

POLOLETNÍ
ZPRÁVA
2011

SKUPINA ČEZ



SKUPINA ČEZ

Úvod

Skupina ČEZ je etablovaným integrovaným energetickým koncernem působícím v řadě zemí střední a jihovýchodní Evropy s ústředím v České republice. Hlavní předmět podnikání koncernu tvoří výroba, obchod a distribuce v oblasti elektrické i tepelné energie a těžba uhlí. Akcie mateřské společnosti ČEZ, a. s., se obchodují na pražské a varšavské burze cenných papírů. Nejvýznamnějším akcionářem společnosti ke dni 30. 6. 2011 zůstává Česká republika s podílem na základním kapitálu téměř 70 %.

Rozhodující součástí poslání Skupiny ČEZ je maximalizovat návratnost vložených prostředků a zajistit dlouhodobý růst hodnoty pro své akcionáře. Skupina ČEZ proto směřuje své úsilí k naplnění vize stát se jedničkou na trhu s elektřinou ve střední a jihovýchodní Evropě. Současně se však Skupina ČEZ hlásí k principům trvale udržitelného rozvoje, podporuje energetickou úspornost, prosazuje nové technologie, soustavně snižuje zatížení životního prostředí svým podnikáním a podporuje rozvoj vzdělávání, péči o děti a zdraví.

Skupina ČEZ klade ve svém vnitřním fungování důraz na stálý růst efektivity, jenž je opakovaně vyjadřován úspěšným plněním konkrétních programů zaměřených tímto směrem. V současné době probíhá program „NOVÁ VIZE“, který vedl k přehodnocení investičního a akvizičního programu, k přizpůsobení aktuálním i očekávaným možnostem společnosti a důraznějšímu zaměření na rozvoj podnikání v regulovaných odvětvích poskytujících stabilní výnosy. Cílem nově vyhlášeného programu je zvýšit výkonnost a snížit nákladovost klíčových procesů v probíhajícím období stabilizace a konsolidace.

V České republice společnosti Skupiny ČEZ vyrábějí a distribuují elektrickou energii a teplo, zabývají se obchodem s elektřinou, těžbou uhlí a obchodují se zemním plynem. V cílových zemích mimo území České republiky se soustředí primárně na trhy, na nichž již v nějaké formě působí, a na oblast obnovitelných zdrojů energie. Zejména na trhy ve střední a jihovýchodní Evropě, kde může uplatnit své zkušenosti s řízením energetického koncernu v období přechodu na liberalizovaný trh s elektrickou energií a implementací svého know-how.

Aktivní společnosti Skupiny ČEZ sídlí kromě České republiky také v Albánii, Bulharsku, Rumunsku, Polsku, Nizozemsku, Bosně a Hercegovině, Německu, Maďarsku, Turecku, Srbsku a na Slovensku. V Albánii provozuje Skupina ČEZ jedinou distribuční společnost v zemi. V Bulharsku zajišťuje Skupina ČEZ distribuci a prodej elektřiny v západní části země a výrobu ve vlastní uhelné elektrárně nedaleko černomořského přístavu Varna. V Rumunsku působí Skupina ČEZ v oblasti distribuce a prodeje, provozuje park větrných elektráren Fântânele a malé vodní elektrárny v lokalitě Reșița. V Polsku patří do Skupiny ČEZ dvě černouhelné elektrárny poblíž státní hranice s Českou republikou. V Německu vlastní, spolu s partnerem, těžařskou hnědouhelnou společnost, zahrnující také uhelné a větrné elektrárny, svůj podíl však prodává. V Turecku provozuje Skupina ČEZ, spolu s místním partnerem, distribuční společnost a vyrábí elektrickou energii; rovněž prodej těchto aktiv je v jednání. Na Slovensku Skupina ČEZ prodává elektřinu a zemní plyn koncovým zákazníkům a spolu s místním partnerem pracuje na projektu výstavby nové jaderné elektrárny v lokalitě Jaslovské Bohunice. V ostatních zemích působí společnosti provádějící velkoobchod s elektřinou a dalšími komoditami a jejich deriváty a společnosti, které zprostředkovávají vlastnictví nebo finanční činnost. Na velkoobchodním trhu s elektřinou a zemním plynem obchoduje Skupina ČEZ v celé střední a jihovýchodní Evropě.

K zajištění kontinuity úspěšného působení je nezbytná obnova výrobního portfolia. Skupina ČEZ významně investuje a nadále bude investovat do modernizace starších hnědouhelných elektráren i výstavby nových efektivních zdrojů v České republice. Rekonstrukce je naplánována rovněž v nově získaném komplexu vodních elektráren v Rumunsku. Výstavbu nových zdrojů plánuje Skupina ČEZ dále v Maďarsku a na Slovensku.

Skupina ČEZ si osvojuje technologie budoucnosti. S významnou evropskou automobilkou uzavřela dohodu o uskutečnění pilotního projektu zaměřeného na rozvoj elektromobility v České republice. Skupina ČEZ zajistí vybudování dobíjecích stanic pro elektromobily ve spolupráci s partnery. Na Vrchlabsku probíhá projekt Skupiny ČEZ „Smart Region“, zaměřený mj. na vybudování oblasti pokryté tzv. inteligentní distribuční sítí. Uskutečňovány jsou dále investice do výzkumu a vývoje, ochrany životního prostředí a k dosažení energetických úspor.

Firemní kultura ve Skupině ČEZ je orientována na výkon, při zachování nejvyšší možné míry bezpečnosti a uplatňování přísných etických standardů, zahrnujících i odpovědné chování k okolí a životnímu prostředí. Skupina ČEZ významně podporuje řadu neziskových organizací i veřejně prospěšných projektů.

Obsah

Odovědnost za Pololetní zprávu Skupiny ČEZ	3
Přehled vybraných ukazatelů Skupiny ČEZ	4
Hlavní události	5
Strategické záměry	6
Vývoj na světových trzích	9
Hospodaření Skupiny ČEZ	11
Investice Skupiny ČEZ	20
Očekávaná hospodářská a finanční situace	21
Bilance opatření a dodané elektřiny Skupiny ČEZ	22
Změny v majetkových účastech Skupiny ČEZ	24
Působení Skupiny ČEZ v České republice	25
Těžba uhlí	25
Výroba elektřiny	26
Distribuce a prodej	28
Legislativní a podnikatelské prostředí	30
Projekt Futuremotion aneb energie zítřka	31
Bezpečnostní prověrky	32
Působení Skupiny ČEZ v zahraničí	33
Polská republika	33
Bulharská republika	34
Rumunsko	36
Republika Albánie	38
Turecká republika	39
Spolková republika Německo	41
Maďarská republika	41
Bosna a Hercegovina	41
Slovenská republika	41
Republika Kosovo	41
Irsko	42
Ukrajina	42
Cenné papíry, akcionáři a valná hromada ČEZ, a. s.	43
Změny v orgánech společnosti ČEZ, a. s.	49
Soudní spory	50
Kontakty	54
Výklad pojmů a zkratk	55
Mezitímní konsolidovaná účetní závěrka	57
Identifikace akciové společnosti ČEZ	78
Příloha	
Schéma konsolidačního celku k 30. 6. 2011	

Odповідност за Pololetní zprávu Skupiny ČEZ

Čestné prohlášení:

Při vynaložení veškeré přiměřené péče podává konsolidovaná pololetní zpráva podle našeho nejlepšího vědomí věrný a poctivý obraz o finanční situaci, podnikatelské činnosti a výsledcích hospodaření emitenta a jeho konsolidačního celku za uplynulé pololetí a o vyhlídkách budoucího vývoje finanční situace, podnikatelské činnosti a výsledků hospodaření emitenta a jeho konsolidačního celku a nebyly v ní zamlčeny žádné skutečnosti, které by mohly změnit význam této zprávy.

V Praze dne 22. srpna 2011



Martin Roman
předseda
představenstva ČEZ, a. s.



Martin Novák
člen
představenstva ČEZ, a. s.

Tato zpráva nebyla ověřena auditorem.

Přehled vybraných ukazatelů Skupiny ČEZ

Přehled vybraných ukazatelů Skupiny ČEZ (finanční údaje v souladu s IFRS)

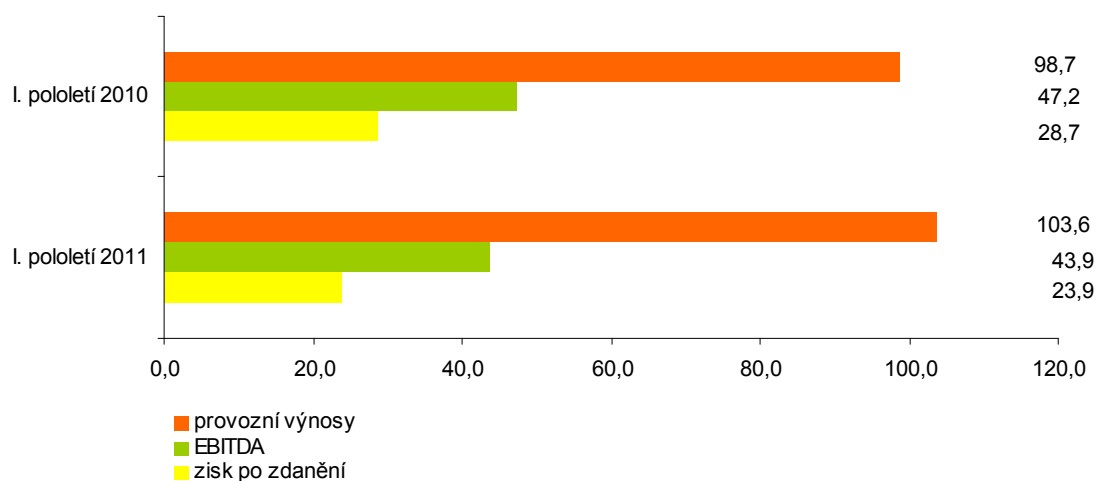
	Jednotka	I. pololetí 2010	I. pololetí 2011	Index 2011/2010 %
Instalovaný výkon	MW	14 542	15 041	103,4
Výroba elektřiny (brutto)	GWh	34 034	34 767	102,2
Prodej elektřiny ¹⁾	GWh	30 865	31 581	102,3
Prodej tepla	TJ	8 854	8 706	98,3
Provozní výnosy	mil. Kč	98 683	103 554	104,9
Provozní náklady (bez odpisů)	mil. Kč	-51 518	-59 663	115,8
EBITDA	mil. Kč	47 165	43 891	93,1
Odpisy	mil. Kč	-11 435	-12 223	106,9
EBIT	mil. Kč	35 730	31 668	88,6
Zisk po zdanění	mil. Kč	28 689	23 929	83,4
Čistý zisk na akcii - základní	Kč / akcie	53,7	44,9	83,6
Čistý zisk na akcii - zředěný	Kč / akcie	53,7	44,9	83,6
Dividenda na akcii ČEZ, a. s. (hrubá) ²⁾	Kč / akcie	53,00	50,00	94,3
Investiční výdaje (CAPEX)	mil. Kč	-23 022	-18 974	82,4
Rentabilita vlastního kapitálu (ROE) čistá ³⁾	%	23,8	20,3	85,3
Čistý dluh / EBITDA ³⁾	1	1,3	1,5	115,4
Celkový dluh / Celkový kapitál	%	46,2	43,2	93,5
Fyzický počet zaměstnanců k 30. 6.	osob	32 601	31 803	97,6

1) Prodej konečným zákazníkům + prodej na ztráty v sítích + saldo velkoobchodu.

2) Schválená v daném roce.

3) Klouzavě za posledních 12 měsíců.

Výsledky hospodaření Skupiny ČEZ (v mld. Kč)



Hlavní události

Hlavní události v I. pololetí roku 2011

Leden	<ul style="list-style-type: none">□ zahájení dodávek zemního plynu koncovým zákazníkům v segmentu velkoodběratelů a dodávek elektřiny a zemního plynu maloodběratelům ve Slovenské republice□ vznik nové společnosti CEZ Bulgarian Investments B.V. v souvislosti s plánovaným rozvojem obnovitelných zdrojů Skupiny ČEZ v Bulharsku.
Únor	<ul style="list-style-type: none">□ rozhodnutí představenstva ČEZ, a. s., a AKKÖK, dvou hlavních akcionářů Akenerji Elektrik Üretim A.S., o pověření společnosti Akenerji Elektrik Üretim A.S. k přijímání nezávazných nabídek týkajících se prodeje aktiv souvisejících s uvedenou společností.
Březen	<ul style="list-style-type: none">□ zahájení výstavby nového zdroje (840 MW) na zemní plyn v areálu Elektrárny Počerady s plánovaným dokončením v roce 2013.
Duben	<ul style="list-style-type: none">□ vydání zprávy o aplikaci zásad správy a řízení společností varšavské burzy cenných papírů ve společnosti ČEZ za rok 2010□ získání prvního místa v soutěži realizovaných projektů v systémech dálkového vytápění a chlazení pořádané Teplárenským sdružením České republiky. Skupina ČEZ s městem Bohumín zvítězily v kategorii „Rozvoj soustav zásobování teplem“ s projektem vyvedení tepla z Elektrárny Dětmarovice a vybudování nové soustavy zásobování teplem ve městě Bohumíně□ schválení akčního plánu strategické iniciativy NOVÁ VIZE□ získání mezinárodně uznávaného certifikátu o souladu s normou ISO 9001:2008 od akreditované společnosti Lloyd's Register Duality Assurance společností ČEZ Prodej, s.r.o.
Květen	<ul style="list-style-type: none">□ představení prvních partnerů pro vytvoření infrastruktury dobíjecích stanic pro elektromobily v České republice□ získání 100% podílu v rumunské společnosti TMK Hydroenergy Power S.R.L., která vlastní komplex vodních elektráren poblíž města Reșița.
Červen	<ul style="list-style-type: none">□ konání řádné valné hromady ČEZ, a. s.□ rozhodnutí ČEZ, a. s., a AKKÖK vyzvat na základě zhodnocení předložených indikativních nabídek na aktiva související se společností Akenerji vybrané zájemce k předložení závazné nabídky na tato aktiva□ mise OSART v Jaderné elektrárně Dukovany.

Hlavní události v červenci 2011

Červenec	<ul style="list-style-type: none">□ založení tuzemského dluhopisového programu v českých korunách s celkovou výší až 30 mld. Kč□ oznámení záměru prodat těžební společnost MIBRAG a koupit společnost Energotrans□ získání prvního místa soutěže Zaměstnavatel roku v kategorii The Most Desired Company – nejžádanější zaměstnavatelé podle průzkumu mezi studenty vysokých škol – a ceny personalistů za personální projekt „Kde jinde...“ určený k podpoře studia technických škol a nábory jejich absolventů. Organizátorem soutěže je společnost Fincentrum Media pod záštitou Ministerstva práce a sociálních věcí.
-----------------	---

Strategické záměry

Rok 2011 je charakterizován konsolidací pozice Skupiny ČEZ na klíčových trzích střední a jihovýchodní Evropy a realizací rozsáhlého investičního programu nad výrobními a distribučními aktivy. Skupina ČEZ se soustředí na čtyři dominantní oblasti:

1. obnova současného portfolia zejména v České republice
2. optimalizace řízení současného portfolia s cílem maximalizace provozní efektivity a výkonnosti
3. budování pozice na vybraných trzích střední a jihovýchodní Evropy akvizicemi a výstavbou nových zdrojů
4. rozvoj aktivit v oblasti nových technologií.

Ambicí Skupiny ČEZ je překonat výkonnost konkurence evropských utilit vysokou efektivitou a udržet nadstandardní ziskovost maximálně efektivním využitím stávající báze aktiv a inovativním přístupem při rozvoji portfolia ve zvolených oblastech.

V oblasti obnovy současného portfolia Skupina ČEZ pokračuje v projektech zvýšení účinnosti stávajících uhelných elektráren a snížení emisního faktoru. Jedná se o projekty retrofitů uhelných elektráren Tušimice, Prunéřov a výstavby nového zdroje v Ledvicích. V listopadu 2010 byl uveden do zkušebního provozu první obnovený dvojblok Elektrárny Tušimice, u druhého dvojbloku je tento milník plánován na druhou polovinu roku 2011.

Maximalizace provozní efektivity a výkonnosti společnosti je realizována prostřednictvím dlouhodobých iniciativ, které mají za cíl navýšit dostupnost stávajících jaderných zdrojů a zajistit roční výrobu elektřiny v Jaderné elektrárně Dukovany ve výši 16 TWh a v Jaderné elektrárně Temelín ve výši 15 TWh.

Rozvojové aktivity portfolia Skupiny ČEZ na cílových trzích ve střední a jihovýchodní Evropě mají společného jmenovatele - snížení expozice Skupiny ČEZ ve vztahu k regulaci skleníkových plynů ze strany Evropské unie. Skupina ČEZ proto prioritně rozvíjí projekty přispívající ke snížení celkového emisního faktoru, jakými jsou rozvoj jaderné energetiky, výstavba paroplynových elektráren a investice do zdrojů na bázi obnovitelné energie.

V oblasti jaderné energetiky Skupina ČEZ pokračuje v přípravě zásadního rozšíření provozované Jaderné elektrárny Temelín o 3. a 4. blok. Ve Slovenské republice probíhá, ve spolupráci se slovenským partnerem, příprava výstavby jaderného zdroje v Jaslovských Bohunicích.

V březnu byla zahájena výstavba paroplynové elektrárny v Počeradech s instalovaným výkonem 840 MW. V přípravě je i další paroplynový projekt v rámci zahraničního portfolia ve spolupráci se strategickým partnerem Skupinou MOL v Maďarsku.

V Rumunsku pokračuje výstavba parku větrných elektráren Fântânele (cílový stav: 139 větrných turbín se souhrnným instalovaným výkonem 347,5 MW) a příprava výstavby návazného projektu Cogecalac (plán: 101 turbín se souhrnným instalovaným výkonem 252,5 MW). Kromě toho se Skupina ČEZ podílela na rozvoji vodních elektráren v Turecku v rámci společného podniku Akenerji se Skupinou AKKÖK.

K budování silné pozice na cílových trzích přispívá také vstup Skupiny ČEZ do obchodování se zemním plynem na úrovni tradingu a prostřednictvím dodávek maloobděratelům a velkoobděratelům v České republice a sousední Slovenské republice. Jedná se o přirozený krok, využívající stávající báze odběratelů elektřiny, jehož přínosem je navýšení cash-flow Skupiny ČEZ a zároveň diverzifikace mezi energetickými komoditami.

Součástí konsolidačního procesu je pokračování integrace distribuční společnosti v Albánii.

Po dohodě s partnerem ohlásila dále Skupina ČEZ záměr divestice společných aktiv v Turecku a nyní probíhají jednání s potenciálními kupci. Uzavřela rovněž dohodu o prodeji svého podílu v německé důlní a elektrárenské společnosti MIBRAG druhému partnerovi.

Rozvoj aktivit v oblasti nových technologií je předmětem iniciativy Futuremotion, která se soustředí na následující základní směry:

- výzkum a vývoj
- environmentální investice
- malé kogenerace a energetické úspory

- Smart Grids a E-mobility.

Ve stádiu realizace jsou projekty nasazení 20 elektromobilů, pilotní projekt Smart region a rozšířený pilotní projekt inteligentního měření v České republice.

NOVÁ VIZE

V roce 2011 započala Skupina ČEZ s implementací programu zvýšení výkonnosti a efektivnosti NOVÁ VIZE přes kompletní portfolio svých aktiv.

Cílem NOVÉ VIZE je zajistit v období turbulentních změn na energetickém trhu finanční stabilitu a disponibilní dluhovou kapacitu Skupiny ČEZ. Do roku 2015 bude tedy pozornost upřena na udržení finanční stability. Pro období nejbližších tří let je pro Skupinu ČEZ prioritou konsolidace aktiv, zvyšování vnitřní efektivity, řízení rizik a případné divestice.

Investiční program Skupiny ČEZ byl zredukován v souladu s aktuálními potřebami i finančními možnostmi. Pro roky 2010 - 2015 byl snížen na 312 mld. Kč, což je o 26 % méně oproti původním očekáváním z konce roku 2009. Projekty nesplňující strategické cíle nebo poskytující nižší než požadovanou rentabilitu byly z programu vyloučeny.

V hlavních segmentech hodnotového řetězce byla navržena opatření a aktivity, jejichž realizací má být dosaženo finančních cílů Skupiny ČEZ. Tato opatření jsou ustanovena v tzv. Akčním plánu NOVÉ VIZE pro roky 2011 – 2012, který vychází z priorit jednotlivých segmentů. Těmi jsou především rozvoj bezuhlíkatých zdrojů pro výrobu elektřiny, maximalizace využití našich uhelných zdrojů či rozvoj regulovaných aktiv. Společnou prioritou napříč všemi segmenty je nákladová efektivita a finanční disciplína.

Do Akčního plánu bylo zařazeno kolem 120 konkrétních opatření z celé Skupiny ČEZ. Každá z priorit v něm má specifikován cílový stav, výčet opatření k jeho dosažení a klíčové finanční i nefinanční ukazatele pro vyhodnocení. Opatření a aktivity v rámci NOVÉ VIZE tvoří spolu s ostatními liniovými aktivitami jeden nedílný celek. K volné peněžní hotovosti Skupiny ČEZ mají v letech 2011 - 2015 přispět částkou přes 30 mld. Kč. Takové finanční vyjádření cílů bylo promítnuto v Podnikatelském plánu Skupiny ČEZ na období 2012 - 2015, který byl spolu s Akčním plánem schválen vedením společnosti 11. dubna 2011 a následně projednán dozorčí radou ČEZ, a. s.

Mezi klíčové priority patří:

- v oblasti Těžba - spolehlivost dodávek uhlí elektrárnám ČEZ, maximalizace externích tržeb z prodeje uhlí a nákladová optimalizace
- v oblasti Výroba - maximalizace využití bezuhlíkatých výrobních zdrojů i uhelných aktiv, nové technologie, alternativní paliva, rozvoj teplárenství a také nákladová optimalizace
- v oblasti Distribuce - efektivní asset management a optimalizace provozních činností
- v Zahraničí - efektivní řízení společností podle nejlepší praxe a urychlení návratnosti investovaných finančních prostředků
- v oblasti Obchod - maximalizace hrubé marže a stabilizace zákaznického portfolia, především prostřednictvím prodeje plynu
- v oblasti Výstavba - příprava nových jaderných zdrojů a dokončení komplexní obnovy a výstavby klasických elektráren
- v oblasti Podpůrné služby - nákladová efektivita napříč všemi segmenty.

Stručná prognóza vývoje elektroenergetiky z pohledu Skupiny ČEZ

Nejvýznamnější událostí pro evropskou energetiku v první polovině roku 2011 bylo paradoxně březnové zemětřesení v Japonsku, resp. jím vyvolané záplavy. Ty způsobily poškození a následně uzavření několika jaderných elektráren a rovněž zničení řady uhelných přístavů a s nimi sousedících uhelných elektráren. Japonsko tím přišlo přinejmenším na řadu měsíců o instalovaný výkon v celkové výši 20 GW, z toho 12 GW v jaderných a 8 GW v uhelných zdrojích. Výpadek je nahrazován zejména zvýšenou výrobou v paroplynových elektrárnách, což ovlivňuje světovou bilanci trhu s LNG a přispívá tak ke zvýšení cen zemního plynu i na evropských burzách.

Hrozné záběry z vážně poškozené jaderné elektrárny ve Fukušimě zapůsobily na veřejné mínění v Německu natolik, že politická reprezentace rychle rozhodla o okamžitém uzavření 8 GW výkonu

v nejstarších německých jaderných elektrárnách a postupném útlumu celé jaderné energetiky do roku 2022. Celkem má být takto v Německu odstaveno 21,5 GW instalovaného výkonu.

Ceny elektřiny na energetické burze v Lipsku na toto rozhodnutí reagovaly nárůstem o cca 10 %. Zároveň vzrostla i cena povolenek CO₂, neboť elektřina z uzavřených jaderných elektráren bude muset být vyrobena zejména z uhelných a plynových zdrojů a ovlivní tím bilanci povolenek EUA.

Odstavením jaderných elektráren se Německo přes noc změnilo z exportní země na importní, avšak rezervního výkonu má stále dostatek a bude ho mít i v budoucnu. Vděčí za to přetrvávajícímu poklesu spotřeby elektřiny v době krize, pokročilé výstavbě uhelných elektráren zahájené po roce 2005 a masivním investicím do výstavby obnovitelných zdrojů energie.

Pro budoucí vývoj energetických trhů bude velmi podstatný další osud návrhu nařízení Evropské unie o energetických úsporách. Z pracovních materiálů vyplývá, že jeden ze scénářů může vést až k nulovým cenám povolenek CO₂. Jakkoli si je Evropská unie tohoto rizika vědoma a bude uvažovat o vhodných protipatřeních, vedl publikovaný materiál k propadu cen povolenek o více než 20 %. Ceny elektřiny přiměřeně následovaly a klesly o cca 10 %. Ke stagnaci cen povolenek na nízkých úrovních přispělo i to, že dne 5. 7. 2011 Evropský parlament odmítl vyzvat k dalšímu zpřísnění cílů v úsporách CO₂ (z 20 % na 30 % do roku 2020).

Přestože Evropská unie oficiálně deklaruje svoji podporu jednotnému energetickému evropskému trhu, v jednotlivých členských zemích sílí netržní zásahy. Rada států zavádí nebo zvažuje zavedení plateb za instalovaný výkon ve zdrojích na svém území. Většina států rovněž nevyvíjí zřejmé úsilí zahrnout obnovitelné zdroje energie do standardního tržního mechanismu.

Vývoj na světových trzích

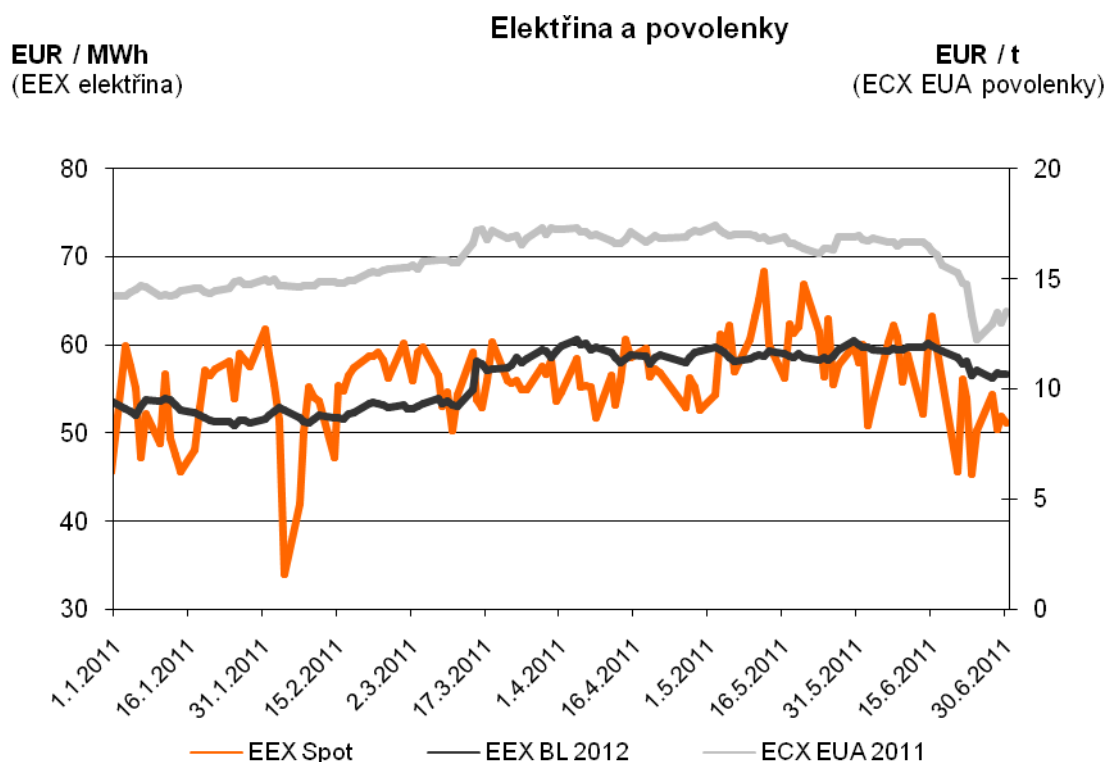
Světové komoditní trhy spojené s energetikou (elektřina, uhlí, povolenky, zemní plyn) první dva měsíce roku 2011 stagnovaly. Cena ročního forwardového kontraktu na elektřinu EEX BL 2012 se v tomto období pohybovala v rozmezí 51 - 54 EUR/MWh.

Marže na forwardových kontraktech zůstávaly nízké, stejně tak i finální settlement (spotový trh). Navíc se trh vyrovnával s převisem nabídky.

Ke změně ve vývoji došlo v polovině března. Cena elektřiny prudce vzrostla v reakci na ohlášení o uzavření sedmi nejstarších jaderných reaktorů v Německu. Jednalo se o skokový růst o 5 EUR na hladinu 58 EUR/MWh, kterou později ještě překonala a dosáhla až hodnoty 60,68 EUR/MWh, nejvyšší ceny za poslední dva roky obchodování. Podobně reagoval i trh s povolenkami na emise skleníkových plynů a palivy.

Ropa posilovala zejména v důsledku občanských nepokojů na Blízkém Východě a v severní Africe.

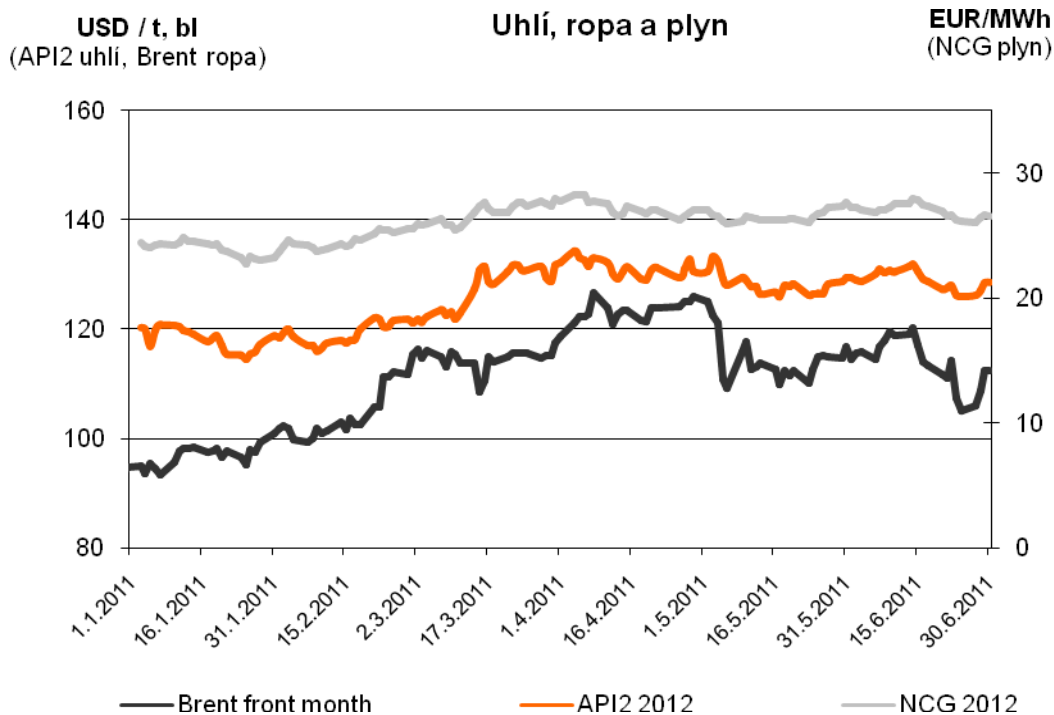
Následně na konci pololetí postihlo výrazné oslabení trhu s povolenkami a elektřinou. Příčinou bylo oznámení Evropské investiční banky o aukci 300 mil. tun povolenek a dále pak i závazek členských států Evropské unie o zvýšení energetické účinnosti o 20 % do roku 2020. Ostatní komodity kopírovaly vývoj na trhu s ropou.



