

KONFERENCJA PRASOWA – WYNIKI GOSPODARCZE GRUPY ČEZ ZA I - III KWARTAŁ 2012 R.

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

(raport kwartalny według §119a, ust. 4 ustawy o działalności gospodarczej na rynku kapitałowym)
Praga, 8 listopada 2012 r.



PROGRAM



Główne wyniki i wydarzenia w Grupie ČEZ za I-III kwartał 2012 r.

Daniel Beneš, dyrektor generalny

Wyniki gospodarcze

Martin Novák, dyrektor pionu finansowego

Pozycja handlowa Grupy ČEZ

Alan Svoboda, dyrektor pionu handlowego

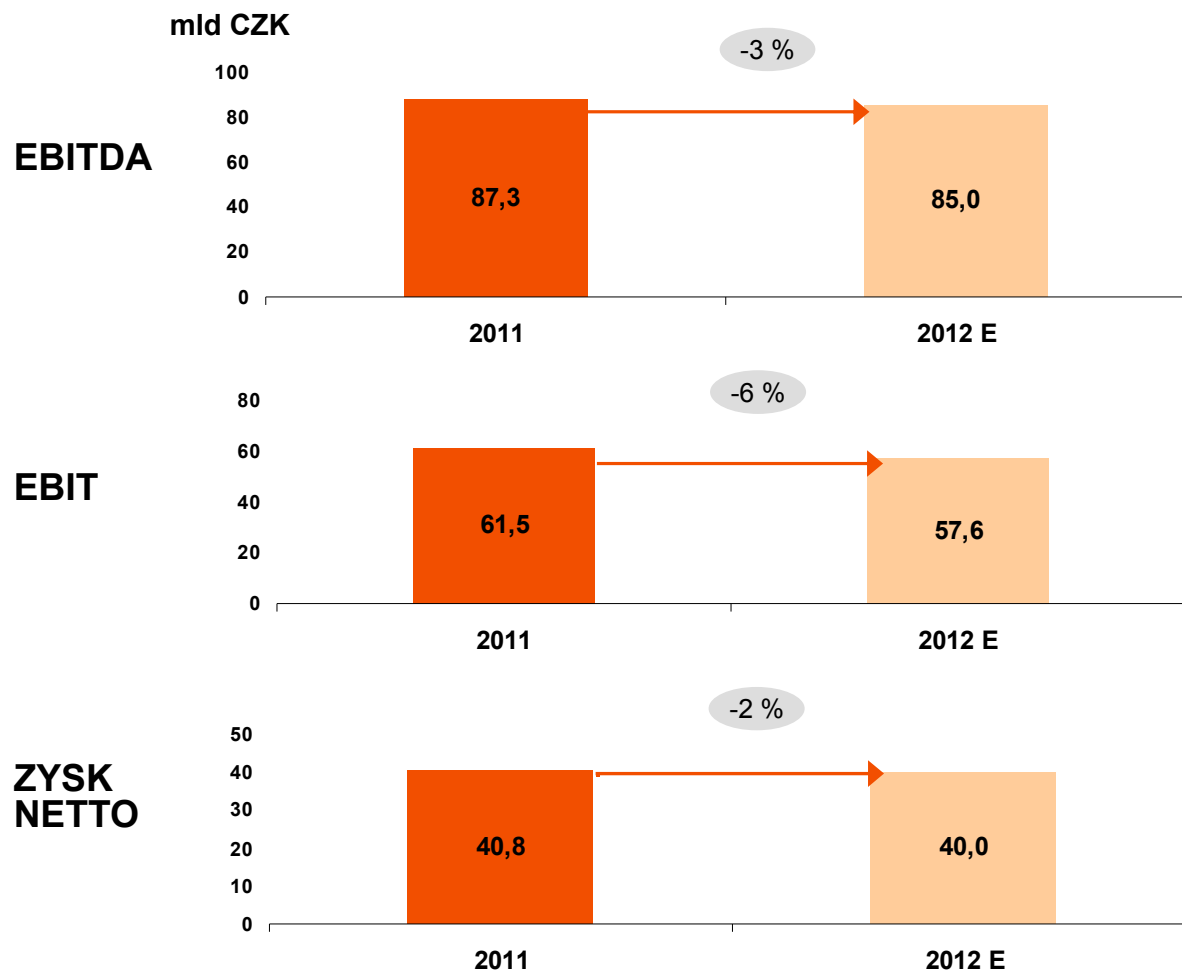


GLÓWNE WYNIKI ZA I – III KWARTAŁ 2012 R.

- **Zysk operacyjny przed amortyzacją (EBITDA)** w porównaniu z analogicznym okresem 2011 r. wzrósł o 3,6 % (o 2,3 mld CZK) do wartości 64,7 miliarda CZK.
- **Wynik operacyjny (EBIT)** w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku zwiększył się o 2,8 % (o 1,2 mld CZK) do 44,7 miliarda CZK.
- **Zysk netto** wzrósł w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku o 26,6 % (o 7,0 mld CZK) do 33,4 miliarda CZK.
- **Cena akcji na BCPP** na dzień 6.11.2012 r. wynosiła 724,00 CZK.
- **Nadzwyczajne walne zgromadzenie w dniu 18.12.2012 r.** zostało zwołane w celu uzyskania zgody na zawarcie umowy wniesienia części przedsiębiorstwa „Elektrownia Dětmarovice” do spółki zależnej Elektrárna Dětmarovice, a.s.



W 2012 R. SPODZIEWAMY SIĘ EBITDA W WYSOKOŚCI 85,0
MILIARDA CZK I ZYSKU NETTO W WYSOKOŚCI 40,0
MILIARDA CZK



Wybrane oddziaływania negatywne:

- trend malejący ceny energii elektrycznej
- decyzje i działania albańskiego organu regulacyjnego, podwyższenie cen zakupu od państwowego producenta energii elektrycznej KESH
- wpływ współczynników korekcji na dystrybucję w Republice Czeskiej
- wzrost amortyzacji związany z programem inwestycyjnym

Wybrane oddziaływania pozytywne:

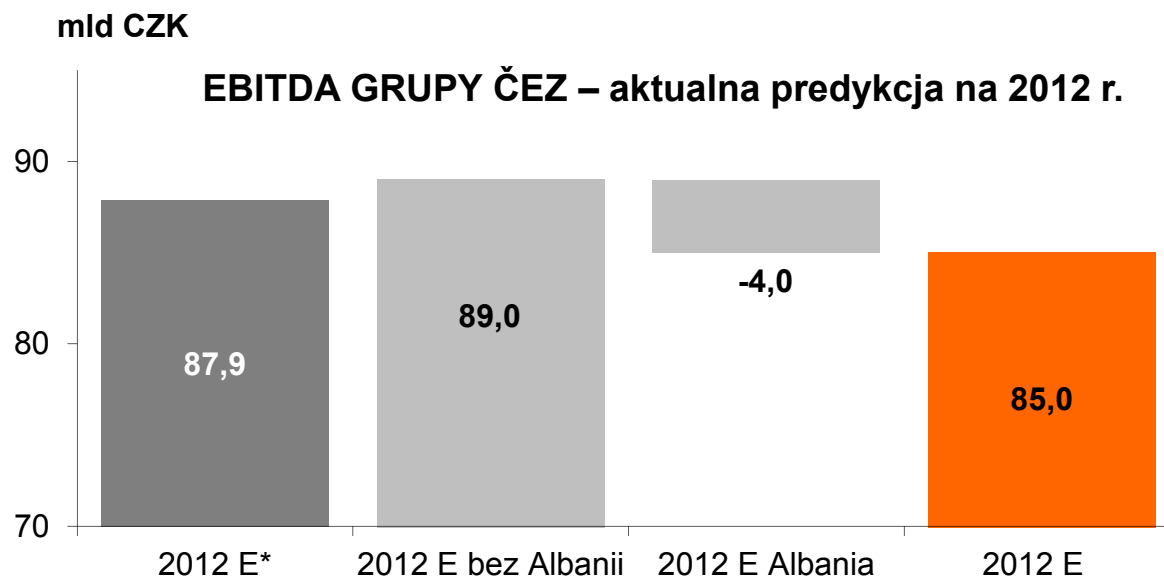
- wzrost produkcji w elektrowniach w Republice Czeskiej (+2 %)
- wzrost produkcji w elektrowniach wiatrowych w Rumunii
- nadzwyczajne koszty finansowe i wyższy odprowadzony podatek od darowizn obciążający przyznane uprawnienia emisyjne w 2011 r.

Wybrane rodzaje ryzyka predykcji:

- dalszy rozwój w Albanii
- spowolnienie gospodarki oraz kryzys zadłużenia w Europie
- rozwój regulacji unijnych w dziedzinie energetyki



OBNIŻENIE OCZEKIWANYCH WYNIKÓW GRUPY ČEZ ODZWIERCIEDLA ROZWÓJ SYTUACJI W ALBANII, POZOSTAŁE DZIAŁANIA GRUPY ČEZ W 2012 R. PRZEBIEGAJĄ LEPIEJ, NIŻ ZAPLANOWANO



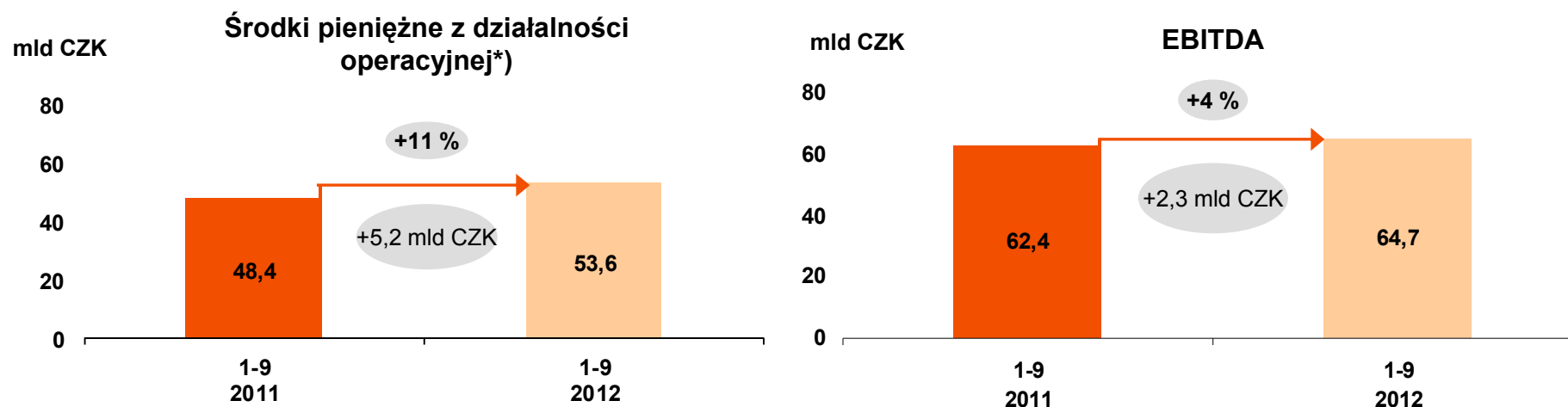
Albania – rozwój sytuacji w minionym kwartale

- Porozumienia o stopniowym prostowaniu warunków w zakresie regulacji mające na celu należyte realizowanie obowiązków przez posiadacza licencji dystrybucyjnej CEZ Shpërndarje nie zostały dotrzymane.
- Na poziomie EBITDA w Albanii w III kwartale odnotowano straty w wysokości 1,5 miliarda CZK.
- Przygotowano dokumentację potrzebną do zrealizowania gwarancji Banku Światowego na rzecz CEZ Shpërndarje.
- Odbyło się spotkanie z albańskim premierem w sprawie sposobów rozwiązania zaistniałej sytuacji, włącznie z możliwością odejścia Grupy ČEZ z Albanii, jak poinformowano na konferencji prasowej w dniu 31.10.2012 r.



ROZWÓJ SYTUACJI W ALBANII NIE MA ISTOTNEGO WPŁYWU NA CAŁKOWITY CASH FLOW OPERACYJNY GRUPY ČEZ

Grupa ČEZ wypracowała w okresie I – III kwartału 2012 ogółem 53,6 miliarda CZK środków pieniężnych z działalności operacyjnej*), co w porównaniu z analogicznym okresem ubiegłego roku stanowi wzrost o 5,2 miliarda CZK. EBITDA za ten sam okres wzrósł o 2,3 miliarda CZK.



Sytuacja w Albanii wpływa w większym stopniu na wynik księgowy Grupy ČEZ niż na jej przepływy pieniężne w 2012 r.

