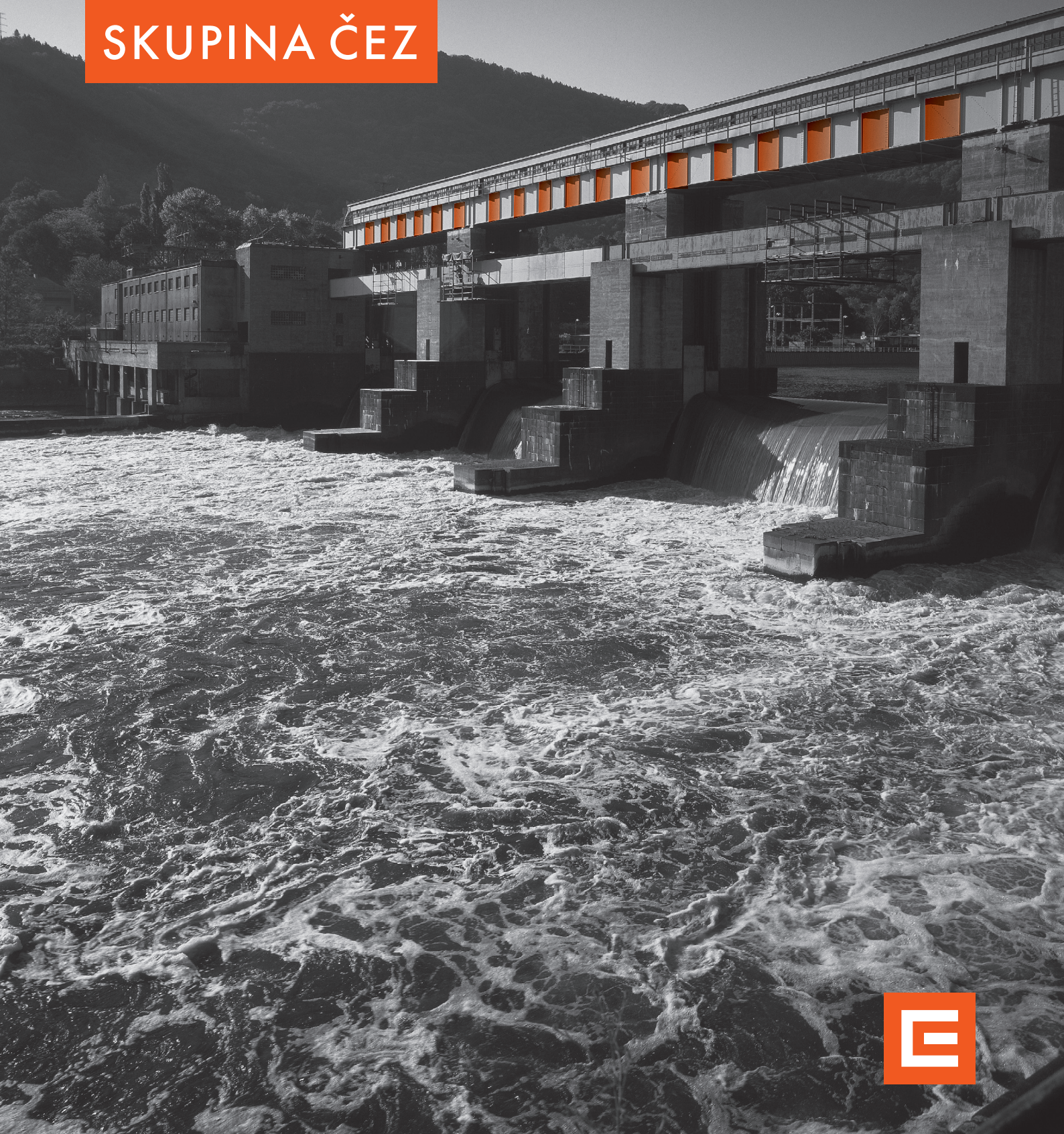


POLOLETNÍ ZPRÁVA 2013

SKUPINA ČEZ



SKUPINA ČEZ

Představení Skupiny ČEZ

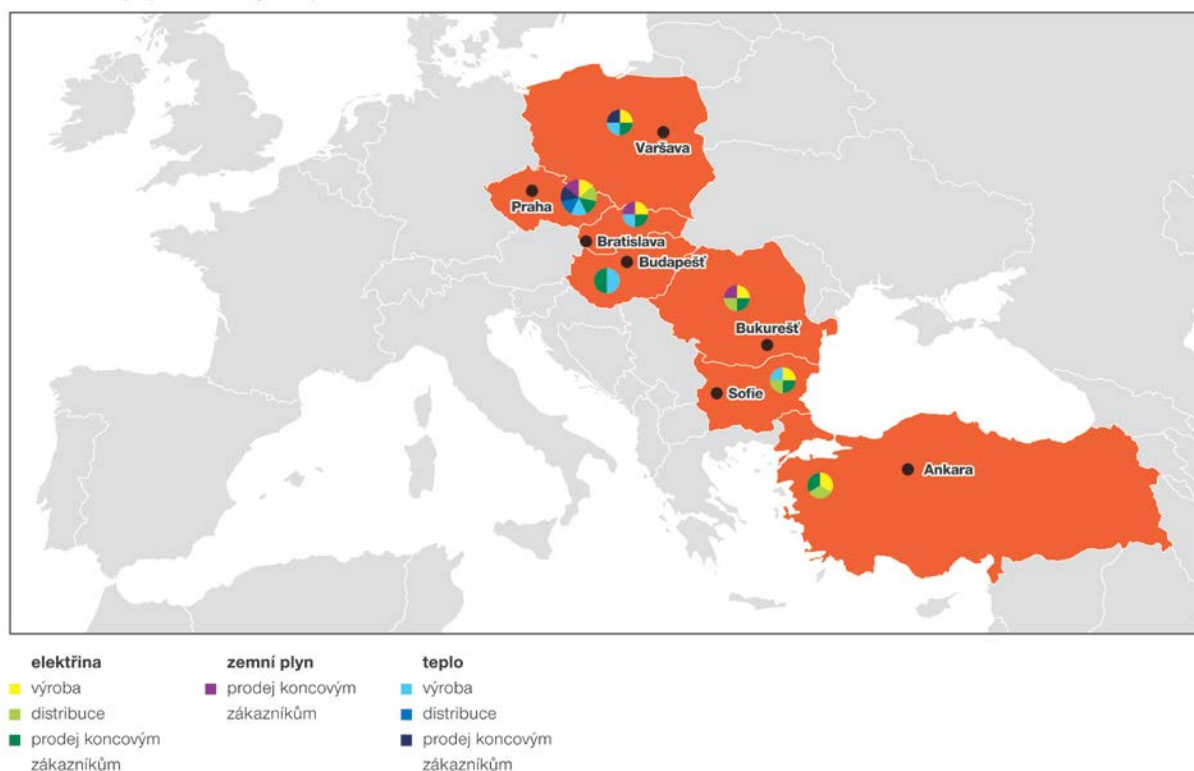
Skupina ČEZ je etablovaným integrovaným energetickým koncernem působícím v řadě zemí střední a jihovýchodní Evropy a Turecku s ústředím v České republice. Hlavní předmět podnikání koncernu tvoří výroba, distribuce, obchod a prodej v oblasti elektřiny a tepla, obchod a prodej v oblasti zemního plynu a těžba uhlí. Skupina ČEZ zaměstnává 27 tisíc zaměstnanců.

Nejvýznamnějším akcionářem mateřské společnosti ČEZ, a. s., je Česká republika s podílem na základním kapitálu téměř 70 %. Akcie ČEZ, a. s., se obchodují na pražské a varšavské burze cenných papírů, kde jsou součástí burzovních indexů PX a WIG-CEE.

Rozhodující součástí poslání Skupiny ČEZ je maximalizovat návratnost vložených prostředků a zajistit dlouhodobý růst hodnoty pro akcionáře. V rámci své podnikatelské činnosti se Skupina ČEZ hlásí k principům trvale udržitelného rozvoje, podporuje energetickou úspornost, prosazuje nové technologie a svá energetická zařízení provozuje v souladu s bezpečnostními standardy. Firemní kultura je orientována na bezpečnost, výkon a stálý růst vnitřní efektivity, při svém podnikání se Skupina ČEZ současně řídí přísnými etickými standardy, zahrnujícími i odpovědné chování ke svému okolí, společnosti a životnímu prostředí.