EEX Spot – spotový kontrakt s elektřinou na burze EEX

EEX BL 2012 – roční futures kontrakt s elektřinou na burze EEX, baseload dodávka v průběhu 2012

ECX EUA 2011 – povolenkový futures kontrakt s dodávkou v prosinci 2011, na ICE burze



Brent front month – front month (v aktuálním měsíci) kontrakty s ropou Brent na burze ICE
 API2 2012 – roční futures kontrakt s API2 uhlím (uhlí dodávané do přístavů v Amsterdamu, Antverpách nebo Rotterdamu) na burze ICE, dodávka v průběhu roku 2012 (pouze finanční vypořádání bez fyzické dodávky)
 NCG 2012 – roční futures kontrakt na NCG (NetConnect Germany – obchodní místo se zemním plynem v Německu) zemní plyn, dodávka v průběhu roku 2012

Hospodaření Skupiny ČEZ

K 30. 6. 2011 zahrnovala Skupina ČEZ, včetně mateřské společnosti ČEZ, a. s., 130 podnikatelských subjektů, z nichž 62 mělo sídlo v České republice, 32 v ostatních zemích západní a střední Evropy a 36 v zemích jihovýchodní Evropy a v Turecku.

Účetní konsolidační celek Skupina ČEZ tvořilo k 30. 6. 2011 celkem 111 společností, včetně mateřské společnosti ČEZ, a. s. Z toho 90 dceřiných společností bylo konsolidováno plnou metodou a 21 přidružených společností a společných podniků ekvivalenční metodou.

Členění společností podle segmentů

Společnosti účetního konsolidačního celku se člení do sedmi provozních segmentů:

Výroba a obchod Střední Evropa

ČEZ, a. s.
3 L invest a.s.
AREA-GROUP CL a.s.
Bioplyn technologie s.r.o.
Bohemian Development, a.s.
CEZ Bosna i Hercegovina d.o.o.
CEZ Ciepło Polska sp. z o.o.
CEZ Deutschland GmbH
CEZ Finance B.V.
CEZ Chorzow B.V.
CEZ MH B.V.
CEZ Nowa Skawina S.A.
CEZ Poland Distribution B.V.
CEZ Produkty Energetyczne Polska sp. z o.o.
CEZ Silesia B.V.
CEZ Srbija d.o.o.
CEZ Trade Albania Sh.P.K.
CEZ Trade Romania S.R.L.
ČEZ Bohunice a.s.
ČEZ Energetické produkty, s.r.o.
ČEZ Energo, s.r.o.
ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.
ČEZ Teplárenská, a.s.
DOMICA FPI s.r.o.
eEnergy Hodonín a.s.
eEnergy Ralsko a.s.
eEnergy Ralsko – Kuřívody a.s.
Elektrárna Chvaletice a.s.
Elektrociepłownia Chorzów ELCHO sp. z o.o.
Elektrownia Skawina S.A.
Energetické centrum s.r.o.
FVE Buštěhrad a.s.
FVE Vranovská Ves a.s.
GENTLEY a.s.
KEFARIUM, a.s.
MARTIA a.s.
PPC Úžín, a.s.
Tepelné hospodářství města Ústí nad Labem s.r.o.
Teplárna Trmice, a.s.
CM European Power International B.V.^{*)}
CM European Power International s. r. o.^{*)}
CM European Power Slovakia s. r. o.^{*)}
Jadrová energetická spoločnosť Slovenska, a. s.^{*)}
JESS Invest, s. r. o.^{*)}
MOL – CEZ European Power Hungary Kft.^{*)}

Výroba a obchod Jihovýchodní Evropa

CEZ Bulgarian Investments B.V.
CEZ Elektroproizvodstvo Bulgaria AD
M.W. Team Invest S.R.L.
NERS d.o.o.
Ovidiu Development S.R.L.
Taidana Limited
TEC Varna EAD
TMK Hydroenergy Power S.R.L.
Tomis Team S.R.L.
Aken B.V.^{*)}
Akenerji Dogal Gaz Ithalat Ihracat ve Toptan Ticaret A.S.^{*)}
Akenerji Elektrik Enerjisi Ithalat Ihracat ve Toptan Ticaret A.S.^{*)}
Akenerji Elektrik Üretim A.S.^{*)}
Akka Elektrik Üretim A.S.^{*)}
Akkur Enerji Üretim A.S.^{*)}
AK-EL Kemah Elektrik Üretim ve Ticaret A.S.^{*)}
AK-EL Yalova Elektrik Üretim A.S.^{*)}
Egmer Elektrik Üretim A.S.^{*)}
Mem Enerji Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.S.^{*)}

Distribuce a prodej Střední Evropa

CEZ Magyarorszá g Kft.
CEZ Slovensko, s.r.o.
CEZ Trade Polska sp. z o.o.
ČEZ Distribuce, a. s.
ČEZ Prodej, s.r.o.

Těžba Střední Evropa

CEZ International Finance B.V.
Severočeské doly a.s.
JTSD - Braunkohlebergbau GmbH *)
LOMY MOŘINA spol. s r.o. *)
Mitteldeutsche Braunkohlengesellschaft mbH *)

Ostatní Střední Evropa

Centrum výzkumu Řež s.r.o.
CEZ Finance Ireland Ltd.
CEZ Finance Ireland (No.2) Ltd.
CEZ Polska sp. z o.o.
ČEZ Distribuční služby, s.r.o.
ČEZ Energetické služby, s.r.o.
ČEZ ENERGOSERVIS spol. s r.o.
ČEZ ICT Services, a. s.
ČEZ Logistika, s.r.o.
ČEZ Měření, s.r.o.
ČEZ Správa majetku, s.r.o.
ČEZ Zákaznické služby, s.r.o.
PRODECO, a.s.
SD – 1.strojírenská, a.s.
SD – Autodoprava, a.s.
SD – Kolejová doprava, a.s.
SD – KOMES, a.s.
SD – Rekultivace, a.s.
STE – obchodní služby, spol. s r.o. v likvidaci
ŠKODA PRAHA a.s.
ŠKODA PRAHA Invest s.r.o.
Ústav jaderného výzkumu Řež a.s.

*) *přidružená společnost nebo společný podnik*

Distribuce a prodej Jihovýchodní Evropa

CEZ Albania Sh.A.
CEZ Distributie S.A.
CEZ Elektro Bulgaria AD
CEZ Razpredelenie Bulgaria AD
CEZ Shpërndarje Sh.A.
CEZ Trade Bulgaria EAD
CEZ Vanzare S.A.
Akcez Enerji A.S. *)
Sakarya Elektrik Dagitim A.S. *)

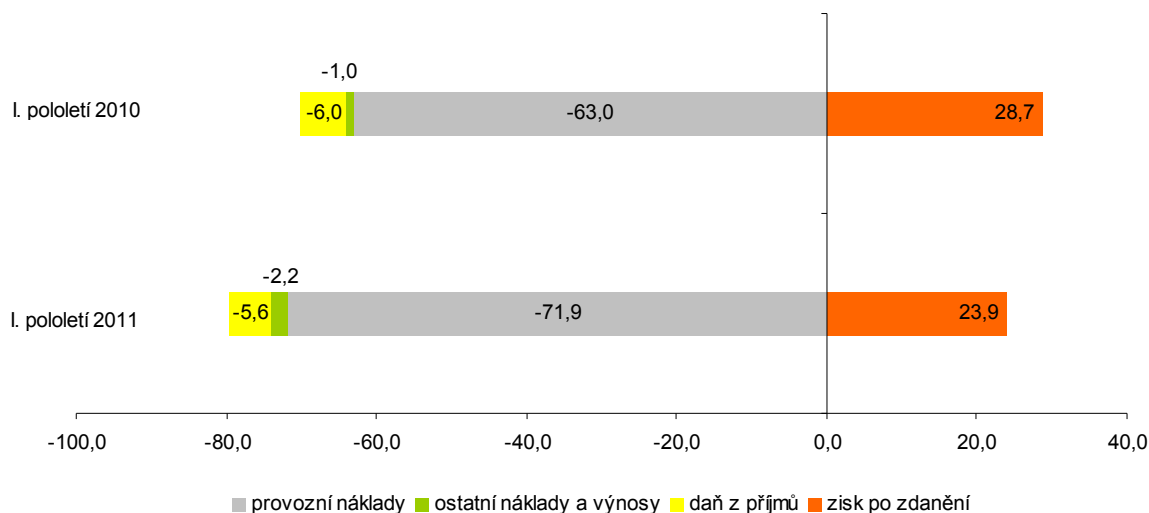
Ostatní Jihovýchodní Evropa

CEZ Bulgaria EAD
CEZ Laboratories Bulgaria EOOD – v likvidaci
CEZ Romania S.A.
CEZ RUS OOO
CEZ Ukraine LLC
New Kosovo Energy L.L.C.

Výsledky hospodaření Skupiny ČEZ

Čistý zisk meziročně poklesl o 4,8 mld. Kč na 23,9 mld. Kč. Provozní zisk před odpisy (EBITDA) meziročně poklesl o 3,3 mld. Kč na hodnotu 43,9 mld. Kč.

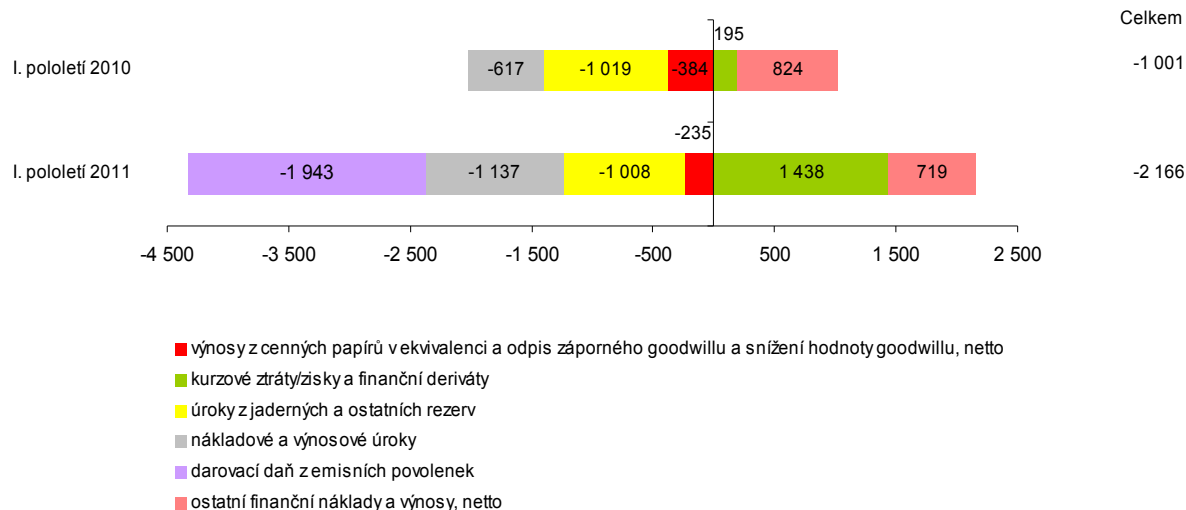
Tvorba zisku (mld. Kč)



Hlavní vliv na pokles zisku nadále měly klesající realizační ceny elektřiny a z toho plynoucí nižší tržby. Nárůst cen na trhu, zapříčiněný odstavením německých jaderných elektráren, se do současných tržeb prakticky nepromítl. V systému zajišťování prodeje elektřiny v ročním až tříletém předstihu se může projevit v tržbách až v následujících letech. Pozitivně se v zisku meziročně projevilo zejména spuštění větrných farem v Rumunsku a vyšší distribuční tarify některých zahraničních společností.

Daň z příjmů byla meziročně nižší o 0,4 mld. Kč hlavně z důvodu poklesu zisku.

Ostatní náklady a výnosy (mil. Kč)



Ostatní náklady a výnosy netto přispěly k meziročnímu snížení zisku částkou 1,2 mld. Kč.

Na této částce se nejvíce podílejí náklady související s nově zavedenou darovací daní z emisních povolenek, která snižuje čistý zisk o 1,9 mld. Kč. Zdanění emisních povolenek bezplatně přidělených v letech 2011 a 2012 výrobcům elektřiny bylo zavedeno novelou zákona č. 180/2005 Sb., o podpoře

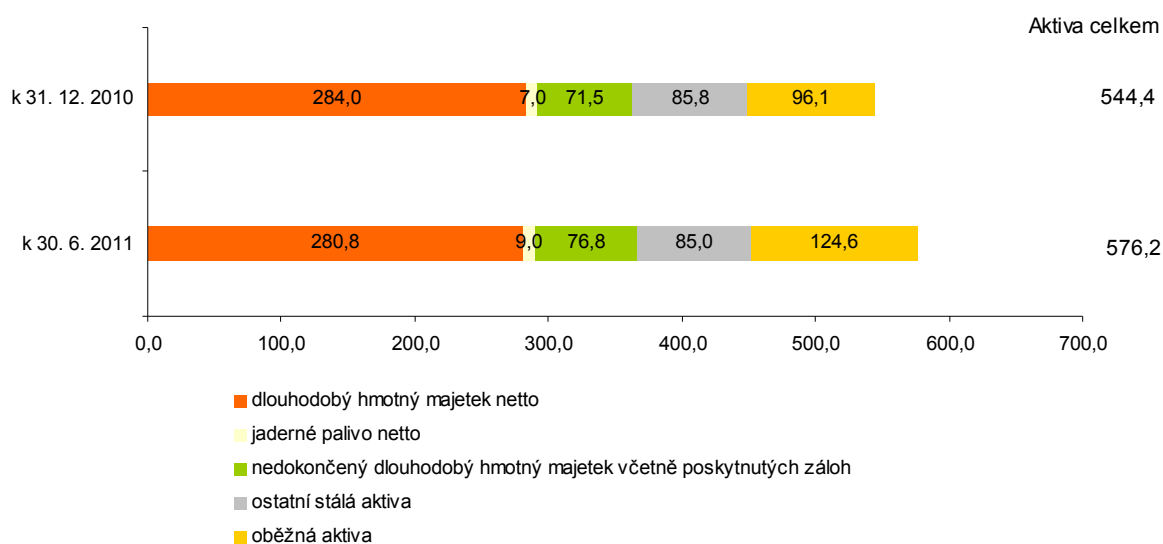
využívání obnovitelných zdrojů. Cena emisní povolenky pro účely zdanění emisních povolenek pro rok 2011 je stanovena jako průměrná tržní cena povolenky od 1. ledna 2011 do 28. února 2011 včetně. Ve výsledcích Skupiny ČEZ dle IFRS budou přidělené emisní povolenky oceněny hodnotou odpovídající výši darovací daně z emisních povolenek (pro rok 2011 to budou 3,3 mld. Kč). Současně bude do nákladů tvořena rezerva na emise skleníkových plynů, do níž budou zahrnuty i disponibilní přidělené povolenky, a to měsíčně v závislosti na skutečně vypuštěném množství emisí.

Saldo nákladových a výnosových úroků bylo v meziročním srovnání o 0,5 mld. Kč vyšší, což souvisí s růstem objemu zadlužení v roce 2011 v důsledku financování investičních akcí.

Položka Zisk/ztráta z cenných papírů v ekvivalenci se do meziroční změny zisku promítá zvýšením o 0,1 mld. Kč. Zahrnuje podíly čistého zisku pro Skupinu ČEZ ze společných podniků ČEZ a MOL, dolů MIBRAG a výsledky tureckých akvizic Sakarya Elektrik Dagitim a Akenerji. Zlepšení výsledku v roce 2011 bylo dosaženo dokončením nových vodních zdrojů skupiny Akenerji a také zvýšením prodejní marže a distribučních tarifů tureckých společností.

V roce 2011 došlo ke zvýšení salda kurzových zisků / ztrát a finančních derivátů o 1,2 mld. Kč. Na tomto výsledku se nejvíce podílelo přecenění opce MOL (+1,0 mld. Kč) dané růstem ceny akcie (cena akcií k 30. 6. 2010 byla 19 400 HUF a k 30. 6. 2011 již 21 000 HUF). Posílení RON vůči EUR přispělo ke zvýšení zisku o 0,2 mld. Kč vlivem přecenění úvěrů poskytnutých v EUR na financování větrných parků v Rumunsku.

Struktura aktiv (mld. Kč)

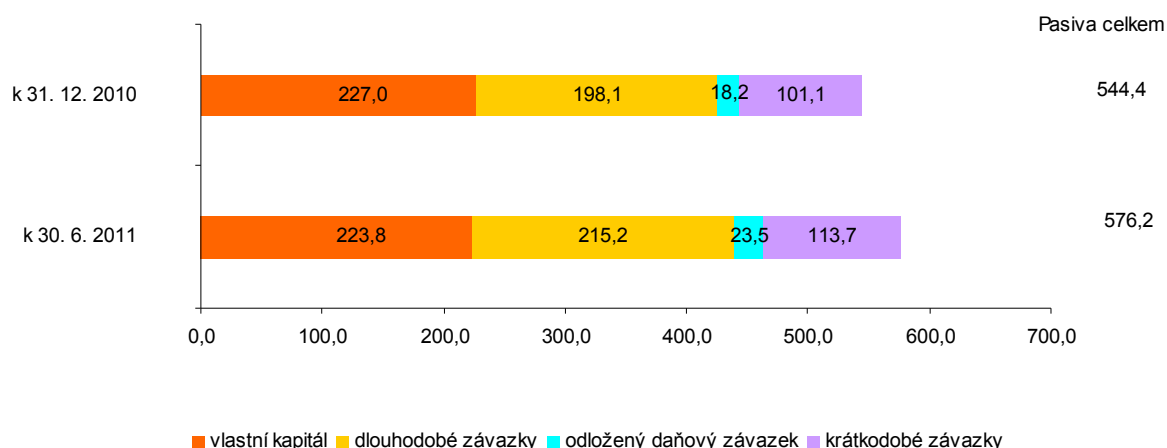


Konsolidovaná aktiva Skupiny ČEZ vzrostla v porovnání s koncem roku 2010 o 31,8 mld. Kč na 576,2 mld. Kč.

Stálá aktiva vzrostla o 3,3 mld. Kč na hodnotu 451,5 mld. Kč. Tento nárůst představovaly především investice do obnovy a výstavby nových zdrojů. Ostatní stálá aktiva klesla o 0,8 mld. Kč vlivem snížení hodnoty cenných papírů v ekvivalenci tureckých společností.

Oběžná aktiva se za I. pololetí 2011 zvýšila o 28,5 mld. Kč na 124,6 mld. Kč, což bylo způsobeno růstem peněz a peněžních ekvivalentů o 7,1 mld. Kč, nárůstem pohledávek z titulu daně z příjmů o 5,1 mld. Kč (záloha na daň z příjmů) a nárůstem objemu krátkodobých cenných papírů o 2,3 mld. Kč. Zároveň došlo k nárůstu pohledávek z derivátů o 7,3 mld. Kč, což bylo kompenzováno nárůstem závazků z derivátů na straně pasiv. Dále došlo k nárůstu ocenění povolenek o 1,4 mld. Kč, pohledávek z obchodního styku o 1,7 mld. Kč, zásob o 1,5 mld. Kč a poskytnutých záloh o 1,7 mld. Kč.

Struktura pasiv (mld. Kč)



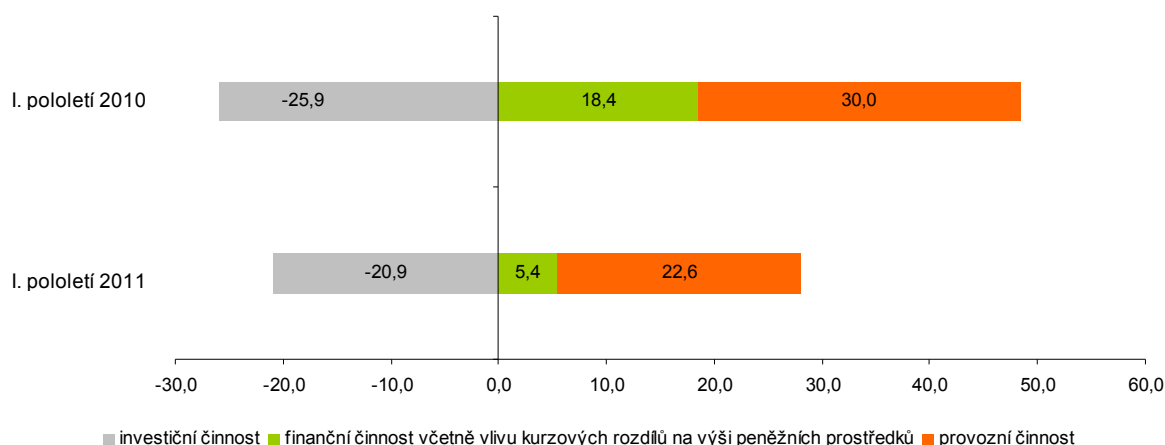
V I. pololetí 2011 klesl vlastní kapitál včetně nekontrolních podílů o 3,2 mld. Kč na hodnotu 223,8 mld. Kč. Čistý zisk vytvořený v roce 2010 sice vedl ke zvýšení vlastního kapitálu o 23,9 mld. Kč, tento nárůst byl však snížen o přiznanou dividendu 26,7 mld. Kč. Ostatní operace v rámci vlastního kapitálu, především kurzové přepočty, vedly ke snížení vlastního kapitálu o 0,4 mld. Kč.

Dlouhodobé závazky rostly o 17,1 mld. Kč na hodnotu 215,2 mld. Kč především z důvodu nových emisí dluhopisů a růstu dlouhodobých bankovních úvěrů.

Odložený daňový závazek meziročně rostl o 5,3 mld. Kč na hodnotu 23,5 mld. Kč. To plyne z rozdílného způsobu účtování daní v průběhu roku a na konci roku, během roku není rozdělována daň vyplývající z operací na splatnou a odloženou, vše je vykazováno jako odložený daňový závazek.

Krátkodobé závazky vzrostly v důsledku několika protichůdných vlivů o 12,6 mld. Kč na hodnotu 113,7 mld. Kč. Nárůst je dán především závazky ke společníkům z titulu přiznané dividendy 26,7 mld. Kč. Naproti tomu dochází k poklesu stavu bankovních úvěrů a krátkodobé části emitovaných dluhopisů o 15,4 mld. Kč. Dále došlo k nárůstu závazků z derivátů o 7,8 mld. Kč, které bylo kompenzováno nárůstem pohledávek z derivátů na straně aktiv, a k poklesu závazků z obchodního styku o 7,6 mld. Kč. Přijaté zálohy za elektřinu vzrostly o 1,1 mld. Kč.

Peněžní toky (mld. Kč)



Čistý peněžní tok z provozní činnosti za I. pololetí 2011 meziročně poklesl o 7,4 mld. Kč. Bylo to způsobeno poklesem zisku před zdaněním po úpravách o nepeněžní operace o 6,3 mld. Kč a zvýšením pracovního kapitálu o 2,2 mld. Kč. Mezi hlavní faktory meziročního zvýšení pracovního kapitálu patřily nárůst likvidních cenných papírů o 7,8 mld. Kč, pohledávek o 11,7 mld. Kč, zásob o 2,1 mld. Kč a emisních povolenek o 1,4 mld. Kč. Opačně působil nárůst obchodních a jiných

závazků včetně účtů časového rozlišení o 24,4 mld. Kč. Zaplacené zálohy na daň z příjmů jsou v meziročním srovnání nižší o 1,7 mld. Kč.

Peněžní prostředky vynaložené na investice se meziročně snížily o 5,0 mld. Kč především z důvodu nižšího pořízení dceřiných, přidružených a společných podniků o 5,2 mld. Kč a nižšího nabytí stálých aktiv o 5,7 mld. Kč. Oproti tomu došlo ke snížení splátek poskytnutých půjček o 4,7 mld. Kč, meziročně byl vyšší stav na vázaných účtech o 0,6 mld. Kč a nižší prodeje stálých aktiv o 0,6 mld. Kč.

Čistý peněžní tok z finanční činnosti meziročně klesl o 12,6 mld. Kč. Hlavním důvodem bylo meziroční snížení čerpání úvěrů, půjček a ostatních dlouhodobých závazků v netto hodnotě o 12,5 mld. Kč.

Vliv kursových rozdílů na výši peněžních prostředků snížil peněžní toky o 0,4 mld. Kč.

Úplný výsledek

Úplný výsledek po zdanění se meziročně snížil o 6 mld. Kč na 22,9 mld. Kč, z toho zisk po zdanění se meziročně snížil o 4,8 mld. Kč na 23,9 mld. Kč. Změny ve vlastním kapitálu snížily úplný výsledek v meziročním porovnání o 1,3 mld. Kč. Na tomto poklesu se nejvíce podílely operace související se zajištěním peněžních toků ve výši 0,9 mld. Kč a změna kurzů české koruny vůči lokálním měnám dceřiných společností ve Skupině ČEZ ve výši 0,5 mld. Kč.

Oběh finančních prostředků - přehled

V I. pololetí 2011 vytvořila Skupina ČEZ provozní činností 22,6 mld. Kč, objem vydaných dluhopisů a objem dlouhodobých úvěrů (včetně části splatné do jednoho roku), po odečtení splátek poskytnutých půjček, zvýšily za první půlrok 2011 finanční zdroje o 6,3 mld. Kč. Příjmy z prodeje stálých aktiv činily 0,6 mld. Kč. Tyto zdroje v souhrnné výši 29,5 mld. Kč byly použity na financování investic do stálých aktiv 20,5 mld. Kč a deponovány na vázaných účtech 1,9 mld. Kč, zbývajících 7,1 mld. Kč činí čistý přírůstek peněžních prostředků a ekvivalentů.

Segmentová analýza

Segment	Tržby kromě tržeb mezi segmenty	Tržby mezi segmenty	Výnosy celkem	EBITDA	Odpisy	EBIT	Daň z příjmů	Čistý zisk	Aktiva segmentu ¹⁾	CAPEX ^{**)}	Fyzický počet zaměstnanců k 30. 6.
	mil. Kč	mil. Kč	mil. Kč	mil. Kč	mil. Kč	mil. Kč	mil. Kč	mil. Kč	mil. Kč	mil. Kč	osob
Těžba SE											
I. pololetí 2010	2 314	2 822	5 136	2 202	-784	1 418	-283	1 463	21 894	-1 280	3 469
I. pololetí 2011	2 324	3 079	5 403	2 468	-885	1 583	-284	1 526	22 675	-1 611	3 448
Výroba a obchod SE											
I. pololetí 2010	30 429	25 767	56 196	32 497	-6 762	25 735	-4 168	27 614	230 717	-14 173	7 477
I. pololetí 2011	33 870	24 118	57 988	28 907	-6 959	21 948	-3 669	29 724	233 562	-11 780	7 469
Distribuce a prodej SE											
I. pololetí 2010	45 787	2 619	48 406	7 576	-1 584	5 992	-1 075	4 786	61 662	-4 400	1 485
I. pololetí 2011	46 927	4 419	51 346	7 832	-1 704	6 128	-1 140	4 847	64 189	-4 296	1 479
Ostatní SE											
I. pololetí 2010	1 569	18 132	19 701	2 717	-967	1 750	-292	1 563	16 819	-11 513	8 403
I. pololetí 2011	1 371	17 317	18 688	2 741	-1 077	1 664	-422	1 233	14 255	-8 245	8 663
Výroba a obchod JVE											
I. pololetí 2010	1 262	2	1 264	171	-175	-4	52	-406	27 698	-1 186	548
I. pololetí 2011	1 855	433	2 288	1 780	-454	1 326	-174	894	26 480	-602	593
Distribuce a prodej JVE											
I. pololetí 2010	17 311	37	17 348	1 915	-1 131	784	-267	204	29 722	-1 245	9 812
I. pololetí 2011	17 190	178	17 368	1 475	-1 115	360	-146	143	28 592	-1 197	8 870
Ostatní JVE											
I. pololetí 2010	11	1 068	1 079	49	-32	17	-8	2	90	-440	1 407
I. pololetí 2011	17	1 043	1 060	74	-29	45	-2	31	74	-328	1 281
Eliminace											
I. pololetí 2010		-50 447	-50 447	38		38		-6 537	-9 165	11 215	
I. pololetí 2011		-50 587	-50 587	-1 386		-1 386	264	-14 469	-7 842	9 085	
Konsolidováno											
I. pololetí 2010	98 683	0	98 683	47 165	-11 435	35 730	-6 041	28 689	379 437	-23 022	32 601
I. pololetí 2011	103 554	0	103 554	43 891	-12 223	31 668	-5 573	23 929	381 985	-18 974	31 803

¹⁾ identifikovatelná aktiva + cenné papíry v ekvivalenci, neobsahují nealokovaná aktiva

^{**)} za součást investičních výdajů segmentu Ostatní SE se od roku 2010 považuje i probíhající výstavba elektráren prováděná společností ŠKODA PRAHA Invest ještě před odevzdáním hotového díla odběrateli ČEZ, a. s.

Výsledky hospodaření podle segmentů

Ukazatel EBITDA segmentu **výroba a obchod střední Evropa** klesl o 3,6 mld. Kč na hodnotu 28,9 mld. Kč; celý tento pokles se odehrál v České republice, kde EBITDA poklesl o 3,6 mld. Kč na hodnotu 28,1 mld. Kč. Hlavním důvodem je pokles hrubé marže ČEZ, a. s., o 3,7 mld. Kč vlivem nižších realizačních cen elektrické energie a posílení kurzu CZK/EUR. Propad tržních cen elektřiny byl částečně kompenzován forwardovými prodeji elektřiny v minulých letech. Zisk z emisních povolenek byl meziročně o 0,8 mld. Kč nižší vlivem mimořádného přecenění povolenek v roce 2010.

Výroba elektřiny ve střední Evropě zaznamenala v I. pololetí 2011 meziročně pokles o 0,2 TWh (o 0,7 %). Jaderné elektrárny Temelín a Dukovany vyrobily v roce 2011 od ledna do června o 0,2 TWh (o 1,3 %) více než ve stejném období předchozího roku. Ve výrobě na vodních elektrárnách byl v meziročním porovnání zaznamenán významný pokles o 0,3 TWh (o 21,7 %) v důsledku nižších průtoků. Příznivě působilo uvedení nových větrných a fotovoltaických zdrojů do provozu, když tyto zdroje spolu se spalováním biomasy zaznamenaly nárůst výroby o 0,2 TWh (o 62,8 %). Výroba v uhelných elektrárnách byla nižší než v I. pololetí minulého roku o 0,3 TWh (o 1,8 %) následkem nižší dostupnosti.