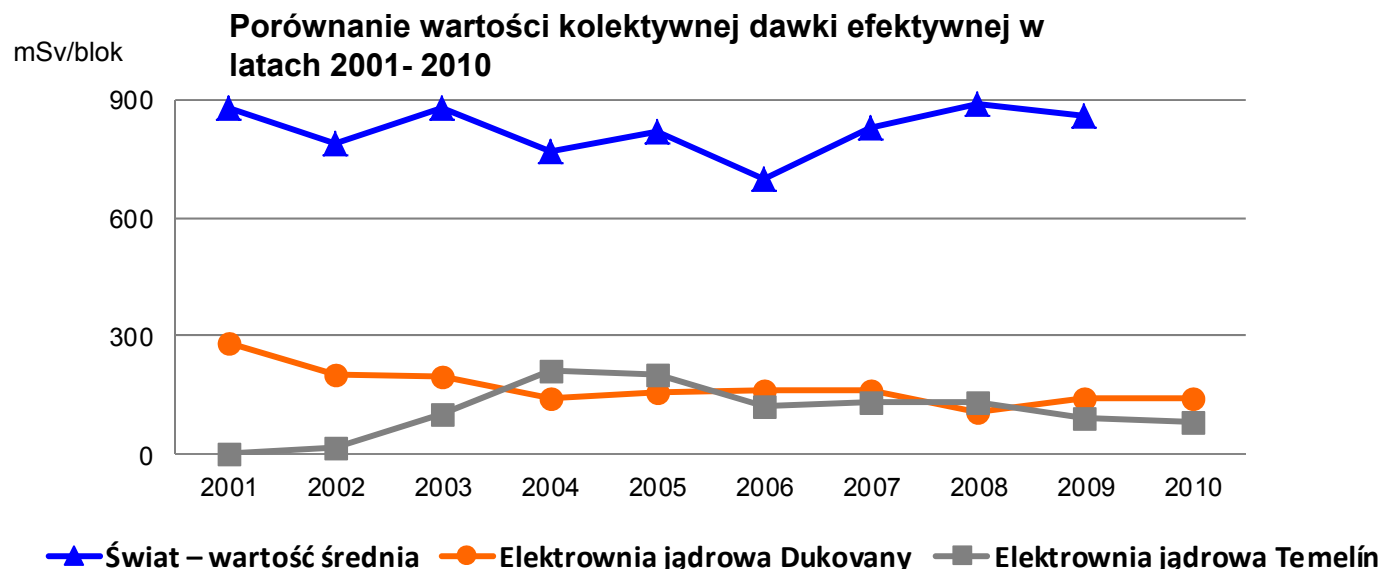
- Kwestionujemy wybrane faktury, nałożone kary i podatki wobec CEZ Shpërndarje.
- Wstrzymaliśmy wszelkie finansowanie CEZ Shpërndarje ze strony ČEZ, a. s.



TESTY WARUNKÓW SKRAJNYCH POTWIERDZIŁY WYSOKI POZIOM BEZPIECZEŃSTWA ELEKTROWNI JĄDROWYCH GRUPY ČEZ

Wyniki testów warunków skrajnych zatwierdzone przez Komisję Europejską

- Komisja Europejska w dniu 4.10.2012 r. opublikowała wyniki kompleksowej oceny ryzyka i bezpieczeństwa (testów warunków skrajnych) elektrowni jądrowych w państwach członkowskich UE.
- Bezpieczeństwo czeskich elektrowni oceniono wysoko, w żadnej z nich nie stwierdzono istotnych braków.
- Żadna z elektrowni nie wymaga natychmiastowych działań naprawczych, nie ma mowy o jakichkolwiek ograniczeniach eksploatacji.
- Otrzymano kilka zaleceń działań zmierzających do jeszcze większego bezpieczeństwa elektrowni, część z nich została już przeprowadzona przez Grupę ČEZ, realizację pozostałych zaplanowano na najbliższe lata w ramach prowadzonych programów podnoszenia poziomu bezpieczeństwa obydwu elektrowni jądrowych.





WYBRANE WYDARZENIA W OSTATNIM KWARTALE

Projekt nowego źródła jądrowego ETE 3 i 4 – wyeliminowano spółkę Areva z przetargu

- Jeden z trzech zakwalifikowanych kandydatów w postępowaniu przetargowym – spółka francuska Areva – nie spełnił w ramach przedstawionej oferty w istotnym zakresie wymogów ustawowych i handlowych obowiązujących w przypadku zamówień publicznych.
- ČEZ po starannej ocenie poszczególnych powodów nie zaakceptował zastrzeżeń kandydata wobec eliminacji.



Rumunia

- Park wiatrowy Fântânele - Cogeaalac stał się największą lądową farmą wiatrową w Europie (aktualnie do sieci podłączone są 234 turbiny wiatrowe; moc zainstalowana: 585 MW).

Turcja

- Udana sfinalizowanie i uruchomienie wszystkich budowanych elektrowni wodnych (Feke I, Gökkaya, Himmetli) prowadzące do podwyższenia mocy zainstalowanej o 84 MW, ogółem w eksploatacji są już źródła wodne o łącznej mocy 366 MW.
- Budowa elektrowni parogazowej Egemer (872 MW) kontynuowana jest zgodnie z harmonogramem, przy czym jej wprowadzenie do eksploatacji zaplanowano na 2014 r.

Sprzedaż źródła zasilanego węglem w Republice Czeskiej zgodnie z projektem porozumienia o ugodzie z KE

- Rozpoczęto proces wydzielania elektrowni Dětmarovice, o którym zadecyduje nadzwyczajne walne zgromadzenie w dniu 18.12.2012 r. (wydzielenie stanowi akt wyłącznie procesowy i niekonieczne musi być równoznaczne ze sprzedażą).
- Zatwierdzono ustawę o warunkach obrotu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych w Republice Czeskiej, która między innymi definiuje warunki przyznawania części uprawnień emisyjnych w zamian za inwestycje w ograniczanie emisji CO₂ i modernizację infrastruktury energetycznej (tzw. „derogację”).



SPRZEDAŻ ELEKTROWNI ZASILANEJ WĘGLEM W REPUBLICE CZESKIEJ JEST INTENSYWNIIE REALIZOWANA, PRZY CZYM ZACHOWYWANA JEST ELASTYCZNOŚĆ W ZAKRESIE MOŻLIWYCH DECYZJI KIEROWNICTWA ČEZ

Proces sprzedaży

	Chvaletice	Počerady	Dětmárovce	Tisová i Mělník 3
<i>Due diligence i dokumentacja transakcyjna</i>	✓	✓	✓	Przebiegają przygotowania.
<i>Przyjmowanie ofert</i>	✓	✓	✓	-
<i>Rozmowy w sprawie modyfikacji dokumentacji transakcyjnej</i>	✓	✓	Przebiegają od 6.10.	-
<i>Drugi etap (podnoszenie ofert, potwierdzenia zmodyfikowanej dokumentacji)</i>	Przebiega od 25.10.	Przebiega od 25.10.	-	-

Proces wydzielania

	Chvaletice	Počerady	Dětmárovce	Tisová i Mělník 3
<i>Cesja majątku na nowo powstałe spółki akcyjne</i>	✓	✓	18.12. NWZ podejmie decyzję.	Przebiegają przygotowania.
<i>Licencje na obrót energią elektryczną dla nowych spółek akcyjnych</i>	✓	✓	Złożono wniosek.	-
<i>Zintegrowane pozwolenia zmodyfikowano dla elektrowni w ramach nowych spółek akcyjnych</i>	✓	✓	✓	-
<i>Umowy o wyprowadzeniu mocy dla nowych spółek akcyjnych</i>	✓	✓	Umowa będzie stanowiła część aportu.	-



KONTYNUOWANA JEST CENTRALIZACJA USŁUG GRUPY ČEZ, ZATWIERDZONO HARMONOGRAM WDROŻENIOWY W ZAKRESIE USŁUG SIECIOWYCH



Bardziej efektywna struktura procesów wspomagających i czynności usługowych Grupy ČEZ

- uproszczenie struktur zarządzania
- centralizacja, łączenie i eliminowanie powtarzających się elementów
- standaryzacja usług i ich jakości
- optymalizacja zakresu i kosztów czynności usługowych
- całkowite oszczędności kosztów ponad 0,5 miliarda CZK rocznie



PROGRAM

Główne wyniki i wydarzenia w Grupie ČEZ za I-III kwartał 2012 r.
Daniel Beneš, dyrektor generalny



Wyniki gospodarcze

Martin Novák, dyrektor pionu finansowego

Pozycja handlowa Grupy ČEZ

Alan Svoboda, dyrektor pionu handlowego



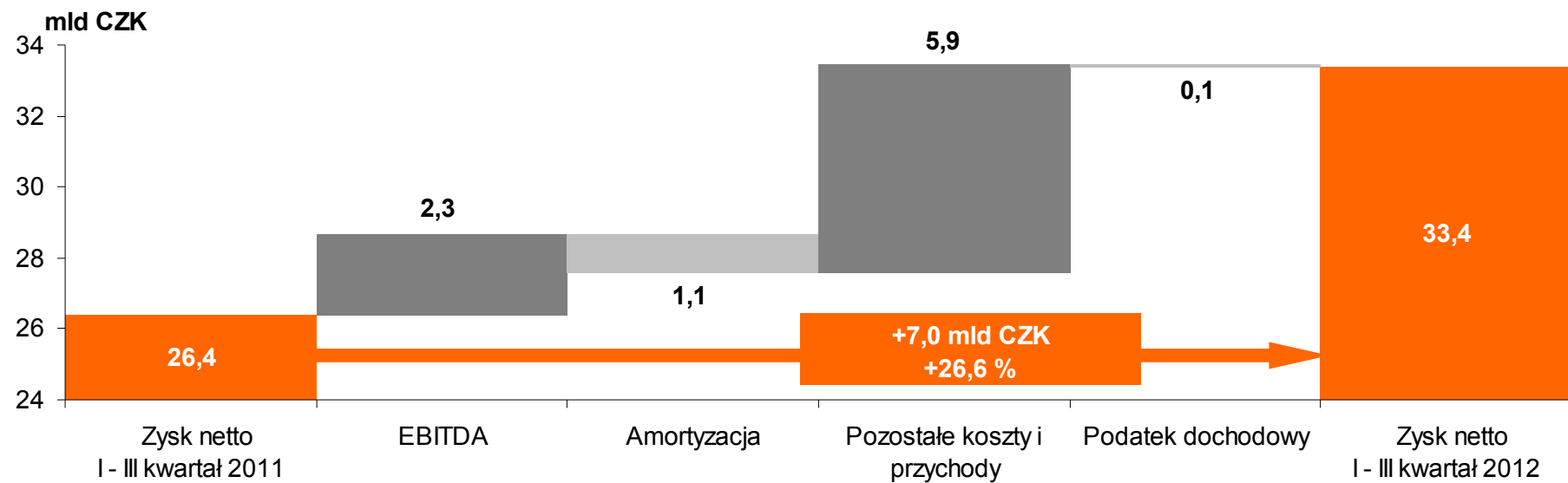
WYNIKI GOSPODARCZE GRUPY ČEZ

(w mld CZK)		I - III kwartał 2011	I - III kwartał 2012	Różnica	%
Przychody operacyjne		150,6	162,5	+11,9	+8%
EBITDA		62,4	64,7	+2,3	+4%
Zysk netto		26,4	33,4	+7,0	+27%
CF operacyjny		40,3	43,0	+2,7	+7%
CAPEX		31,1	35,7	+4,6	+15%
Zadłużenie netto *)		154,2	170,7	+16,5	+11%

		I - III kwartał 2011	I - III kwartał 2012	Różnica	%
Moc zainstalowana *)	GW	15,1	15,7	+0,6	+4%
Produkcja energii elektrycznej	TWh	49,9	51,3	+1,4	+3%
Dystrybucja energii elektrycznej klientom końcowym	TWh	39,4	38,8	-0,6	-2%
Sprzedaż energii elektrycznej klientom końcowym	TWh	31,4	30,6	-0,8	-2%
Sprzedaż gazu ziemnego klientom końcowym	TWh	2,2	3,7	+1,5	+66%
Sprzedaż ciepła	tys. TJ	10,0	10,6	+0,6	+6%
Rzeczywista liczba pracowników *)	tys. osób	31,5	31,5	0,0	+0%



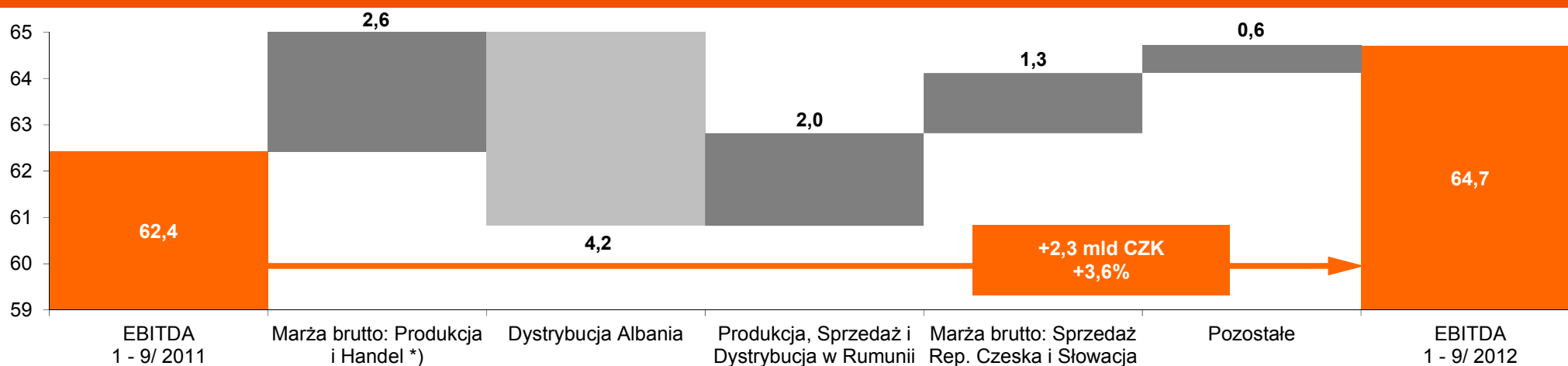
GŁÓWNE CZYNNIKI WPŁYWAJĄCE NA ZMIANĘ ZYSKU NETTO W STOSUNKU DO UBIEGŁEGO ROKU





GŁÓWNE CZYNNIKI WPŁYWAJĄCE NA ZMIANĘ EBITDA W STOSUNKU DO UBIEGŁEGO ROKU

mld CZK



Marża brutto z produkcji i handlu (+2,6 mld CZK)

