wygraniu przetargu staliśmy się właścicielami jedynej albańskiej spółki dystrybucyjnej OSSh, która zajmuje się również sprzedażą detaliczną. Posiadamy w niej 76% udziałów, pozostałe akcje należą do państwa albańskiego.

W trakcie 2009 roku kontynuowano budowę elektrowni wiatrowych w okolicy Fântânele w Rumunii. Te elektrownie powinny rozszerzyć portfel aktywów grupy ČEZ w kraju. Ważna zmiana miała miejsce w zakresie struktury własnościowej udziałów majątkowych w Rumunii. ČEZ stopniowo odkupił udziały mniejszościowych akcjonariuszy w spółce dystrybucyjnej CEZ Distributie i w spółce sprzedażowej CEZ Vanzare, dzięki czemu stał się wyłącznym właścicielem obu spółek. We wrześniu 2009 roku również wzrósł jego udział do 63 % w spółce CEZ Servicii, która zajmuje się świadczeniem usług wspólnych dla jednostek Grupy ČEZ.

Wyraźne rozszerzenie działalności w sąsiednich Niemczech przyniósł wygrany przetarg na niemiecką spółkę wydobywczą MIBRAG, eksploatującą kopalnię węgla brunatnego. Przetarg wygrało konsorcjum, którego członkami były Severočeské doly, należące do Grupy ČEZ, i grupa J & T. Uzyskali oni 100% udziałów w spółce MIBRAG. Ta, oprócz wydobycia węgla ze swoich kopalni węgla brunatnego pod Lipskiem, zajmuje się również produkcją energii elektrycznej, wykorzystując trzy źródła kogeneracyjne o mocy zainstalowanej 208 MW. W 2009 roku MIBRAG przerósł nasze oczekiwania, sprzedając ponad 1 mln ton węgla więcej, niż planował.

Działalność Grupy ČEZ w Turcji, to wejście na nowy perspektywiczny rynek. Od lutego 2009 r. jesteśmy razem z partnerem lokalnym w posiadaniu udziałów w spółce dystrybucyjnej Sakarya Elektrik Dagitim a od maja w spółce produkcyjnej Akenerji Elektrik Üretim. Spółka Akenerji posiada trzy elektrownie gazowe i jedną elektrownię wiatrową a jej spółki zależne, również działają w energetyce. W 2009 rok kontynuowano budowę 6 elektrowni wodnych i przygotowywano budowę parogazowego cyklu o mocy zainstalowanej 800 MW w okolicach Hatay na południowo-wschodnim wybrzeżu Turcji.

W zakresie ekspansji zagranicznej naszym celem są kraje Europy Środkowej i Południowo-Wschodniej, przede wszystkim te, w których już prowadzimy działalność. Nie prowadzimy już monitoringu obszarów sąsiadujących z terytorium docelowym, w których nie zamierzaliśmy zostać ważnym graczem na rynku. Tymi terytoriami była Ukraina i Rosja. W 2010 roku konsorcjum Spółki ČEZ i AES wycofało się z przetargu na modernizację i dobudowę elektrowni w Kosowie a konsorcjum rozwiązano. Na razie zamroziliśmy również plan dobudowy nowego źródła parogazowego w bułgarskie Warnie. Powyższe kroki są manifestacją ścisłego połączenia naszej działalności i polityki inwestycyjnej z kryterium opłacalności ekonomicznej.

Rys. ČEZ wobec kryzysu

W 2009 roku Grupa ČEZ wdrożyła inicjatywę mającą na celu ochronę klientów i gospodarki Republiki Czeskiej w związku z kryzysem gospodarczym. Posiadała 3 części, z których pierwszą było przyspieszenie planowanych inwestycji do produkcji i dystrybucji o ponad 5 mld CZK. W ten sposób powstanie nowych, bądź zachowanych zostanie ok. 5 600 miejsc pracy w Republice Czeskiej. Druga część inicjatywy pomogła czeskim drobnym przedsiębiorcom za pośrednictwem odroczenia terminu płatności zaliczek za energię elektryczną o 30 dni. Zainteresowanie tą ofertą przejawili 3 393 przedsiębiorców.

Gospodarstwa domowe, będące klientami Grupy ČEZ, mogły z kolei korzystać z części trzeciej, którą było ubezpieczenie na wypadek utraty pracy. Każda osoba, która utraciła pracę, uzyskała możliwość nie płacenia zaliczek za energię elektryczną przez okres trzech miesięcy - zapłaciło je towarzystwo ubezpieczeniowe. Z tej oferty skorzystało ponad 25 tysięcy gospodarstw domowych, kwota odszkodowania wynosiła ponad 120 milionów CZK.

Na tym jednak nie zakończono ofert dla naszych klientów. Wiosną na okres dwóch miesięcy zaoferowaliśmy kwotę 1000 CZK na kupno nowego oszczędnego pod względem energetycznym odbiornika, przy spełnieniu określonych warunków. Z tej oferty skorzystało 10 423 klientów. W związku z letnimi powodziąmi zaoferowaliśmy możliwość nie płacenia na okres trzech miesięcy zaliczek za energię elektryczną, tym klientom, którzy ucierpieli w wyniku powodzi.

Jako wyraz naszych starań o stałe ulepszanie opieki nad klientami działa od października 2009 roku w Grupie ČEZ rzecznik praw klienta. Jego rola umożliwia klientom wyjaśnić sytuacje niestandardowe a zarazem stworzyć w ten sposób przestrzeń, umożliwiającą uzyskiwanie inspiracji od klientów pod względem komunikacji i świadczonych usług.

Szanowni akcjonariusze, na podstawie zaprezentowanych wyników pozwalam sobie wyrazić przekonanie, iż Grupa ČEZ przetrwa obecny kryzys, wykorzysta nasuwające się okazje i będzie dobrze przygotowana również na okres koniunktury, który na pewno nadejdzie.

Dziękuję Państwu za uwagę i za zainteresowanie rozwojem w Spółce ČEZ.