Ukazatel EBITDA segmentu **distribuce a prodej ve střední Evropě** meziročně vzrostl o 0,2 mld. Kč na hodnotu 7,8 mld. Kč především díky lepší predikci spotřeby a z toho vyplývajícího snížení objemu přebytečné nakoupené elektřiny a dále nárůstu povolených výnosů distribuce (vyšší tarify). Distribuovaný objem elektrické energie v I. polovině 2011 činil 16,8 TWh, což přibližně odpovídá úrovni roku 2010. Meziročně pokračuje nárůst dodávky na napěťových hladinách vvn a vn. Pokles na hladině nn je ovlivněn teplotními vlivy a zčásti snížením spotřeby. Společnost ČEZ Prodej prodala koncovým zákazníkům mimo Skupinu ČEZ 11,3 TWh, tedy o 1,1 TWh méně než za stejné období roku 2010. Pokles je způsoben jednak ztrátou zákazníků, jednak snižováním spotřeby retailových zákazníků.

Ukazatel EBITDA segmentu **těžba střední Evropa** meziročně vzrostl o 0,3 mld. Kč na hodnotu 2,5 mld. Kč vlivem vyšší poptávky uhlí ze strany ČEZ, a. s. Ta souvisí se snížením dodávek uhlí od Sokolovské uhelné a jejich nahrazením uhlím od Severočeských dolů, člena Skupiny ČEZ. Externím zákazníkům dodaly Severočeské doly a.s. o 415 tis. tun uhlí více zejména zvýšením dodávek do United Energy.

Ukazatel EBITDA segmentu **ostatní střední Evropa** je meziročně beze změny a dosáhl hodnoty 2,7 mld. Kč.

Ukazatel EBITDA segmentu **výroba a obchod jihovýchodní Evropa** oproti I. pololetí roku 2010 vzrostl o 1,6 mld. Kč na hodnotu 1,8 mld. Kč. Hlavním důvodem byl nárůst vnitroskupinových vztahů mezi segmenty ve výši 1,1 mld. Kč (nulový vliv na konsolidovaný výsledek Skupiny ČEZ). Výroba v bulharské elektrárně Varna se meziročně zvýšila o 66 % zejména díky vyšší výrobě požadované regulátorem. Negativně se však projevil nárůst ceny uhlí a meziročně tak došlo k propadu o 0,2 mld. Kč. V Rumunsku pokračuje výstavba a postupné spouštění větrného parku ve Fântânele, který v dosud dostavěné části vyrábí elektřinu již od června 2010 a na meziročním růstu segmentu se podílel 0,7 mld. Kč.

Ukazatel EBITDA segmentu **distribuce a prodej jihovýchodní Evropa** klesl o 0,4 mld. Kč na hodnotu 1,5 mld. Kč. Meziroční pokles je způsoben zejména snížením tarifů v bulharské distribuci vyhláškou regulátora z 1. 7. 2010, která zmenšila procento uznatelných ztrát v síti. Rumunská distribuce zaznamenala pokles kvůli rozpouštění korekčního faktoru v roce 2010, vyšším nákladům na ztráty v síti a legislativní změně, která snížila maximální sazbu na penále z pohledávek. Pozitivní dopad pro segment znamená akvizice distribuční a prodejní společnosti v Albánii, kde se již projevuje vliv zaváděných restrukturalizačních opatření a nárůsty objemů prodané a distribuované elektrické energie.

Přehled pohledávek a závazků vůči spřízněným osobám (v mil. Kč)

	Pohledávky		Závazky	
	k 31. 12. 2010	k 30. 6. 2011	k 31. 12. 2010	k 30. 6. 2011
Přidružené a společné podniky:				
Akcez Enerji A.S.	161	123	84	18
Akenerji Elektrik Üretim A. S.	761	645		0
CM European Power International B.V.	0	84		0
Jadrová energetická spoločnosť Slovenska, a. s.	0	46		0
LOMY MOŘINA spol. s r.o.	3	4	10	10
OSC, a.s.			18	3
SINIT, a.s.	1	1	33	2
Ostatní	35	9	31	14
Přidružené a společné podniky celkem	961	912	176	47
Subjekty pod kontrolou majoritního vlastníka společnosti:				
ČD Cargo, a.s.	0	3	167	264
ČEPRO, a.s.	0	0	47	14
ČEPS, a.s.	252	200	142	680
Česká pošta s.p.	49	69	10	0
České dráhy, a.s.	1	199	4	1
Správa železniční dopravní cesty, státní organizace	111	50	62	74
Subjekty pod kontrolou majoritního vlastníka společnosti celkem	413	521	432	1 033
Celkem	1 374	1 433	608	1 080

Prodeje a nákupy spřízněným osobám (v mil. Kč)

	Prodeje spřízněným osobám		Nákupy od spřízněných osob	
	I. pololetí 2010	I. pololetí 2011	I. pololetí 2010	I. pololetí 2011
Přidružené a společné podniky:				
Akcez Enerji A.S.	0	42	0	0
Akenerji Elektrik Üretim A. S.	5	38	0	0
EGP INVEST, spol. s r.o.	0	0	17	6
Jadrová energetická spoločnosť Slovenska, a. s.	0	33	0	0
LACOMED, spol. s r.o.	26	0	3	0
LOMY MOŘINA spol. s r.o.	0	14	74	78
OSC, a.s.	0	0	19	32
SINIT, a.s.	1	3	19	18
Výzkumný ústav pro hnědé uhlí a.s.	0	1	10	8
Ostatní	12	18	23	4
Přidružené a společné podniky celkem	44	149	165	146
Subjekty pod kontrolou majoritního vlastníka společnosti:				
ČD Cargo, a.s.	0	12	657	911
ČEPRO, a.s.	1	1	144	69
ČEPS, a.s.	2 781	2 500	4 404	5 302
Česká pošta s.p.	54	91	1	44
České dráhy, a.s.	793	757	0	3
Správa železniční dopravní cesty, státní organizace	279	255	7	8
Subjekty pod kontrolou majoritního vlastníka společnosti celkem	3 908	3 616	5 213	6 337
Celkem	3 952	3 765	5 378	6 483

Investice Skupiny ČEZ

V první polovině roku 2011 vynaložily společnosti Skupiny ČEZ na investiční výstavbu celkem 19 mld. Kč, což značí meziroční pokles o 4 mld. Kč.

Investiční výstavba podle oblastí (mil. Kč)

Oblast	Střední Evropa		Jihovýchodní Evropa		Celkem	
	I. pololetí 2010	I. pololetí 2011	I. pololetí 2010	I. pololetí 2011	I. pololetí 2010	I. pololetí 2011
Jaderná energetika vč. pořízení paliva	3 866	4 267			3 866	4 267
Zdroje uhelné a paroplynové	8 758	5 139	10	3	8 768	5 142
<i>v tom: rekonstrukce</i>	3 775	2 195		3	3 775	2 198
<i>výstavba nových kapacit</i>	4 539	2 735	10		4 549	2 735
<i>ostatní</i>	444	209	0		444	209
Zdroje vodní kromě obnovitelných	13	42			13	42
Obnovitelné zdroje	1 075	815	1 044	609	2 119	1 424
Distribuce elektrické energie	4 806	4 296	1 353	1 181	6 159	5 477
Výroba a distribuce tepla	57	139	0		57	139
Těžba surovin	1 323	1 611	0		1 323	1 611
Ekologie		187	0		0	187
Informační systémy	270	337	54	7	324	344
Ostatní	384	340	9	1	393	341
Celkem	20 552	17 173	2 470	1 801	23 022	18 974

Nabytí stálých aktiv (mil. Kč)

	I. pololetí 2010	I. pololetí 2011
Nabytí dlouhodobého hmotného majetku	21 900	18 608
<i>z toho: nabytí jaderného paliva</i>	2 287	2 500
Nabytí dlouhodobého nehmotného majetku	1 122	366
Nabytí dlouhodobého finančního majetku	3 058	418
Změna stavu závazků z pořízení stálých aktiv	142	1 089
Celkem	26 222	20 481

Očekávaná hospodářská a finanční situace

Skupina ČEZ prodává elektřinu kontinuálně na tři roky dopředu, aby se tak zajistila proti mimořádným výkyvům cen elektřiny. Současný nárůst cen na trhu se tak nepromítá do realizačních cen elektřiny běžného roku, ale až v delším časovém horizontu. V souvislosti s prodeji dopředu se Skupina ČEZ zajišťuje i proti výkyvům kurzu české koruny. Tato strategie bude aplikována rovněž v druhé polovině roku 2011.

Mírné oživení velkoobchodních cen elektřiny, zaznamenané v dosavadním průběhu roku 2011, se může projevit na výsledcích hospodaření až v příštích letech. Výsledky roku 2011 budou ovlivněny cenami a kurzem CZK/EUR kontraktů uzavřených v předchozích letech. Hospodářské a finanční výsledky budou také významně ovlivněny změnou daňové legislativy. Z tohoto důvodu Skupina ČEZ v roce 2011 očekává mírný pokles hospodářského výsledku. Konsolidovaný provozní výsledek hospodaření před odpisy (EBITDA) je očekáván ve výši 84,8 mld. Kč (tj. o 5 % nižší než v roce 2010), provozní zisk (EBIT) ve výši 59,1 mld. Kč (pokles o 9 %) a čistý zisk je očekáván na úrovni 40,6 mld. Kč (pokles o 13 %).

Hospodářské výsledky mateřské společnosti ČEZ, a. s., jsou očekávány v ukazateli EBITDA na úrovni 47,2 mld. Kč (o 15 % méně než-li v roce 2010).

Očekávaný výsledek hospodaření je založen na následujících předpokladech a skutečnostech:

- klesající velkoobchodní ceny elektrické energie z forwardových prodejů nasmlouvaných v předchozích letech
- posilující kurz koruny vůči euru
- zavedení darovací daně z přidělených povolenek a srážkové daně z výnosů z výroby fotovoltaických elektráren
- nárůst cen fosilních paliv a emisních povolenek
- mírné oživení poptávky po elektrické energii
- využití projektových rezerv jaderných elektráren s cílem zvýšení instalovaných výkonů a dodávek jednotlivých bloků
- nárůst výroby z fotovoltaických a větrných elektráren i výnosů v distribuci
- zahájení programu NOVÁ VIZE v oblasti úspory nákladů
- zahájení výroby z nových nebo obnovených zdrojů
- nižší než předpokládané úrokové náklady v důsledku časového posunu v investicích, úspor na realizovaných projektech a vhodnějšího načasování získání dodatečných zdrojů financování.

Skupina ČEZ pokračuje v rozvoji aktivního obchodování s elektřinou, emisními povolenkami, kredity CER a ERU, uhlím a zemním plynem, kdy všechny zmíněné aktivity pozitivně přispívají k výsledku hospodaření Skupiny ČEZ.

V roce 2011 se projevuje vliv provozu fotovoltaických elektráren, masivně dokončovaných koncem roku 2010. Celkový instalovaný výkon těchto elektráren na konci roku 2010 dosáhl v České republice 1 959 MW. To bude představovat vysoké nároky na regulaci přenosové soustavy a může se to dotknout, zvláště při slunečném počasí, i režimu provozu uhelných a možná i jaderných elektráren v České republice.

V oblasti optimalizace vnitřního fungování a nákladové struktury Skupiny ČEZ byl zahájen program NOVÁ VIZE, který ještě ambiciózněji navazuje na program Efektivita. Mezi jeho priority patří dokončení obnovy klasických elektráren, rozvoj jaderné energetiky a optimalizace provozu elektráren. Úspory se dotknou i režijních nákladů. Budeme klást ještě vyšší důraz na výkonnost akvizic.

V zahraničí bude důležité úspěšné vyjednávání regulatorních podmínek distribuce, možnosti doprovodu starých bloků elektrárny Varna v Bulharsku a dostavba větrných parků v Rumunsku. V Albánii budou pokračovat zahájená transformační opatření týkající se zejména snižování ztrát v síti a zlepšení výběru pohledávek.

Bilance opatřené a dodané elektřiny Skupiny ČEZ

Bilance elektřiny (GWh)

	I. pololetí 2010	I. pololetí 2011	Index 2011/2010 (%)
Dodávka	30 866	31 581	102,3
Výroba	34 034	34 767	102,2
Vlastní a ostatní spotřeba včetně přečerpávání	-3 168	-3 186	100,6
Prodej koncovým zákazníkům	-22 680	-21 867	96,4
Saldo velkoobchodu	-4 274	-5 731	134,1
Prodej na velkoobchodním trhu	-76 137	-103 815	136,4
Nákup na velkoobchodním trhu	71 863	98 084	136,5
Ztráty v sítích	-3 912	-3 983	101,8

Výroba elektřiny podle zdroje energie (GWh)

	Česká republika		Polsko		Ostatní Střední Evropa		Bulharsko		Rumunsko		Albánie		Skupina ČEZ celkem	
	I. pololetí 2010	I. pololetí 2011	I. pololetí 2010	I. pololetí 2011	I. pololetí 2010	I. pololetí 2011	I. pololetí 2010	I. pololetí 2011	I. pololetí 2010	I. pololetí 2011	I. pololetí 2010	I. pololetí 2011	I. pololetí 2010	I. pololetí 2011
Jádro	14 650	14 840											14 650	14 840
Uhlí	15 983	15 685	972	959			939	1 561					17 894	18 205
Voda	1 238	967	2	3									1 240	970
Biomasa	155	201	80	123									235	324
Slunce	8	73											8	73
Větr	4	5							3	350			7	355
Celkem	32 038	31 771	1 054	1 085			939	1 561	3	350			34 034	34 767

Prodej elektřiny (GWh)

	Česká republika		Polsko		Ostatní Střední Evropa		Bulharsko		Rumunsko		Albánie		Skupina ČEZ celkem	
	I. pololetí 2010	I. pololetí 2011	I. pololetí 2010	I. pololetí 2011	I. pololetí 2010	I. pololetí 2011	I. pololetí 2010	I. pololetí 2011	I. pololetí 2010	I. pololetí 2011	I. pololetí 2010	I. pololetí 2011	I. pololetí 2010	I. pololetí 2011
Domácnosti	-4 908	-4 353					-2 214	-2 237	-796	-779	-1 253	-1 312	-9 171	-8 681
Podnikatelský maloobchod	-2 213	-1 951					-1 379	-1 437	-495	-468	-440	-413	-4 527	-4 269
Velkoobchod	-5 828	-5 184	-293	-45	-1 066	-1 201	-942	-1 402	-348	-420	-505	-665	-8 982	-8 917
Koncoví zákazníci celkem	-12 949	-11 488	-293	-45	-1 066	-1 201	-4 535	-5 076	-1 639	-1 667	-2 198	-2 390	-22 680	-21 867

Poznámka:

Prodej elektřiny v Bulharsku v roce 2010 neobsahuje CEZ Trade Bulgaria EAD ve výši 174 GWh, který je zařazen v České republice.

Výroba elektřiny v Rumunsku neobsahuje výrobu ve vodních elektrárnách společnosti NMK Hydroenergy Power S.R.L. ve výši 4 GWh za období červen 2011. Důvodem je zařazení do účetního konsolidčního celku až k 30. 6. 2011, které je použito i v této tabulce.

Změny v majetkových účastech Skupiny ČEZ

Česká republika

- 14. 1. 2011 - ČEZ, a. s., získal (zvýšením základního kapitálu) obchodní podíl 50,1 % ve společnosti ČEZ Energo, s.r.o.
- 3. 2. 2011 - ČEZ, a. s., získal (zvýšením základního kapitálu) obchodní podíl 99,92 % ve společnosti DOMICA FPI, s.r.o.
- 1. 3. 2011 - přejmenování společnosti ŠKODA VÝZKUM s.r.o. na Výzkumný a zkušební ústav Plzeň s.r.o. Společnost je 100% dceřinou společností akciové společnosti Ústav jaderného výzkumu Řež.
- 9. 7. 2011 - ČEZ, a. s., získal (zvýšením základního kapitálu) akciový podíl 99,69 % ve společnosti AREA-GROUP CL a.s.
- 13. 7. 2011 - ČEZ, a. s., získal (zvýšením základního kapitálu) akciový podíl 99,64 % ve společnosti 3L invest a.s.

Bulharská republika

- 19. 4. 2011 - společnost CEZ Laboratories Bulgaria EOOD vstoupila do likvidace

Nizozemské království

- 3. 1. 2011 - založena společnost CEZ Bulgarian Investments B.V.

Ukrajina

- 24. 6. 2011 - změna právní formy akciové společnosti CEZ Ukraine CJSC na společnost s ručením omezeným CEZ Ukraine LLC

Rumunsko

- 23. 5. 2011 - společnost CEZ Romania S.A. získala 100% majetkový podíl ve společnosti TMK Hydroenergy Power S.R.L.

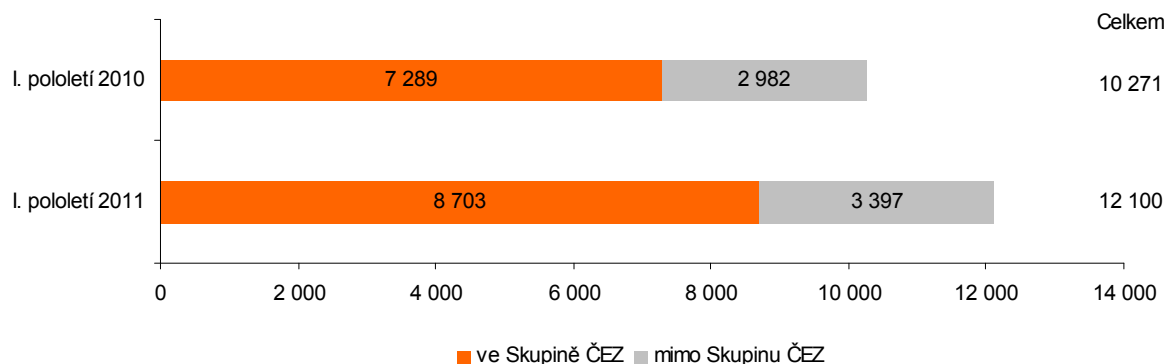
Irsko

- 3. 2. 2011 - založena společnost CEZ Finance Ireland (No.2) Ltd.

Působení Skupiny ČEZ v České republice

Těžba uhlí

Odbyt uhlí (tis. tun)



V České republice je segment těžba zastoupen společností Severočeské doly a.s., která těží hnědé uhlí v Dolech Nástup Tušimice a v Dolech Bílina.

V I. pololetí roku 2011 společnost prodala celkem 12,1 mil. tun uhlí, což je o 1,8 mil. tun více než za stejné období roku 2010. Nárůst prodeje se týkal jak u uhlí pro zdroje Skupiny ČEZ (o 1,4 mil. tun), tak i u tříděného uhlí externím odběratelům (o 0,4 mil. tun).

Investice

V I. pololetí 2011 vynaložila společnost Severočeské doly a.s. na investiční výstavbu 1 764 mil. Kč. V červnu bylo předáno k provozování rýpadlo KK1300. Dále probíhaly práce na dálkové pásové dopravě, byly zajišťovány rekonstrukce a modernizace velkstrojů, odvodňování, obnova pomocné mechanizace, výstavba stabilizačních prvků a ochranných opatření obcí a výkupy pozemků pro zajištění dalšího postupu těžební činnosti.

Výroba elektřiny

Instalovaný výkon

K 30. 6. 2011 vlastnily společnosti Skupiny ČEZ v České republice výrobní zdroje s instalovaným výkonem 12 731 MW (z toho: jaderné elektrárny 3 900 MW, uhelné elektrárny 6 761 MW, vodní a přečerpávací elektrárny 1 935 MW a ostatní s obnovitelnými zdroji 135 MW). Oproti 30. 6. 2010 se instalovaný výkon zvýšil o 179,7 MW.

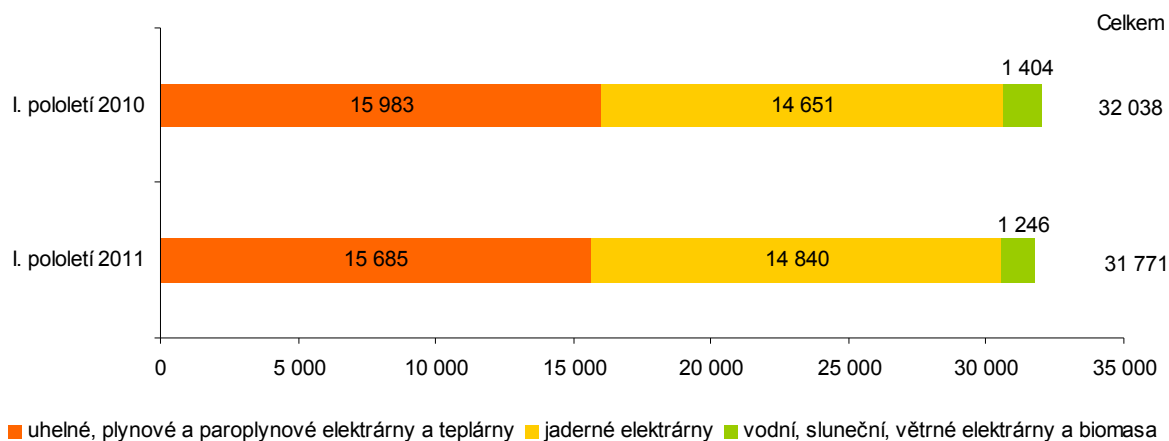
Meziroční změna instalovaného výkonu:

-	Jaderné elektrárny:	
	▫ Jaderná elektrárna Dukovany	+ 70 MW
-	Teplárny:	
	▫ Teplárna Dvůr Králové nad Labem	+ 3,5 MW
-	Sluneční elektrárny:	
	▫ Buštěhrad	+ 2,4 MW
	▫ Mimoň (Ra3)	+ 17,5 MW
	▫ Pánov	+ 2,1 MW
	▫ Ralsko (Ra1)	+ 38,3 MW
	▫ Ševětín	+ 29,9 MW
	▫ Vranovská Ves	+ 16,0 MW

Plánované zvýšení instalovaného výkonu

Společnost ČEZ podepsala smlouvu o koupi společnosti Energotrans, a.s. od jejího jediného vlastníka (Pražská teplárenská a.s.) Společnost Energotrans disponuje instalovaným výkonem 352 MW_e v hnědouhelné elektrárně Mělník I ve stejné lokalitě jako elektrárny Mělník II a Mělník III patřící společnosti ČEZ. Elektrárna Mělník I od roku 1995 zásobuje teplem hl. m. Prahu a od roku 2003 obec Neratovice. Koupě ještě podléhá schválení příslušných soutěžních orgánů.

Výroba elektřiny Skupinou ČEZ v České republice, brutto (GWh)



V I. pololetí roku 2011 vyrobily elektrárny Skupiny ČEZ v České republice 31 771 GWh elektřiny, což znamená jen mírné snížení oproti stejnému období loňského roku. Pokles výroby z obnovitelných zdrojů byl kompenzován vyšší výrobou jaderných elektráren, jejichž podíl se na celkovém objemu výroby Skupiny ČEZ v České republice meziročně zvýšil z 45,7 % na 46,7 %. Ve výrobě z uhelných zdrojů je letos plně zahrnuta výroba Teplárny Trmice, která byla zařazena do portfolia Skupiny ČEZ v červnu 2010.

Investice

Jaderná energetika

Jaderná elektrárna Dukovany

Projekt na rozšíření Jaderné elektrárny Dukovany pokračoval v I. pololetí 2011 zpracováním podkladů pro studii proveditelnosti. Výsledky budou vyhodnoceny ve II. pololetí roku 2011 a na jejich základě bude rozhodnuto o dalším postupu v projektu.

Jaderná elektrárna Temelín

V Jaderné elektrárně Temelín začala v I. pololetí 2011 plánovaná odstávka 2. bloku, která trvala 81,7 dní. Během této odstávky bylo v reaktoru 2. bloku nahrazeno palivo firmy Westinghouse palivem od společnosti TVEL a tím byl dokončen proces změny dodavatele paliva.

Během odstávky byl do Skladu použitého paliva převezen speciální kontejner CASTOR s 19 použitými palivovými soubory. Zde zaplnil druhou ze 152 skladovacích pozic, které vystačí na 30 let provozu elektrárny. První kontejner s použitým palivem byl do skladu umístěn loni v září během odstávky 1. bloku. Další tři budou do skladu zavezeny během právě probíhající odstávky 1. bloku.

Pokračovala příprava výběrového řízení na dostavbu Jaderné elektrárny Temelín a proces posuzování vlivu dostavby 3. a 4. bloku na životní prostředí. Do procesu posuzování se přihlásily okolní země – Rakousko, Německo, Slovensko a Polsko. Dne 9. 5. 2011 proběhla druhá konzultace s Rakouskem a 3. 6. 2011 konzultace s Bavorskem.

Klasická energetika

K největším projektům patří:

Výstavba paroplynového cyklu v Elektrárně Počerady

Probíhají stavební práce s předpokládaným dokončením elektrárny v polovině roku 2013.

Komplexní obnova Elektrárny Tušimice II

Na blocích 21 a 22 probíhají práce na uvádění do provozu. Na bloku 21 byla provedena montáž provizorií na vyvářku a tlaková zkouška kotle a příslušného potrubí. Na bloku 22 proběhlo již první zapálení a byly provedeny profuky kotle. Byla uskutečněna tlaková zkouška potrubních tras, proběhla repase turbogenerátoru.

Komplexní obnova Elektrárny Pruněřov II

Pokračují přípravné práce, uzavírání smluv, zpracování koordinovaného basic designu a zajištění potřebných povolení. Získání stavebního povolení pro zařízení staveniště je očekáváno ve IV. čtvrtletí 2011, dokončení celé elektrárny v polovině roku 2014.

Výstavba nového zdroje v Elektrárně Ledvice

Na stavbě nového 660MW zdroje probíhaly montážní práce v kotelně, mezistrojovně a na chladicí věži. Pokračovala kompletace turbíny a generátoru. Z důvodu nesnázi s dodávkou kotle je dokončení elektrárny očekáváno v roce 2014.

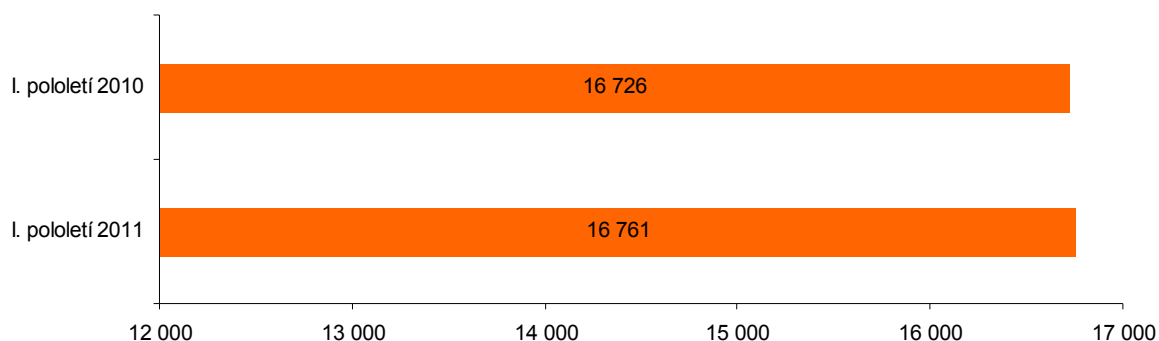
Distribuce a prodej

Distribuce elektřiny

Distribuci ve Skupině ČEZ v České republice zajišťuje společnost ČEZ Distribuce, a. s., která v I. pololetí 2011 zprostředkovala dodávku elektrické energie zákazníkům v objemu 16,8 TWh.

Meziročně pokračuje nárůst dodávky na napěťových hladinách velmi vysokého a vysokého napětí. Mírný pokles na hladině nízkého napětí je z části ovlivněn teplotními vlivy a z části snížením spotřeby.

Distribuovaná elektřina koncovým zákazníkům v České republice (GWh)



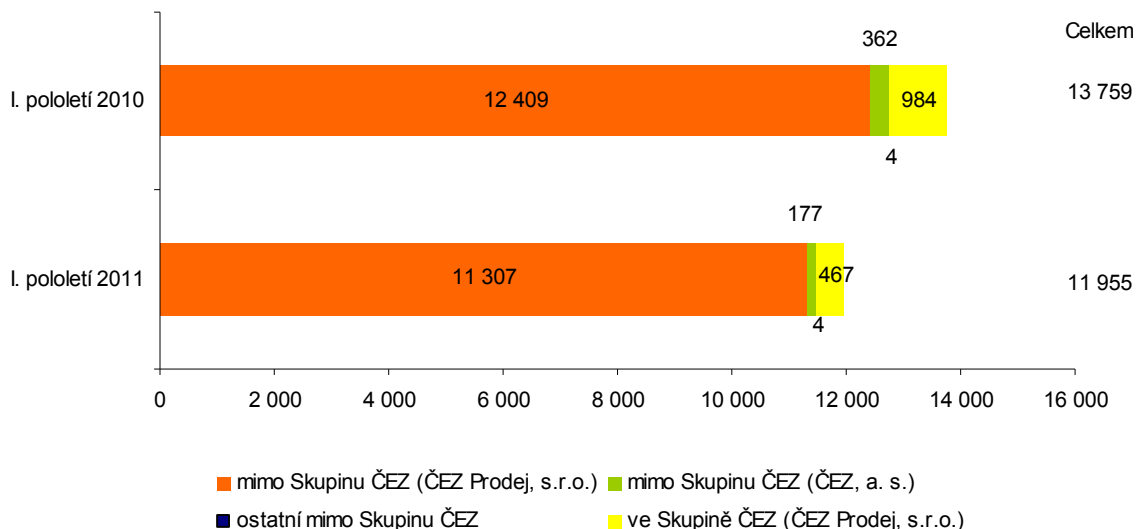
Investice

Investice Skupiny ČEZ v oblasti distribuce v České republice dosáhly za I. pololetí 2011 výše 4,5 mld. Kč, což bylo meziročně o 4 % méně. Směřovaly především do sítí vysokého a nízkého napětí a výstavby transformoven. Investice do staveb, které se uskutečnily na základě požadavků zákazníků, dosáhly celkové výše 1,6 mld. Kč.

Prodej elektřiny

Skupina ČEZ realizuje prodej elektřiny v České republice zejména prostřednictvím společnosti ČEZ Prodej, s.r.o., která v I. pololetí roku 2011 prodala celkem 11,3 TWh koncovým zákazníkům mimo Skupinu ČEZ, tj. o 1,1 TWh méně než za stejné období roku 2010. Pokles je způsoben jednak ztrátou zákazníků, jednak snižováním spotřeby retailových zákazníků. Poklesl též objem prodaný ve Skupině z důvodu nižšího prodeje elektrické energie na ztráty společnosti ČEZ Distribuce, a. s., jež je nucena svou spotřebu stále více pokrývat z povinného výkupu elektřiny vyrobené z obnovitelných zdrojů.

Prodej elektřiny koncovým zákazníkům v České republice (GWh)



Prodej zemního plynu

Po úspěšném vstupu na trh se zemním plynem v roce 2010 Skupina ČEZ (prostřednictvím ČEZ Prodej, s.r.o.) dále rozvíjí své podnikání v této oblasti. Soustřeďuje se zejména na posilování tržního podílu v kategorii domácností v České republice, kde se za I. pololetí 2011 počet smluvně zajištěných zákazníků více než zdvojnásobil na 124 tisíc. Zákazníkům, kteří se společností ČEZ Prodej uzavřeli smlouvu o sdružených dodávkách plynu, je po dobu jednoho roku zaručena cena nejméně o 5 % nižší, než nabízí dominantní dodavatel zemního plynu v daném distribučním území.