- zwiększenie wolumenu produkcji, szczególnie w źródłach jądrowych +1,6 TWh (+1,7 mld CZK)
- wyższe przychody z produkcji pod wpływem zmiany wyceny wartości kontraktów zabezpieczających produkcję na IV kwartał 2012 r. (+2,2 mld CZK)
- pozostałe oddziaływania, w szczególności rozwiązanie rezerwy na uprawnienia emisyjne w 2011 r. (-1,3 mld CZK)

Dystrybucja Albania (-4,2 mld CZK)

- decyzja organu regulacyjnego w sprawie taryf i warunków, większy wolumen strat w sieci, wyższe ceny rynkowe energii elektrycznej importowanej w celu pokrycia strat, podwyższenie cen zakupu energii elektrycznej (-2,6 mld CZK)
- zawiązanie rezerwy na koszty związane z dodatkowym fakturowaniem energii elektrycznej dostarczonej do celów pokrycia strat, dodatkowo wymierzony podatek, obniżenie marży od największych klientów w wyniku zastosowania środków legislacyjnych (-1,6 mld CZK)

Produkcja, sprzedaż i dystrybucja Rumunia (+2,0 mld CZK)

- w szczególności poprawa dyscypliny płatniczej kolei rumuńskich (+1,0 mld CZK) oraz wzrost produkcji z elektrowni wiatrowych (+1,0 mld CZK)

Marża brutto: sprzedaż Republika Czeska i Słowacja (+1,3 mld CZK)

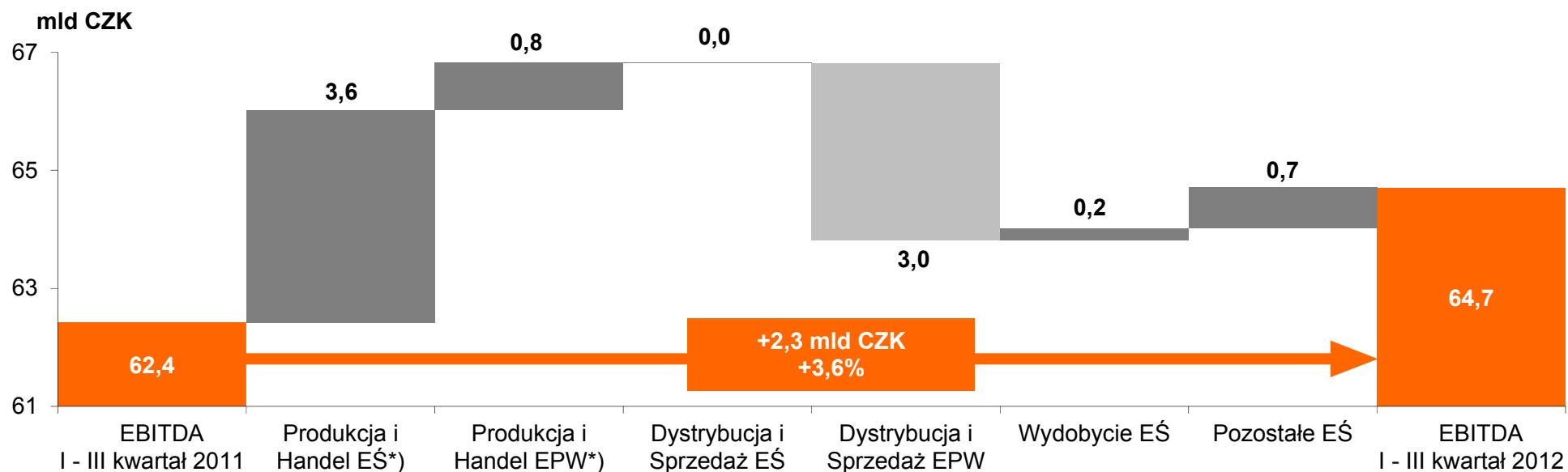
- w Republice Czeskiej wyższa marża ze sprzedaży energii elektrycznej (+0,7 mld CZK) oraz gazu ziemnego (+0,2 mld CZK)
- na Słowacji (+0,5 mld CZK) zmiana wyceny transakcji instrumentami pochodnymi oraz bardziej korzystne średnie ceny nabycia towarów

Pozostałe (+0,6 mld CZK)

- w szczególności wyższa marża z powodu wzrostu wolumenu dystrybuowanej energii elektrycznej oraz decyzja organu regulacyjnego o podwyższeniu taryf w Bułgarii



ZMIANA EBITDA W STOSUNKU DO ANALOGICZNEGO OKRESU UBIEGŁEGO ROKU W POSZCZEGÓLNYCH SEGMENTACH





EBITDA WEDŁUG SEGMENTÓW: PRODUKCJA I HANDEL – EUROPA ŚRODKOWA

mld CZK	I - III kwartał 2011	I - III kwartał 2012	Różnica	%
Republika Czeska	*39,7	43,3	3,6	+9%
Polska	0,94	0,86	-0,1	-10%
Razem EBITDA	*40,6	44,2	**3,6	+7%

Republika Czeska (+3,6 mld CZK)

- (+2,6 mld CZK) wyższa marża brutto ČEZ, a. s., włącznie z elektrownią Chvaletice:
 - wyższe przychody z produkcji pod wpływem zmiany wyceny wartości kontraktów zabezpieczających produkcję na IV kwartał 2012 r. (+2,2 mld CZK)
 - zwiększenie wolumenu produkcji, szczególnie w źródłach jądrowych +1,6 TWh (+1,7 mld CZK)
 - pozostałe (-1,3 mld CZK), w szczególności rozwiązanie rezerwy na uprawnienia emisyjne w I półroczu 2011 r.
- (+0,1 mld CZK) ČEZ, a. s. – pozostałe oddziaływania poza marżą brutto
- (+0,4 mld CZK) pozostałe oddziaływania, w szczególności ČEZ Teplárenská – wyższa marża brutto ze sprzedaży ciepła +752 TJ
- (+0,5 mld CZK) korekta międzysegmentowa *)



EBITDA WEDŁUG SEGMENTÓW: PRODUKCJA I HANDEL - EUROPA POŁUDNIOWO-WSCHODNIA

mld CZK	I - III kwartał 2011	I - III kwartał 2012	Różnica	%
Bułgaria	*0,2	0,0	-0,2	-
Rumunia	0,7	1,7	+1,0	+141%
Razem EBITDA	*0,9	1,7	+0,8	+100%

Rumunia (+1,0 mld CZK)

- wzrost marży brutto wynikający w szczególności z wyższej produkcji energii elektrycznej pod wpływem wzrostu liczby zainstalowanych turbin w parku elektrowni wiatrowych Fântânele i Cogeaia

Na dzień 30.9. zainstalowane było 213 turbin wiatrowych o całkowitej mocy 532,5 MW.

Za trzy kwartały 2012 r. w parkach wiatrowych wyprodukowano 656 GWh, co stanowi wzrost produkcji w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku o 45 %.

Oczekujemy, iż całkowita produkcja za 2012 r. wynosiła będzie 990 GWh.

Bułgaria (-0,2 mld CZK)

- niższa produkcja na rynku regulowanym w okresie marzec - lipiec 2012 r. (-0,2 mld CZK)



EBITDA WEDŁUG SEGMENTÓW: DYSTRYBUCJA I SPRZEDAŻ – EUROPA ŚRODKOWA

mld CZK	I - III kwartał 2011	I - III kwartał 2012	Różnica	%
Dystrybucja	8,4	7,4	-1,0	-12%
Sprzedaż	2,0	3,0	+1,0	+46%
Razem EBITDA	10,4	10,4	0,0	-

Dystrybucja Republika Czeska (-1,0 mld CZK)

- spadek marży brutto w szczególności w wyniku wyższych kosztów skupu energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych (-1,3 mld CZK)
- oszczędności kosztów oraz podwyższenie dotacji z tytułu zapewnienia poboru mocy i podłączeń w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku (+0,3 mld CZK)

Sprzedaż EŚ (+1,0 mld CZK)

- Republika Czeska (+0,4 mld CZK)
 - wyższa marża ze sprzedaży energii elektrycznej w szczególności z powodu niższych cen nabycia (+0,7 mld CZK)
 - wyższa marża ze sprzedaży gazu ziemnego (+0,2 mld CZK)
 - pozostałe oddziaływania wewnątrzgrupowe nie mające wpływu na całkowite wyniki Grupy ČEZ (-0,5 mld CZK)
- Słowacja (+0,5 mld CZK)
 - zmiana wyceny wartości instrumentów pochodnych i bardziej korzystne średnie ceny nabycia towarów



EBITDA WEDŁUG SEGMENTÓW: DYSTRYBUCJA I SPRZEDAŻ - EUROPA POŁUDNIOWO-WSCHODNIA

mld CZK	I - III kwartał 2011	I - III kwartał 2012	Różnica	%
Rumunia	1,2	2,2	+1,0	+85%
Bułgaria	0,8	1,0	+0,2	+36%
Albania	0,4	-3,8	-4,2	-
Razem EBITDA	2,4	-0,6	-3,0	-

Rumunia (+1,0 mld CZK)

- w szczególności pozytywny wpływ uregulowania zobowiązań przeterminowanych przez rumuńskie koleje państwowe (CFR) w I półroczu 2012 r.

Bułgaria (+0,2 mld CZK)

- dystrybucja (+0,6 mld CZK) - wyższa marża w szczególności z powodu wzrostu wolumenu dystrybuowanej energii elektrycznej +0,1 TWh oraz decyzji organu regulacyjnego o podwyższeniu taryf na okres od 1.7.2011 r. a następnie od 1.7.2012 r.
- sprzedaż (-0,4 mld CZK) - w szczególności wyższe koszty skupu energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych

Albania (-4,2 mld CZK)

- decyzja organu regulacyjnego w sprawie taryf i warunków, większy wolumen strat w sieci, wyższe ceny rynkowe energii elektrycznej importowanej w celu pokrycia strat, podwyższenie cen zakupu energii elektrycznej od producenta państwowego KESH (-2,6 mld CZK)
- zawiązanie rezerwy na koszty związane z dodatkowym fakturowaniem energii elektrycznej dostarczonej do celów pokrycia strat przez KESH, dodatkowo wymierzony podatek, obniżenie marży od największych klientów w wyniku zastosowania środków legislacyjnych (-1,6 mld CZK)



EBITDA WEDŁUG SEGMENTÓW: WYDOBYCIE - EUROPA ŚRODKOWA, POZOSTAŁE – EUROPA ŚRODKOWA I POŁUDNIOWO- WSCHODNIA

EBITDA (mld CZK)	I - III kwartał 2011	I - III kwartał 2012	Różnica	%
Wydobycie EŚ	3,8	4,0	+0,2	+4%
Pozostałe EŚ	4,2	4,9	+0,7	+16%
Pozostałe EPW	0,1	0,1	0,0	+9%

Wydobycie Europa Środkowa (+0,2 mld CZK)

- niewielki wzrost przychodów (+0,1 mld CZK)
- mniejszy stopień wykorzystania budżetu na koszty operacyjne (+0,1 mld CZK)

Pozostałe Europa Środkowa (+0,7 mld CZK)

- wpływ zwiększenia zakresu usług świadczonych w ramach Grupy ČEZ - w szczególności ŠKODA PRAHA Invest (+0,4 mld CZK)
- wpływ pozostałych spółek wspomagających Grupy ČEZ (+0,2 mld CZK)



POZOSTAŁE KOSZTY I PRZYCHODY

(mld CZK)	I - III kwartał 2011	I - III kwartał 2012	Różnica	%
EBITDA	62,4	64,7	+2,3	+4%
Amortyzacja	-18,9	-20,0	-1,1	-6%
Pozostałe koszty i przychody	-9,4	-3,5	+5,9	+62%
Saldo odsetek zapłaconych/otrzymanych	-3,6	-3,4	+0,2	+9%
Zyski/straty z przeliczeń kursowych oraz finansowe instrumenty pochodne	-0,8	0,0	+0,8	+94%
Udział w zyskach/stratach jednostek konsolidowanych metodą praw własności	-3,6	0,6	+4,2	-
Pozostałe	-1,4	-0,7	+0,7	+50%
Podatek dochodowy	-7,7	-7,8	-0,1	-1%
Zysk netto	26,4	33,4	+7,0	+27%

Amortyzacja (-1,1 mld CZK)

- wzrost amortyzacji wynikający z większego zakresu wprowadzania do eksploatacji środków trwałych, w szczególności w Republice Czeskiej

Saldo odsetek zapłaconych / otrzymanych (+0,2 mld CZK)

- zmniejszenie odsetek zapłaconych z powodu wyższej kapitalizacji w aktywach

Zyski / straty z przeliczeń kursowych oraz finansowe instrumenty pochodne (+0,8 mld CZK)

- w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku wyższy zysk z wyceny wartości opcji MOL (+0,7 mld CZK), pozostałe zyski / straty z przeliczeń kursowych oraz instrumenty pochodne (+0,1 mld CZK)

Udział w zyskach / stratach jednostek konsolidowanych metodą praw własności (+4,2 mld CZK)

- wpływ ujęcia księgowego transakcji JTSD/MIBRAG w 2011 r. (+2,8 mld CZK)
- wzrost zysku tureckich spółek przede wszystkim pod wpływem zmian kursowych związanych z wyceną wartości kredytów w USD (+1,4 mld CZK)

Pozostałe (+0,7 mld CZK)