V České republice společnosti Skupiny ČEZ vyrábějí a distribuují elektřinu a teplo, obchodují s elektřinou a dalšími komoditami, prodávají koncovým zákazníkům elektřinu, teplo i zemní plyn a zabývají se těžbou uhlí. Výrobní portfolio tvoří jaderné, uhelné, plynové, vodní a další obnovitelné zdroje. K zajištění kontinuity úspěšného působení na trhu v České republice, který je pro Skupinu ČEZ z hlediska jejího podnikání rozhodující, probíhá rozsáhlá obnova, modernizace a rozvoj výrobního portfolia a distribučních sítí.

Působení Skupiny ČEZ v energetice podle teritoria



V zahraničí se Skupina ČEZ zaměřuje zejména na trhy ve střední a jihovýchodní Evropě. Působí zde hlavně v oblasti distribuce, prodeje a výroby elektřiny z uhelných a obnovitelných zdrojů a obchoduje s elektřinou a dalšími komoditami. V Nizozemsku a Irsku jsou součástí Skupiny ČEZ společnosti zprostředkující vlastnictví a zajišťující její financování.

Skupina ČEZ vlastní nebo spoluvlastní výrobní či distribuční aktiva v Polsku, Rumunsku, Bulharsku, Maďarsku, na Slovensku a v Turecku. V Polsku patří do Skupiny ČEZ dvě černouhelné a dvě vodní elektrárny poblíž státní hranice s Českou republikou a jedna developerská společnost připravující

výstavbu větrných elektráren. V Rumunsku působí Skupina ČEZ v oblasti výroby elektřiny z obnovitelných, zejména větrných, zdrojů a zabývá se dále distribucí a prodejem elektřiny. V Bulharsku zajišťuje distribuci a prodej elektřiny v západní části země, výrobu v uhelné elektrárně a zabývá se rozvojem obnovitelných zdrojů. V Turecku provozuje Skupina ČEZ spolu se svým místním partnerem distribuční společnost, vyrábí elektřinu v plynových, vodních a větrných elektrárnách a připravuje výstavbu dalších výrobních zdrojů.

V řadě zemí Evropy Skupina ČEZ obchoduje s elektřinou a dalšími komoditami na velkoobchodních trzích. Koncovým zákazníkům prodává Skupina ČEZ elektřinu či zemní plyn, kromě České republiky zejména v Rumunsku, Bulharsku, Turecku, Maďarsku, Polsku a na Slovensku.

Obsah

Čestné prohlášení osob odpovědných za Pololetní zprávu Skupiny ČEZ	4
Přehled vybraných ukazatelů Skupiny ČEZ	5
Akcie	7
Vybrané události	9
Vývoj na světových trzích	11
Vývoj strategie Skupiny ČEZ	12
Hospodaření Skupiny ČEZ	14
Investice Skupiny ČEZ	29
Bilance Skupiny ČEZ	30
Skupina ČEZ v České republice	33
Podnikatelské prostředí v energetice	33
Výroba a obchod	35
Distribuce a prodej	38
Těžba	41
FutureMotion	42
Skupina ČEZ v zahraničí	43
Polská republika	43
Bulharská republika	44
Rumunsko	47
Turecká republika	50
Ostatní země	51
Republika Albánie	52
Změny v majetkových účastech Skupiny ČEZ	53
Valná hromada a změny v orgánech společnosti	55
Soudní spory a jiná řízení	58
Kontakty	63
Metodika výpočtu klíčových ukazatelů Skupiny ČEZ	64
Mezitímní konsolidovaná účetní závěrka	65
Identifikace akciové společnosti ČEZ	88

Čestné prohlášení osob odpovědných za 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 2. září 2013



Daniel Beneš
předseda představenstva ČEZ, a. s.



Martin Novák
místopředseda představenstva ČEZ, a. s.