Prodej tepla

Prodej tepla (TJ)

	I. pololetí 2010	I. pololetí 2011	Index 2011/2010 (%)
ČEZ, a. s.	1 730	1 358	78,5
ČEZ Teplárenská, a.s.	3 512	2 982	84,9
ČEZ Energetické služby, s.r.o.	61	39	63,9
Elektrárna Chvaletice a.s.	0	5	x
Energetické centrum s.r.o.	73	64	87,7
Teplárna Trmice, a.s.	205	1 385	> 500
Celkem	5 581	5 833	104,5

Meziročně se prodej tepelné energie v České republice zvýšil o 252 TJ (o 4,5 %). Hlavním důvodem je akvizice Teplárny Trmice, a.s., v červnu 2010. K meziročnímu poklesu dodávek tepla došlo u všech ostatních subjektů z důvodu vyšších teplot v I. pololetí 2011.

Legislativní a podnikatelské prostředí

Nejvýznamnější novinkou na poli legislativy, která formuje podnikatelské prostředí v elektroenergetice v České republice, je novela zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), která nabývá účinnosti dnem 18. srpna 2011. Jedná se o tzv. implementační novelu, která primárně promítá do českého práva Směrnici Evropského parlamentu a Rady 2009/72/ES ze dne 13. července 2009 o společných pravidlech pro vnitřní trh s elektřinou a o zrušení směrnice 2003/54/ES a Směrnici Evropského parlamentu a Rady 2009/73/ES ze dne 13. července 2009 o společných pravidlech pro vnitřní trh se zemním plynem a o zrušení směrnice 2003/55/ES.

V rámci zmíněné novely energetického zákona lze za nejvýznamnější oblasti změn považovat:

- zvýšení transparentnosti pro fungování velkoobchodního trhu s elektřinou
- zvýšení kompetencí Energetického regulačního úřadu (ERÚ)
- zvýšení ochrany zákazníků.

V oblasti zvýšení transparentnosti pro fungování velkoobchodního trhu s elektřinou se jedná především o povinnost pro provozovatele přenosové soustavy zveřejňovat maximum informací o dostupnosti kapacit, reálném provozu soustavy, změnách kodexů, apod. a dále o povinnost pro obchodníky uchovávat záznamy o všech obchodních transakcích u komodit elektřiny a plynu a jejich finančních derivátech po dobu 5 let a předložit je na vyžádání orgánům dozoru.

V oblasti zvýšení kompetencí ERÚ se jedná o celou řadu změn, mezi které patří:

- sledování a posuzování investičních plánů provozovatele přenosové a přepravní soustavy
- sledování stupně a účinnosti otevřenosti trhu a stupeň hospodářské soutěže ve spolupráci s Úřadem pro ochranu hospodářské soutěže a Českou národní bankou
- možnost ukládání provedení opatření vedoucích k nápravě zjištěného neuspokojivého stavu
- kompetence k provádění kontroly dodržování povinností podle energetického zákona (před novelou energetického zákona měla tuto pravomoc Státní energetická inspekce)
- kompetence k ukládání sankcí za nedodržování pravidel a porušování povinností až do výše 10 % obrátu provozovatele přenosové a přepravní soustavy nebo vertikálně integrovaného podniku
- pravomoc provádět i neohlášené inspekce v prostorách vlastníka přenosové soustavy a přepravní soustavy
- na návrh zákazníka odebírajícího elektřinu nebo plyn rozhodovat spory mezi zákazníkem a držitelem licence o splnění povinností ze smluv, jejichž předmětem je dodávka elektřiny či plynu nebo poskytnutí náhrady za nedodržení stanovených standardů kvality dodávek a služeb v plynárenství.

Novela také zavádí nový model financování ERÚ, a to z poplatku za každou MWh konečné spotřeby elektřiny a plynu (2 Kč/MWh v případě elektřiny a 1 Kč/MWh v případě plynu). Výběr uvedených finančních prostředků bude realizován příslušným navýšením poplatku za činnost ERÚ, který je placen za každou MWh konečné spotřeby elektřiny i plynu. Tato změna nemá přímý finanční dopad na držitele licencí na trhu s elektřinou, ale zatíží konečné zákazníky spotřebovávající elektřinu a plyn.

V případě ERÚ nastala kromě uvedených změn vyplývajících z novely energetického zákona ještě jedna podstatná změna. Skončilo funkční období dosavadnímu předsedovi tohoto úřadu a vláda jmenovala do funkce novou předsedkyni.

Projekt Futuremotion aneb energie zítřka

Elektromobilita

V průběhu letošního roku společnost ČEZ plánuje instalovat dobíjecí stanice v 50 lokalitách, nejčastěji v blízkosti větších měst České republiky. Stanice budou vybudovány nejen v Praze, ale také v západních a východních Čechách a na střední a jižní Moravě. Prvními partnery Skupiny ČEZ pro vytvoření infrastruktury pro elektromobily jsou ECE (obchodní centrum Arkády), Dolní Břežany, Group AIG/LINCOLN, Inter IKEA Centre Group, Kaufland, město Vrchlabí, McDonald's, ORCO, Praha 16 – Radotín, Ségécé, Správa KRNP, TESCO, TNT Express a VINCI Park. PEUGEOT ČESKÁ REPUBLIKA s.r.o. poskytla formou pronájmu 12 vozů typu iOn během prvního pololetí roku 2011.

Skupina ČEZ otestuje v prostředí městské dopravy elektrobus vyrobený českou společností SOR Libchavy, v rámci spolupráce rovněž poskytne výrobci autobusů přístup ke svým dobíjecím stanicím. Testovat se bude především způsob, frekvence a technické parametry dobíjení pro elektrobusey. Zájemem Skupiny ČEZ je, aby si elektrobus vyzkoušeli především její infrastrukturní partneři.

Biomasa

V rámci projektu biomasa Skupina ČEZ pokračuje ve svých snahách navýšit výrobní kapacity tuhých biopaliv v souladu s povinností České republiky dosáhnout 13% podílu obnovitelných zdrojů na konečné spotřebě energie v roce 2020. V elektrárně Hodonín probíhá vývoj a stavba vzorkovače, který je financován v rámci programu Výzkum a vývoj. Komplexní zkoušky splnily očekávání a vzorkovač by měl být uveden do trvalého provozu v lednu 2012.

Území pokryté inteligentní distribuční sítí (projekt „Smart region“)

Projekt Smart Region Skupiny ČEZ pokračuje v roce 2011 dle harmonogramu a předpokladů za aktivní spolupráce s vedením města Vrchlabí.

V distribuční části Skupina ČEZ dokončila první projekty na výměnu kabelů vysokého napětí, pokračuje v dalším projektování kabeláží vysokého i nízkého napětí a distribučních trafostanic.

Na dotčeném území proběhla instalace „chytrých“ elektroměrů. Výsledky průběžného měření využije Skupina ČEZ pro parametrizaci sítí. Jak městu Vrchlabí, tak Správě Krkonošského národního parku poskytli ČEZ elektromobil a obě vozidla jsou již v běžném provozu.

V oblasti výzkumu a vývoje byla dokončena studie Ostrovní provoz, pokračovalo Dynamické modelování distribuční soustavy a probíhaly práce na studiích Selektivití jištění sítí nízkého napětí.

Proběhlo výběrové řízení na dodavatele cílového konceptu informačních a komunikačních technologií pro projekt Smart Region, v současné době je cílový koncept zpracováván.

V oblasti GRID4EU, tedy společného projektu 27 partnerů vytvářejících v Evropě 6 ukázkových projektů území pokrytých inteligentní distribuční sítí (na distribučním území Skupiny ČEZ, Enel, RWE, ERDF - Électricité Réseau Distribution France, Iberdrola a Vattenfall), probíhala jednání vedoucí k uzavření grantové a konsorciální smlouvy v rámci příprav na blížící se oficiální start projektu GRID4EU.

V rámci nasazení inteligentního měření (AMM) Skupina ČEZ instalovala datové koncentrátoři do distribučních trafostanic a připravila multiutilitní měření ve vzorovém bytovém domu (odečet spotřeby elektřiny, plynu, vody a tepla).

AMM

Skupina ČEZ zahájila instalaci „chytrých“ elektroměrů. Přístroje v současnosti používá více než pět tisíc našich odběratelů. Do konce roku 2011 jich ČEZ uvede do provozu 33 tisíc. První přístroje uvedli pracovníci ČEZ Měření do provozu v domácnostech v Pardubicích. Elektroměry dostanou také na severu Čech v oblasti Jeřmanic a v rámci projektu „Smart region“ na Vrchlabsku.

Malé kogenerace

Pro rozvoj a následný provoz malých lokálních výroben elektřiny a tepla (tj. do 5 MW_e) se Skupina ČEZ od ledna 2011 účastní jako většinový společník na podnikání společnosti ČEZ Energo, s.r.o. Podnik provozuje 45 kogeneračních jednotek o celkovém instalovaném výkonu cca 12 MW_e. Cílem této společnosti je vybudovat další projekty v oblasti malé kogenerace.

Věda a výzkum

V oblasti výzkumu a vývoje se rozběhlo několik nových projektů. V segmentu jaderné energetiky ČEZ, a. s., plně využívá členství v EPRI (Electric Power Research Institute) a již v současné době uplatňuje získané poznatky pro zlepšení provozu svých dvou jaderných elektráren. Pokračují projekty zaměřené na snižování emisí z granulačních a fluidních kotlů. Stranou nezůstává ani oblast obnovitelných zdrojů – jako příklad lze uvést podporu vývoje a testování dvou typů vírové turbíny či vývoj automatického vzorkovače biomasy. Intenzivně se ČEZ, a. s., rovněž věnuje technologiím akumulace energie.

Bezpečnostní prověrky

Zátěžové testy v jaderných elektrárnách

V důsledku havárie v japonské jaderné elektrárně Fukušima 1 (též Fukušima Daiči) obdržel ČEZ, a. s., požadavek Státního úřadu pro jadernou bezpečnost na zpracování hodnocení bezpečnosti jaderných elektráren, tzv. zátěžových testů. Rozsah tohoto hodnocení byl v rámci Evropské unie definován přílohou deklarace ENSREG (European Nuclear Safety Regulators Group) a je pro všechny členské státy stejný. Hodnocení bezpečnosti a ocenění bezpečnostních rezerv Jaderné elektrárny Dukovany i Jaderné elektrárny Temelín je zaměřeno na tyto oblasti:

- extrémní přírodní podmínky v lokalitě (zemětřesení, záplavy)
- ztráta bezpečnostních funkcí (střídavého napájení, možnosti odvádět teplo)
- organizační i technická připravenost na řízení mimořádných stavů.

Případné oblasti ke zlepšení i kroky k zajištění vyšší bezpečnosti budou předloženy Státnímu úřadu pro jadernou bezpečnost, následně ENSREG a poté proběhne v Evropské unii proces vzájemného hodnocení odolnosti jednotlivých jaderných elektráren, tzv. Peer Review za účasti zástupců všech 27 členských států. Tento proces bude ukončen v dubnu 2012 zveřejněním výsledků.

Jaderná elektrárna Dukovany

V průběhu měsíce června proběhla v Jaderné elektrárně Dukovany mezinárodní mise OSART (tým pro hodnocení provozní bezpečnosti). Prověrka se uskutečnila na základě požadavku Státního úřadu pro jadernou bezpečnost a byla organizována Mezinárodní agenturou pro atomovou energii (MAAE). Cílem bylo porovnání úrovně bezpečného provozu v kontrolované elektrárně s mezinárodními standardy a doporučeními MAAE. Mise konstatovala, že elektrárna je velmi dobře provozovaným zařízením. Výsledkem bylo zjištění řady dobrých příkladů (praxe) pro jiné jaderné elektrárny, ale i několik doporučení, která by měla elektrárna Dukovany zavést k dosažení ještě lepších výsledků provozní bezpečnosti.

Jaderná elektrárna Temelín

Ve dnech 28. - 29. 6. 2011 proběhla v Jaderné elektrárně Temelín inspekční riziková prohlídka pojišťovací společnosti EMANI (European Mutual Association for Nuclear Insurance), která byla zaměřena především na provoz a údržbu elektrárny včetně stavu protipožárních opatření. V rámci závěrečného exit-meetingu zástupci EMANI konstatovali spokojenost s průběhem prohlídky, která skončila bez zjištění zásadních nálezů či formulace doporučení.

Bezpečný podnik

Dne 11. 8. 2011 byl v Jaderné elektrárně Temelín a dne 12. 8. 2011 v Jaderné elektrárně Dukovany ukončen audit Státního úřadu inspekce práce, který ověřil systém bezpečnosti práce v obou jaderných elektrárnách k obhájení titulu "Bezpečný podnik". Jednalo se již o třetí audit pro obhajobu tohoto prestižního titulu. Kontroly byly zaměřeny na zdvihací zařízení, plynová a tlaková zařízení, chemické látky, stavební činnosti, pracovní podmínky a další oblasti spojené s bezpečností práce.

Kromě těchto akcí byly na obou jaderných elektrárnách prováděny průběžné inspekce Státního úřadu pro jadernou bezpečnost a dalších orgánů státního dozoru České republiky.

Klasické elektrárny

V klasických elektrárnách proběhl ve dnech 2. - 6. 5. 2011 recertifikační audit EMS (Environmental management system). Audit prováděla společnost BUREAU VERITAS CZECH REPUBLIC, spol. s r.o. Nebyla zjištěna žádná neshoda a pro klasické elektrárny byl předán nový certifikát EMS dle normy ISO 14001.

Působení Skupiny ČEZ v zahraničí

Polská republika

Výroba elektřiny

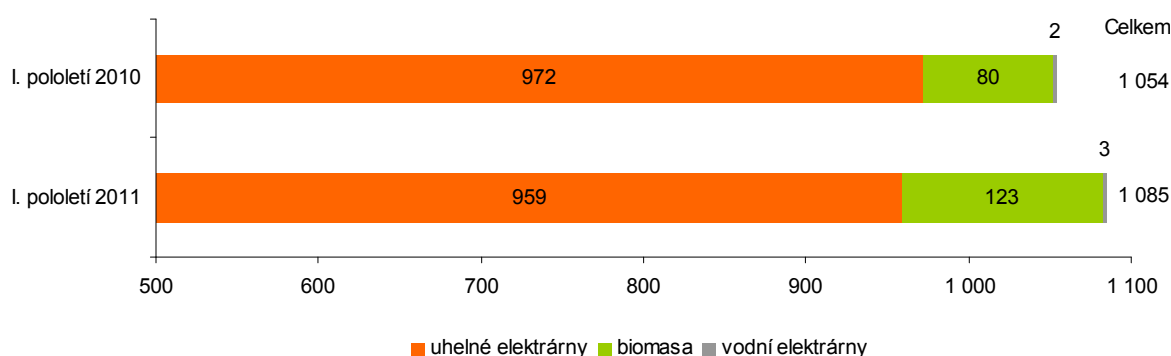
Instalovaný výkon

V Polské republice vlastnila Skupina ČEZ k 30. 6. 2011 elektrárny s celkovým instalovaným výkonem 730 MW, z toho na černouhelné elektrárny připadlo 728 MW a na vodní elektrárny 2 MW.

Výroba elektřiny

V elektrárnách Skupiny ČEZ v Polské republice bylo v I. pololetí 2011 vyrobeno 1 085 GWh elektřiny, tj. o 31 GWh více než za stejné období roku 2010 díky poskytování podpůrných služeb elektrárnou Skawina operátorovi trhu (PSE) ve II. čtvrtletí 2011.

Výroba elektřiny v Polsku, brutto (GWh)



Výroba elektřiny z obnovitelných zdrojů

V I. pololetí 2011 bylo vyrobeno 2,8 GWh v malé vodní elektrárně Skawinka. Oproti srovnatelnému období 2010 jde o nárůst o 1,2 GWh.

Výroba elektřiny z obnovitelných zdrojů v Polsku (MWh)

	I. pololetí 2010	I. pololetí 2011	Index 2011/2010 (%)
Elektrárna s instalovaným výkonem do 10 MW	1 599	2 812	175,9
Spalování biomasy	80 394	123 300	153,4
Celkem	81 993	126 112	153,8

Zefektivněním procesů spalování biomasy v obou polských elektrárnách bylo vyrobeno o 43 GWh (o 53 %) více elektrické energie z biomasy než v 1. pololetí 2010. V elektrárně ELCHO je maximalizováno spalování biomasy při současném technickém řešení, zatímco v elektrárně Skawina bylo od 1.3.2011 zprovozněno zařízení na přímé vstřikování biomasy do kotlů.

Investice

Největší část investičních výdajů v Polsku byla vynaložena na generální opravu bloku č. 1 v elektrárně ELCHO a na instalaci zařízení pro přímé vstřikování biomasy v elektrárně Skawina.

Teplo

V prvním pololetí 2011 dodaly polské elektrárny 2 869 TJ tepla, tedy o 400 TJ (12 %) méně než ve stejném období roku 2010. Hlavním důvodem je teplejší počasí na začátku roku 2011.

Změny v majetkových účastech v Polsku

V I. pololetí 2011 neproběhly v Polsku žádné důležité změny v majetkových účastech.

Bulharská republika

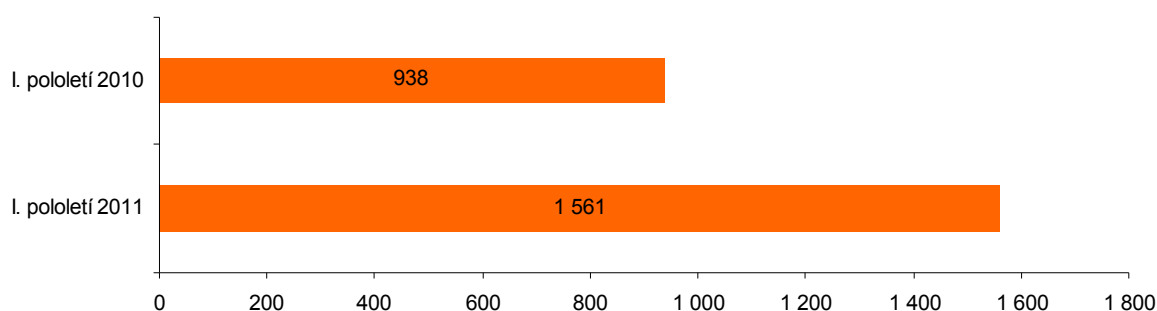
Instalovaný výkon

V Bulharské republice vlastní Skupina ČEZ černouhelnou elektrárnu Varna s instalovaným výkonem 1 260 MW.

Výroba elektřiny

V Elektrárně Varna bylo v I. pololetí 2011 vyrobeno 1 561 GWh elektřiny, tj. o 623 GWh více než ve stejném období roku 2010. Hlavním důvodem růstu výroby byla vyšší aktivace studené rezervy začátkem roku 2011 ze strany bulharského operátora ESO EAD (Електроенергиен Системен Оператор ЕАД).

Výroba elektřiny v Bulharsku, brutto (GWh)

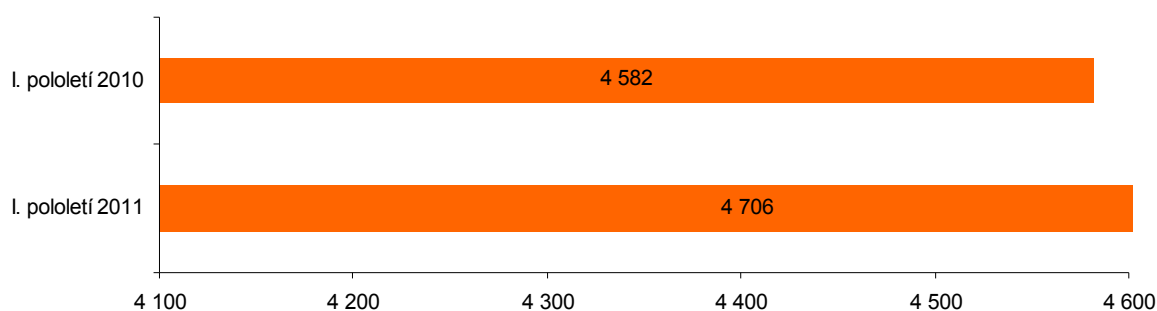


Distribuce a prodej elektřiny

Distribuce elektřiny

Distribucí elektrické energie se v Bulharsku zabývá společnost CEZ Razpredelenie Bulgaria AD, která v I. pololetí 2011 distribuovala elektrickou energii koncovým zákazníkům v celkovém objemu 4 706 GWh, tj. meziročně o 124 GWh více. Důvodem růstu je vyšší spotřeba firemních zákazníků na hladině středního a nízkého napětí, což je důsledkem odeznívající ekonomické krize z roku 2010.

Distribuovaná elektřina koncovým zákazníkům v Bulharsku (GWh)



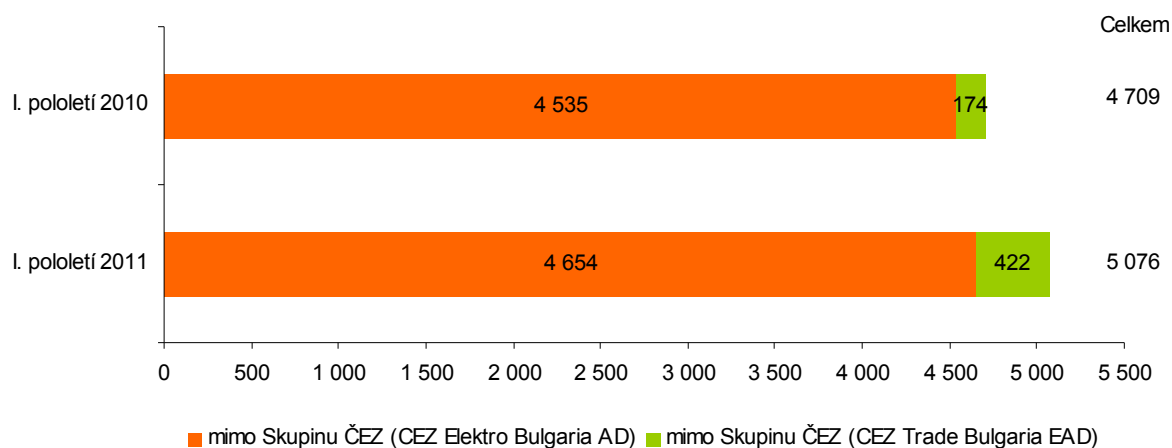
Prodej elektřiny

Prodejem elektřiny v Bulharsku se zabývá společnost CEZ Elektro Bulgaria AD a CEZ Trade Bulgaria EAD.

V I. pololetí 2011 prodala společnost CEZ Elektro Bulgaria AD celkem 4 654 GWh, což je v porovnání se stejným obdobím roku 2010 o 119 GWh více. Důvodem vyššího prodeje je stejně jako v případě distribuce odeznívající ekonomická krize z roku 2010 (vyšší spotřeba firemních zákazníků).

Poznámka: Do oblasti Bulharska byla z vykazování v České republice převedena také společnost CEZ Trade Bulgaria EAD, která oproti stejnému období roku 2010 prodala koncovým zákazníkům o 248 GWh více.

Prodej elektřiny koncovým zákazníkům v Bulharsku (GWh)



Investice

V Bulharsku bylo vynaloženo na investiční výstavbu celkem 300 mil. Kč. Investiční náklady sledovaly stejný směr jako v I. pololetí 2010, tj. směřovaly zejména do stavby vn a nn sítí, zahuštění sítě novými transformátory, nových připojení a do výměny a přemístění nových elektroměrů.

Změny v majetkových účastech v Bulharsku

CEZ Laboratories Bulgaria EOOD – v likvidaci

Rozhodnutím soudu je od dubna 2011 společnost CEZ Laboratories Bulgaria EOOD v likvidaci. Skupina ČEZ se rozhodla společnost zlikvidovat v návaznosti na změny v bulharské legislativě a na rozhodnutí antimonopolního úřadu o nemožnosti nadále vykonávat činnosti spojené s ověřováním elektroměrů.

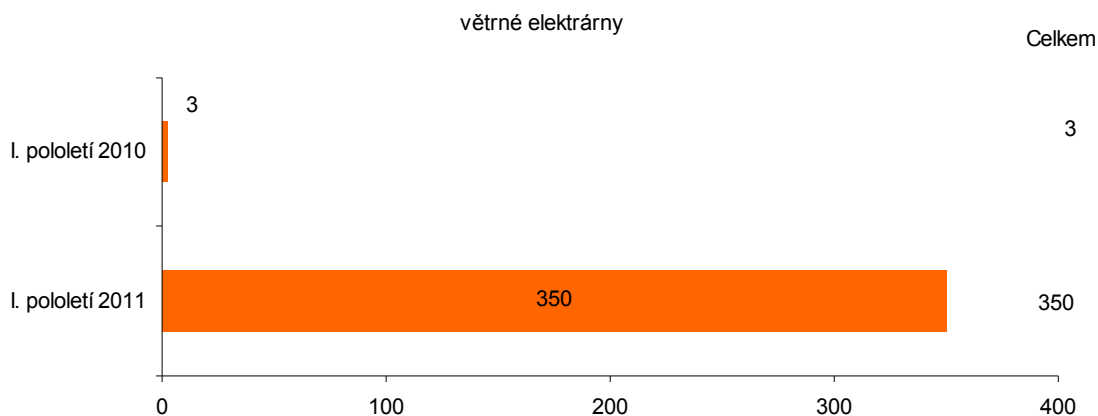
Rumunsko

Výroba elektřiny

Skupina ČEZ provádí výstavbu parků větrných elektráren Fântânele a Cogealac v rumunské župě Constanța s celkovou výší investice 1,1 mld. EUR (cca 26,6 mld. Kč). K 30. 6. 2011 bylo v provozu 120 větrných turbín. Po dokončení parku větrných elektráren, které se předpokládá do konce roku 2012, by měl celkový počet větrných turbín dosáhnout 240 kusů.

Za I. pololetí 2011 vyrobil park větrných elektráren Fântânele elektřinu v objemu 350 GWh. Další 4 GWh vyrobily malé vodní elektrárny společnosti TMK Hydroenergy Power S.R.L., která je od 23. 5. 2011 součástí Skupiny ČEZ.

Výroba elektřiny v Rumunsku, brutto (GWh)



Poznámka:

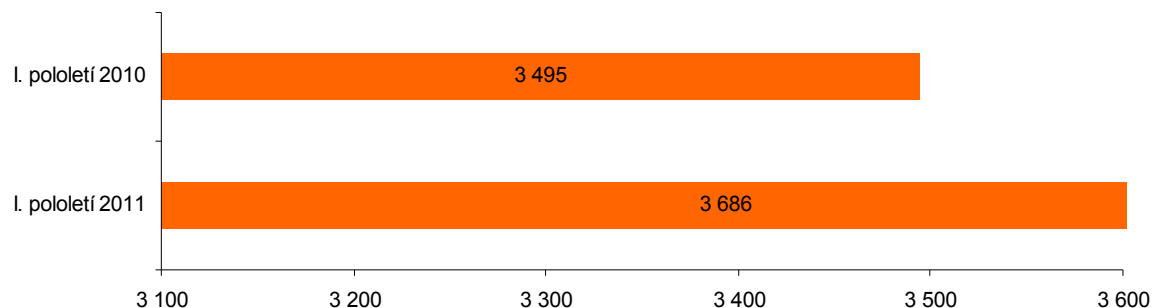
Výroba v průběhu pololetí převzatých vodních elektráren společnosti TMK Hydroenergy Power S.R.L. ve výši 4 GWh není započítána v celkové bilanci elektřiny Skupiny ČEZ.

Distribuce a prodej elektřiny

Distribuce elektřiny

Distribucí elektrické energie v Rumunsku se ve Skupině ČEZ zabývá společnost CEZ Distributie S.A. Objem distribuované elektrické energie se meziročně zvýšil o 191 GWh a dosáhl 3 686 GWh.

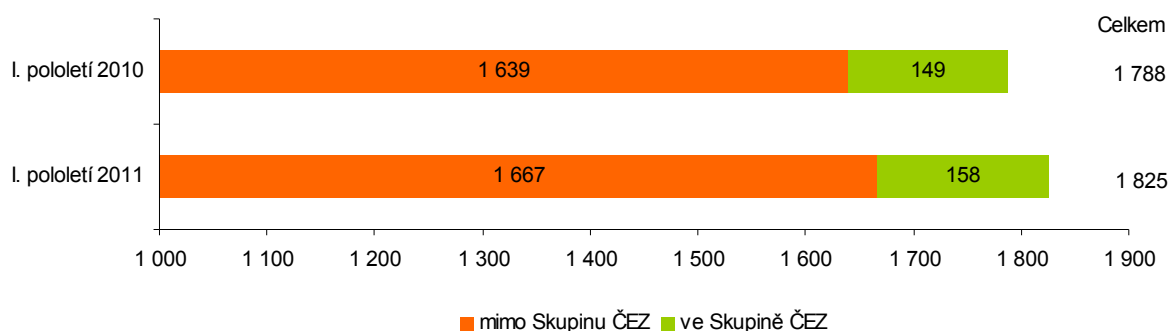
Distribuovaná elektřina koncovým zákazníkům v Rumunsku (GWh)



Prodej elektřiny

Skupina ČEZ realizuje prodej elektrické energie v Rumunsku prostřednictvím společnosti CEZ Vanzare S.A., která v I. pololetí roku 2011 prodala celkem 1 825 GWh koncovým zákazníkům, což představuje meziroční nárůst o 37 GWh.

Prodej elektřiny koncovým zákazníkům v Rumunsku (GWh)



Investice

V Rumunsku bylo vynaloženo na investiční výstavbu celkem 1 426 mil. Kč. Investiční náklady směřovaly zejména do výstavby parků větrných elektráren Fântânele a Cogeaalac (603 mil. Kč), distribučního majetku a do nových elektroměrů (823 mil. Kč).

Po nabytí podílu ve společnosti TMK Hydroenergy Power S.R.L. byly zahájeny práce na plánované modernizaci celého komplexu, které by dle harmonogramu měly skončit v roce 2013. Cílem je zvýšení výkonu elektráren na cca 20,6 MW a splnění kritérií pro čerpání rumunské státní podpory na výrobu elektřiny z obnovitelných zdrojů.

Změny v majetkových účastech v Rumunsku

TMK Hydroenergy Power S.R.L.

V květnu 2011 se CEZ Romania S.A. stal vlastníkem společnosti TMK Hydroenergy Power S.R.L., která v Rumunsku v lokalitě Reșița vlastní a provozuje čtyři malé vodní elektrárny s celkovým instalovaným výkonem 18 MW, jednu malou přečerpávací stanici, čtyři přehrady s kapacitou 20 mil. m³ a související vodní cesty.

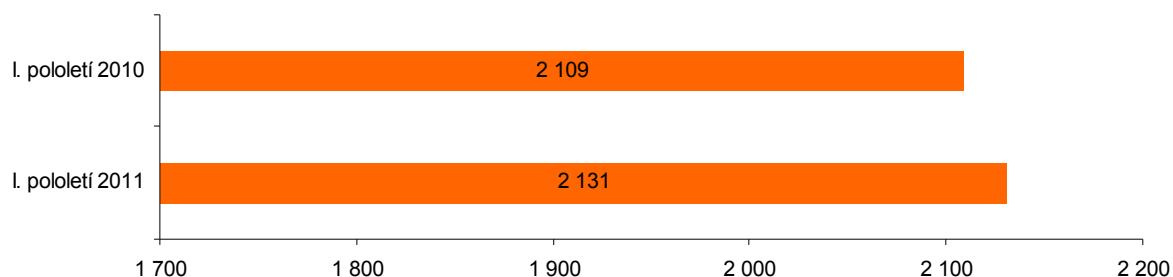
Republika Albánie

Distribuce a prodej

Distribuce elektřiny

V první polovině roku 2011 společnost svým zákazníkům distribuovala celkem 2 131 GWh elektrické energie, což bylo o 22 GWh více než ve stejném období roku 2010. Pokračující nárůst objemu distribuované elektřiny reflektuje trend posledních let a souvisí s postupným růstem životní úrovně obyvatel Albánie.