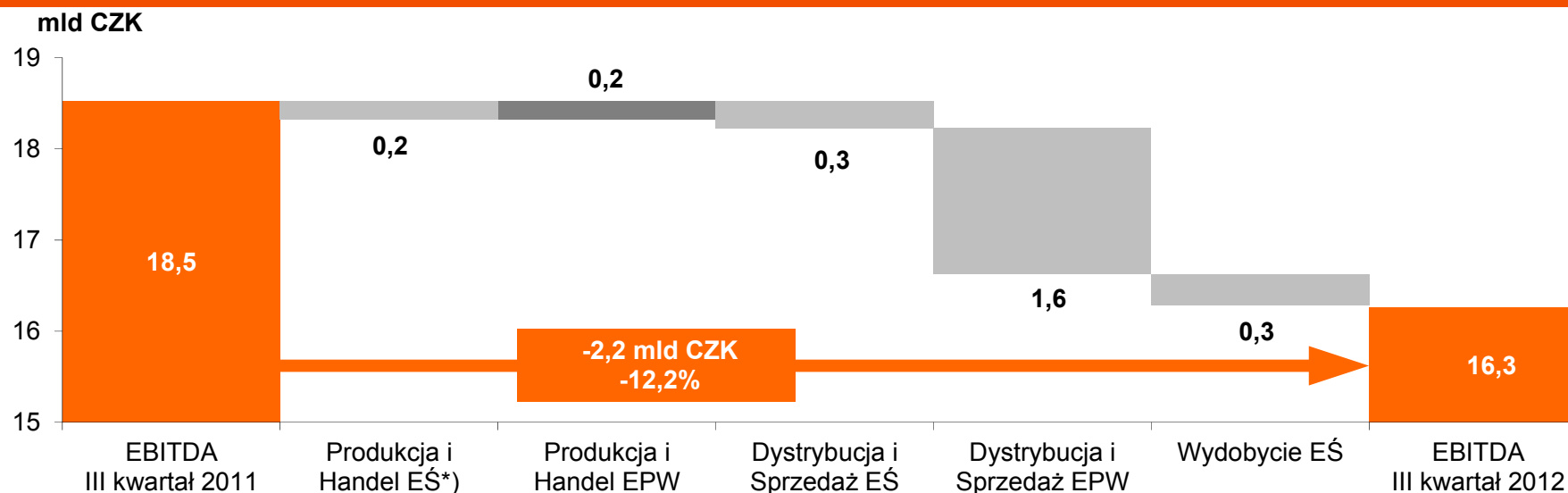
- zmniejszenie podatku od darowizn obciążającego uprawnienia emisyjne z powodu spadku ceny rynkowej uprawnień (+1,8 mld CZK)
- niższe otrzymane dywidendy od Dalkia ČR (-0,5 mld. CZK), wyższe pozostałe koszty finansowe (-0,6 mld CZK)

Podatek dochodowy (-0,1 mld CZK)

Uwaga: Saldo odsetek zapłaconych / otrzymanych obejmuje także odsetki od rezerw jądrowych.



ROZWÓJ SYTUACJI W III KWARTALE



EBITDA Grupy ČEZ (-2,2 mld CZK):

- **Produkcja i Handel EŚ (-0,2 mld CZK):** marża brutto ČEZ, a. s., włącznie z ECH (-0,3 mld CZK); zintegrowanie spółki Energotrans z Grupą ČEZ(+0,1 mld CZK)
- **Produkcja i Handel EPW (+0,2 mld CZK):** Rumunia (+0,3 mld CZK) w szczególności wzrost produkcji energii elektrycznej w parkach wiatrowych Fântânele i Cogeałac; Bułgaria (-0,1 mld CZK) niższa produkcja dla rynku regulowanego
- **Dystrybucja i Sprzedaż EŚ (-0,3 mld CZK):** niższa marża brutto w dystrybucji (-0,7 mld CZK) w szczególności pod wpływem skupu energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych, skompensowana przez oszczędności kosztów operacyjnych (+0,3 mld CZK); sprzedaż Słowacja – zmiana wyceny transakcji instrumentami pochodnymi (+0,1 mld CZK)
- **Dystrybucja i Sprzedaż EPW (-1,6 mld CZK):** Albania (-1,7 mld CZK) decyzja organu regulacyjnego o podwyższeniu cen zakupów, zawiązanie rezerwy na koszty związane z fakturami wystawionymi dodatkowo przez KESH za energię elektryczną dostarczoną do celów pokrycia strat, dodatkowo wymierzony podatek, wyższa cena rynkowa energii elektrycznej importowanej do celów pokrycia strat, wyższy wolumen strat; Bułgaria (+0,1 mld CZK) decyzja organu regulacyjnego o podwyższeniu taryf na okres od 1.7.2012 r.
- **Wydobycie EŚ (-0,3 mld CZK):** niższe przychody i marża ze sprzedaży węgla



ROZWÓJ SYTUACJI W III KWARTALE - cd.

(mld CZK)	III kwartał 2011	III kwartał 2012	Różnica	%
Przychody operacyjne	47,0	49,5	+2,5	+5%
Koszty operacyjne bez amortyzacji	-28,5	-33,2	-4,7	-17%
EBITDA	18,5	16,3	-2,2	-12%
Amortyzacja	-6,7	-7,0	-0,3	-5%
Pozostałe koszty i przychody	-7,2	-1,5	+5,7	+80%
Podatek dochodowy	-2,2	-1,6	+0,6	+27%
Zysk netto	2,4	6,2	+3,8	+154%

Amortyzacja (-0,3 mld CZK):

- wyższa amortyzacja w wyniku wprowadzania elektrowni w Republice Czeskiej na stan aktywów i inwestycji w urządzenia technologiczne

Pozostałe koszty i przychody (+5,7 mld CZK):

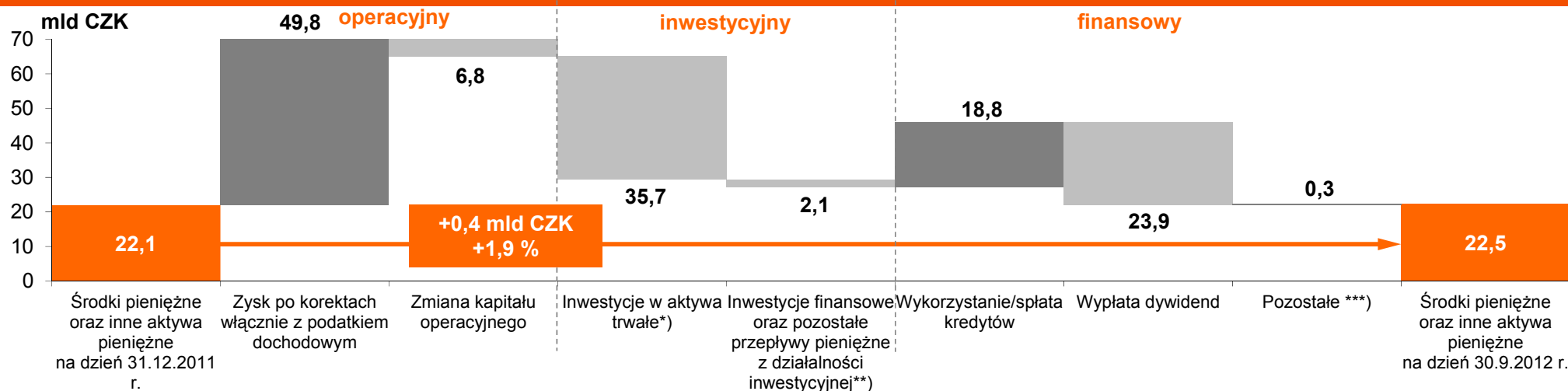
- wpływ ujęcia księgowego transakcji JTSD/MIBRAG w 2011 r. (+2,7 mld CZK), zysk spółek w Turcji (+0,9 mld CZK) wynikający przede wszystkim z zysków kursowych ze zmiany wyceny kredytów
- zysk ze zmiany wyceny opcji MOL (+2,2 mld CZK), zyski i straty z przeliczeń kursowych oraz finansowe instrumenty pochodne (+0,2 mld CZK)
- podatek od darowizn obciążający uprawnienia emisyjne (+0,5 mld CZK) – wpływ niższych cen uprawnień emisyjnych
- pozostałe koszty i przychody finansowe (-0,8 mld CZK)

Podatek dochodowy (+0,6 mld CZK):

- relatywnie wysoki podatek dochodowy w stosunku do zysku przed opodatkowaniem w III kwartale 2011 r. wynikający z kosztów niestanowiących kosztu uzyskania przychodów pod względem podatkowym



CASH FLOW (PRZEPŁYWY PIENIĘŻNE)



Przebiegły pieniężne z działalności operacyjnej (+43,0 mld CZK)

- zysk po korektach (+49,8 mld CZK): przepływy pieniężne wynikające z zysku przed opodatkowaniem (+41,2 mld CZK), korekty - operacje niepieniężne (+19,1 mld CZK) - w szczególności korekta o odpisy aktualizujące i amortyzację paliwa jądrowego częściowo skompensowana przez obniżenie rezerw na uprawnienia emisyjne i pozostałych rezerw, zapłacony podatek dochodowy (-9,2 mld CZK), pozostałe (-1,3 mld CZK), w szczególności zapłacone odsetki
- zmiana kapitału operacyjnego (-6,8 mld CZK)

Przebiegły pieniężne związane z inwestycjami (-37,8 mld CZK)

- CAPEX (-35,7 mld CZK) – patrz załącznik
- nabycie jednostek zależnych (-5,0 mld CZK) - przede wszystkim spółki Energotrans
- pozostałe (+2,9 mld CZK) – w szczególności przychody ze sprzedaży aktywów trwałych i spłaty udzielonych pożyczek

Przebiegły pieniężne z działalności finansowej włącznie z różnicami kursowymi (-4,8 mld CZK)

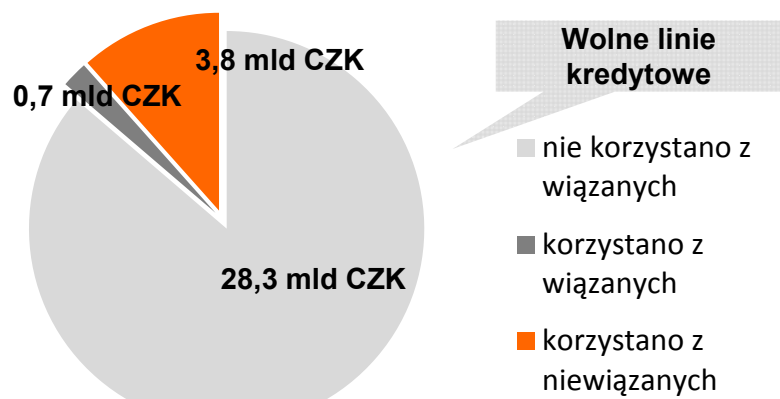
- saldo wykorzystania / spłat kredytów i pożyczek (+18,8 mld CZK); zapłacone dywidendy (-23,9 mld CZK)
- pozostałe: (+0,3 mld CZK) – przede wszystkim wpływ różnic kursowych na wysokość środków pieniężnych

*) inwestycje w aktywa trwałe = CAPEX **) włącznie z saldem udzielonych pożyczek, dywestycji oraz zmiany stanu na rachunkach o ograniczonej możliwości dysponowania
***) głównie wpływ różnic kursowych

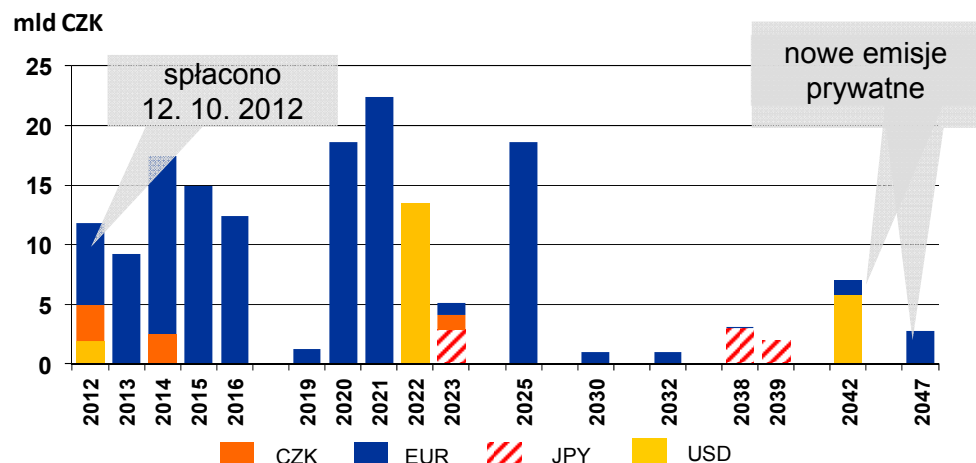


GRUPA ČEZ UTRZYMUJE MOCNĄ POZYCJĘ POD WZGLĘDEM PŁYNNOŚCI

Korzystanie z linii krótkoterminowych (na dzień 30.9.2012 r.)



Profil terminów zapadalności obligacji (na dzień 30.9.2012 r.)



- 32 miliardy CZK w gotówce i aktywach finansowych o wysokiej płynności.
- Krótkoterminowe linie kredytowe: Grupa ČEZ ma dostęp do 29 miliardów CZK wiązanych linii kredytowych.
- Na dzień 30.9.2012 r. wykorzystano tylko 0,7 miliarda CZK z wiązanych linii kredytowych.
- W pierwszym rządzie korzysta się z niewiązanych linii kredytowych; linie wiązane są trzymane jako rezerwa na pokrycie niespodziewanych potrzeb.
- W sierpniu i wrześniu wydano w ramach programu EMTN dwie emisje 35-letnie o wolumenie 50 i 60 milionów EUR oraz jedną emisję 30-letnią o wolumenie 50 milionów EUR.
- 12. 10. 2012 r. spłacono 5. emisję euroobligacji w wysokości 278 milionów EUR.