Přehled vybraných ukazatelů Skupiny ČEZ

Přehled vybraných ukazatelů Skupiny ČEZ v souladu s IFRS

	Jednotka	I. pololetí 2012	I. pololetí 2013	Index 2013/2012 %
Výroba elektřiny (brutto)	GWh	35 727	34 347	96,1
Instalovaný výkon	MW	15 688	15 785	100,6
Prodej elektřiny ¹⁾	GWh	21 578	18 969	87,9
Prodej tepla	TJ	8 829	14 907	168,8
Prodej plynu ¹⁾	GWh	3 016	3 306	109,6
Provozní výnosy	mil. Kč	113 024	113 105	100,1
z toho: tržby z prodeje elektřiny a souvisejících služeb	mil. Kč	93 912	94 537	100,7
EBITDA ²⁾	mil. Kč	48 316	49 249	101,9
EBIT	mil. Kč	35 439	35 181	99,3
Zisk po zdanění	mil. Kč	27 162	28 601	105,3
z toho: zisk po zdanění přiřaditelný na podíly akcionářů mateřského podniku	mil. Kč	27 680	28 592	103,3
Zisk na akcii - základní	Kč / akcie	51,8	53,5	103,3
Dividenda na akcii ČEZ, a. s. (hrubá) ³⁾	Kč / akcie	45,00	40,00	88,9
Rentabilita vlastního kapitálu (ROE) čistá ⁴⁾	%	19,9	17,5	87,9
Čistý dluh / EBITDA ⁴⁾	1	1,6	1,7	110,6
CAPEX ⁵⁾	mil. Kč	-22 936	-18 952	82,6
Finanční investice ⁶⁾	mil. Kč	-3 348	-975	29,1
Čistý peněžní tok z provozní činnosti	mil. Kč	28 274	29 490	104,3
Fyzický počet zaměstnanců k 30. 6.	osob	31 461	27 018	85,9

1) Prodej koncovým zákazníkům (mimo Skupinu ČEZ)

2) Metodická změna ve výpočtu EBITDA viz kapitulu Metodika výpočtu klíčových ukazatelů

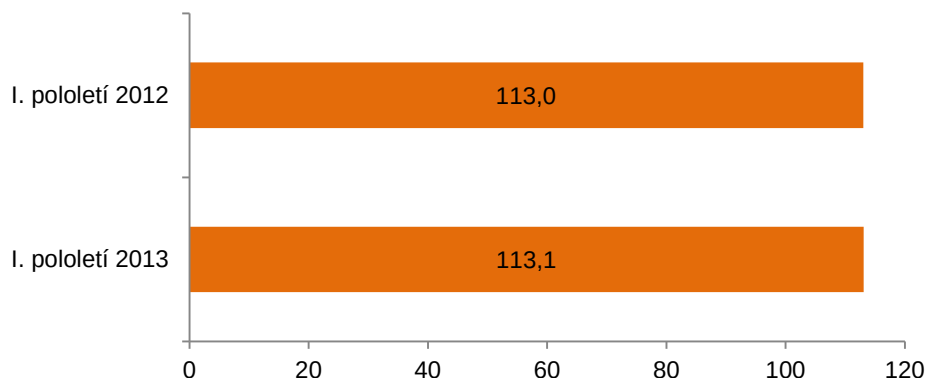
3) Schválená v daném roce

4) Klouzávě za posledních 12 měsíců

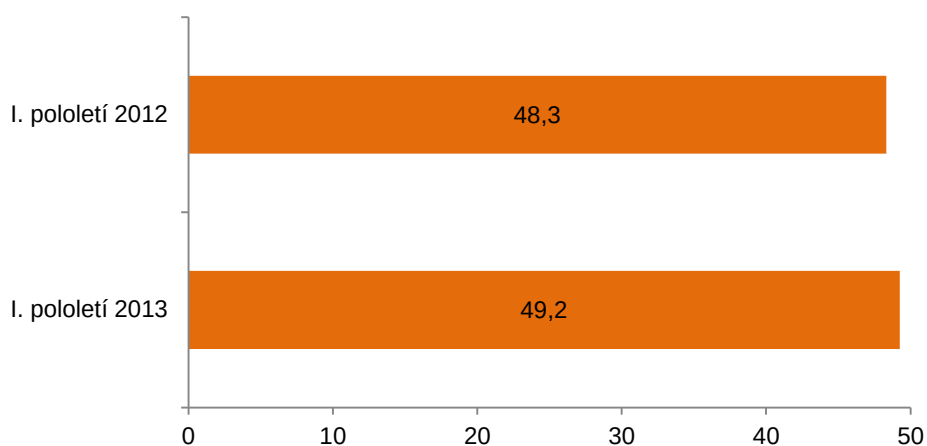
5) Pořízení hmotných a nehmotných stálých aktiv