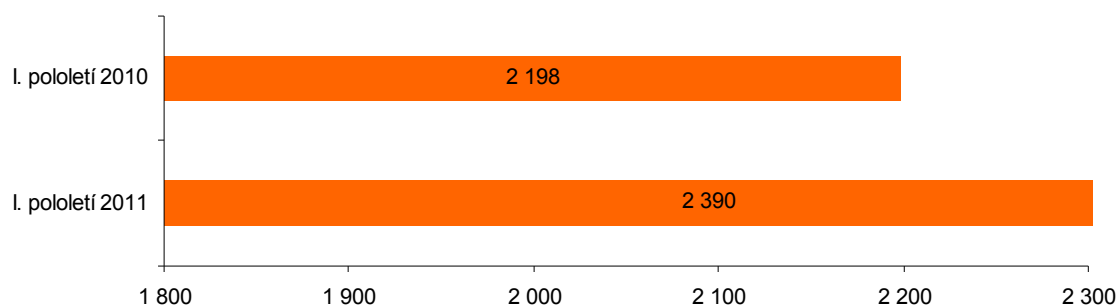
Distribuovaná elektřina koncovým zákazníkům v Albánii (GWh)



Prodej elektřiny

Společnost CEZ Shpërndarje Sh. A. prodala za první dvě čtvrtletí roku 2011 konečným zákazníkům elektřinu v objemu 2 390 GWh, což představuje meziroční nárůst o 192 GWh, tedy 8,7 %. Hlavní podíl na tomto nárůstu mají průmyslové podniky připojené k síti vysokého napětí. Spotřeba elektrické energie, která se v Albánii dosud pohybovala výrazně pod běžnou evropskou úrovní, tak potvrzuje svůj potenciál pro dlouhodobý růst a odráží probíhající strukturální změny v albánské ekonomice.

Prodej elektřiny koncovým zákazníkům v Albánii (GWh)



Investice

Investiční náklady za prvních šest měsíců roku 2011 přesáhly 68 mil. Kč. Prostředky byly vynaloženy na obnovu a renovaci distribuční sítě, instalaci elektroměrů a zlepšení IT infrastruktury.

Změny v majetkových účastech v Albánii

V Albánii v I. pololetí 2011 nebyly zaznamenány žádné významné změny.

Turecká republika

Výroba a prodej elektřiny

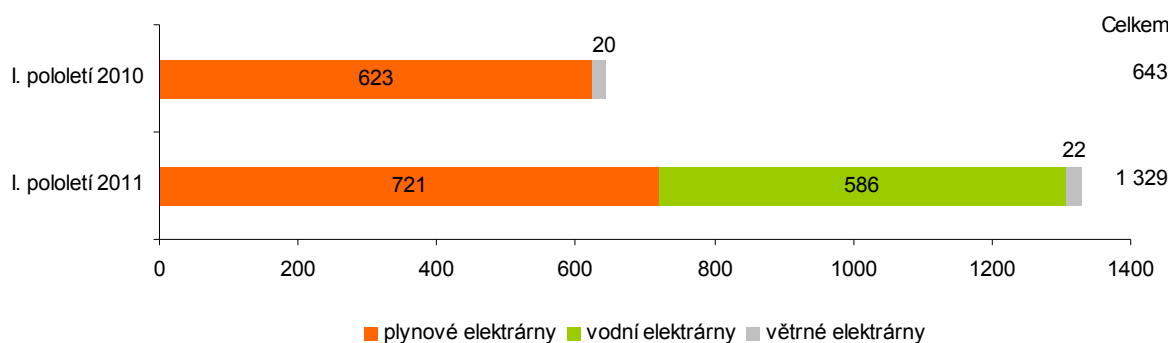
Výroba elektrické energie je zajišťována společností Akenerji Elektrik Üretim A.Ş. a jejími dceřinými společnostmi Akkur Enerji Elektrik Üretim A.Ş. a Mem Enerji Elektrik Üretim A.Ş. Společnost Akenerji Elektrik Üretim A.Ş. provozuje 3 paroplynové, 1 větrnou a 2 vodní elektrárny (zprovozněny ve II. polovině roku 2010). Společnosti Akkur Enerji Elektrik Üretim A.Ş. a Mem Enerji Elektrik Üretim A.Ş. provozují další 3 vodní elektrárny (zprovozněny rovněž ve II. polovině roku 2010).

Výroba elektřiny v paroplynových elektrárnách Çerkezköy, Bozüyük a İzmir-Kemalpaşa byla v prvním pololetí roku 2011 i nadále ovlivňována všeobecným propadem cen elektřiny v souvislosti se zavedením denního trhu, proto tyto zdroje produkovaly energii pouze v období špičky. Meziroční nárůst výroby je pak způsoben tím, že oproti I. pololetí 2010 se ceny zvýšily. O vyšší celkovou výrobu se zasloužily nové vodní zdroje Uluabat, Akoçak, Feke II, Burçbendi a Bulam, které vyrábějí při minimálních provozních nákladech a jsou proto schopny čelit i výrazně nízkým cenám.

Celkem bylo skupinou Akenerji v I. pololetí 2011 vyrobeno 1 329 GWh elektrické energie. Celkový instalovaný výkon k 30. 6. 2011 činil 653,9 MW.

Turecko není v současné době součástí systému obchodování s povolenkami CO₂ Evropské unie. Na plynové elektrárny provozované společností Akenerji se tak nevztahuje povinnost jejich nákupu ani jiná zvláštní uhlíková daň.

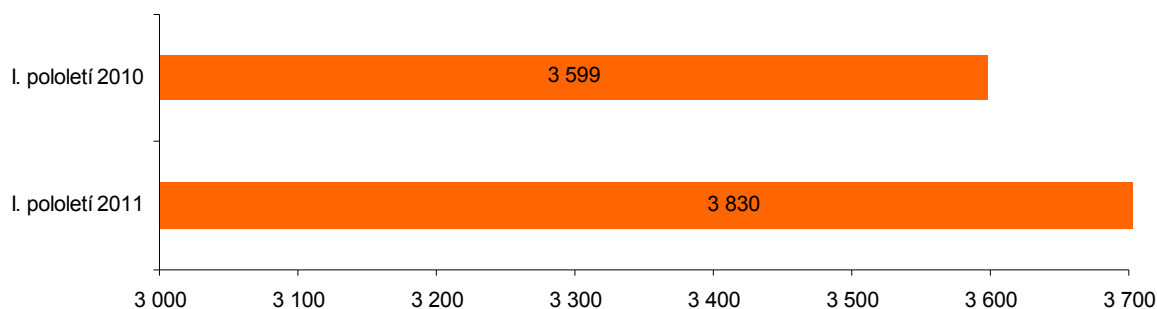
Výroba elektřiny v Turecku, brutto (GWh)



Distribuce a prodej elektřiny

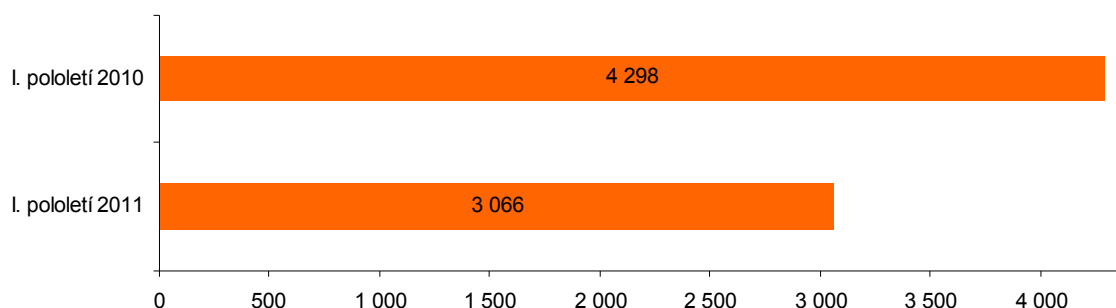
V oblasti distribuce začalo v roce 2011 nové regulační období, v němž jsou oproti předešlému zaručeny distribuční a prodejní společnosti Sakarya Elektrik Dagitim A.Ş. (efektivní podíl ČEZ, a. s., v této společnosti je cca 44,3 %) vyšší prodejní marže a vyšší uznatelnost provozních nákladů do tarifů. Prodejní i distribuční tarify jsou celostátně regulovány vyrovnávacím příspěvkem mezi jednotlivými částmi Turecka.

Distribuovaná elektřina koncovým zákazníkům v Turecku (GWh)



Prodej elektřiny společností Sakarya Elektrik Dagitim A.Ş. se uskutečňuje pro koncové zákazníky připojené k distribuční a přenosové síti na obsluhovaném distribučním území. V roce 2010 prošla společnost rozsáhlou transformací v oblasti distribučních služeb a péče o zákazníky, v současnosti se zaměřuje na aktivní prodejní politiku. Množství distribuované elektřiny za I. pololetí 2011 činilo 3 830 GWh, prodané elektřiny za stejné období 3 066 GWh.

Prodej elektřiny koncovým zákazníkům v Turecku (GWh)



Upozornění: Výroba, distribuce a instalovaný výkon tureckých společností nejsou započítávány do konsolidovaných hodnot těchto ukazatelů za Skupinu ČEZ, poněvadž tyto společnosti spadají do kategorie přidružených a společných podniků.

Investice

V březnu 2010 byly zahájeny stavební práce na výstavbě dalších dvou vodních elektráren. Uvedení do provozu elektrárny Himmetli (27 MW) je očekáváno k 1. 5. 2012, spuštění elektrárny Gökkaya (28 MW) se očekává k 1. 8. 2012.

Největší připravovanou investiční akcí je výstavba paroplynového cyklu o výkonu 800 – 900 MW v lokalitě Hatay na jihovýchodním pobřeží Turecka. Začátek realizace projektu je plánován na říjen 2011 a uvedení do provozu na červenec 2014.

Změny v majetkových účastech v Turecku

AK-EL Kemah Elektrik Üretim ve Ticaret A.S.

V květnu 2011 byl název společnosti Ickale Enerji Elektrik Üretim ve Ticaret A.S. změněn na AK-EL Kemah Elektrik Üretim ve Ticaret A.S.

Skupina ČEZ spolu se svým tureckým partnerem, skupinou AKKÖK, připravují prodej společných aktiv souvisejících se společností Akenerji. Závazné nabídky mají být podány do září 2011.

Spolková republika Německo

Za I. pololetí 2011 vytěžila společnost MIBRAG mbH celkem 8,4 mil. tun hnědého uhlí, což znamená oproti stejnému období roku 2010 pokles o 1,1 mil. tun. Důvodem byly odstávky elektráren odběratelů tohoto uhlí. Trojice uhelných elektráren v majetku MIBRAG vyrobila 517,1 GWh elektřiny, meziročně tedy o 71 GWh elektřiny méně. Důvodem byla dlouhodobá oprava lopatky turbíny elektrárny Deuben. Za I. pololetí dosáhl prodej tepla třetím stranám 588,1 TJ tepla, což v meziročním srovnání představovalo dosažení stejné úrovně. V květnu letošního roku společnost obnovila produkci briket. Prostřednictvím dceřiné společnosti Mibrag Neue Energie GmbH je provozován větrný park Am Geyersberg, jenž vyrobil za sledované období 5 974 MWh elektrické energie.

Upozornění: Výroba, distribuce a instalovaný výkon německých společností nejsou započítávány do konsolidovaných hodnot těchto ukazatelů za Skupinu ČEZ, poněvadž tyto společnosti spadají do kategorie přidružených a společných podniků.

Změny v majetkových účastech v Německu

GALA-MIBRAG-Service GmbH

Dceřiná společnost MIBRAG mbH - Gröbener Logistik GmbH Spedition, Handel und Transport zanikla k 1.1.2011 fúzí se společností GALA-MIBRAG-Service GmbH.

Prodej aktiv

Skupina ČEZ hodlá prodat celý svůj 50% podíl ve společnosti MIBRAG mbH druhému spoluvlastníkovi, firmě Energetický a průmyslový holding, která má na tento podíl předkupní právo. Současně prodá i projekt na výstavbu nové uhelné elektrárny Profen v lokalitě dolů MIBRAG. Důvodem je částečně odmítavý postoj německé veřejnosti k výstavbě nových uhelných elektráren a ohlášené preference jiných typů zdrojů (zemní plyn, obnovitelné zdroje) ze strany tamějších úřadů. Transakce podléhá schválení příslušných soutěžních orgánů.

Maďarská republika

Největší připravovanou investiční akcí je výstavba paroplynové elektrárny o výkonu 850 MW v lokalitě Dunajské rafinerie. V rámci projektu bylo vypsané výběrové řízení a nyní probíhá jednání s vybraným dodavatelem. Projekt obdržel veškerá povolení pro zahájení výstavby, ale rozhodujícím faktorem pro jeho realizaci je napojení na plynovod.

Bosna a Hercegovina

Arbitrážní řízení ve věci projektu Gacko před Mezinárodním arbitrážním soudem Mezinárodní obchodní komory pokračuje. Strany jsou ohledně sporu i nadále vázány povinností mlčenlivosti.

Pokud se týká zahraničních majetkových účastí, v Bosně a Hercegovině v prvním pololetí 2011 nebyly zaznamenány žádné významné změny.

Slovenská republika

Od ledna 2011 prodává Skupina ČEZ elektřinu a zemní plyn rovněž domácnostem. Počet uzavřených smluv k 30. 6. 2011 činil 34 453.

Připravuje se výstavba paroplynové elektrárny o výkonu 850 MW v lokalitě rafinerie Slovnaft. Byl zpracován podnikatelský záměr projektu a projednání dalšího pokračování projektu se očekává v září 2011. Probíhá příprava dokumentace a žádosti o povolení nezbytná k zahájení výstavby. Bylo vypsané výběrové řízení na výstavbu elektrárny a další jednání s dodavateli pokračují. Rozhodujícím faktorem pro uskutečnění projektu je vyvedení vyrobené elektřiny do přenosové soustavy SEPS.

Na projektu plánované výstavby jaderné elektrárny v lokalitě Jaslovské Bohunice probíhala příprava tvorby studie proveditelnosti.

Republika Kosovo

New Kosovo Energy L.L.C.

V návaznosti na útlum aktivit Skupiny ČEZ v tomto teritoriu je činnost společnosti New Kosovo Energy L.L.C. nadále minimalizována a připravuje se její likvidace.

Irsko

CEZ Finance Ireland (No. 2) Limited

V únoru 2011 byla v Irsku založena společnost CEZ Finance Ireland (No.2) Limited. Jejím vlastníkem je CEZ Finance Ireland Limited. Společnost sídlí v Baile Átha Cliath a její činnost souvisí s financováním projektů Skupiny ČEZ.

Ukrajina

CEZ Ukraine LLC

V červnu 2011 byla společnost CEZ Ukraine CJSC transformována z akciové společnosti na společnost s ručením omezeným – CEZ Ukraine LLC. V návaznosti na útlum aktivit Skupiny ČEZ v tomto teritoriu je její činnost nadále minimalizována a připravuje se její likvidace.

Cenné papíry, akcionáři a valná hromada ČEZ, a. s.

K 30. 6. 2011 činila celková výše základního kapitálu ČEZ, a. s., zapsaného do obchodního rejstříku 53 798 975 900 Kč.

Struktura akcionářů (%)

	Podíl na základním kapitálu	Podíl na hlasovacích právech	Podíl na základním kapitálu	Podíl na hlasovacích právech
	k 22. 6. 2010 ¹⁾		k 25. 5. 2011 ²⁾	
Právníkové osoby celkem	94,37	94,33	95,64	95,61
Česká republika	69,78	70,32	69,78	70,30
Ostatní právníkové osoby	4,42	3,68	2,78	2,06
v tom: tuzemské	2,64	1,89	1,13	0,39
v tom: ČEZ, a. s.	0,76		0,74	
třetí osoby	1,88	1,89	0,39	0,39
zahraniční	1,78	1,79	1,65	1,67
Správci	20,17	20,33	23,08	23,25
Fyzické osoby celkem	5,63	5,67	4,36	4,39
v tom: tuzemské	5,47	5,51	4,22	4,25
zahraniční	0,16	0,16	0,14	0,14

¹⁾ rozhodný den pro účast na 18. řádné valné hromadě

²⁾ rozhodný den pro účast na 19. řádné valné hromadě

Subjekty držící více než 3 % akcií ČEZ, a. s., k 25. 5. 2011

K uvedenému dni evidoval ČEZ, a. s., tyto subjekty:

1. Českou republiku zastoupenou Ministerstvem financí ČR a Ministerstvem práce a sociálních věcí ČR s celkovým podílem 69,78 %
2. Chase Nominees Limited se sídlem v Londýně ve Velké Británii s podílem 4,73 %.

Ratingové hodnocení

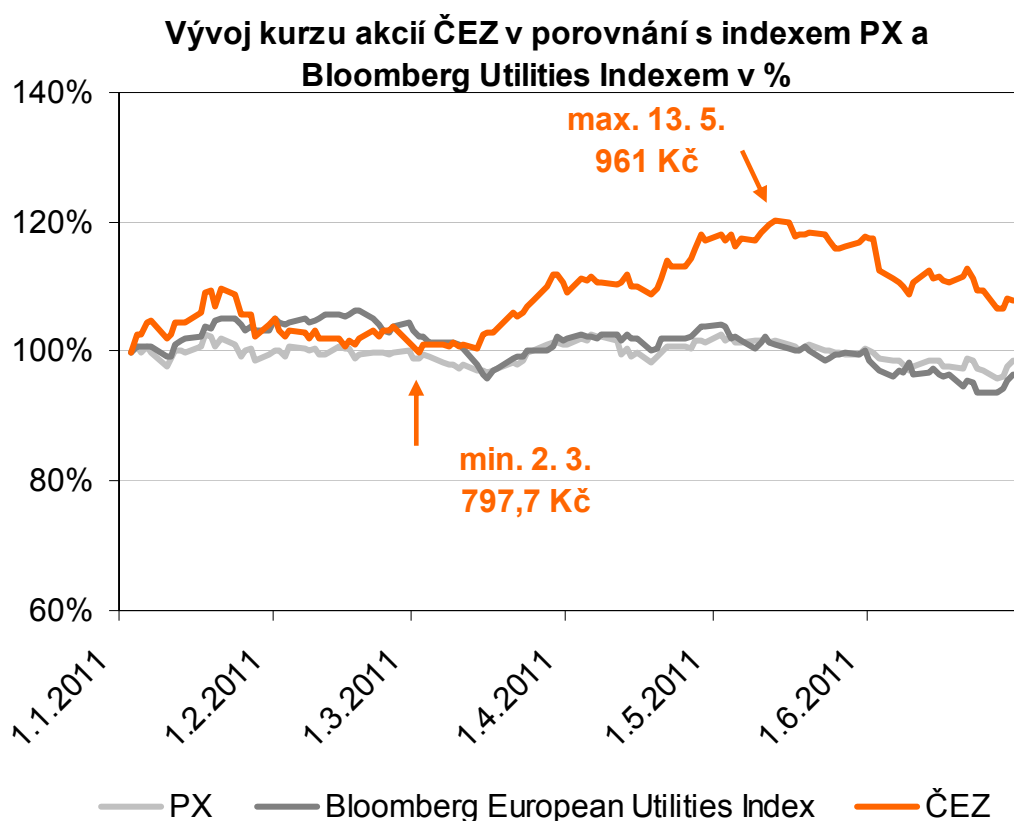
V prvním pololetí 2011 zůstal rating společnosti ČEZ, a. s., nezměněn. Ratingová agentura Moody's potvrdila 6. 12. 2010 dlouhodobé ratingové hodnocení na úrovni A2 se stabilním výhledem. Ratingová agentura Standard & Poor's potvrdila 2. 8. 2011 dlouhodobé ratingové hodnocení na úrovni A- rovněž se stabilním výhledem.

Výplata dividend akcionářům

Valná hromada, která se konala dne 1. 6. 2011, schválila výplatu dividend ze zisku roku 2010 ve výši 50 Kč na akcii před zdaněním. Právo na dividendu mají osoby, které byly akcionáři společnosti ČEZ, a. s., k rozhodnému dni pro vznik práva na dividendu, to je k 7. 6. 2011.

Dividendy jsou splatné v termínu od 1. 8. 2011 do 3. 8. 2015.

Vývoj ceny akcií v období 1. 1. – 30. 6. 2011



Valná hromada

Dne 1. června 2011 se konala 19. řádná valná hromada ČEZ, a. s., která mj.:

- vyslechla Zprávu představenstva o podnikatelské činnosti společnosti a o stavu jejího majetku za rok 2010 a Souhrnnou vysvětlující zprávu dle § 118 odst. 8 zákona o podnikání na kapitálovém trhu
- vyslechla Zprávu dozorčí rady o výsledcích kontrolní činnosti
- vyslechla Zprávu výboru pro audit o výsledcích činnosti
- schválila účetní závěrku ČEZ, a. s., a konsolidovanou účetní závěrku Skupiny ČEZ za rok 2010
- schválila rozdělení zisku roku 2010 takto:
 - dividendy ve výši 50 Kč na akcii před zdaněním vypočtené z celkového počtu vydaných akcií 26 899 488 tis. Kč, resp. 26 705 737 tis. Kč bez vlastních akcií (v době konání valné hromady ještě tato částka nebyla známa, neboť rozhodný den pro vznik práva na dividendu nastal až po konání valné hromady)
 - tantiémy členů představenstva a dozorčí rady ve výši 25 500 tis. Kč
 - nerozdělený zisk minulých let ve výši 7 836 840 tis. Kč

Rozhodným dnem pro uplatnění práva na dividendu je 7. 6. 2011. Dividenda připadající na vlastní akcie držené společností k rozhodnému dni nebude vyplacena. Částka odpovídající dividendě připadající na vlastní akcie v držení společnosti k rozhodnému dni pro uplatnění práva na dividendu bude převedena na účet nerozděleného zisku minulých let.

Valná hromada ČEZ, a. s., schválila rozdělení tantiém mezi členy představenstva a dozorčí rady rovnoměrně. Podíl každého člena statutárního nebo dozorčího orgánu bude stanoven dle doby, po kterou funkci v příslušném orgánu v průběhu roku 2010 vykonával. Tantiéma nenáleží členům dozorčí rady, kteří byli vysláni orgánem státní správy a byli jeho zaměstnanci, za období, po které tato překážka existovala.

- určila auditorem k provedení povinného auditu, včetně ověření účetní závěrky společnosti ČEZ, a. s., a konsolidované účetní závěrky Skupiny ČEZ, pro účetní období kalendářního roku 2011 auditorskou společností Ernst & Young Audit, s.r.o.
- schválila návrh představenstva na změnu stanov společnosti
- schválila finanční prostředky pro poskytování darů ve výši 228 mil. Kč pro rok 2012
- zvolila nové členy dozorčí rady: Liběnu Dobrovolnou, Jána Dzvonička a Aleše Klepka
- odvolala z výboru pro audit ČEZ, a. s., Zdeňka Hrubého a zvolila jeho členem Jána Dzvonička
- schválila smlouvy o výkonu funkce členů dozorčí rady mezi ČEZ, a. s., a Ivem Foltýnem, Lukášem Hamplm, Jiřím Kadrnkou, Janem Kohoutem, Lubomírem Lízalem a dodatek č. 1 ke smlouvě o výkonu funkce člena dozorčí rady mezi ČEZ, a. s., a Lubomírem Klosíkem
- schválila vzorovou smlouvu o výkonu funkce člena dozorčí rady, včetně pravidel pro odměňování a poskytování jiných plnění členům dozorčí rady
- schválila vzorovou smlouvu o výkonu funkce člena výboru pro audit včetně pravidel pro odměňování a poskytování jiných plnění členům výboru pro audit.

Nesplacené dluhopisy Skupiny ČEZ k 30. 6. 2011

Cenný papír	Emitent	ISIN	Datum emise	Objem	Úrok	Splátnost	Podoba	Jmenovitá hodnota	Manažer	Administrátor	Trh	Obchodován od
7. emise dluhopisů	ČEZ, a. s.	CZ0003501058	26.1.1999	2,5 mlrd. Kč	9,22% ¹⁾	2014	zaknihovaná na majitele	1 000 000 CZK	ING Barings Capital Markets	Citibank, a.s.	BCPP oficiální volný trh RM-System	26.1.1999 5.12.2001
4. emise eurodluhopisů	ČEZ, a. s.	XS0271020850	17.10.2006	500 mil. EUR	4,125%	2013	zaknihovaná na majitele	50 000 EUR	Société Générale Corporate & Investment Banking	Deutsche Bank Luxembourg S.A., Deutsche Bank AG	Bourse de Luxembourg	17.10.2006
5. emise eurodluhopisů	ČEZ, a. s.	XS0324693968	12.10.2007	500 mil. EUR	5,125%	2012	zaknihovaná na majitele	50 000 EUR	BNP Paribas, Citibank	Deutsche Bank Luxembourg S.A., Deutsche Bank AG	Bourse de Luxembourg	12.10.2007
6. emise eurodluhopisů	ČEZ, a. s.	XS0376701206	18.7.2008	600 mil. EUR	6,00%	2014	zaknihovaná na majitele	50 000 EUR	BNP Paribas, Deutsche Bank AG, ING Bank N.V., Erste Bank	Deutsche Bank Luxembourg S.A., Deutsche Bank AG	Bourse de Luxembourg	18.7.2008
7. emise eurodluhopisů	ČEZ, a. s.	XS0384970652	17.9.2008	12 mlrd. JPY ²⁾	3,005%	2038	zaknihovaná na majitele	1 000 000 000 JPY	Citigroup Global Markets Limited	Deutsche Bank Luxembourg S.A., Deutsche Bank AG	Bourse de Luxembourg	17.9.2008
8. emise eurodluhopisů	ČEZ, a. s.	XS0387062706	22.9.2008	6 mil. EUR	nulový kupón ³⁾	2038	zaknihovaná na majitele	100 000 EUR	Citigroup Global Markets Limited	Deutsche Bank Luxembourg S.A., Deutsche Bank AG	Bourse de Luxembourg	22.9.2008
11. emise eurodluhopisů	ČEZ, a. s.	XS0430082932	26.5.2009	600 mil. EUR	5,75%	2015	zaknihovaná na majitele	50 000 EUR	Banca IMI S.p.A., Citigroup Global Markets Limited, HSBC Bank plc, ING Bank N.V., Erste Group Bank AG	Deutsche Bank Luxembourg S.A., Deutsche Bank AG	Bourse de Luxembourg	26.5.2009
12. emise eurodluhopisů	ČEZ, a. s.	XS0447067843	8.9.2009	8 mlrd. JPY ²⁾	2,845%	2039	zaknihovaná na majitele	1 000 000 000 JPY	Citigroup Global Markets Limited	Deutsche Bank Luxembourg S.A., Deutsche Bank AG	Bourse de Luxembourg	8.9.2009
13. emise eurodluhopisů	ČEZ, a. s.	XS0458257796	19.10.2009	600 mil. EUR ⁴⁾	5,00%	2021	zaknihovaná na majitele	50 000 EUR	BNP Paribas, Société Générale, The Royal Bank of Scotland plc, Erste Group Bank AG	Deutsche Bank Luxembourg S.A., Deutsche Bank AG	Bourse de Luxembourg	19.10.2009
14. emise eurodluhopisů	ČEZ, a. s.	XS0462797605	4.11.2009	50 mil. EUR	6M Euribor + 1,25%	2019	zaknihovaná na majitele	50 000 EUR	Citigroup Global Markets Limited	Deutsche Bank Luxembourg S.A., Deutsche Bank AG	Bourse de Luxembourg	4.11.2009
16. emise eurodluhopisů	ČEZ, a. s.	XS0470983197	9.12.2009	100 mil. USD ⁵⁾	3M USD Libor + 0,7%	2012	zaknihovaná na majitele	75 000 USD	HSBC Bank plc	Deutsche Bank Luxembourg S.A., Deutsche Bank AG	Bourse de Luxembourg	9.12.2009
17. emise eurodluhopisů	ČEZ, a. s.	XS0472795003	16.12.2009	100 mil. EUR	3M Euribor + 0,5%	2011	zaknihovaná na majitele	50 000 EUR	Barclays Bank plc	Deutsche Bank Luxembourg S.A., Deutsche Bank AG	Bourse de Luxembourg	16.12.2009
18. emise eurodluhopisů	ČEZ, a. s.	XS0473872306	21.12.2009	3 mlrd. Kč	6M Pribor + 0,62%	2012	zaknihovaná na majitele	1 500 000 CZK	Česká spořitelna, a.s. a Československá obchodní banka, a.s.	Deutsche Bank Luxembourg S.A., Deutsche Bank AG	Bourse de Luxembourg	21.12.2009

Cenný papír	Emitent	ISIN	Datum emise	Objem	Úrok	Splátnost	Podoba	Jmenovitá hodnota	Manažer	Administrátor	Trh	Obchodován od
19. emise eurodluhopisů	ČEZ, a. s.	XS0502288908	16.4.2010	750 mil. EUR	4,875%	2025	zaknihovaná na majitele	50 000 EUR	Bayerische Landesbank, Erste Group Bank AG, HSBC Bank plc, Société Générale, UniCredit Bank AG	Deutsche Bank Luxembourg S.A., Deutsche Bank AG	Bourse de Luxembourg	16.4.2010
20. emise eurodluhopisů	ČEZ, a. s.	XS0621158500	28.6.2010	500 mil. EUR ⁵⁾	4,500%	2020	zaknihovaná na majitele	50 000 EUR	Citigroup Global Markets Limited, Crédit Agricole Corporate and Investment Bank, Deutsche Bank AG, London Branch, Erste Group Bank AG, The Royal Bank of Scotland plc	Deutsche Bank Luxembourg S.A., Deutsche Bank AG	Bourse de Luxembourg	28.6.2010
1. emise NSV (Namenschuldverschreibungen)	ČEZ, a. s.	XF0000NS9FM8	29.11.2010	40 mil. EUR	4,500%	2030	globální certifikát uložený u správce emise	500 000 EUR	-	-	-	-
2. emise NSV (Namenschuldverschreibungen)	ČEZ, a. s.	XF0000NS9TZ1	31.1.2011	40 mil. EUR	4,75%	2023	globální certifikát uložený u správce emise	500 000 EUR	-	-	-	-
21. emise eurodluhopisů	ČEZ, a. s.	XS0592280217	17.2.2011	11,5 mld. JPY ⁶⁾	2,160%	2023	zaknihovaná na majitele	100 000 000 JPY	Credit Agricole Corporate and Investment Bank	Deutsche Bank Luxembourg S.A., Deutsche Bank AG	Bourse de Luxembourg	17.2.2011
22. emise eurodluhopisů	ČEZ, a. s.	XS0622499787	3.5.2011	1,25 mld. Kč	4,600%	2023	zaknihovaná na majitele	5 000 000 CZK	Česká spořitelna, a.s.	Deutsche Bank Luxembourg S.A., Deutsche Bank AG	Bourse de Luxembourg	3.5.2011
23. emise eurodluhopisů	ČEZ, a. s.	XS06303097213	27.5.2011	500 mil. EUR	3,625%	2016	zaknihovaná na majitele	100 000 EUR	Banka IMI S.p.A., BNP Paribas, Erste Group Bank AG, HSBC Bank plc, UniCredit Bank AG, Commerzbank Aktiengesellschaft	Deutsche Bank Luxembourg S.A., Deutsche Bank AG	Bourse de Luxembourg	27.5.2011
24. emise eurodluhopisů	ČEZ, a. s.	XS0635263394	21.6.2011	100 mil. EUR	2,15% * Index Ratio CPI ⁷⁾	2021	zaknihovaná na majitele	100 000 EUR	Barclays Bank plc	Deutsche Bank Luxembourg S.A., Deutsche Bank AG	-	-

1) Od roku 2006 jsou dluhopisy úročeny pohyblivou sazbou ve výši CPI + 4,2 %.