Prywatna emisja obligacji w III kwartale 2012 r. w ramach Programu EMTN

Wolumen	Termin zapadalności	Kupon
50 mln EUR	2042	4,375%
50 mln EUR	2047	4,500%
60 mln EUR	2047	4,383%



PROGRAM

Główne wyniki i wydarzenia w Grupie ČEZ za I-III kwartał 2012 r.
Daniel Beneš, dyrektor generalny

Wyniki gospodarcze
Martin Novák, dyrektor pionu finansowego

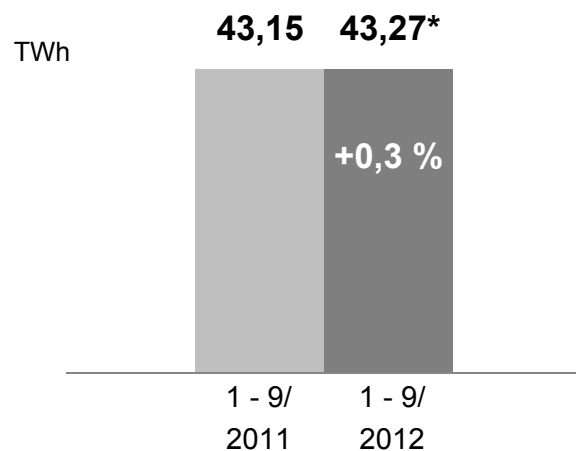


Pozycja handlowa Grupy ČEZ
Alan Svoboda, dyrektor pionu handlowego

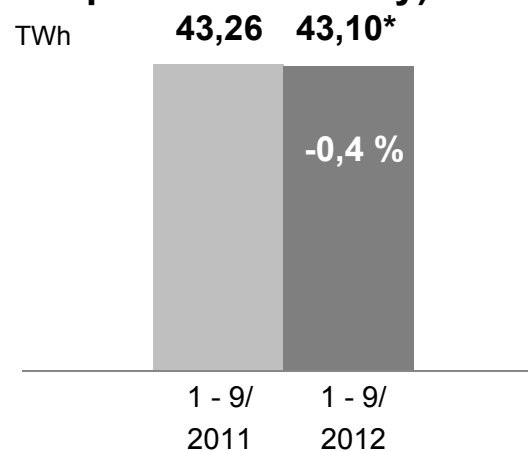


ZUŻYCIE ENERGII ELEKTRYCZNEJ W REPUBLICIE CZESKIEJ, PO UWZGLĘDNIENIU ODCHYLEŃ TEMPERATUR OD NORMY, W STOSUNKU DO ANALOGICZNEGO OKRESU UBIEGŁEGO ROKU W NIEWIELKIM STOPNIU ZMNIEJSZYŁO SIĘ

Zużycie w Republice Czeskiej



Zużycie w Republice Czeskiej (po uwzględnieniu odchyleń temperatur od normy)**

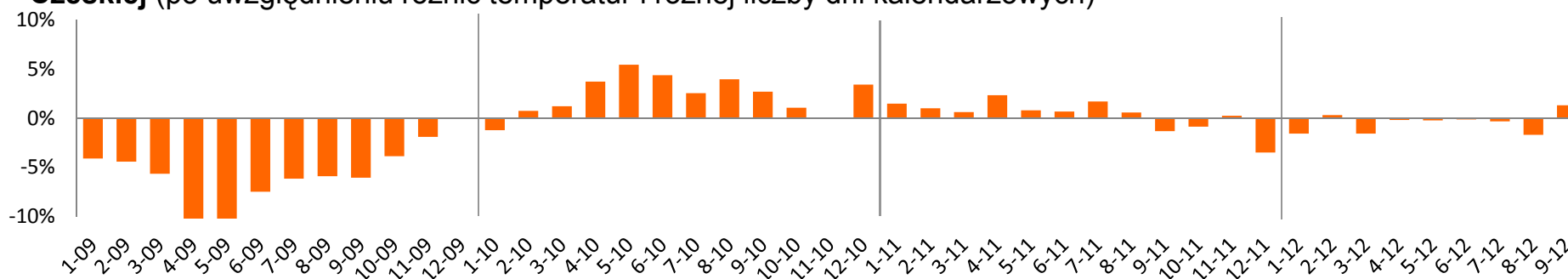


Kształtowanie się zużycia w poszczególnych segmentach:*

- -0,2 % duzi odbiorcy
- +1,5 % gospodarstwa domowe
- +1,6 % podmioty gospodarcze – mali odbiorcy

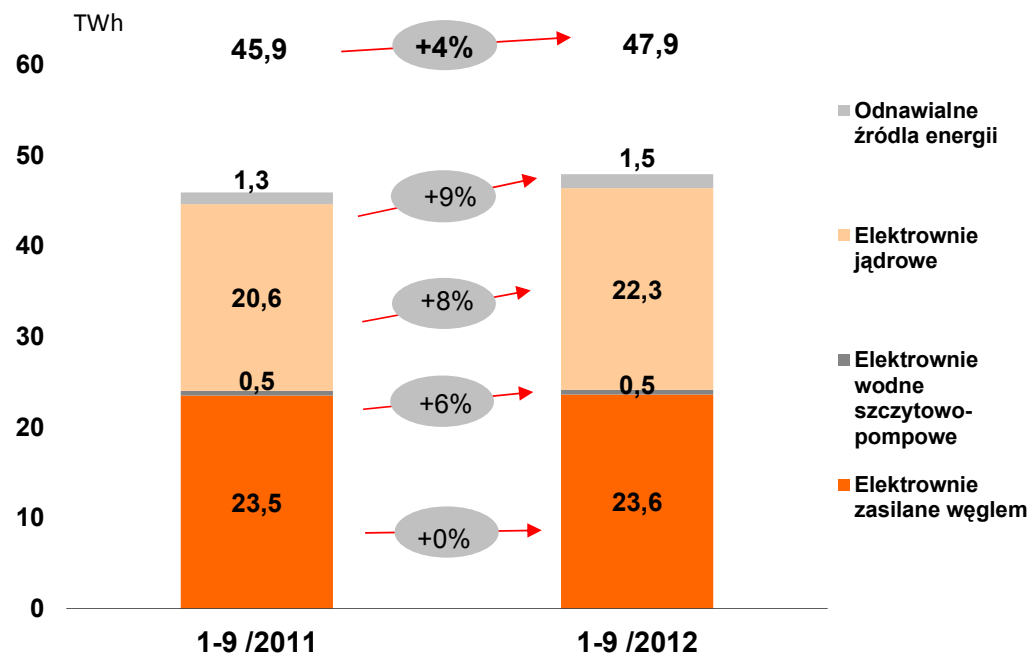
Zużycie energii elektrycznej netto w Republice Czeskiej po uwzględnieniu odchyleń temperatur od normy w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku zmniejszyło się o 0,4 %.

Miesięczne indeksy absolutne zużycia w porównaniu z analogicznymi miesiącami ubiegłego roku w Republice Czeskiej (po uwzględnieniu różnic temperatur i różnej liczby dni kalendarzowych)





WZROST PRODUKCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ W ŹRÓDŁACH JĄDROWYCH GRUPY ČEZ W REPUBLICE CZESKIEJ

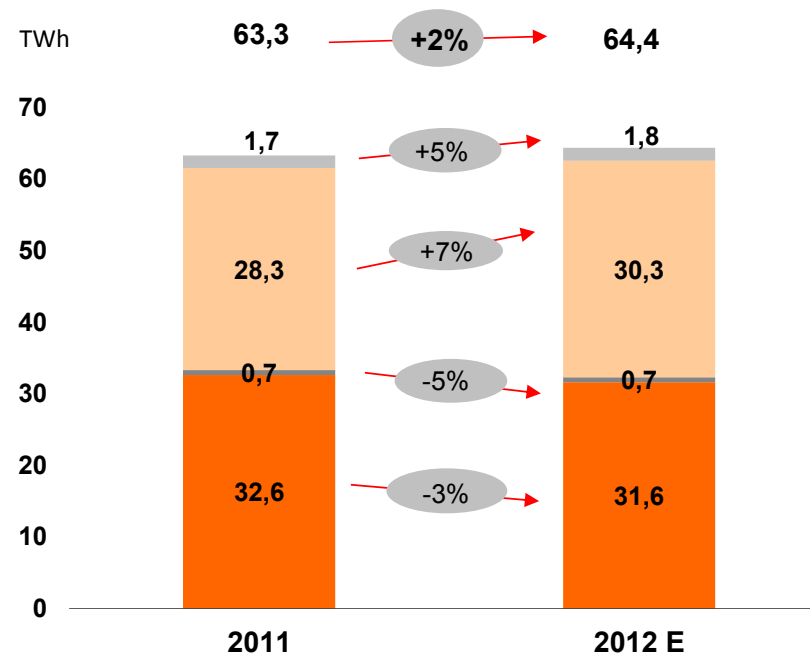


Elektrownie jądrowe (+8 %)

- + podwyższenie mocy zainstalowanej elektrowni jądrowej Dukovany
- + krótsze przerwy eksploatacyjne w elektrowni jądrowej Temelín

Elektrownie zasilane węglem (0 %)

- + wzrost produkcji wynikający z wprowadzenia elektrowni Tušimice do eksploatacji po kompleksowej modernizacji
- rozpoczęcie kompleksowej modernizacji 3 bloków elektrowni Prunéřov II od 1.9.2012 r.



Elektrownie jądrowe (+7 %)

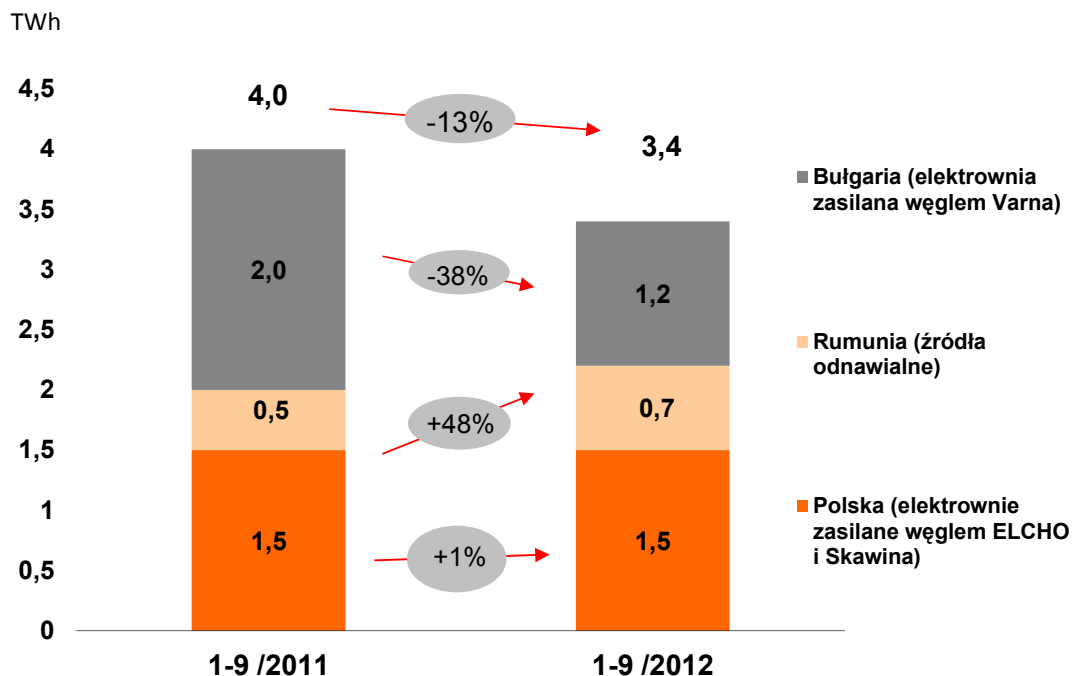
- + podwyższenie mocy zainstalowanej i skrócenie planowanych przerw eksploatacyjnych w elektrowni jądrowej Dukovany w 2012 r.
- + krótsze przerwy eksploatacyjne w elektrowni jądrowej Temelín

Elektrownie zasilane węglem (-3 %)

- rozpoczęcie kompleksowej modernizacji 3 bloków elektrowni Prunéřov II od 1.9.2012 r.



ZMNIEJSZENIE PRODUKCJI ZA GRANICĄ W STOSUNKU DO ANALOGICZNEGO OKRESU UBIEGŁEGO ROKU CZĘŚCIOWO SKOMPENSOWANE PRZEZ FINALIZACJĘ FARMY WIATROWEJ W RUMUNII



Rumunia OZE (+48 %)

+ stopniowe podłączanie ostatnich 20 turbin wiatrowych w Fântânele i kolejnych 73 turbin w Cogeaalac.