6) Akvizice dceřiných, přidružených a společných podniků bez nakoupených peněžních prostředků (v rámci těchto akvizic)

Provozní výnosy Skupiny ČEZ (mld. Kč)



EBITDA Skupiny ČEZ (mld. Kč)



Zisk po zdanění Skupiny ČEZ (mld. Kč)



Ratingové hodnocení

Ratingová agentura Standard & Poor's potvrdila 29. 1. 2013 dlouhodobé ratingové hodnocení na úrovni A- se stabilním výhledem. Ratingová agentura Moody's potvrdila 13. 5. 2013 dlouhodobé ratingové hodnocení na úrovni A2, výhled změnila na negativní.

Akcie

K obchodování na veřejných trzích jsou přijaty akcie 4 společností Skupiny ČEZ.

1) ČEZ, a. s.

K 30. 6. 2013 činila celková výše základního kapitálu ČEZ, a. s., 53 798 975 900 Kč. Základní kapitál společnosti tvoří 537 989 759 kusů akcií o jmenovité hodnotě 100 Kč.

Struktura akcionářů – podle typu subjektu (%)

	Podíl na základním kapitálu	Podíl na hlasovacích právech	Podíl na základním kapitálu	Podíl na hlasovacích právech
	k 19. 6. 2012 ¹⁾		k 12. 6. 2013 ²⁾	
Právníkové osoby celkem	93,82	93,78	92,78	92,72
z toho: Česká republika	69,78	70,29	69,78	70,29
ČEZ, a. s.	0,72		0,72	
Ostatní právnické osoby	23,32	23,49	22,28	22,43
Fyzické osoby celkem	6,18	6,22	7,22	7,28

1) rozhodný den pro účast na 20. řádné valné hromadě

2) rozhodný den pro účast na 21. řádné valné hromadě

Subjekty držící více než 3 % akcií ČEZ, a. s., ke dni 12. 6. 2013

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

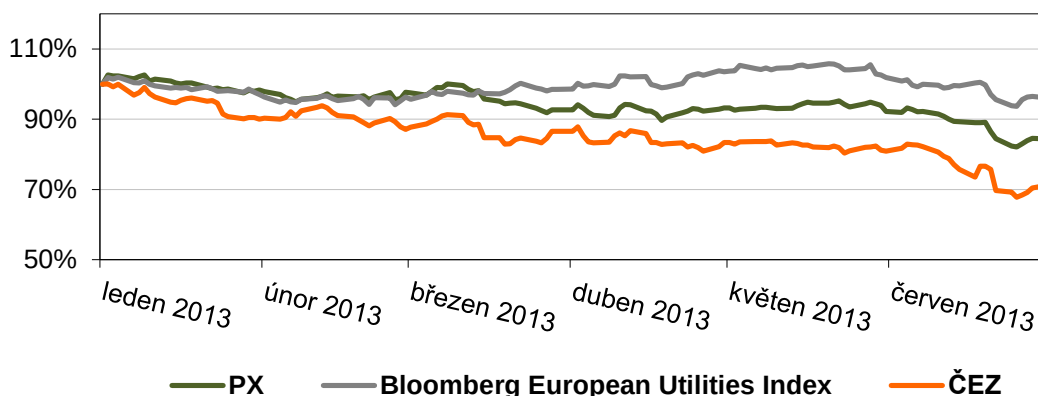
1. Českou republiku zastoupenou Ministerstvem financí ČR, Ministerstvem práce a sociálních věcí ČR a Úřadem pro zastupování státu ve věcech majetkových s celkovým podílem 69,78 % na základním kapitálu.
2. Chase Nominees Limited se sídlem v Londýně ve Velké Británii s podílem 3,94 % na základním kapitálu.