2) Výřezek emise v japonských jenech byl swapován do eura prostřednictvím Credit Linked Swapu.

3) Výnos je určen rozdílem mezi emisí (1 071 696 EUR) a nominální (6 000 000 EUR) hodnotou dluhopisu.

4) V únoru 2010 byla vydána emise eurodluhopisů ve výši 60 mil. EUR a následně 90 mil. EUR, které byly přidány k emisí EUR 600 mil. EUR z 19. října 2009. Objem emise se zvýšil na 750 mil. EUR.

5) V prosinci 2010 byla vydána emise eurodluhopisů ve výši 250 mil. EUR, které byla přidána k emisí EUR 500 mil. EUR z 28. června 2010. Objem emise se zvýšil na 750 mil. EUR.

6) Výřezek emise byl swapován do eura.

7) Kupón navazaný na inflaci byl prostřednictvím uzavřeného swapu zařizován na hodnotu, která zajišťuje společenosti ČEZ efektivní fixní úrokový náklad bez ohledu na pohyby inflace.

Společnost ČEZ nevydala žádné dluhopisy s právem výměny za akcie, podle emisních podmínek nejsou dluhopisy ručeny ani státem ani žádnou bankou.

Emitentem dluhopisů ve Skupině ČEZ je společnost ČEZ, a. s., (kromě jejích dluhopisů nejsou na trhu žádné další dluhopisy jiných společností Skupiny ČEZ, které by k 30. 6. 2011 nebyly splaceny).

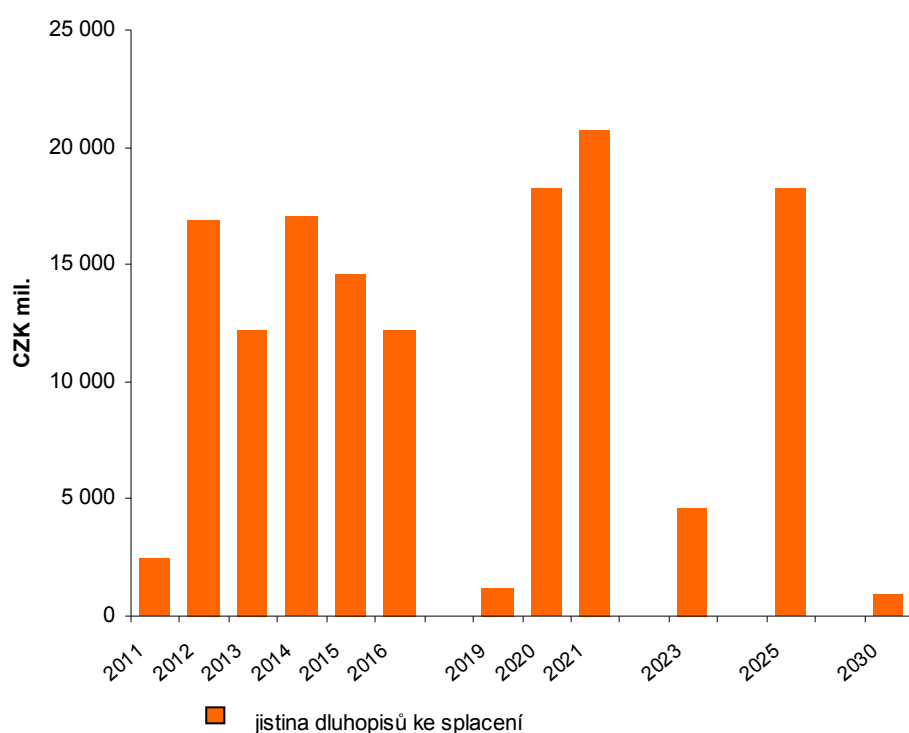
V lednu 2011 byla emitována 2. emise cenných papírů NSV (Namensschuldverschreibungen).

V únoru 2011 byla vydána 21. emise eurodluhopisů v JPY v rámci eurodluhopisového programu EMTN.

V květnu 2011 byla vydána 22. emise eurodluhopisů v Kč a 23. emise eurodluhopisů v rámci eurodluhopisového programu EMTN.

V červnu 2011 byla vydána 24. emise eurodluhopisů v rámci eurodluhopisového programu EMTN.

Splatnost dluhopisů ČEZ v jednotlivých letech



Změny v orgánech společnosti ČEZ, a. s.

Dozorčí rada

Členové dozorčí rady, jejichž členství v I. pololetí 2011 zaniklo:

Eduard Janota	místopředseda dozorčí rady od 16. 9. 2010 do 20. 5. 2011 člen dozorčí rady od 13. 8. 2010 do 20. 5. 2011
Zdeněk Hrubý	člen dozorčí rady od 22. 2. 2007 do 22. 5. 2011
Lubomír Lízal	člen dozorčí rady od 22. 11. 2010 do 24. 2. 2011

Členové dozorčí rady, kteří byli zvoleni na valné hromadě dne 1. 6. 2011:

Liběna Dobrovolná	členka dozorčí rady od 1. 6. 2011
Ján Dzvoník	člen dozorčí rady od 1. 6. 2011
Aleš Klepek	člen dozorčí rady od 1. 6. 2011

Změna ve funkci:

Ivo Foltýn	místopředseda dozorčí rady od 28. 7. 2011 člen dozorčí rady od 22. 11. 2010
------------	--

Výbory dozorčí rady

- Strategický výbor dozorčí rady

Členové strategického výboru dozorčí rady, jejichž členství v I. pololetí 2011 zaniklo:

Lubomír Lízal	předseda od 16. 12. 2010 do 24. 2. 2011 člen od 2. 12. 2010 do 24. 2. 2011
---------------	---

Nově zvolení členové strategického výboru dozorčí rady v I. pololetí 2011:

Aleš Klepek	člen od 23. 6. 2011
-------------	---------------------

- Personální výbor dozorčí rady

Členové personálního výboru dozorčí rady, jejichž členství v I. pololetí 2011 zaniklo:

Lubomír Lízal	člen od 2. 12. 2010 do 24. 2. 2011
---------------	------------------------------------

Nově zvolení členové personálního výboru dozorčí rady v I. pololetí 2011:

Liběna Dobrovolná	členka od 23. 6. 2011
-------------------	-----------------------

Představenstvo

Ve složení představenstva nedošlo v I. pololetí 2011 k žádné personální změně.

Výbor pro audit

Členové výboru pro audit, jejichž členství v I. pololetí 2011 zaniklo:

Zdeněk Hrubý	předseda výboru pro audit od 25. 6. 2009 do 1. 6. 2011 člen výboru pro audit od 13. 5. 2009 do 1. 6. 2011
Eduard Janota	místopředseda výboru pro audit od 2. 12. 2010 do 20. 5. 2011 expertem výboru pro audit byl určen od 2. 12. 2010 do 20. 5. 2011 člen výboru pro audit od 16. 9. 2010 do 20. 5. 2011

Členové výboru pro audit, kteří byli zvoleni na valné hromadě dne 1. 6. 2011:

Ján Dzvoník	člen výboru pro audit od 1. 6. 2011
-------------	-------------------------------------

Soudní spory

1. Ve sporu Země Horní Rakousko proti společnosti ČEZ, a. s., o zdržení se údajných emisí ionizujícího záření z Jaderné elektrárny Temelín, proběhlo dne 24. 9. 2010 u Zemského soudu v Linci, jako soudu prvoinstančního, ústní jednání, na kterém bylo rozhodnuto o předložení žádosti o právní pomoc Ministerstvu spravedlnosti ČR, a to na základě Evropské úmluvy o poskytování informací o cizím právu. Tuto žádost dne 14. 12. 2010 Ministerstvo spravedlnosti ČR odmítlo a doporučilo soudu, aby k zodpovězení otázek stran české právní úpravy využil institutu znaleckého posudku. Na základě této odpovědi byl soudem ustanoven jako znalec O. Univ.-Prof. Dr. Bernhard Raschauer z Institutu státního a správního práva univerzity ve Vídni (Institut für Staats- und Verwaltungsrecht der Universität Wien). Otázky položené znalci soudem se týkaly především účasti veřejnosti v povolovacím řízení elektrárny Temelín. Vzhledem k tomu, že předmětný znalecký posudek obsahoval řadu nepřesností ohledně historie české právní úpravy, zadal ČEZ, a. s., České společnosti pro stavební právo vypracování oponentního posudku, který byl v červnu 2011 dokončen a Zemskému soudu v Linci předložen. Další jednání ve věci lze očekávat koncem tohoto roku.
2. Společnost ČEZ, a. s., eviduje žaloby související s realizací nabídky převzetí účastnických cenných papírů, resp. práva výkupu účastnických cenných papírů od minoritních akcionářů (tzv. squeeze-out) v bývalých regionálních distribučních společnostech a u společností Severočeské doly a.s. a ČEZ Teplárenská, a.s.:
 - Žaloba na přezkoumání protiplnění a přiznání práva na jinou výši protiplnění v rámci squeeze-out Severomoravské energetiky, a. s. Dle nepravomocného usnesení soudu, které vychází z posudku zpracovaného na zadání soudu, se v této fázi řízení prozatím jeví jako možná výše doplatku cca 110 mil. Kč. Výsledek řízení u odvolacího soudu však nelze předjímat.
 - Žaloba o doplacení rozdílu z učiněné nabídky převzetí účastnických cenných papírů Severomoravské energetiky, a. s., konané v roce 2005. Řízení probíhá v první instanci. Celkový doplatek by mohl činit až 946 mil. Kč. Výsledek řízení nelze předjímat.
 - Žaloba na přezkoumání protiplnění a přiznání práva na jinou výši protiplnění v rámci squeeze-out v Západočeské energetice, a.s. Řízení probíhá v první instanci. V případě úspěchu žalobců by celkový doplatek mohl dosáhnout až 730 mil. Kč. Výsledek řízení nelze předjímat.
 - Žaloba na přezkoumání protiplnění a přiznání práva na jinou výši protiplnění v rámci squeeze-out ve Východočeské energetice, a.s. Z posudku zpracovaného na zadání soudu se v této fázi řízení – v první instanci – prozatím jeví jako možná výše doplatku cca 179 mil. Kč, výsledek ovšem nelze předjímat.
 - Žaloba na přezkoumání protiplnění a přiznání práva na jinou výši protiplnění v rámci squeeze-out v Severočeské energetice, a.s. Řízení probíhá v první instanci. V případě úspěchu žalobců by celkový doplatek mohl činit až 773 mil. Kč. Výsledek řízení nelze předjímat.
 - Žaloby na přezkoumání protiplnění a přiznání práva na jinou výši protiplnění v rámci squeeze-out ve Středočeské energetické a.s. Z posudku zpracovaného na zadání soudu se v této prvoinstanční fázi řízení prozatím jeví jako možná výše doplatku cca 507 mil. Kč, výsledek však nelze předjímat.
 - Žaloba na přezkoumání protiplnění a přiznání práva na jinou výši protiplnění v rámci squeeze-out v Severočeských dolech a.s. Řízení probíhá v první instanci. V případě úspěchu žalobců by celkový doplatek mohl činit až 1 600 mil. Kč. Výsledek řízení nelze předjímat.
 - Žaloba na přezkoumání přiměřenosti protiplnění proti ČEZ Teplárenská, a.s., v rámci squeeze-out v United Energy, a.s., tj. právního předchůdce ČEZ Teplárenská, a.s. Řízení probíhá v první instanci. Možný dopad žaloby na společnost ČEZ Teplárenská, a.s., nelze v této fázi řízení určit.
3. Ve všech případech valných hromad bývalých regionálních distribučních společností, společností Severočeské doly a.s. a ČEZ Teplárenská, a.s., rozhodujících o squeeze-out jsou podány žaloby minoritních akcionářů na neplatnost jejich usnesení, přičemž u tří z nich byla již řízení na

neplatnost usnesení valných hromad regionálních distribučních společností pravomocně zastavena.

4. V souvislosti s restrukturalizací Skupiny ČEZ byly podány ještě žaloby minoritních akcionářů na neplatnost vkladů částí podniku bývalé regionální distribuční společnosti Středočeská energetická a.s. do některých dceřiných společností ČEZ, a. s., jakož i žaloby o neplatnost usnesení valných hromad, kterými byly tyto vklady částí podniku schváleny:
 - Žaloba na neplatnost usnesení valné hromady společnosti Středočeská energetická a.s., konané dne 17. 10. 2005, a na prohlášení neplatnosti smluv o vkladu částí podniku. Prvoinstanční soudní řízení o vlastní věci nebylo dosud pravomocně skončeno a výsledek soudního řízení nelze předjímat.
 - Žaloba na neplatnost usnesení valné hromady společnosti Středočeská energetická a.s., konané dne 21. 6. 2006, a na prohlášení neplatnosti smluv o vkladu částí podniku. Prvoinstanční soudní řízení nebylo dosud pravomocně skončeno a výsledek soudního řízení nelze předjímat.
5. V insolvenčním řízení vedeném vůči společnosti Lignit Hodonín, s.r.o., byla společností ČEZ, a. s., přihlášena pohledávka přesahující 115 mil. Kč s tím, že 23 mil. Kč je ztráta vzniklá nezaplacením dodané elektrické energie. Zbylá část přihlášené pohledávky představuje sankční nároky vyplývající ze sjednaných smluv. Zvláštní přezkumné jednání proběhlo dne 31. 5. 2010, přičemž přihlášená pohledávka byla zjištěna v plné výši. Podnik dlužníka byl prodán 2. 9. 2010 a v současnosti probíhá vypořádání věřitelů. S ohledem na částku získanou prodejem dlužníkovra podniku a celkovou výši přihlášených pohledávek, a to i zajištěných, lze předpokládat, že uspokojení ČEZ, a. s., bude téměř nulové. Zároveň insolvenční správce podal na ČEZ, a. s., žalobu na náhradu škody ve výši 196,2 mil. Kč z důvodu údajného zneužití dominantního postavení ČEZ, a. s., při stanovení kupní ceny za dodávky hnědého uhlí dle kupní smlouvy uzavřené se společností Lignit Hodonín, s.r.o., jako dodavatelem. Tento uplatněný nárok ČEZ, a. s., popírá v plné výši.
6. Proti společnosti ČEZ, a. s., je dále vedeno 14 soudních sporů, které byly zahájeny stejným žalobcem – Lesy České republiky s.p. Všechny spory mají stejnou podstatu, a to uplatňovaný nárok na náhradu škod způsobených provozní činností ČEZ, a. s., v letech 1997 – 2008 na lesních porostech. Nejstarší žaloba je z roku 1999, poslední z roku 2010. Celkový součet žalovaných částek činí 224,5 mil. Kč.
7. V insolvenčních řízeních vedených vůči společnostem skupiny PORCELA PLUS a BCT (celkem 8 společností) přihlásila společnost ČEZ Prodej, s.r.o., své pohledávky v celkové výši přes 285 mil. Kč. Z toho pohledávka za dlužníkem SKLÁRNÝ KAVALIER, a.s., činí cca 120 mil. Kč, za CRYSTALEX a.s. 65,6 mil. Kč, za Sklo Bohemia, a.s., 64,5 mil. Kč, za dlužníkem Karlovarský porcelán a.s. 21,7 mil. Kč a za dlužníkem Sklárný Bohemia a.s. 13,8 mil. Kč. Ostatní přihlášené pohledávky nepřesahují 0,5 mil. Kč. Všechny pohledávky ČEZ Prodej, s.r.o., byly na přezkumných řízeních zjištěny. Naprostá většina majetkové podstaty všech dlužníků byla v průběhu roku 2009 a 2010 zpeněžena, uspokojení pohledávek však bude vzhledem k výši pohledávek zaměstnanců a zajištěných věřitelů minimální.
8. Společnost ČEZ Prodej, s.r.o., vede od 2. 4. 2010 soudní spor se Správou železniční dopravní cesty, s.o. (SŽDC), o náhradu škody ve výši 805 mil. Kč. Spor je veden u Městského soudu v Praze, kdy ČEZ Prodej, s.r.o., je žalobcem. Ve věci byl vydán platební rozkaz, SŽDC podala odpor, jednání dosud nebylo nařízeno. Podstatou sporu je porušení smlouvy o dodávce elektřiny ze strany SŽDC spočívající v neodebrání sjednaného množství elektřiny v roce 2010 a z toho vzniklé škody.
9. V insolvenčním řízení vedeném vůči společnosti MORAVIA ENERGO, a.s., byla společností ČEZ, a. s., přihlášena pohledávka ve výši 1 505,9 mil. Kč, která byla zjištěna v plné výši. Dne 1. srpna 2011 bylo vydáno částečné rozvrhové usnesení, na jehož základě bude pohledávka ČEZ, a. s., uspokojena ve výši 71,3 mil. Kč. Toto rozvrhové usnesení nebylo ještě v době zpracování Pololetní zprávy pravomocné.
10. V insolvenčním řízení vedeném vůči společnosti PLP a.s. byla společností Teplárna Trmice, a.s., přihlášena pohledávka ve výši 191 mil. Kč, která představuje ztrátu vzniklou nezaplacením dodané elektrické energie, tepla a surové vody, a pohledávka ve výši 59 mil. Kč představující uplatněnou smluvní pokutu. V rámci přezkumných jednání proběhlých v první polovině roku 2011 byly obě tyto pohledávky zjištěny. Zároveň insolvenční správce pokračuje ve sporu vedeném

u Rozhodčího soudu v Praze, ve kterém společnost PLP a.s. žaluje Teplárnu Trmice, a.s., o 139,9 mil. Kč jako náhradu škody vzniklé nepravdělnými dodávkami.

11. Společnost ČEZ, a. s., podala dne 15. 10. 2010 žalobu proti společnostem Czech Coal a.s., Czech Coal Services a.s. a Vršanská uhelná a.s. na ochranu proti nekalé soutěži, kterou se domáhá přiměřeného zadostiučinění ve výši 11 mld. Kč, přičemž zároveň uplatnila nárok vyplývající ze smluvní pokuty ve výši cca 327 mil. Kč a úhradu škody (marně vynaložených nákladů) ve výši cca 13,8 mil. Kč. V současné době se spor projednává u Krajského soudu v Ústí nad Labem.
12. Společnosti CEZ Razpredelenie Bulgaria AD, CEZ Elektro Bulgaria AD a TEC Varna EAD se odvolaly proti rozhodnutí Státní komise energetické a vodní regulace (DKEVR, Държавна комисия за енерго и водно регулиране), jímž stanoví ceny za období 1. 7. 2010 – 30. 6. 2011. Komise neschválila ceny a potřebné příjmy navržené těmito třemi společnostmi a při rozhodování se podle názoru těchto společností dopustila řady procesních pochybení.
13. Rozhodnutím z roku 2010 určila DKEVR horní hranici cen doplňkových služeb, které společnosti poskytují a které podle Zákona o energetice podléhají regulaci. Společnosti CEZ Razpredelenie Bulgaria AD a CEZ Elektro Bulgaria AD toto rozhodnutí před soudem odmítly, jelikož ceny stanovené pro služby nepokrývají náklady na jejich poskytování.
14. Komise na ochranu spotřebitelů (Комисия за защита на потребителите) podala proti CEZ Razpredelenie Bulgaria AD a CEZ Elektro Bulgaria AD k Sofijskému obvodnímu soudu dvě kolektivní žaloby pro vyhlášení neplatnosti klauzulí Obecných podmínek obou společností. Soudním rozhodnutím byly zmíněné klauzule Obecných podmínek vyhlášeny za neplatné. Proti tomuto rozhodnutí bylo u Sofijského apelačního soudu, který potvrzuje rozhodnutí obvodního soudu, podáno odvolání. Byla podána kasační odvolání u Vyššího kasačního soudu. Řízení bude přezkoumávat Vyšší kasační soud jakožto poslední instance.
15. TEC Varna EAD se odvolala proti rozhodnutí DKEVR, kterým komise určila disponibilitu v případě výroby elektrické energie, v souladu s níž je každý výrobce povinen uzavírat obchody s koncovými zásobovateli a/nebo s veřejným dodavatelem na období 1. 7. 2010 – 1. 7. 2012. Podle názoru společnosti TEC Varna EAD komise určila elektrárně Varna individuální kvótu na výrobu elektrické energie v rozporu s hmotně právními ustanoveními zákona a s podstatnými porušeními pravidel správního řízení.
16. V případě žaloby rumunských občanů Cernea a spol. a Diaconescu a spol. proti rumunskému státu u Evropského soudu pro lidská práva ve věci neoprávněného umístění elektrických zařízení na jimi vlastněných pozemcích ze strany společnosti Electrica Oltenia S.A. (dřívější regionální distribuční společnost ve vlastnictví ČEZ) nenastala od uzávěrky Výroční zprávy ČEZ za rok 2010 žádná změna.
17. Ve sporu společností MIBRAG mbH a MIBRAG B.V. se Spolkovým úřadem pro zvláštní úkoly podmíněné sjednocením Německa (Bundesanstalt für vereinigungsbedingte Sonderaufgaben) zamítl Spolkový soudní dvůr (Bundesgerichtshof) dne 15. 2. 2011 stížnost stěžovatelů proti nepřipuštění dovolání do rozsudku Vrchního zemského soudu v Berlíně (Kammergericht Berlin) ze dne 2. 7. 2009, protože věc nemá po právní stránce zásadní význam a ani další rozvoj práva nebo zajištění jednotné judikatury nevyžaduje rozhodnutí dovolacího soudu. Řízení tím bylo ukončeno s výsledkem, že žalobcům MIBRAG mbH a MIBRAG B.V. nebylo vyhověno.
18. Ve sporu společnosti MIBRAG mbH s Německým úřadem pro emise (Deutsche Emissionshandelsstelle) odmítl Správní soud v Berlíně (Verwaltungsgericht Berlin) dne 11. 5. 2011 žaloby jako nedůvodné. Žalobkyně tvrdila, že nižší přiděly emisních povolenek představují tzv. nepřiměřenou tvrdost. Podle soudu je však ke vzniku tzv. nepřiměřené tvrdosti nutný takový zásah do základního kapitálu, který nemůže být při splnění emisních obchodně právních povinností provozovatelem zařízení vyrovnán. Podle soudu známých hospodářských výsledků žalobkyně taková situace však u žalobkyně nenastala. Vyhovění návrhu žalobkyně na dodatečné přiděly povolenek by dle soudu představovalo mimořádný příděl zvyšující zisk.
19. V případě žalob u tureckého Nejvyššího správního soudu Turecké republiky (Türkiye Cumhuriyeti Danıştay Başkanlığı) vznesených Elektrik Üreticileri Derneği (Sdružení výrobců elektřiny) a společností Akenerji Elektrik Üretim A.S. na vládu a ministerstvo financí týkajících se jejich rozhodnutí o neúměrném zvýšení jednotkové ceny zemního plynu v plyném skupenství o 300 %, zatímco u jiných položek byla cena zvýšena pouze o 50 %, bude v jednom případě rozhodovat Ústavní soud.

Jiná řízení

Dne 24. 11. 2009 bylo společnosti ČEZ, a. s., doručeno rozhodnutí Evropské komise (dále „Komise“) ze dne 16. 11. 2009, kterým jí bylo uloženo, aby se podřídila se svými dceřinými společnostmi a ostatními ovládanými podniky kontrolám podle čl. 20 odst. 4 Nařízení Rady (ES) č. 1/2003 o provádění pravidel hospodářské soutěže, stanovených v člancích 81 a 82 Smlouvy o ES (nyní čl. 101 a 102 Smlouvy o fungování EU). Obdobná kontrola byla uskutečněna také ve společnosti Severočeské doly a.s. Dne 11. 7. 2011 vydala Komise Rozhodnutí o zahájení řízení podle hlavy III Nařízení Rady (ES) č. 1/2003 vůči ČEZ, a. s., a subjektům jí ovládaných. Na rozdíl od původního zaměření kontroly, Komise omezila rozsah šetření pouze na podezření z porušení článku 102 Smlouvy o fungování EU (zneužití dominantního postavení). Toto podezření spatřuje v domnělém bránění vstupu konkurence na velkoobchodní trh výroby elektřiny tím, že společnost ČEZ pro své existující i připravované projekty rezervovala v přenosové soustavě větší než potřebné kapacity.

Zahájení řízení je procesní rozhodnutí, které znamená, že Komise se bude tímto šetřením zabývat prioritně. V žádném případě nepředjímá jakékoli konečné rozhodnutí v této záležitosti, neboť v rámci probíhajícího šetření nadále zůstává mnoho nevyjasněných otázek. Společnost obdržela 1. srpna 2011 další, v pořadí již čtvrtou, písemnou žádost o informace (RFI). Společnost i nadále v rámci kontroly poskytuje Komisi veškerou potřebnou součinnost.

Kontakty

Kontakty			
Tiskoví mluvčí Skupiny ČEZ	Ladislav Kříž Eva Nováková	ladislav.kriz@cez.cz eva.novakova@cez.cz	+420 211 042 383 +420 211 042 291
Přehled oblastních kontaktů v České republice		www.cez.cz/cs/kontakty/pro-media.html	
Vztahy s investory	Barbara Seidlová Dana Fantová	barbara.seidlova@cez.cz dana.fantova@cez.cz	+420 211 042 529 +420 211 042 514
Internetové stránky	Pavel Foršt Martin Schreier	pavel.forst@cez.cz martin.schreier@cez.cz www.cez.cz	+420 211 043 362 +420 211 042 612
Nadace ČEZ	Ondřej Šuch	ondrej.such@cez.cz www.nadacecez.cz	+420 211 046 722
Zákaznická linka v České republice	ČEZ Zákaznické služby, s.r.o.	poštou na adrese: ČEZ Zákaznické služby, s.r.o. Guldenerova 2577/19 303 28 Plzeň	+420 840 840 840
Zákaznická linka v Albánii	CEZ Shpërndarje Sh.A.	kujdesi_abonentit@ossh.al	0808 181 (při volání z Albánie)
Zákaznická linka v Bulharsku		zaklienta@cez.bg	0700 10 010 (při volání z Bulharska)
Zákaznická linka v Rumunsku		cez_crc@cez.ro	0251-929 (při volání z Rumunska)
Virtuální obchodní kancelář		www.cez.cz/cs/pro-zakazniky/virtualni-obchodni-kancelar.html	
Ombudsman Skupiny ČEZ	Josef Sedlák	poštou na adrese: Ombudsman ČEZ Hvězdova 1716/2b 140 62 Praha 4 www.cez.cz/edee/qf/cs/quickforms/ombudsman	

Výklad pojmů a zkratk

Přehled používaných pojmů a zkratk

Pojem	Komentář
FVE	fotovoltaická (sluneční) elektrárna Elektrárna využívající slunečních paprsků k výrobě elektřiny.
JVE	Jihovýchodní Evropa
LNG	Liquefied Natural Gas Zkapalněná forma zemního plynu při teplotě -162°C.
MIBRAG	Mitteldeutsche Braunkohlengesellschaft mbH Společnost provádějící těžbu hnědého uhlí a výrobu tepla a elektřiny v Německu, člen Skupiny ČEZ.
SE	Střední Evropa

Přehled používaných jednotek

Jednotka	Komentář
Wh	watthodina, jednotka práce
V	volt; jednotka elektrického potenciálu (napětí)
W	watt; jednotka výkonu
t	tuna; jednotka hmotnosti
TJ	terajoul; jednotka práce (energie)
J.kg ⁻¹	joul na kilogram; jednotka výhřevnosti

Zahraniční měny

Země	Zkratka měny	Název	Poznámka
Republika Albánie	ALL	leku	
Bulharská republika	BGN	български лев (lev)	
Kosovo	EUR	euro	není členem Eurozóny
Irsko	EUR	euro	
Japonsko	JPY	jen	
Nizozemské království	EUR	euro	
Polská republika	PLN	złoty	
Republika Bosna a Hercegovina	BAM	konvertibilna marka	1 BAM = 0,51129 EUR Kurs je fixní a vychází z přepočítacího poměru německé marky (DEM) a eura
Rumunsko	RON	leu	
Ruská federace	RUB	рубль (česky rubl)	
Slovenská republika	EUR	euro	

Země	Zkratka měny	Název	Poznámka
Spojené státy americké	USD	U. S. Dollar	
Spolková republika Německo	EUR	euro	
Srbsko	RSD	динар (dinar)	Zahraniční společnosti mohou mít základní kapitál v EUR
Republika Turecko	TRY	Türk lirası (turecká lira)	
Ukrajina	UAH	гривня (česky hřivna)	

Metodika výpočtu klíčových ukazatelů Skupiny ČEZ

Název ukazatele	Výpočet
Celkový dluh	Dlouhodobé dluhy + Krátkodobá část dlouhodobého dluhu + Krátkodobé úvěry
Celkový kapitál	Vlastní kapitál přiřaditelný akcionářům mateřského podniku + Celkový dluh
Čistý dluh	Dlouhodobé závazky bez části splatné během 1 roku + Krátkodobé úvěry + Krátkodobá část dlouhodobého dluhu – (Peníze a peněžní ekvivalenty + vysoce likvidní finanční aktiva)
Čistý dluh / EBITDA	Čistý dluh / (Zisk před zdaněním a ostatními náklady a výnosy - Odpisy)
Dividenda na akcii hrubá	V aktuálním roce přiznaná dividenda před zdaněním na akcie v oběhu (vyplacená v reportovaném roce ze zisku předchozího roku)
EBIT	Zisk před zdaněním a ostatními náklady a výnosy
EBITDA	Zisk před zdaněním a ostatními náklady a výnosy - Odpisy
Rentabilita vlastního kapitálu (ROE) čistá	Čistý zisk připadající na akcionáře mateřského podniku / Průměrný vlastní kapitál akcionářů mateřského podniku

Události finančního kalendáře II. pololetí 2011

Datum	Událost
1. 8. 2011	Zahájení výplaty dividend za rok 2010.
15. 8. 2011	Výsledky hospodaření za I. pololetí 2011 – prezentace na tiskovou konferenci, neauditovaná mezitímní konsolidovaná účetní závěrka, individuální výsledky ČEZ, a. s., vyšší prognóza čistého zisku (zveřejnění mimo původně ohlášený finanční kalendář).
16. 8. 2011	Tisková konference a konferenční hovor k výsledkům hospodaření Skupiny ČEZ za I. pololetí 2011.
31. 8. 2011	Pololetní zpráva Skupiny ČEZ za rok 2011.
9. 11. 2011	Tisková konference, mezitímní konsolidovaná účetní závěrka a konferenční hovor k výsledkům hospodaření (neauditovaným) Skupiny ČEZ za I. – III. čtvrtletí 2011.