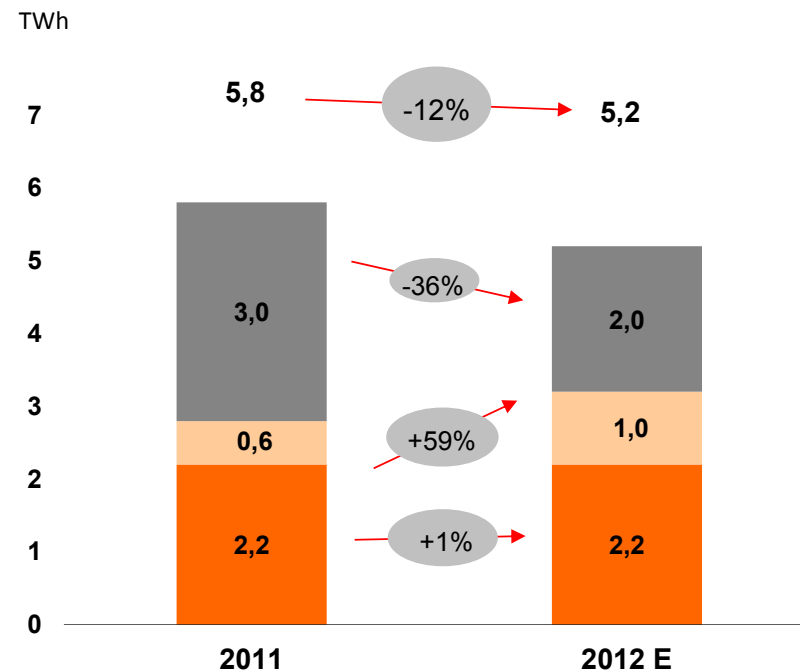
+ niewielki pozytywny wpływ nowej akwizycji elektrowni wodnej Reșița

Polska – elektrownie zasilane węglem ELCHO i Skawina (+1 %)

+ wzrost produkcji z biomasy

Bułgaria - elektrownia zasilana węglem Varna (-38 %)

- spadek produkcji wynikający z niższego popytu na dostawy dla rynku regulowanego



Rumunia OZE (+59 %)

+ podłączenie wszystkich turbin wiatrowych w Fântânele

+ produkcja ze stopniowo podłączanych turbin wiatrowych w Cogeaalac od 1/2012 r., finalizacja całej farmy do końca 2012 r.

Polska – elektrownie zasilane węglem ELCHO i Skawina (+1 %)

+ wzrost produkcji z biomasy

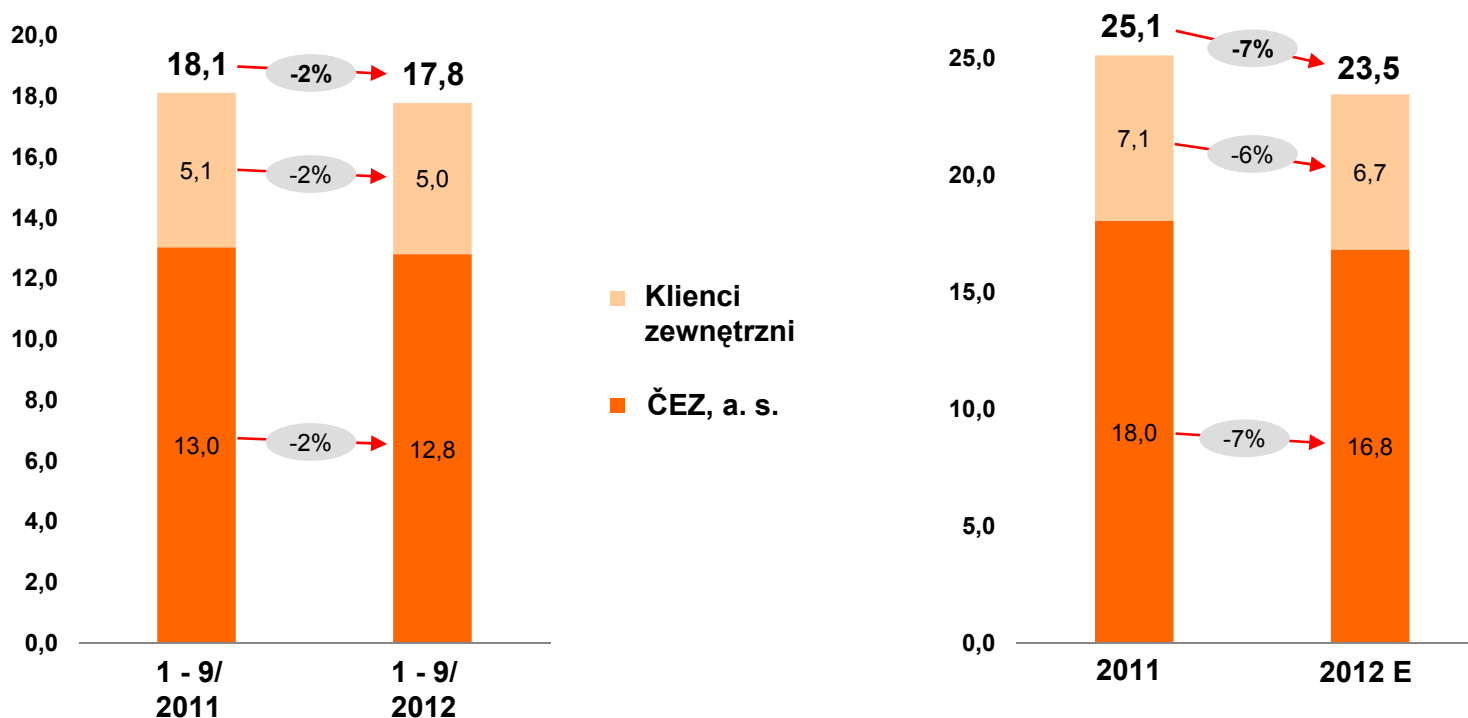
Bułgaria - elektrownia zasilana węglem Varna (-36 %)

- Zaplanowano niższą produkcję na potrzeby rynku regulowanego (niższy stopień aktywacji zimnych rezerw, niższy ogłoszony kontyngent na II półroczu 2012 r.).



SPADEK WYDOBYCIA WĘGLA W STOSUNKU DO ANALOGICZNEGO OKRESU UBIEGŁEGO ROKU W SPÓŁCE SEVEROČESKÉ DOLY W WYNIKU NIŻSZEGO POPYTU ČEZ, A. S. JAK RÓWNIEŻ KLIENTÓW ZEWNĘTRZNYCH

Wydobycie węgla w milionach ton



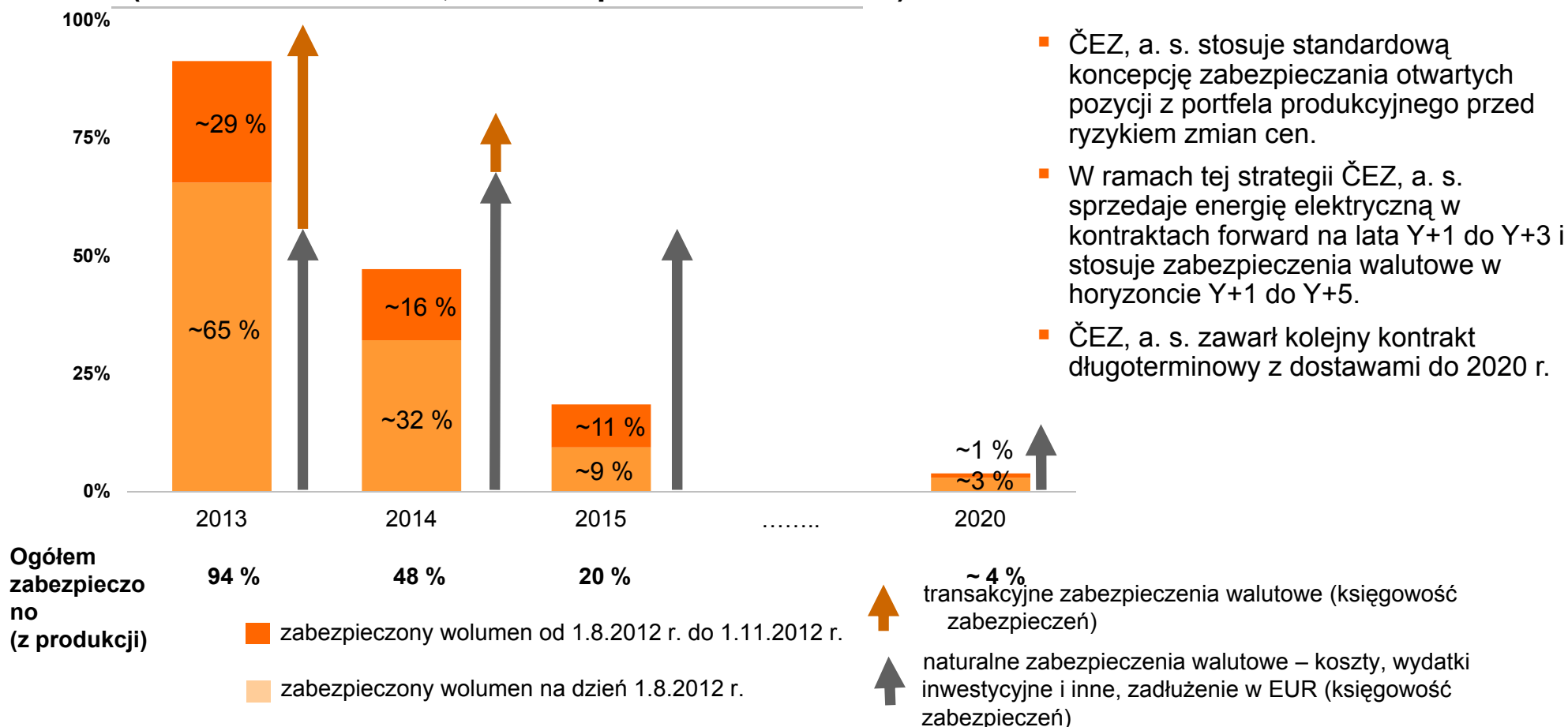
- w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku niższy popyt na węgiel ze strony ČEZ, w szczególności pod wpływem odstawienia (od 9/2012 r.) trzech bloków elektrowni Prunéřov z powodu kompleksowej modernizacji
- niższy popyt pozostałych producentów ze względu na spadek marży z produkcji



ČEZ, A. S. STANDARDOWO KONTYNUUJE ZABEZPIECZANIE PRZYCHODÓW Z PRODUKCJI W PERSPEKTYWIE ŚREDNIOOKRESOWEJ

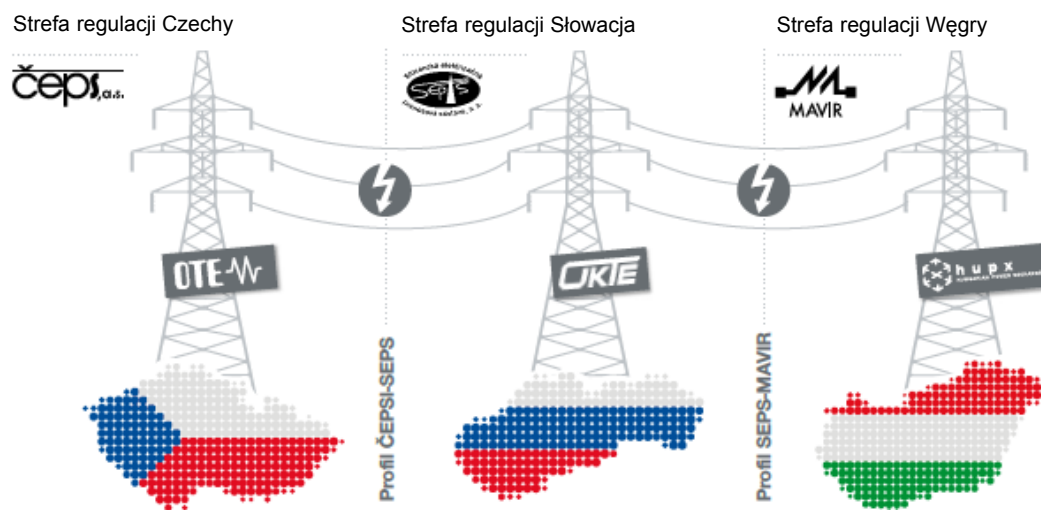
Udział zabezpieczonych dostaw ze źródeł ČEZ, a. s.
włącznie z ECH i EPC

(na dzień 1.11.2012 r., 100 % odpowiada 50–55 TWh)





11 WRZEŚNIA 2012 r.: ROZPOCZĘCIE FUNKCJONOWANIA WSPÓLNEGO CZESKO-SŁOWACKO-WĘGIERSKIEGO MARKET COUPLINGU



- Podstawowy krok do stworzenia europejskiego wewnętrznego rynku energii elektrycznej (IEM - Internal Electricity Market) – powstanie on po połączeniu z regionem CWE przez objęcie:
 - ✓ krajowych organów regulacyjnych wszystkich trzech państw
 - ✓ operatorów sieci przesyłowych (ČEPS, SEPS, MAVIR)
 - ✓ organizatorów rynków energii elektrycznej (OTE, OKTE, HUPX).
- Zakończenie IEM: koniec 2014 r.
- IEM doprowadzi do minimalizacji różnic cen energii elektrycznej czynnej w ramach Europy, do większej stabilności i przewidywalności
- Bieżące wyniki do dyspozycji na stronie internetowej OTE (<http://www.ote-cr.cz/kratkodobe-trhy/elektrina/market-coupling>).