Vlastní akcie

Na začátku roku 2013 bylo na majetkovém účtu ČEZ, a. s., v Centrálním depozitáři cenných papírů 3 875 021 ks vlastních akcií a k 30. 6. 2013 se tento stav nezměnil.

V průběhu I. pololetí roku 2013 žádný beneficiant neuplatnil nárok na akcie ČEZ, a. s., v rámci motivačního opčního programu.

Vývoj kurzu akcií ČEZ, a. s., v porovnání s indexem PX a Bloomberg European Utilities Indexem (%)



Výplata dividend akcionářům

Valná hromada, která se konala dne 19. 6. 2013, schválila výplatu dividend ve výši 40 Kč na akcii před zdaněním. Právo na dividendu mají osoby, které byly akcionáři společnosti ČEZ, a. s., k rozhodnému dni 25. červnu 2013.

Dividendy jsou splatné ke dni 1. 8. 2013 a nárok lze uplatnit až do dne 1. 8. 2017.

K rozhodnému dni činil počet kusů akcií, kterým přísluší výplata dividendy, 534 114 738 kusů.

2) Akenerji Elektrik Üretim A.S.

Část akcií této společnosti, představující 25,3% podíl na základním kapitálu, je volně obchodována na burze cenných papírů v Istanbulu od 3. 7. 2000. Jejich ISIN je TRAAKENR91L9. Tyto akcie se neobchodují na žádných dalších veřejných trzích.

3) CEZ Elektro Bulgaria AD

Část akcií této společnosti, představující 33% podíl na základním kapitálu, je volně obchodována na burze cenných papírů BSE (Българска Фондова Борса) od 29. 10. 2012. Jejich ISIN je BG1100024113. Tyto akcie se neobchodují na žádných dalších veřejných trzích. Likvidita titulu je nízká, neboť velcí akcionáři své podíly drží.

Dne 19. 2. 2013, po veřejném oznámení tehdejšího předsedy vlády Bulharské republiky Bojko Metodijeva Borisova a informací z některých veřejných sdělovacích prostředků o shodném postoji generální prokuratury, že společnosti bude ještě týž den odebrána licence, bylo pozastaveno obchodování s akciemi v souladu s Burzovními pravidly – čl. 65 § 1 písm. 1. Obchodování bylo pozastaveno od 19. 2. 2013 do 27. 2. 2013. K odebrání licence nedošlo, avšak bylo zahájeno řízení k jejímu odebrání, které dosud nebylo ukončeno.

4) CEZ Razpredelenie Bulgaria AD

Část akcií této společnosti, představující 33% podíl na základním kapitálu, je volně obchodována na burze cenných papírů BSE (Българска Фондова Борса) od 29. 10. 2012. Jejich ISIN je BG1100025110. Tyto akcie se neobchodují na žádných dalších veřejných trzích. Likvidita titulu je nízká, neboť velcí akcionáři své podíly drží.

Dne 19. 2. 2013, po veřejném oznámení tehdejšího předsedy vlády Bulharské republiky Bojko Metodijeva Borisova a informací z některých veřejných sdělovacích prostředků o shodném postoji generální prokuratury, že společnosti bude ještě týž den odebrána licence, bylo pozastaveno obchodování s akciemi v souladu s Burzovními pravidly – čl. 65 § 1 písm. 1. Obchodování bylo pozastaveno od 19. 2. 2013 do 27. 2. 2013. K odebrání licence nedošlo, avšak bylo zahájeno řízení k jejímu odebrání, které dosud nebylo ukončeno.