SKUPINA ČEZ

MEZITÍMNÍ KONSOLIDOVANÁ ÚČETNÍ ZÁVĚRKA
ZPRACOVANÁ V SOULADU S MEZINÁRODNÍMI
STANDARDY ÚČETNÍHO VÝKAZNICTVÍ
K 30. 6. 2011

SKUPINA ČEZ
KONSOLIDOVANÁ ROZVAHA
K 30. 6. 2011

V mil. Kč

	K 30. 6. 2011	K 31. 12. 2010 (upraveno *)
Aktiva		
Dlouhodobý hmotný majetek:		
Dlouhodobý hmotný majetek, brutto	565 851	559 349
Oprávký a opravné položky	-285 021	-275 329
Dlouhodobý hmotný majetek, netto	280 830	284 020
Jaderné palivo, netto	9 007	7 005
Nedokončené hmotné investice	76 755	71 485
Dlouhodobý hmotný majetek, jaderné palivo a investice celkem	366 592	362 510
Ostatní stálá aktiva:		
Cenné papíry v ekvivalenci (bod 5)	15 393	16 927
Dlouhodobý finanční majetek, netto	53 473	52 512
Dlouhodobý nehmotný majetek, netto	15 543	15 670
Odložená daňová pohledávka	542	655
Ostatní stálá aktiva celkem	84 951	85 764
Stálá aktiva celkem	451 543	448 274
Oběžná aktiva:		
Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty (bod 6)	29 286	22 163
Pohledávky, netto	41 320	39 627
Pohledávka z titulu daně z příjmů	6 833	1 711
Zásoby materiálu, netto	6 046	5 369
Zásoby fosilních paliv	2 621	1 800
Emisní povolenky	4 518	3 077
Ostatní finanční aktiva, netto	25 982	16 402
Ostatní oběžná aktiva	5 482	3 394
Aktiva klasifikovaná jako držená k prodeji	2 534	2 558
Oběžná aktiva celkem	124 622	96 101
Aktiva celkem	576 165	544 375

* Některé údaje byly upraveny v souvislosti s finálním oceněním Teplárny Trmice, a.s., reálnou hodnotou k datu akvizice a neodpovídají stavu uvedenému v konsolidované účetní závěrce za rok 2010.

Nedílnou součástí těchto mezitímních konsolidovaných účetních výkazů je příloha.

SKUPINA ČEZ
KONSOLIDOVANÁ ROZVAHA
K 30. 6. 2011

pokračování

	K 30. 6. 2011	K 31. 12. 2010 (upraveno *)
Pasiva		
Vlastní kapitál:		
Vlastní kapitál přiřaditelný akcionářům mateřského podniku:		
Základní kapitál	53 799	53 799
Vlastní akcie	-4 382	-4 619
Nerozdělené zisky a kapitálové fondy	168 571	172 251
Vlastní kapitál přiřaditelný akcionářům mateřského podniku celkem (bod 7)	217 988	221 431
Nekontrolní podíly	5 801	5 621
Vlastní kapitál celkem	223 789	227 052
Dlouhodobé závazky:		
Dlouhodobé dluhy bez části splatné během jednoho roku (bod 8)	156 487	140 040
Rezerva na vyřazení jaderného zařízení z provozu a uložení použitého jaderného paliva	37 111	36 848
Ostatní dlouhodobé závazky	21 564	21 173
Dlouhodobé závazky celkem	215 162	198 061
Odložený daňový závazek	23 480	18 191
Krátkodobé závazky:		
Krátkodobé úvěry (bod 9)	5 789	9 618
Část dlouhodobých dluhů splatná během jednoho roku (bod 8)	3 208	14 786
Obchodní a jiné závazky	87 904	58 804
Závazek z titulu daně z příjmů	89	689
Ostatní pasiva	16 089	16 414
Závazky přímo související s aktivy klasifikovanými jako držena k prodeji	655	760
Krátkodobé závazky celkem	113 734	101 071
Pasiva celkem	576 165	544 375

* Některé údaje byly upraveny v souvislosti s finálním oceněním Teplárny Trmice, a.s., reálnou hodnotou k datu akvizice a neodpovídají stavu uvedenému v konsolidované účetní závěrce za rok 2010.

Nedílnou součástí těchto mezitímních konsolidovaných účetních výkazů je příloha.

SKUPINA ČEZ
KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ ZISKU A ZTRÁTY
K 30. 6. 2011

V mil. Kč

	1-6/2011	1-6/2010 (upraveno *)	4-6/2011	4-6/2010 (upraveno *)
Provozní výnosy:				
Tržby z prodeje elektrické energie	89 089	84 691	41 088	39 727
Výnosy a náklady z derivátových obchodů s elektrickou energií, uhlím a plynem, netto	4 331	5 402	1 211	1 115
Tržby z prodeje tepla a ostatní výnosy	10 134	8 590	4 450	3 955
Výnosy celkem	103 554	98 683	46 749	44 797
Provozní náklady:				
Palivo	-8 834	-7 943	-3 683	-3 344
Nákup energie a související služby	-33 071	-26 879	-15 376	-12 934
Opravy a údržba	-2 011	-2 079	-1 375	-1 273
Odpisy	-12 223	-11 435	-6 153	-5 795
Osobní náklady	-8 838	-8 534	-4 499	-4 468
Materiál	-2 182	-2 264	-1 143	-1 078
Emisní povolenky, netto	1 436	1 993	137	1 072
Ostatní provozní náklady	-6 163	-5 812	-3 517	-2 938
Náklady celkem	-71 886	-62 953	-35 609	-30 758
Zisk před zdaněním a ostatními náklady a výnosy	31 668	35 730	11 140	14 039
Ostatní náklady a výnosy:				
Nákladové úroky z dluhů	-2 090	-1 719	-1 072	-812
Nákladové úroky z jaderných a ostatních rezerv	-1 008	-1 019	-503	-509
Výnosové úroky	953	1 102	487	399
Kurzové zisky a ztráty, netto	95	-1 825	-769	-1 344
Ostatní finanční náklady a výnosy, netto	119	2 845	-465	1 929
Zisk/ztráta z cenných papírů v ekvivalenci	-235	-384	-366	-435
Ostatní náklady a výnosy celkem	-2 166	-1 000	-2 688	-772
Zisk před zdaněním	29 502	34 730	8 452	13 267
Daň z příjmů	-5 573	-6 041	-1 728	-2 040
Zisk po zdanění	23 929	28 689	6 724	11 227
Zisk po zdanění přiřaditelný na:				
Podíly akcionářů mateřského podniku	23 974	28 641	6 739	11 186
Nekontrolní podíly	-45	48	-15	41
Čistý zisk na akcii přiřaditelný na podíly akcionářů mateřského podniku (Kč/ks)				
Základní	44,9	53,7	12,6	21,0
Zředěný	44,9	53,7	12,6	21,0
Průměrný počet vydaných akcií (v tis. ks)				
Základní	533 966	533 718	534 028	533 875
Zředěný	533 995	533 791	534 078	533 909

* Některé údaje byly upraveny v souvislosti s finálním oceněním Teplárny Trmice, a.s., reálnou hodnotou k datu akvizice a neodpovídají stavu uvedenému v mezitímní konsolidované účetní závěrce k 30. 6. 2010.

Nedílnou součástí těchto mezitímních konsolidovaných účetních výkazů je příloha.

SKUPINA ČEZ
KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ O ÚPLNÉM VÝSLEDKU
K 30. 6. 2011

V mil. Kč

	1-6/2011	1-6/2010 (upraveno *)	4-6/2011	4-6/2010 (upraveno *)
Zisk po zdanění	23 929	28 689	6 724	11 227
Ostatní úplný výsledek:				
Změna reálné hodnoty finančních nástrojů zajišťujících peněžní toky účtovaná do vlastního kapitálu	2 723	4 190	2 632	-1 164
Odúčtování zajištění peněžních toků z vlastního kapitálu	-656	-1 235	-869	-828
Změna reálné hodnoty realizovatelných cenných papírů účtovaná do vlastního kapitálu	17	230	167	83
Odúčtování realizovatelných cenných papírů z vlastního kapitálu	2	2	-6	1
Rozdíly z kurzových přepočtů	-2 746	-2 211	-1 576	-753
Podíl na změnách vlastního kapitálu přidružených a společných podniků	20	-12	10	-8
Odložená daň z příjmů související s ostatním úplným výsledkem (bod 11)	-404	-723	-373	221
Ostatní úplný výsledek po zdanění	-1 044	241	-15	-2 448
Úplný výsledek po zdanění celkem	<u>22 885</u>	<u>28 930</u>	<u>6 709</u>	<u>8 779</u>
Úplný výsledek celkem přiřaditelný na:				
Podíly akcionářů mateřského podniku	23 056	29 058	6 759	8 727
Nekontrolní podíly	-171	-128	-50	52

* Některé údaje byly upraveny v souvislosti s finálním oceněním Teplárny Trmice, a.s., reálnou hodnotou k datu akvizice a neodpovídají stavu uvedenému v mezitímní konsolidované účetní závěrce k 30. 6. 2010.

Nedílnou součástí těchto mezitímních konsolidovaných účetních výkazů je příloha.

SKUPINA ČEZ
KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ ZMĚN VLASTNÍHO KAPITÁLU
K 30. 6. 2011

V mil. Kč

Podíl přiřaditelný akcionářům mateřského podniku									
	Základní kapitál	Vlastní akcie	Rozdíly z kurso- vých přepočtů	Zajištění peněžních toků	Realizova- telné cenné papíry a ost. rezervy	Nerozdě- lené zisky	Celkem	Nekontrolní podíly	Vlastní kapitál celkem
Stav k 31. 12. 2009	53 799	-5 151	-6 649	-2 168	609	159 921	200 361	6 314	206 675
Zisk po zdanění	-	-	-	-	-	28 641	28 641	48	28 689
Ostatní úplný výsledek	-	-	-2 035	2 391	196	-135	417	-176	241
Úplný výsledek celkem	-	-	-2 035	2 391	196	28 506	29 058	-128	28 930
Transakční náklady související s podnikovými kombinacemi	-	-	-	-	-	-218	-218	-	-218
Dividendy	-	-	-	-	-	-28 297	-28 297	-7	-28 304
Prodej vlastních akcií	-	532	-	-	-	-196	336	-	336
Opční práva na nákup akcií	-	-	-	-	49	-	49	-	49
Uplatněná a zaniklá opční práva	-	-	-	-	-97	97	-	-	-
Akvizice dceřiného podniku (bod 4)	-	-	-	-	-	-	-	782	782
Stav k 30. 6. 2010 (upraveno *)	53 799	-4 619	-8 684	223	757	159 813	201 289	6 961	208 250
Stav k 31. 12. 2010 (upraveno *)	53 799	-4 619	-10 193	3 009	907	178 528	221 431	5 621	227 052
Zisk po zdanění	-	-	-	-	-	23 974	23 974	-45	23 929
Ostatní úplný výsledek	-	-	-2 260	1 674	8	20	-918	-126	-1 044
Úplný výsledek celkem	-	-	-2 260	1 674	8	23 994	23 056	-171	22 885
Dividendy	-	-	-	-	-	-26 705	-26 705	-4	-26 709
Prodej vlastních akcií	-	237	-	-	-	-68	169	-	169
Opční práva na nákup akcií	-	-	-	-	37	-	37	-	37
Uplatněná a zaniklá opční práva	-	-	-	-	-41	41	-	-	-
Akvizice dceřiného podniku (bod 4)	-	-	-	-	-	-	-	355	355
Stav k 30. 6. 2011	53 799	-4 382	-12 813	4 683	911	175 790	217 988	5 801	223 789

* Některé údaje byly upraveny v souvislosti s finálním oceněním Teplárny Trmice, a.s., reálnou hodnotou k datu akvizice a neodpovídají stavu uvedenému v mezitímní konsolidované účetní závěrce k 30. 6. 2010 a v konsolidované účetní závěrce za rok 2010.

Nedílnou součástí těchto mezitímních konsolidovaných účetních výkazů je příloha.

SKUPINA ČEZ
KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ O PENĚŽNÍCH TOCÍCH
K 30. 6. 2011

V mil. Kč

	1-6/2011	1-6/2010 (upraveno *)
Provozní činnost:		
Zisk před zdaněním	29 502	34 730
Úpravy o nepeněžní operace:		
Odpisy	12 226	11 450
Amortizace jaderného paliva	1 817	1 808
Zisk z prodeje stálých aktiv, netto	-38	-37
Kurzové zisky a ztráty, netto	-95	1 825
Nákladové a výnosové úroky, přijaté dividendy	355	239
Změna stavu rezervy na vyřazení jaderného zařízení z provozu a uložení použitého jaderného paliva	29	-2
Opravné položky k majetku, ostatní rezervy a ostatní nepeněžní náklady a výnosy	-479	-545
Zisk/ztráta z cenných papírů v ekvivalenci	235	384
Změna stavu aktiv a pasiv:		
Pohledávky	-4 043	7 630
Zásoby materiálu	-678	-528
Zásoby fosilních paliv	-849	1 085
Ostatní oběžná aktiva	-13 915	-1 047
Obchodní a jiné závazky	4 870	-16 799
Ostatní pasiva	496	-2 237
Peněžní prostředky vytvořené provozní činností	29 433	37 956
Zaplacená daň z příjmů	-6 252	-7 952
Placené úroky s výjimkou kapitalizovaných úroků	-1 837	-783
Přijaté úroky	508	793
Přijaté dividendy	739	1
Čistý peněžní tok z provozní činnosti	<u>22 591</u>	<u>30 015</u>
Investiční činnost:		
Pořízení dceřiných, přidružených a společných podniků, bez nakoupených peněžních prostředků (bod 4)	407	-4 752
Nabytí stálých aktiv	-20 481	-26 222
Příjmy z prodeje stálých aktiv	638	1 196
Poskytnuté půjčky	-411	-81
Splátky poskytnutých půjček	866	5 249
Změna stavu finančních aktiv s omezenou disponibilitou	-1 870	-1 261
Peněžní prostředky použité na investiční činnost	<u>-20 851</u>	<u>-25 871</u>

Nedílnou součástí těchto mezitímních konsolidovaných účetních výkazů je příloha.

SKUPINA ČEZ
KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ O PENĚŽNÍCH TOCÍCH
K 30. 6. 2011

pokračování

	1-6/2011	1-6/2010 (upraveno *)
Finanční činnost:		
Čerpání úvěrů a půjček	55 870	137 660
Splátky úvěrů a půjček	-50 104	-119 378
Přírůstky ostatních dlouhodobých závazků	33	19
Úhrady ostatních dlouhodobých závazků	-89	-129
Dividendy zaplacené akcionářům společnosti	-30	-35
Zaplacené dividendy / Přijaté kapitálové vklady – nekontrolní podíly, netto	-4	-7
Nákup a prodej vlastních akcií, netto	169	337
	<hr/>	<hr/>
Čistý peněžní tok z finanční činnosti	5 845	18 467
	<hr/>	<hr/>
Vliv kurzových rozdílů na výši peněžních prostředků	-462	-66
	<hr/>	<hr/>
Čistý přírůstek/úbytek peněžních prostředků a peněžních ekvivalentů	7 123	22 545
	<hr/>	<hr/>
Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty na počátku období	22 186	26 727
	<hr/>	<hr/>
Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty ke konci období (bod 6)	<u>29 309</u>	<u>49 272</u>

Dodatečné informace k výkazu o peněžních tocích

Celkové zaplacené úroky	3 353	1 853
-------------------------	-------	-------

* Některé údaje byly upraveny v souvislosti s finálním oceněním Teplárny Trmice, a.s., reálnou hodnotou k datu akvizice a neodpovídají stavu uvedenému v mezitímní konsolidované účetní závěrce k 30. 6. 2010.

Nedílnou součástí těchto mezitímních konsolidovaných účetních výkazů je příloha.

SKUPINA ČEZ
PŘÍLOHA MEZITÍMNÍ KONSOLIDOVANÉ ÚČETNÍ ZÁVĚRKY
K 30. 6. 2011

1. Popis společnosti

ČEZ, a. s. (dále rovněž „ČEZ“ nebo „společnost“) je česká akciová společnost, v níž k 30. 6. 2011 vlastnila Česká republika zastoupená Ministerstvem financí České republiky 69,8 % základního kapitálu (70,3% podíl na hlasovacích právech). Zbývající akcie jsou ve vlastnictví právnických a fyzických osob. Společnost sídlí na adrese Duhová 2/1444, Praha 4, 140 53, Česká republika.

Společnost je mateřskou společností Skupiny ČEZ (dále rovněž „Skupina“), která má jako základní předmět činnosti výrobu, distribuci a prodej elektrické energie.

2. Přehled nejdůležitějších účetních zásad

2.1. Účetní závěrka

Mezitímní konsolidovaná účetní závěrka k 30. 6. 2011 byla zpracována v souladu s mezinárodním standardem IAS 34 a nebyla ověřena nezávislým auditorem. Mezitímní konsolidovaná účetní závěrka neobsahuje všechny informace požadované v roční účetní závěrce a měla by být čtena v úzké návaznosti na konsolidovanou účetní závěrku k 31. 12. 2010.

2.2. Nejdůležitější účetní zásady

Mezitímní účetní závěrka byla sestavena za použití stejných účetních zásad, které byly uplatněny v konsolidované účetní závěrce k 31. 12. 2010.

Darovací daň z přidělených emisních povolenek

Od roku 2011 je předmětem darovací daně bezúplatné nabytí povolenek na emise skleníkových plynů u poplatníků provozujících zákonem specifikovaná zařízení na výrobu elektřiny. V důsledku této změny dochází v porovnání s rokem 2010 ke změnám při účtování operací s emisními povolenkami. Přidělené emisní povolenky jsou oceněny ve výši související darovací daně v okamžiku přidělu, tj. částkou 3 640 mil. Kč v souvislosti s přidělem povolenek na rok 2011. Skupina navíc v této situaci vytváří rezervu na vyřazení emisních povolenek z registru, která je stanovena ve výši pořizovací ceny přidělených a nakoupených povolenek a kreditů, a nad rámec těchto povolenek a kreditů ve výši tržní ceny platné k rozvahovému dni. Hodnota darovací daně z emisních povolenek vyjádřená jako náklad související s tvorbou rezervy, případným prodejem emisních povolenek nebo zúčtováním s registrem je vykázána ve výkazu zisku a ztráty jako součást řádku Ostatní finanční náklady a výnosy. K 30. 6. 2011 je tento náklad vykázán ve výši 1 942 mil. Kč.

3. Sezónnost

Sezónnost v rámci segmentů Výroba a obchod a Distribuce a prodej se obvykle projevuje tak, že výnosy a provozní zisky těchto segmentů za I. a IV. čtvrtletí kalendářního roku jsou mírně vyšší než výnosy a provozní zisky dosažené ve zbývajícím období.

4. Změny ve struktuře Skupiny

Akvizice dceřiných podniků v I. pololetí roku 2011

V lednu 2011 Skupina nabyla 50,11% podíl ve společnosti ČEZ Energo, s.r.o., která provozuje přibližně 45 kogeneračních jednotek o celkovém instalovaném výkonu 12 MWe a bude budovat další projekty v oblasti kombinované výroby elektřiny a tepla s jednotkovým výkonem do 5 MWe. Kontrola byla získána zvýšením základního kapitálu, přičemž ČEZ, a. s., se podílel peněžitým vkladem a společnost TEDOM a.s. vkladem části podniku.

V květnu 2011 Skupina nabyla 100% podíl ve společnosti TMK Hydroenergy Power S.R.L. („TMK“), která se zabývá výrobou elektřiny z obnovitelných zdrojů v jihozápadní části Rumunska. Aktiva nově nabyté společnosti zahrnují komplex 4 přehradních nádrží a 4 malých vodních elektráren o celkovém výkonu 18 MWe.

Jelikož reálné hodnoty identifikovatelných aktiv a závazků společnosti ČEZ Energo, s.r.o., nebyly doposud stanoveny, Skupina provizorně zaúčtovala nabytá identifikovatelná aktiva a závazky v původních účetních hodnotách, které evidoval vkladatel a které představují nejlepší odhad reálných hodnot k datu mezitímní účetní závěrky. Také akvizice společnosti TMK Hydroenergy Power S.R.L. je prozatím zaúčtována provizorně, a to na základě účetních hodnot, které představují nejlepší odhad reálných hodnot k datu mezitímní účetní závěrky.

Hodnoty nabytých identifikovatelných aktiv a závazků k datu akvizic byly následující (v mil. Kč):

	<u>ČEZ Energo</u>	<u>TMK</u>
Podíl nakoupený v I. pololetí roku 2011	50,11 %	100 %
Dlouhodobý hmotný majetek	134	215
Ostatní stálá aktiva	1	-
Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty	401	3
Pohledávky, netto	308	9
Ostatní oběžná aktiva	3	1
Ostatní dlouhodobé závazky	-48	-
Odložený daňový závazek	-58	-1
Obchodní a jiné závazky	-25	-1
Ostatní pasiva	-5	-1
Celkem čistá aktiva	<u>711</u>	<u>225</u>
Podíl nakoupených čistých aktiv	356	225
Goodwill	45	280
Celková pořizovací cena podílu	<u>401</u>	<u>505</u>
Mínus:		
Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty v nakoupeném dceřiném podniku	-401	-3
Částka zaplacená v minulých obdobích	<u>-401</u>	<u>-508</u>
Peněžní tok (příjem) z akvizic v I. pololetí 2011	<u><u>-401</u></u>	<u><u>-6</u></u>

Od data akvizice přispěly nově nabyté dceřiné společnosti do konsolidovaného výkazu zisku a ztráty k 30. 6. 2011 následovně (v mil. Kč):

	<u>ČEZ Energo</u>	<u>TMK</u>
Provozní výnosy	72	-
Zisk před zdaněním a ostatními náklady a výnosy	12	-
Zisk po zdanění	10	-

Kdyby k těmto akvizicím došlo na začátku roku 2011, zisk Skupiny ČEZ k 30. 6. 2011 by činil 23 946 mil. Kč a výnosy z pokračujících operací by byly 103 605 mil. Kč. Goodwill vykázáný na základě provizorního zaúčtování podnikových kombinací představuje hodnotu očekávaných synergií vyplývajících z akvizic.

Následující tabulka zobrazuje celkové peněžní toky související s akvizicemi během I. pololetí roku 2011 (v mil. Kč):

Snížení pořizovací ceny akvizice	-3
Mínus nabyté peněžní prostředky při akvizici	<u>-404</u>
Celkem peněžní prostředky nabyté v souvislosti s akvizicemi v I. pololetí roku 2011	<u><u>-407</u></u>

Akvizice dceřiných podniků v I. pololetí roku 2010

V květnu 2010 Skupina nabyla 85% podíl ve společnosti Teplárna Trmice, a.s., která se zabývá výrobou a prodejem tepla a elektrické energie. Součástí transakce bylo také pořízení 15% podílu ve společnosti Dalkia Česká republika, a.s., které je zaúčtováno jako pořízení realizovatelných cenných papírů.

Dříve vykázané provizorní zaúčtování akvizice založené na účetních hodnotách bylo nahrazeno konečným zaúčtováním na základě stanovených reálných hodnot identifikovatelných aktiv a závazků společnosti Teplárna Trmice, a.s., k datu akvizice. Reálné hodnoty nabytých identifikovatelných aktiv a závazků k datu akvizice byly následující (v mil. Kč):

	<u>Teplárna Trmice</u>
Podíl nakoupený v I. pololetí roku 2010	85 %
Dlouhodobý hmotný majetek	5 455
Ostatní stálá aktiva	75
Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty	239
Pohledávky, netto	209
Zásoby materiálu, netto	65
Zásoby fosilních paliv	26
Emisní povolenky	430
Ostatní oběžná aktiva	67
Odložený daňový závazek	-852
Obchodní a jiné závazky	-72
Závazky z titulu daně z příjmů	-35
Ostatní pasiva	<u>-396</u>
Celkem čistá aktiva	5 211
Podíl nakoupených čistých aktiv	4 429
Goodwill	<u>416</u>
Celková pořizovací cena podílu	4 845
Mínus:	
Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty v nakoupeném dceřiném podniku	<u>-239</u>
Peněžní výdaj na akvizici	<u><u>4 606</u></u>

Od data akvizice 31. 5. 2010 přispěla společnost Teplárna Trmice, a.s., do konsolidovaného výkazu zisku a ztráty k 30. 6. 2010 následovně (v mil. Kč):

	<u>Teplárna Trmice</u>
Provozní výnosy	86
Ztráta před zdaněním a ostatními náklady a výnosy	-32
Ztráta po zdanění	-26

Kdyby k této akvizici došlo na začátku roku 2010, zisk Skupiny ČEZ k 30. 6. 2010 by činil 28 664 mil. Kč a výnosy z pokračujících operací by byly 99 274 mil. Kč. Goodwill uznaný na základě zaúčtování podnikové kombinace se skládá z reálné hodnoty synergií vyplývajících z akvizice.

Následující tabulka zobrazuje celkové peněžní toky vydané na akvizice během I. pololetí roku 2010 (v mil. Kč):

Peněžní prostředky použité na nákup dceřiného podniku	4 845
Peněžitý vklad do přidružené společnosti	35
Změna závazků z akvizic	111
Mínus nabyté peněžní prostředky při akvizici	<u>-239</u>
Celkem peněžní prostředky použité na akvizice v I. pololetí roku 2010	<u><u>4 752</u></u>

5. Investice do dceřiných, přidružených a společných podniků

Mezitímní konsolidované finanční výkazy Skupiny ČEZ zahrnují finanční údaje společnosti ČEZ, a. s., a jejich dceřiných, přidružených a společných podniků, které jsou uvedeny v následující tabulce:

Dceřiné podniky	Sídlo	% vlastnických práv		% hlasovacích práv	
		30.6.2011	31.12.2010	30.6.2011	31.12.2010
3 L invest a.s.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
AREA-GROUP CL a.s.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
Bioplyn technologie s.r.o.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
Bohemian Development, a.s.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
Centrum výzkumu Řež s.r.o.	Česká republika	52,46 %	52,46 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Albania Sh.A.	Albánie	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
	Bosna a				
CEZ Bosna i Hercegovina d.o.o.	Hercegovina	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Bulgaria EAD	Bulharsko	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Bulgarian Investments B.V.	Nizozemí	100,00 %	-	100,00 %	-
CEZ Ciepło Polska sp. z o.o.	Polsko	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Deutschland GmbH	Německo	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Distributie S.A.	Rumunsko	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Elektro Bulgaria AD	Bulharsko	67,00 %	67,00 %	67,00 %	67,00 %
CEZ Elektroproduktstvo Bulgaria AD	Bulharsko	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ FINANCE B.V.	Nizozemí	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Finance Ireland Ltd.	Irsko	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Finance Ireland (No.2) Ltd.	Irsko	100,00 %	-	100,00 %	-
CEZ Hungary Ltd.	Maďarsko	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Chorzow B.V.	Nizozemí	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ International Finance B.V.	Nizozemí	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Laboratories Bulgaria EOOD – in liquidation	Bulharsko	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ MH B.V.	Nizozemí	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Nowa Skawina S.A.	Polsko	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Poland Distribution B.V.	Nizozemí	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Polska sp. z o.o.	Polsko	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Produkty Energetyczne Polska sp. z o.o.	Polsko	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Razpredelenie Bulgaria AD	Bulharsko	67,00 %	67,00 %	67,00 %	67,00 %
CEZ Romania S.A.	Rumunsko	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ RUS OOO	Rusko	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Servicii S.A. ¹⁾	Rumunsko	-	100,00 %	-	100,00 %
CEZ Shpërndarje Sh.A.	Albánie	76,00 %	76,00 %	76,00 %	76,00 %
CEZ Silesia B.V.	Nizozemí	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Slovensko, s.r.o.	Slovensko	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Srbija d.o.o.	Srbsko	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Trade Albania Sh.P.K.	Albánie	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Trade Bulgaria EAD	Bulharsko	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Trade Polska sp. z o.o.	Polsko	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Trade Romania S.R.L.	Rumunsko	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Ukraine LLC	Ukrajina	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Vanzare S.A.	Rumunsko	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
ČEZ Bohunice a.s.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
ČEZ Distribuce, a. s.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
ČEZ Distribuční služby, s.r.o.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
ČEZ Energetické produkty, s.r.o.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
ČEZ Energetické služby, s.r.o.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
ČEZ Energo, s.r.o.	Česká republika	50,11 %	-	50,11 %	-

Dceřiné podniky	Sídlo	% vlastnických práv		% hlasovacích práv	
		30.6.2011	31.12.2010	30.6.2011	31.12.2010
ČEZ ENERGOSERVIS spol. s r.o.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
ČEZ ICT Services, a. s.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
ČEZ Logistika, s.r.o.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
ČEZ Měření, s.r.o.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
ČEZ Prodej, s.r.o.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
ČEZ Správa majetku, s.r.o.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
ČEZ Teplárenská, a.s.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
ČEZ Zákaznické služby, s.r.o.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
DOMICA FPI s.r.o.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
eEnergy Hodonín a.s.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
eEnergy Ralsko a.s.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
eEnergy Ralsko - Kuřívody a.s.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
Elektrárna Chvaletice a.s.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
Elektrociepłownia Chorzów ELCHO sp. z o.o.	Polsko	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
Elektrownia Skawina S.A.	Polsko	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
Energetické centrum s.r.o.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
FVE Buštěhrad a.s.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
FVE Vranovská Ves a.s.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
GENTLEY a.s.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
KEFARIUM,a.s.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
MARTIA a.s.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
M.W. Team Invest S.R.L.	Rumunsko	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
	Bosna a				
NERS d.o.o.	Hercegovina	51,00 %	51,00 %	51,00 %	51,00 %
New Kosovo Energy L.L.C.	Kosovo	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
Ovidiu Development S.R.L.	Rumunsko	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
PPC Úžín, a.s.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
PRODECO, a.s.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
SD - 1.strojírenská, a.s.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
SD - Autodoprava, a.s.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
SD - Kolejová doprava, a.s.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
SD - KOMES, a.s.	Česká republika	92,65 %	92,65 %	92,65 %	92,65 %
SD - Rekultivace, a.s.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
Severočeské doly a.s.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
STE - obchodní služby spol. s r.o. v likvidaci	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
ŠKODA PRAHA a.s.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
ŠKODA PRAHA Invest s.r.o.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
Taidana Limited	Kypr	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
TEC Varna EAD	Bulharsko	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
Tepelné hospodářství města Ústí nad Labem s.r.o.	Česká republika	52,89 %	52,89 %	55,83 %	55,83 %
Teplárna Trmice, a.s.	Česká republika	85,00 %	85,00 %	85,00 %	85,00 %
TMK Hydroenergy Power S.R.L.	Rumunsko	100,00 %	-	100,00 %	-
Tomis Team S.R.L.	Rumunsko	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
Ústav jaderného výzkumu Řež a.s.	Česká republika	52,46 %	52,46 %	52,46 %	52,46 %

Přidružené a společné podniky	Sídlo	% vlastnických práv		% hlasovacích práv	
		30.6.2011	31.12.2010	30.6.2011	31.12.2010
Akcez Enerji A.S.	Turecko	44,31 %	44,31 %	50,00 %	50,00 %
Aken B.V.	Nizozemí	37,36 %	37,36 %	50,00 %	50,00 %
Akenerji Dogal Gaz Ithalat Ihracat ve Toptan Ticaret A.S.	Turecko	37,36 %	37,36 %	50,00 %	50,00 %
Akenerji Elektrik Enerjisi Ithalat Ihracat ve Toptan Ticaret A.S.	Turecko	33,63 %	33,63 %	45,00 %	45,00 %
Akenerji Elektrik Üretim A.S.	Turecko	37,36 %	37,36 %	37,36 %	37,36 %
Akka Elektrik Üretim A.S.	Turecko	33,63 %	33,63 %	45,00 %	45,00 %
Akkur Enerji Üretim A.S.	Turecko	36,99 %	36,99 %	49,50 %	49,50 %
AK-EL Kemah Elektrik Üretim ve Ticaret A.S. ²⁾	Turecko	37,36 %	37,36 %	50,00 %	50,00 %
AK-EL Yalova Elektrik Üretim A.S.	Turecko	33,65 %	33,65 %	45,54 %	45,54 %
CM European Power International B.V.	Nizozemí	50,00 %	50,00 %	50,00 %	50,00 %
CM European Power International s.r.o.	Slovensko	50,00 %	50,00 %	50,00 %	50,00 %
CM European Power Slovakia s.r.o.	Slovensko	50,00 %	50,00 %	50,00 %	50,00 %
Egemer Elektrik Üretim A.S.	Turecko	37,36 %	37,36 %	50,00 %	50,00 %
Jadrová energetická spoločnosť Slovenska, a. s.	Slovensko	49,00 %	49,00 %	50,00 %	50,00 %
JESS Invest, s. r. o.	Slovensko	49,00 %	49,00 %	50,00 %	50,00 %
JTSD - Braunkohlebergbau GmbH	Německo	50,00 %	50,00 %	50,00 %	50,00 %
LOMY MOŘINA spol. s r.o.	Česká republika	51,05 %	51,05 %	50,00 %	50,00 %
Mem Enerji Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.S.	Turecko	36,99 %	36,99 %	49,50 %	49,50 %
Mitteldeutsche Braunkohlengesellschaft mbH	Německo	50,00 %	50,00 %	50,00 %	50,00 %
MOL - CEZ European Power Hungary Ltd.	Maďarsko	50,00 %	50,00 %	50,00 %	50,00 %
Sakarya Elektrik Dagitim A.S.	Turecko	44,31 %	44,31 %	50,00 %	50,00 %

Vlastnická práva představují efektivní vlastnický podíl Skupiny.