ČEZ PRODEJ OD PAŹDZIERNIKA OFERUJE TAŃSZĄ ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ CZYNNĄ I NOWĄ USŁUGĘ ASYSTENCKĄ



Linia produktowa ČEZ FIX oferuje:

- średnio o 5 % tańszą energię elektryczną czynną w stosunku do cen z 2012 r. dla najczęściej wykorzystywanych produktów linii
- zamrożenie ceny energii elektrycznej czynnej aż do końca 2014 r.
- ten sam zakres produktów i usług jak w przypadku standardowej oferty linii produktowych
- bezpłatna usługa dopełniająca ČEZ ASYSTENT

Usługa ČEZ ASYSTENT oferuje:

- fachową pomoc przy naprawach urządzeń, usuwaniu awarii bezpośrednio związanych z dostawami energii elektrycznej i gazu lub otwarciu zablokowanych drzwi
- świadczenia ubezpieczeniowe na przyjazd technika serwisowego i prace związane z usuwaniem przyczyn usterek lub awarii, włącznie z użytym drobnym materiałem, aż do wysokości maks. 5 tys. CZK
- miesięczna opłata tylko 10 CZK (w ramach linii produktowej ČEZ FIX bezpłatnie)
- możliwość zawarcia umowy dla klientów z dostawą energii elektrycznej i gazu





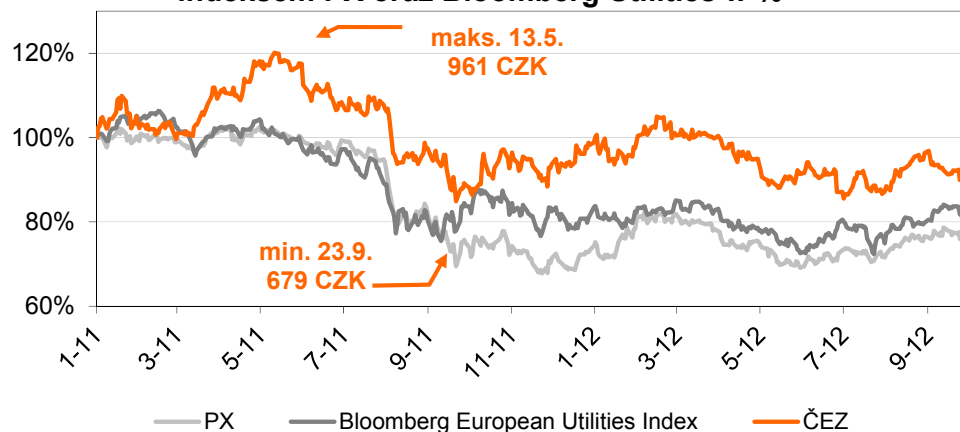
ZAŁĄCZNIKI

- Rozwój sytuacji na rynkach
- Inwestycje w aktywa trwałe
- Zestawienie aktywów i pasywów
- Wybrane informacje z konferencji prasowej 31.10.2012 r. - Albania
- Bilans energii elektrycznej

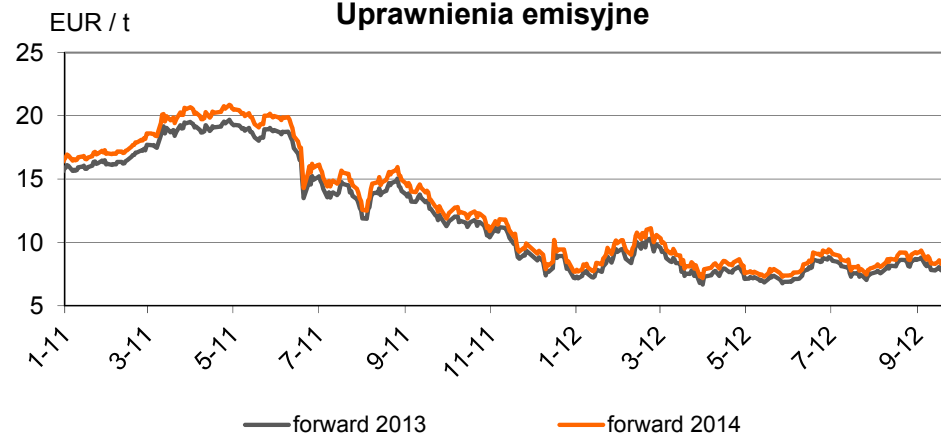


ROZWÓJ SYTUACJI NA RYNKACH

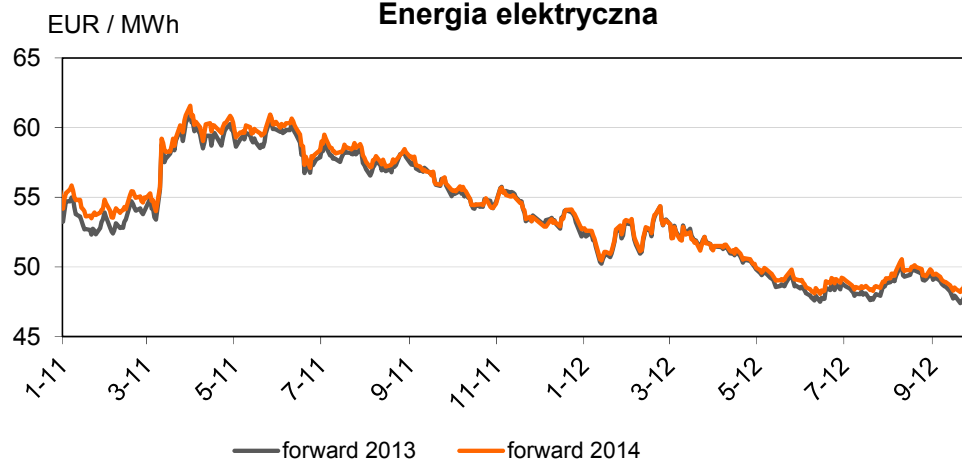
Kształtowanie się kursu akcji ČEZ w porównaniu z indeksem PX oraz Bloomberg Utilities w %



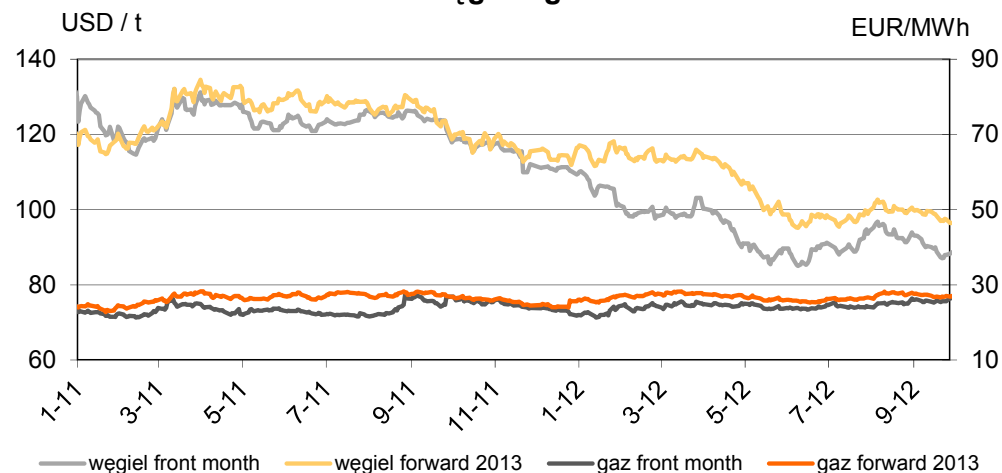
Uprawnienia emisyjne



Energia elektryczna



Węgiel i gaz





INWESTYCJE W ŚRODKI TRWAŁE (CAPEX)

Inwestycje w aktywa trwałe w 1 - 9/ 2012:

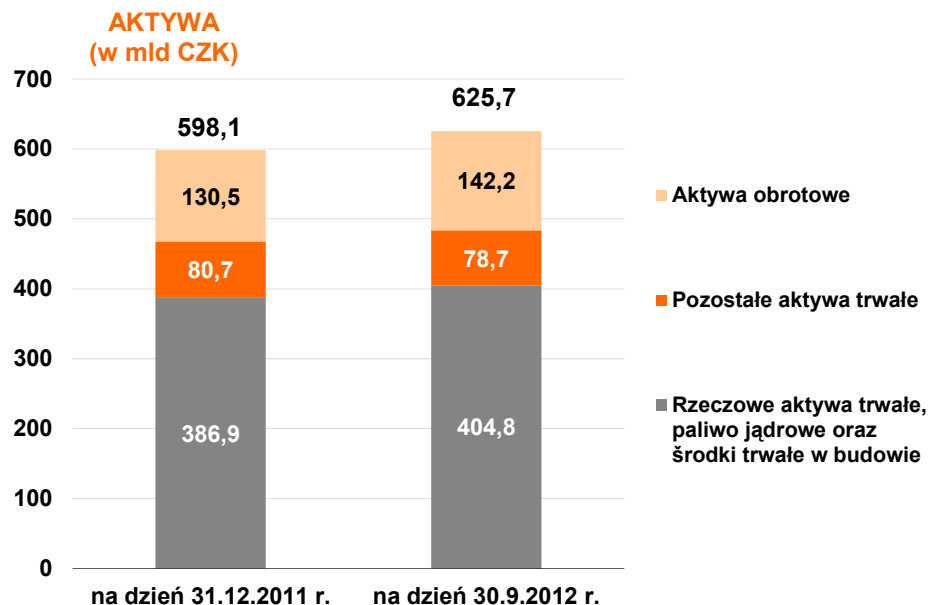
Modernizacja źródeł	35,7 miliarda CZK 12,8 miliarda CZK <u>Tušimice kompleksowa modernizacja:</u> zakończony 2 etap, w przypadku bloków nr 21 i 22 przebiega odbiór budowlany i ich wprowadzanie na stan aktywów; elektrownia pracuje w trybie gwarancyjnym. <u>Prunéřov II kompleksowa modernizacja:</u> rozpoczęcie 1.9.2012 r., trwa rozbiórka i zwalnianie placu budowy, budowa instalacji prowizorycznych koniecznych do zapewnienia eksploatacji bloku nr 21 sfinalizowana, trwa realizacja instalacji prowizorycznych w bloku nr 22. <u>Ledvice nowe źródło:</u> odsunięcie finalizacji produkcji kotła przez dostawcę na koniec 2012 r., planowany termin przekazania elektrowni do eksploatacji gwarancyjnej 31.12.2014 r. <u>Počerady elektrownia parogazowa:</u> trwają prace nad finalizacją turbin gazowych i prace dotyczące środków ochrony przeciwpowodziowej, przeprowadzono udane próby budowlane i ciśnieniowe kotłów.
Energetyka jądrowa	5,4 miliarda CZK <u>Elektrownie jądrowe Temelín i Dukovany:</u> na bieżąco prowadzone zakupy paliwa jądrowego oraz inwestycje w istniejące urządzenia, podwyższenie mocy zainstalowanej w elektrowni jądrowej Dukovany sfinalizowane. <u>Nowe źródło jądrowe Temelín:</u> przebiega ewaluacja ofert, wyeliminowano ofertę spółki Areva. <u>Nowe źródło jądrowe Dukovany:</u> aktualizacja harmonogramu przygotowania inwestycji oraz dokumentacji w dziedzinie planowania przestrzennego; przebiegają skupy gruntów w okolicy.
Elektrownie fotowoltaiczne i wiatrowe	6,0 miliarda CZK <u>Rumunia park elektrowni wiatrowych Fântânele-Cogealac:</u> trwa budowa parku Cogecalac.
Sieci dystrybucyjne	8,5 miliarda CZK Republika Czeska: 6,1 miliarda CZK Rumunia: 1,2 miliarda CZK Bułgaria: 1,1 miliarda CZK Albania: 0,1 miliarda CZK
Wydobycie	1,7 miliarda CZK <u>Kopalnia Bílina:</u> przebiega przemieszczanie kopalnianych taśmociągów i podnoszenie mocy przerobowych zakładu uzdatniania wód kopalnianych Emerán (projekt 2012 i 2013 r.)
Systemy informatyczne	0,5 miliarda CZK
Pozostałe	0,8 miliarda CZK



ZESTAWIENIE AKTYWÓW I PASYWÓW

Aktywa trwałe

- zwiększenie wartości rzeczowych aktywów trwałych +17,9 miliarda CZK: inwestycje (CAPEX) i akwizycje (Energotrans)
- zmniejszenie wartości pozostałych aktywów trwałych -2,0 miliarda CZK: zmniejszenie wartości długoterminowych aktywów finansowych -11,3 miliarda CZK, wzrost w zakresie wartości niematerialnych +7,3 miliarda CZK, wzrost wartości papierów wartościowych wycenianych metodą praw własności +2,1 miliarda CZK, spadek aktywów z tytułu podatku odroczonego -0,1 miliarda CZK

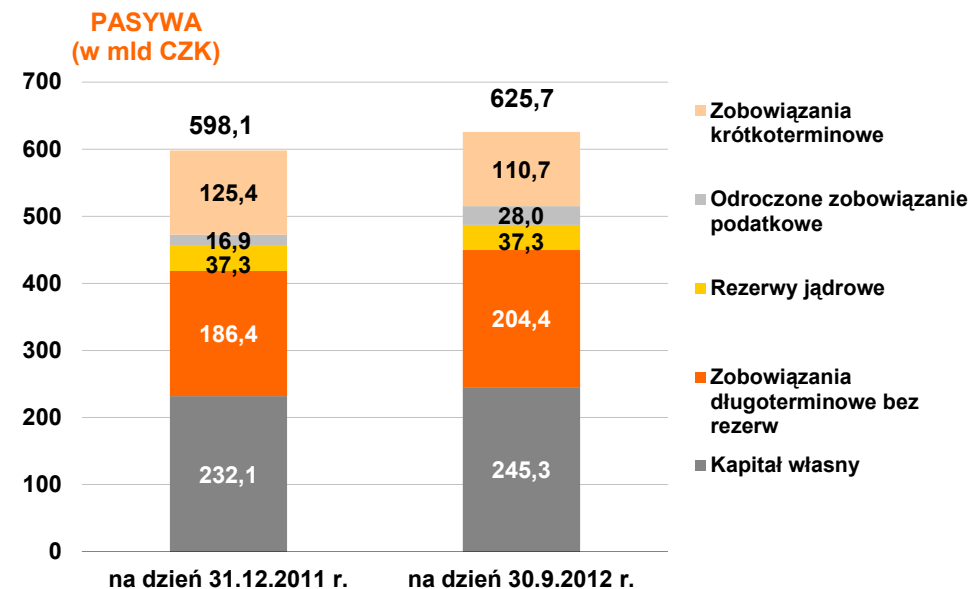


Aktywa obrotowe

- wzrost papierów wartościowych o wysokiej płynności +9,2 miliarda CZK, środków pieniężnych i innych aktywów pieniężnych +0,4 miliarda CZK
- wzrost należności z tytułu podatku dochodowego +7,3 miliarda CZK
- wzrost zapasów materiałów i paliw +2,0 miliarda CZK
- wzrost należności z instrumentów pochodnych +2,0 miliarda CZK: większy wolumen handlu
- zmniejszenie zobowiązań z tytułu dostaw i usług włącznie z rozliczeniami międzyokresowymi -4,8 miliarda CZK
- zmniejszenie wartości aktywów utrzymywanych w celu sprzedaży -3,8 miliarda CZK (Mibrag)
- pozostałe -0,6 miliarda CZK – w szczególności wzrost w zakresie kolorowych certyfikatów

Kapitał własny i zobowiązania długoterminowe

- wzrost kapitału własnego +13,2 miliarda CZK: zysk netto +33,4 miliarda CZK, dywidenda -24,0 miliarda CZK, pozostałe całkowite dochody +3,7 miliarda CZK
- wzrost odroczonego zobowiązania podatkowego +11,1 miliarda CZK ze względu na odmienną metodę obliczania podatku odroczonego (w ciągu roku obejmuje także podatek bieżący)
- wzrost zobowiązań długoterminowych +18,0 miliarda CZK: w szczególności w związku z emisjami obligacji i kredytami bankowymi



Zobowiązania krótkoterminowe

- zmniejszenie krótkoterminowych kredytów bankowych i części krótkoterminowej zadłużenia długoterminowego -6,2 miliarda CZK
- zmniejszenie zobowiązań z tytułu dostaw i usług włącznie z otrzymanymi zaliczkami -4,8 miliarda CZK
- zmniejszenie zobowiązań z instrumentów pochodnych włącznie z opcjami -2,9 miliarda CZK
- spadek zobowiązań z tytułu podatku dochodowego -1,7 miliarda CZK
- pozostałe zobowiązania +0,9 miliarda CZK



Priorytety Grupy ČEZ w Albanii – ochrona interesów akcjonariusza

(prezentowano na konferencji prasowej 31.10.2012 r.)

Eskalacja

- Albański organ regulacyjny (ERE) rozpocznie postępowanie w sprawie odebrania licencji lub
- możliwość ogólnej renegotjacji regulacji w Albanii i ratowania sytuacji lub
- odebranie licencji i
- zakończenie działalności spółki CEZ Shpërndarje i następnie arbitraż.

Preferowane warianty

Porozumienie

- Renegocjacja ogólnych warunków prywatyzacji z państwem lub
- pokojowe zakończenie działalności Grupy ČEZ w Albanii.
- Także w tej sytuacji ČEZ może działać jako tymczasowy menedżer spółki.

Sprzedaż

- Sprzedaż części lub całości akcji (do 76 %) stronie trzeciej,
- możliwość rozpoczęcia wspólnie z partnerem zewnętrznym nowego etapu funkcjonowania w Albanii, w szczególności jako gwarant procedur technicznych i know how.

Decyzja w sprawie wariantu rozwiązania zostanie podjęta najpóźniej do końca 2012 r.



POZYTYWNE ROZMOWY Z ALBAŃSKIM PREMIEREM 30.10.2012 r.

(prezentowano na konferencji prasowej 31.10.2012 r.)

Wyniki rozmów

- Wyraźny wpływ kryzysu ekonomicznego i powtarzającej się suszy nie stwarza warunków dla szybkiej i zasadniczej poprawy sytuacji.
- Obydwie strony zgodziły się co do konieczności szybkiego rozwiązania sytuacji.
- Obydwie strony uzgodniły, iż rozpoczną rozmowy w sprawie sposobu rozwiązania sytuacji, włącznie z możliwością odejścia Grupy ČEZ z Albanii.
- ČEZ potwierdził skład zespołu negocjacyjnego.
- Premier obiecał ogłoszenie nominacji ze strony albańskiej do 31.10.2012 r.

Bilans energii elektrycznej (GWh)

	I - III kwartał 2011	I - III kwartał 2012	+/-
Dostawa	45 090	46 424	+3%
Produkcja	49 885	51 321	+3%
Zużycie własne i inne włącznie z przepompowywaniem w elektrowniach wodnych	-4 795	-4 897	+2%
Sprzedaż klientom końcowym	-31 397	-30 649	-2%
Saldo obrotu hurtowego	-8 388	-9 572	+14%
Sprzedaż na rynku hurtowym	-157 797	-170 481	+8%
Zakupy na rynku hurtowym	149 409	160 909	+8%
Straty sieciowe	-5 306	-6 203	+17%

Produkcja energii elektrycznej według źródeł energii (GWh)

	I - III kwartał 2011	I - III kwartał 2012	+/-
Paliwo jądrowe	20 554	22 300	+8%
Węgiel	26 831	26 005	-3%
Woda	1 397	1 570	+12%
Biomasa	509	632	+24%
Słońce	115	127	+10%
Wiatr	458	663	+45%
Gaz ziemny	21	25	+19%
Razem	49 885	51 323	+3%

Sprzedaż energii elektrycznej klientom końcowym (GWh)

	I - III kwartał 2011	I - III kwartał 2012	+/-
Gospodarstwa domowe	-12 191	-11 464	-6%
Mali odbiorcy – przedsiębiorstwa	-6 012	-5 643	-6%
Duży odbiorcy	-13 194	-13 543	+3%
Sprzedaż klientom końcowym	-31 397	-30 650	-2%

Dystrybucja energii elektrycznej klientom końcowym

	-39 390	-38 760	-2%
--	----------------	----------------	------------

Bilans energii elektrycznej (GWh)

I - III kwartał 2012	Republika Czeska		Polska		Pozostałe kraje EŚ		Bułgaria		Rumunia		Albania		Eliminacja		Grupa ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Dostawa	43 264	+4%	1 334	+1%	0	-	1 147	-37%	680	+47%	0	-	0	-	46 424	+3%
Produkcja	47 865	+4%	1 530	+1%	0	-	1 239	-38%	687	+48%	0	-	0	-	51 321	+3%
Zużycie własne i inne włącznie z przepompowywaniem w elektrowniach wodnych	-4 601	+4%	-196	+0%	0	-	-92	-44%	-7	+133%	0	-	0	-	-4 897	+2%
Sprzedaż klientom końcowym	-15 720	-3%	-171	+141%	-2 087	+14%	-7 437	+3%	-2 637	+9%	-2 604	-30%	7	-	-30 649	-2%
Saldo obrotu hurtowego	-25 700	+10%	-1 163	-7%	2 087	+14%	7 245	+14%	2 896	-1%	5 070	-2%	-8	-	-9 572	+14%
Sprzedaż na rynku hurtowym	-168 135	+8%	-1 406	-6%	-3 224	-16%	-1 494	-26%	-1 137	+37%	0	-	4 914	-15%	-170 481	+8%
Zakupy na rynku hurtowym	142 435	+8%	243	+0%	5 311	-6%	8 739	+4%	4 033	+7%	5 070	-2%	-4 922	-15%	160 909	+8%
Straty sieciowe	-1 844	-2%	0	-	0	-	-954	-5%	-940	-3%	-2 465	+69%	0	-	-6 203	+17%

Produkcja energii elektrycznej według źródeł energii (GWh)

I - III kwartał 2012	Republika Czeska		Polska		Pozostałe kraje EŚ		Bułgaria		Rumunia		Albania		Eliminacja		Grupa ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Paliwo jądrowe	22 300	+8%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	22 300	+8%
Węgiel	23 593	+0%	1 178	-10%	0	-	1 235	-38%	0	-	0	-	0	-	26 005	-3%
Woda	1 534	+11%	4	+0%	0	-	0	-	31	+138%	0	-	0	-	1 570	+12%
Biomasa	284	-6%	348	+69%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	632	+24%
Słońce	122	+6%	0	-	0	-	4	-	0	-	0	-	0	-	127	+10%
Wiatr	7	+17%	0	-	0	-	0	-	656	+45%	0	-	0	-	663	+45%
Gaz ziemny	25	+19%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	25	+19%
Razem	47 866	+4%	1 530	+1%	0	-	1 239	-38%	687	+48%	0	-	0	-	51 323	+3%

Sprzedaż energii elektrycznej klientom końcowym (GWh)

I - III kwartał 2012	Republika Czeska		Polska		Pozostałe kraje EŚ		Bułgaria		Rumunia		Albania		Eliminacja		Grupa ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Gospodarstwa domowe	-5 769	-5%	0	-	70	-	-3 162	+4%	-1 165	+5%	-1 438	-28%	0	-	-11 464	-6%
Mali odbiorcy – przedsiębiorstwa	-2 348	-10%	0	-	10	-	-2 059	+1%	-682	+0%	-563	-18%	0	-	-5 643	-6%
Duży odbiorcy	-7 603	+1%	-171	+141%	-2 166	+19%	-2 217	+5%	-790	+26%	-603	-41%	7	-	-13 543	+3%
Sprzedaż klientom końcowym	-15 720	-3%	-171	+141%	-2 086	+14%	-7 438	+3%	-2 637	+9%	-2 604	-30%	7	-	-30 650	-2%

Dystrybucja energii elektrycznej klientom końcowym

	-24 187	+1%	0	-	0	-	-6 759	+2%	-5 211	-4%	-2 604	-21%	0	-	-38 760	-2%
--	----------------	------------	----------	----------	----------	----------	---------------	------------	---------------	------------	---------------	-------------	----------	----------	----------------	------------

Bilans energii elektrycznej (GWh)

I - III kwartał 2012	Produkcja i Handel EŚ		Dystrybucja i Sprzedaż EŚ		Produkcja i Handel EPW		Dystrybucja i Sprzedaż EPW		Eliminacja		Grupa ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Dostawa	44 598	+4%	0	-	1 826	-20%	0	-	0	-	46 424	+3%
Produkcja	49 395	+4%	0	-	1 926	-21%	0	-	0	-	51 321	+3%
Zużycie własne i inne włącznie z przepompowywaniem w elektrowniach wodnych	-4 797	+4%	0	-	-100	-40%	0	-	0	-	-4 897	+2%
Sprzedaż klientom końcowym	-357	+23%	-17 621	-1%	-24	>200%	-12 654	-5%	7	-	-30 649	-2%
Saldo obrotu hurtowego	-44 242	+4%	19 466	-1%	-1 803	-21%	17 014	+2%	-7	-	-9 572	+14%
Sprzedaż na rynku hurtowym	-187 364	+6%	-6 262	-26%	-1 803	-21%	-837	+43%	25 785	-14%	-170 481	+8%
Zakupy na rynku hurtowym	143 122	+7%	25 728	-9%	0	-	17 851	+3%	-25 792	-14%	160 909	+8%
Straty sieciowe	0	-	-1 844	-2%	0	-	-4 359	+27%	0	-	-6 203	+17%

Produkcja energii elektrycznej według źródeł energii (GWh)

I - III kwartał 2012	Produkcja i Handel EŚ		Dystrybucja i Sprzedaż EŚ		Produkcja i Handel EPW		Dystrybucja i Sprzedaż EPW		Eliminacja		Grupa ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Paliwo jądrowe	22 300	+8%	0	-	0	-	0	-	0	-	22 300	+8%
Węgiel	24 770	-0%	0	-	1 235	-38%	0	-	0	-	26 005	-3%
Woda	1 538	+11%	0	-	31	+138%	0	-	0	-	1 570	+12%
Biomasa	632	+24%	0	-	0	-	0	-	0	-	632	+24%
Słońce	122	+6%	0	-	4	-	0	-	0	-	127	+10%
Wiatr	7	+17%	0	-	656	+45%	0	-	0	-	663	+45%
Gaz ziemny	25	+19%	0	-	0	-	0	-	0	-	25	+19%
Razem	49 395	+4%	0	-	1 926	-21%	0	-	0	-	51 323	+3%

Sprzedaż energii elektrycznej klientom końcowym (GWh)

I - III kwartał 2012	Produkcja i Handel EŚ		Dystrybucja i Sprzedaż EŚ		Produkcja i Handel EPW		Dystrybucja i Sprzedaż EPW		Eliminacja		Grupa ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Gospodarstwa domowe	0	-	-5 700	-6%	0	-	-5 764	-6%	0	-	-11 464	-6%
Mali odbiorcy – przedsiębiorstwa	0	-	-2 338	-10%	0	-	-3 304	-3%	0	-	-5 643	-6%
Duży odbiorcy	-357	+23%	-9 584	+5%	-24	+167%	-3 586	-4%	7	-	-13 543	+3%
Sprzedaż klientom końcowym	-357	+23%	-17 622	-1%	-24	+167%	-12 654	-5%	7	-	-30 650	-2%

Dystrybucja energii elektrycznej klientom	0	-	-24 187	+1%	0	-	-14 573	-5%	0	-	-38 760	-2%
--	----------	----------	----------------	------------	----------	----------	----------------	------------	----------	----------	----------------	------------