¹⁾ Společnost CEZ Servicii S.A. sfúzovala dne 1. 1. 2011 s nástupnickou společností CEZ Romania S.A.

²⁾ Původní název společnosti Ickale Enerji Elektrik Üretim ve Ticaret A.S. byl v květnu 2011 změněn na AK-EL Kemah Elektrik Üretim ve Ticaret A.S.

6. Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty

Pro účely konsolidovaného výkazu o peněžních tocích mají k 30. 6. 2011 a 31. 12. 2010 peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty následující složení (v mil. Kč):

	K 30.6.2011	K 31.12.2010
Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty jako samostatný řádek v rozvaze	29 286	22 163
Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty přiřaditelné aktivům klasifikovaným jako držena k prodeji	23	23
Celkem	29 309	22 186

7. Vlastní kapitál

Valná hromada společnosti ČEZ, a. s., konaná 1. června 2011 schválila dividendu 50,0 Kč na akcii. Celková výše schválených dividend činí 26 706 mil. Kč.

8. Dlouhodobé dluhy

Přehled dlouhodobých dluhů k 30. 6. 2011 a k 31. 12. 2010 (v mil. Kč):

	<u>K 30.6.2011</u>	<u>K 31.12.2010</u>
4,625% euroobligace splatné v roce 2011 (154 mil. EUR)	-	3 850
4,125% euroobligace splatné v roce 2013 (500 mil. EUR)	12 128	12 474
5,125% euroobligace splatné v roce 2012 (500 mil. EUR)	12 158	12 510
6,000% euroobligace splatné v roce 2014 (600 mil. EUR)	14 539	14 954
3,005% euroobligace splatné v roce 2038 (12 000 mil. JPY)	2 511	2 764
5,825% euroobligace s nulovým kuponem splatné v roce 2038 (6 mil. EUR)	30	30
4,270% euroobligace s nulovým kuponem splatné v roce 2011 (1 400 mil. Kč)	-	1 379
4,450% euroobligace s nulovým kuponem splatné v roce 2011 (1 600 mil. Kč)	-	1 573
5,750% euroobligace splatné v roce 2015 (600 mil. EUR)	14 559	14 980
2,845% euroobligace splatné v roce 2039 (8 000 mil. JPY)	1 675	1 844
5,000% euroobligace splatné v roce 2021 (750 mil. EUR)	18 201	18 733
6M Euribor + 1,25% euroobligace splatné v roce 2019 (50 mil. EUR)	1 213	1 248
3M Euribor + 0,45% euroobligace splatné v roce 2011 (110 mil. EUR)	-	2 756
3M Libor + 0,70% euroobligace splatné v roce 2012 (100 mil. USD)	1 682	1 871
3M Euribor + 0,50% euroobligace splatné v roce 2011 (100 mil. EUR)	2 434	2 505
6M Pribor + 0,62% euroobligace splatné v roce 2012 (3 000 mil. Kč)	2 998	2 998
4,875% euroobligace splatné v roce 2025 (750 mil. EUR)	18 150	18 679
4,500% euroobligace splatné v roce 2020 (750 mil. EUR)	18 028	18 544
2,160% euroobligace splatné v roce 2023 (11 500 mil. JPY)	2 409	-
4,600% euroobligace splatné v roce 2023 (1 250 mil. Kč)	1 247	-
3,625% euroobligace splatné v roce 2016 (500 mil. EUR)	12 066	-
2,150%*IRp euroobligace splatné v roce 2021 (100 mil. EUR)	2 435	-
4,500% dluhopisy na jméno (registered bonds) splatné v roce 2030 (40 mil. EUR)	949	976
4,750% dluhopisy na jméno (registered bonds) splatné v roce 2023 (40 mil. EUR)	958	-
9,220% dluhopisy splatné v roce 2014 (2 500 mil. Kč) ¹⁾	2 498	2 498
Dluhopisy celkem	142 868	137 166
Část splatná během jednoho roku	-2 434	-12 063
Dluhopisy bez části splatné během jednoho roku	140 434	125 103
Dlouhodobé bankovní a ostatní úvěry:		
Dlouhodobé bankovní a ostatní úvěry celkem	16 827	17 660
Část splatná během jednoho roku	-774	-2 723
Dlouhodobé bankovní a ostatní úvěry bez části splatné během jednoho roku	16 053	14 937
Dlouhodobé dluhy celkem	159 695	154 826
Část splatná během jednoho roku	-3 208	-14 786
Dlouhodobé dluhy bez části splatné během jednoho roku	156 487	140 040

¹⁾ Od roku 2006 je úroková sazba stanovena jako index spotřebitelských cen v ČR plus 4,20 %.

9. Krátkodobé úvěry

Přehled krátkodobých úvěrů k 30. 6. 2011 a 31. 12. 2010 (v mil. Kč):

	<u>K 30.6.2011</u>	<u>K 31.12.2010</u>
Krátkodobé bankovní úvěry	4 647	8 306
Kontokorentní účty	1 142	1 312
Celkem	<u>5 789</u>	<u>9 618</u>

10. Opční program

K 30. 6. 2011, resp. k 31. 12. 2010, byla členům představenstva a vybraným manažerům přiznána opční práva na nákup 2 525 tis. ks, resp. 2 365 tis. ks, akcií společnosti.

V následující tabulce jsou uvedeny změny v počtu přiznaných opcí, k nimž došlo během I. pololetí roku 2011 a vážené průměry opčních cen akcií:

	Počet opcí			Průměrná cena Kč za akcii
	Předsta- venstvo tis. ks	Vybraní manažeri tis. ks	Celkem tis. ks	
Počet opcí k 31. 12. 2010	1 620	745	2 365	1 055,13
Přiznané opce	120	250	370	894,07
Uplatněné opce ¹⁾	-120	-90	-210	806,74
Počet opcí k 30. 6. 2011	<u>1 620</u>	<u>905</u>	<u>2 525</u>	<u>1 052,19</u>

¹⁾ V období 1-6/2011 činila průměrná tržní cena akcií k datu uplatnění opcí 936,76 Kč za akcii.

V následujícím přehledu jsou uvedeny počty přiznaných opcí na akcie (v tis. ks) k 30. 6. 2011 a 31. 12. 2010, členěné dle rozmezí opčních cen:

	<u>K 30.6.2011</u>	<u>K 31.12.2010</u>
500 – 900 Kč za akcii	565	645
900 – 1 400 Kč za akcii	1 960	1 720
Celkem	<u>2 525</u>	<u>2 365</u>

V období 1-6/2011, resp. 2010, zaúčtovala společnost osobní náklady související s přiznanými opcemi ve výši 37 mil. Kč, resp. 49 mil. Kč. Veškeré uplatněné opce společnost vypořádala z vlastních akcií. Zisk nebo ztráta z prodeje vlastních akcií byly zaúčtovány přímo do vlastního kapitálu.

11. Daň z příjmů

Daňový dopad týkající se jednotlivých položek ostatního úplného výsledku (v mil. Kč):

	1-6/2011		1-6/2010			
	Částka před zdaněním	Daňový dopad	Částka po zdanění	Částka před zdaněním	Daňový dopad	Částka po zdanění
Změna reálné hodnoty finančních nástrojů zajišťujících peněžní toky účtovaná do vlastního kapitálu	2 723	-518	2 205	4 190	-796	3 394
Odúčtování zajištění peněžních toků z vlastního kapitálu	-656	125	-531	-1 235	235	-1 000
Změna reálné hodnoty realizovatelných cenných papírů účtovaná do vlastního kapitálu	17	-11	6	230	-46	184
Odúčtování realizovatelných cenných papírů z vlastního kapitálu	2	-	2	2	-	2
Rozdíly z kurzových přepočtů	-2 746	-	-2 746	-2 211	-117	-2 328
Podíl na změnách vlastního kapitálu přidružených a společných podniků	20	-	20	-12	1	-11
Celkem	-640	-404	-1 044	964	-723	241

12. Informace o segmentech

Skupina vykazuje své výsledky v členění na provozní segmenty, které jsou vymezeny s ohledem na zeměpisné umístění aktiv a podobnost ekonomického prostředí a ekonomických rysů, např. obdobné hodnoty dlouhodobých průměrných hrubých marží, obdobný charakter výrobků a služeb a regulačního prostředí. Skupina na tomto základě identifikovala sedm povinně vykazovaných segmentů:

- Výroba a obchod / Střední Evropa
- Distribuce a prodej / Střední Evropa
- Těžba / Střední Evropa
- Ostatní / Střední Evropa
- Výroba a obchod / Jihovýchodní Evropa
- Distribuce a prodej / Jihovýchodní Evropa
- Ostatní / Jihovýchodní Evropa

Skupina účtuje o výnosech a transakcích mezi segmenty, jako by se jednalo o výnosy a transakce se třetími stranami, tj. v tržních nebo regulovaných cenách, pokud se jedná o regulovanou oblast.

Skupina hodnotí výsledky jednotlivých segmentů podle ukazatele EBITDA (zisk před zdaněním a ostatními náklady a výnosy zvýšený o odpisy).

Následující tabulky shrnují informace o provozních segmentech k 30. 6. 2011 a 2010, resp. k 31. 12. 2010 (v mil. Kč):

K 30. 6. 2011:	Výroba a obchod SE		Distribuce a prodej SE		Těžba SE		Ostatní SE		Výroba a obchod JVE		Distribuce a prodej JVE		Ostatní JVE		Součet za segmenty		Eliminace		Konsolidované údaje		
	SE		SE		SE		SE		JVE		JVE		JVE		JVE						
Tržby kromě tržeb mezi segmenty	33 870	46 927	2 324	1 371	1 855	17 190	17 190	17	1 855	17 190	17	103 554	-	103 554	-	103 554	-	-	-	103 554	
Tržby mezi segmenty	24 118	4 419	3 079	17 317	433	178	17 317	1 043	433	178	1 043	50 587	-50 587	-	50 587	-50 587	-	-	-	-	
Výnosy celkem	57 988	51 346	5 403	18 688	2 288	17 368	18 688	1 060	2 288	17 368	1 060	154 141	-50 587	103 554	154 141	-50 587	-	-	-	103 554	
EBITDA	28 907	7 832	2 468	2 741	1 780	1 475	2 741	74	1 780	1 475	74	45 277	-1 386	43 891	45 277	-1 386	-	-	-	43 891	
Odpisy	-6 959	-1 704	-885	-1 077	-454	-1 115	-1 077	-29	-454	-1 115	-29	-12 223	-	-12 223	-12 223	-	-	-	-	-12 223	
EBIT	21 948	6 128	1 583	1 664	1 326	360	1 664	45	1 326	360	45	33 054	-1 386	31 668	33 054	-1 386	-	-	-	31 668	
Nákladové úroky z dluhů a rezerv	-2 935	-131	-151	-17	-240	-85	-17	-44	-240	-85	-44	-3 603	505	-3 098	-3 603	505	-	-	-	-3 098	
Výnosové úroky	1 077	16	203	21	28	81	21	32	28	81	32	1 458	-505	953	1 458	-505	-	-	-	953	
Zisk/ztráta z cenných papírů v ekvivalenci	32	-	-123	-	-91	-53	-	-	-91	-53	-	-235	-	-235	-235	-	-	-	-	-235	
Daň z příjmů	-3 669	-1 140	-284	-422	-174	-146	-422	-2	-174	-146	-2	-5 837	264	-5 573	-5 837	264	-	-	-	-5 573	
Zisk po zdanění	29 724	4 847	1 526	1 233	894	143	1 233	31	894	143	31	38 398	-14 469	23 929	38 398	-14 469	-	-	-	23 929	
Identifikovatelná aktiva	229 439	64 189	18 800	14 255	21 265	26 412	14 255	74	21 265	26 412	74	374 434	-7 842	366 592	374 434	-7 842	-	-	-	366 592	
Cenné papíry v ekvivalenci	4 123	-	3 875	-	5 215	2 180	-	-	5 215	2 180	-	15 393	-	15 393	15 393	-	-	-	-	15 393	
Nealokovaná aktiva																					194 180
Aktiva celkem																					576 165
Pořízení stálých aktiv	11 780	4 296	1 611	8 245	602	1 197	8 245	328	602	1 197	328	28 059	-9 085	18 974	28 059	-9 085	-	-	-	-	18 974

K 30. 6. 2010 (upraveno *):	Výroba a obchod SE	Distribuce a prodej SE	Těžba SE	Ostatní SE	Výroba a obchod JVE	Distribuce a prodej JVE	Ostatní JVE	Součet za segmenty	Eliminace	Konsolidované údaje
	Tržby kromě tržeb mezi segmenty	30 429	45 787	2 314	1 569	1 262	17 311	11	98 683	-
Tržby mezi segmenty	25 767	2 619	2 822	18 132	2	37	1 068	50 447	-50 447	-
Výnosy celkem	56 196	48 406	5 136	19 701	1 264	17 348	1 079	149 130	-50 447	98 683
EBITDA	32 497	7 576	2 202	2 717	171	1 915	49	47 127	38	47 165
Odpisy	-6 762	-1 584	-784	-967	-175	-1 131	-32	-11 435	-	-11 435
EBIT	25 735	5 992	1 418	1 750	-4	784	17	35 692	38	35 730
Nákladové úroky z dluhů a rezerv	-2 776	-147	-151	-59	8	-70	-6	-3 201	463	-2 738
Výnosové úroky	1 106	27	248	30	28	123	3	1 565	-463	1 102
Zisk/ztráta z cenných papírů v ekvivalenci	57	-	-107	-	-115	-219	-	-384	-	-384
Daň z příjmů	-4 168	-1 075	-283	-292	52	-267	-8	-6 041	-	-6 041
Zisk po zdanění	27 614	4 786	1 463	1 563	-406	204	2	35 226	-6 537	28 689
Pořízení stálých aktiv	14 173	4 400	1 280	11 513	1 186	1 245	440	34 237	-11 215	23 022
K 31. 12. 2010 (upraveno *):										
Identifikovatelná aktiva	226 502	61 662	18 065	16 819	21 407	27 130	90	371 675	-9 165	362 510
Cenné papíry v ekvivalenci	4 215	-	3 829	-	6 291	2 592	-	16 927	-	16 927
Nealokovaná aktiva										
Aktiva celkem										<u>164 938</u>
										<u>544 375</u>

* Některé údaje byly upraveny v souvislosti s finálním oceněním Teplárny Trmice, a.s., reálnou hodnotou k datu akvizice a neodpovídají stavu uvedenému v mezitímní konsolidované účetní závěrce k 30. 6. 2010 a v konsolidované účetní závěrce za rok 2010.

13. Závazky nevykázané v rozvaze

Společnost je, jako žalovaná strana, účastníkem několika soudních sporů souvisejících s realizací práva výkupu účastnických cenných papírů od minoritních akcionářů (tzv. squeeze-out) v bývalých regionálních distribučních společnostech a společnostech Severočeské doly a.s. a ČEZ Teplárenská, a.s. Vzhledem k tomu, že v současné době nelze předjímat výsledek řízení a odhadnout míru rizika případného neúspěchu v těchto sporech, a tedy ani výši případných budoucích výdajů, není žádný závazek z tohoto titulu v mezitímní účetní závěrce obsažen.

14. Události po datu mezitímní účetní závěrky

V závěru července 2011 byla všemi příslušnými orgány Skupiny ČEZ schválena transakce, při níž, po schválení ze strany příslušných soutěžních orgánů, Skupina ČEZ prodá společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s., svůj 50% podíl v německé těžební společnosti MIBRAG a projekt na výstavbu nové uhelné elektrárny Profen v lokalitě dolu MIBRAG, a současně získá 100% podíl ve společnosti Energotrans, a.s., která dodává teplo z Mělníka do Prahy.

Identifikace akciové společnosti ČEZ

ČEZ, a. s.
Duhová 2/1444
140 53 Praha 4
Česká republika

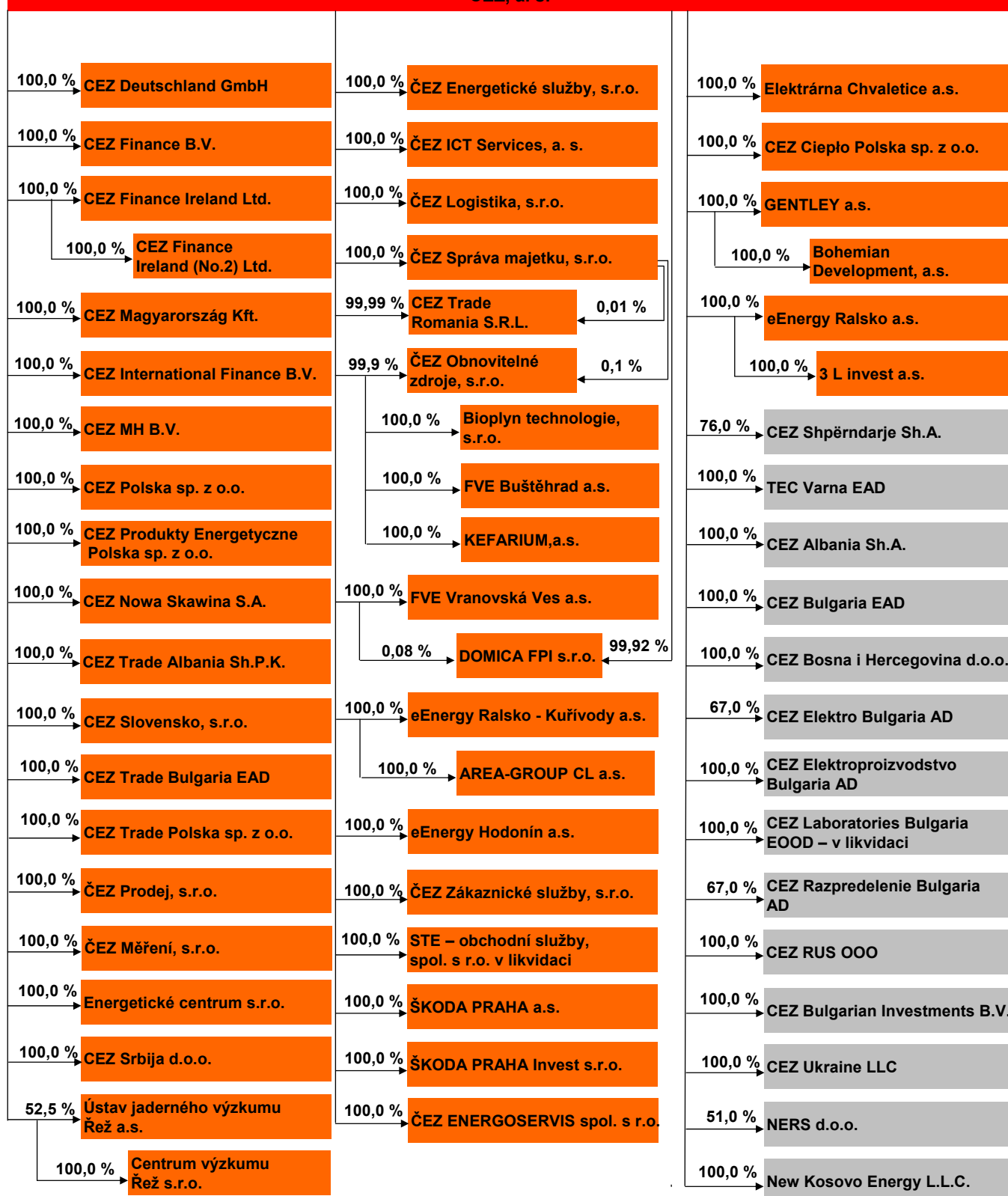
Zápis v obchodním rejstříku vedeném
Městským soudem v Praze, oddíl B, vložka 1581

Rok založení:	1992
Právní forma:	akciová společnost
IČ:	452 74 649
DIČ:	CZ45274649
Bankovní spojení:	KB Praha 1, č. ú. 71504011/0100
Telefon:	+420 211 041 111
Fax:	+420 211 042 001
Internet:	www.cez.cz
E-mail:	cez@cez.cz

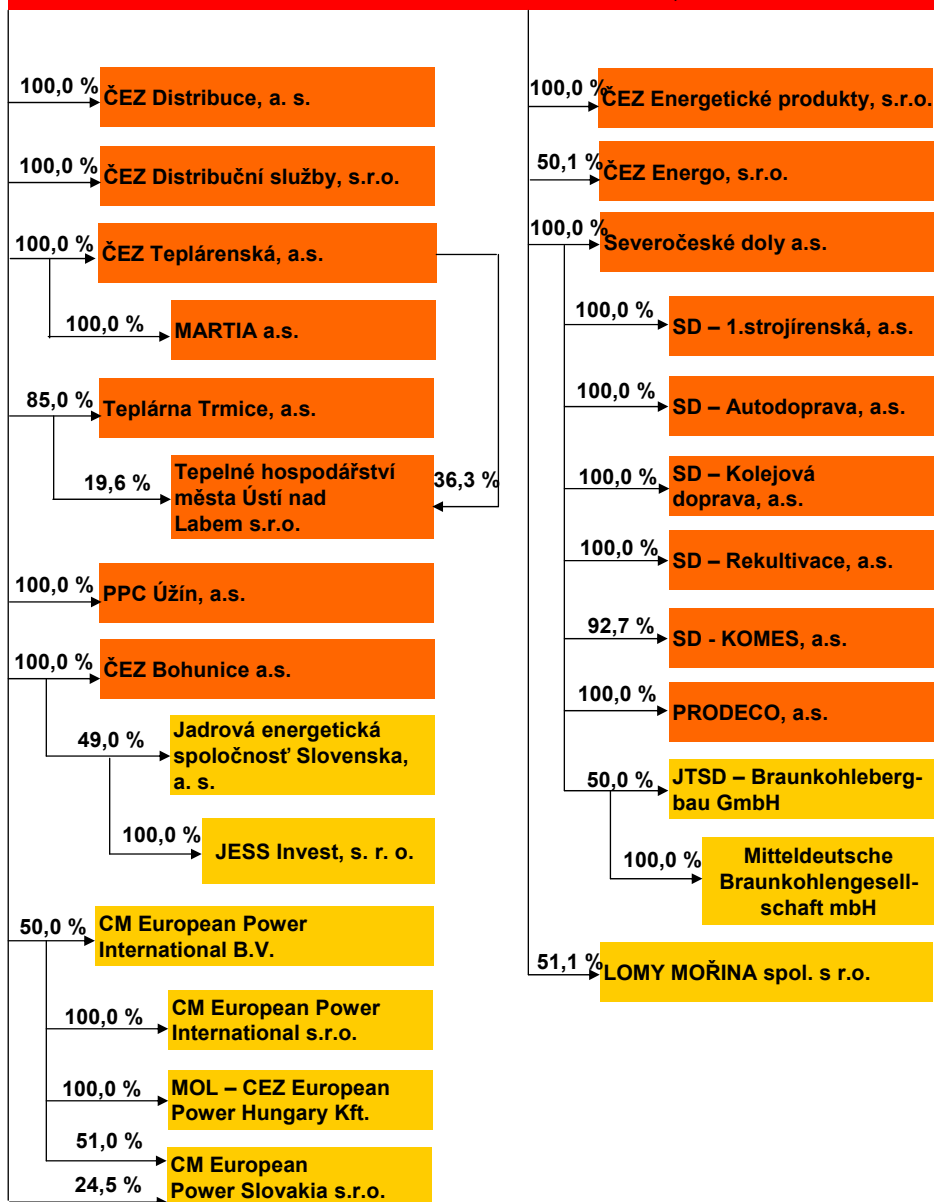
Uzávěrka obsahu Pololetní zprávy 2011: 22. 8. 2011

Schéma konsolidačního celku Skupiny ČEZ k 30. 6. 2011

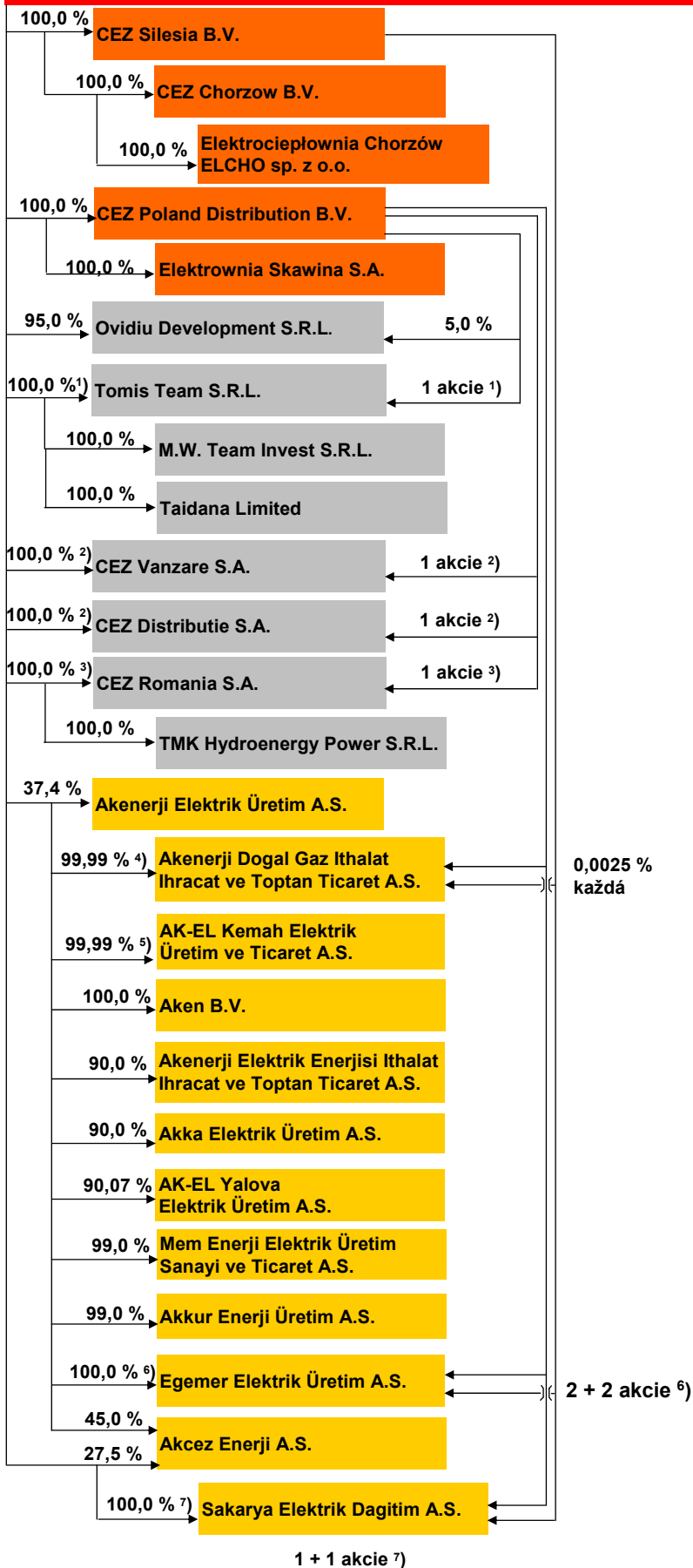
ČEZ, a. s.



ČEZ, a. s.



ČEZ, a. s.



% znázorňují podíl ovládající osoby na základním kapitálu společnosti

- mateřská společnost
- dceřiná společnost v oblasti střední Evropy
- dceřiná společnost v oblasti jihovýchodní Evropy
- přidružená společnost nebo společný podnik

- 1) u spol. Tomis Team – ČEZ, a. s., vlastní 46 777 102 akcií a CEZ Poland Distribution B.V. 1 akcii z celkových 46 777 103 akcií. Podíl ČEZ, a. s., činí 99,999998 %, podíl CEZ Poland Distribution B.V. 0,000002 %.
- 2) u spol. CEZ Vanzare a CEZ Distributie – ČEZ, a. s., vlastní 71 523 468 akcií a CEZ Poland Distribution B.V. 1 akcii z celkových 71 523 469 akcií. Podíl ČEZ, a. s., činí 99,9999986 %, podíl CEZ Poland Distribution B.V. 0,00000140 %.
- 3) u spol. CEZ Romania S.A. – ČEZ, a. s., vlastní 49 999 akcií a CEZ Poland Distribution B.V. 1 akcii z celkových 50 000 akcií. Podíl ČEZ, a. s., činí 99,9998%, podíl CEZ Poland Distribution B.V. 0,0002 %.
- 4) u spol. Akenerji Dogal Gaz Ithalat Ihracat ve Toptan Ticaret A.S. – Akenerji Elektrik Üretim A.S. vlastní 3 312 714 akcií, CEZ Poland Distribution B.V. 83 akcií a CEZ Silesia B.V. 83 akcií z celkových 3 313 046 akcií. Podíl Akenerji Elektrik Üretim A.S. činí 99,99 %, podíl CEZ Poland Distribution B.V. 0,0025 % a CEZ Silesia B.V. 0,0025 %.
- 5) u spol. AK-EL Kemah Elektrik Üretim ve Ticaret A.S. – Akenerji Elektrik Üretim A.S. vlastní 46 601 akcií z celkových 46 605 akcií. Podíl Akenerji Elektrik Üretim A.S. činí 99,9914172 %.
- 6) u spol. Egemer Elektrik Üretim A.S. – Akenerji Elektrik Üretim A.S. vlastní 134 999 992 akcií, CEZ Poland Distribution B.V. 2 akcie a CEZ Silesia B.V. 2 akcie z celkových 135 000 000 akcií. Podíl Akenerji Elektrik Üretim A.S. činí 99,9999944 %, podíl CEZ Poland Distribution B.V. 0,0000014 % a podíl CEZ Silesia B.V. 0,0000014 %.
- 7) u spol. Sakarya Elektrik Dagitim – Akcez Enerji A.S. vlastní 232 994 896 akcií, CEZ Poland Distribution B.V. 1 akcii a CEZ Silesia B.V. 1 akcii. Podíl Akcez Enerji A.S., činí 99,99999828 %, podíl CEZ Poland Distribution B.V. 0,00000043 % a podíl CEZ Silesia B.V. 0,00000043 %.