Vybrané události

Vybrané události I. pololetí roku 2013

Leden	- potvrzení ratingového hodnocení A- se stabilním výhledem agenturou Standard & Poor's - ztráta kontroly nad albánskou dceřinou společností CEZ Shpërndarje Sh.A. v důsledku odebrání licencí albánským regulačním úřadem ERE. Správu společnosti převzal tímto úřadem jmenovaný administrátor. - vydání kladného stanoviska Ministerstva životního prostředí České republiky v rámci posuzování výstavby dvou bloků Jaderné elektrárny Temelín z hlediska dopadů na životní prostředí (EIA).
Únor	- zahájení řízení o odebrání licencí na distribuci a prodej elektřiny bulharským společnostem Skupiny ČEZ při nestabilní politické situaci v zemi.
Březen	- uzavření dlouhodobé smlouvy mezi ČEZ, a. s., a těžařskou společností Vršanská uhelná ze skupiny Czech Coal o dodávkách uhlí pro Elektrárnu Počerady, včetně opční smlouvy na případný prodej elektrárny v budoucnu - uzavření smlouvy o prodeji Elektrárny Chvaletice společnosti Litvínovská uhelná a.s. (od 2. 8. 2013 Severní energetická a.s.) - dokončení předběžného hodnocení nabídek na výstavbu nových bloků Jaderné elektrárny Temelín 3 a 4 a jeho předání uchazečům.
Duben	- získání 1. místa v soutěži o projekt roku v soustavách zásobování teplem v kategorii „Rozvoj soustav zásobování teplem“. Ocenění získala společnost ČEZ Teplárenská, a.s., za projekt napojení města Bíliny na dálkové vytápění z Elektrárny Ledvice.
Květen	- zahájení mezinárodní arbitráže proti Albánské republice, v níž ČEZ, a. s., vymáhá náhradu škody vzniklé neochráněním investice do distribuční a prodejní společnosti CEZ Shpërndarje Sh.A. - spuštění retailového zákaznického programu Šťáva - podepsání memoranda s Moravskoslezským krajem (jako prvním z krajů) a statutárním městem Ostrava – o jejich vstupu do projektu Elektromobilita Skupiny ČEZ.
Červen	- konání řádné valné hromady ČEZ, a. s. - ukončení procesu prodeje Elektrárny Dětmarovice v závěrečné fázi kvůli odstoupení společnosti GASCONTROL z tendru.

Vybrané události do uzávěrky pololetní zprávy

Červenec	- zveřejnění informace o odkladu předpokládaného termínu uzavření smlouvy s dodavatelem nových bloků Jaderné elektrárny Temelín 3 a 4 - zprovoznění jednotného dispečerského systému pro celé distribuční území ČEZ Distribuce - oznámení záměru poskytovat mobilní služby a stát se tak plnohodnotným virtuálním operátorem v České republice.
-----------------	---

Srpen

- doručení dopisu o schválení prodeje Elektrárny Chvaletice Evropskou komisí, čímž byla splněna druhá a poslední odkládací podmínka pro vypořádání prodeje
 - zahájení zvyšování výkonu 2. bloku Jaderné elektrárny Temelín využitím projektových rezerv
 - podání stížnosti a podnětu k Evropské komisi proti Rumunsku kvůli omezení podpory výroby z obnovitelných zdrojů.
-

Vývoj na světových trzích

První polovina roku 2013 na světových trzích spojených s energetikou (elektřina, uhlí, povolenky, zemní plyn) byla i nadále ve znamení poklesu cen, v případě zemního plynu jejich stagnace.

Elektřina a povolenky na emise skleníkových plynů

Cena ročního forwardového kontraktu na elektřinu EEX BL 2014 ve sledovaném období rovnoměrně oslabovala z hladiny 45 EUR/MWh na úroveň 37,5 EUR/MWh ke konci pololetí. Stále významnějším cenotvorným faktorem se stává elektřina vyrobená z obnovitelných zdrojů.

Ceny na spotovém trhu s elektřinou se v důsledku dlouhé a silné zimy pohybovaly na vyšší hladině a začaly klesat až v druhé polovině dubna.

Na trhu s povolenkami na emise skleníkových plynů hrál zásadní roli jejich dlouhodobý nadbytek. Cena forwardového kontraktu s dodávkou v prosinci 2013 postupně klesla z úrovně 6,5 EUR/t až na 4,75 EUR/t v polovině dubna. Následně Evropský parlament nepodpořil návrh na dočasné stažení (backloading) 900 milionů tun povolenek z trhu a cena skokově propadla o další 2 EUR/t. Na parlamentní hlasování navázala diskuse o kompromisním návrhu stažení, což vedlo k mírnému růstu ceny emisních povolenek a ke konci pololetí se již obchodovaly nad hladinou 4 EUR/t. Dne 3. 7. přijal Evropský parlament kompromisní návrh. Následovat budou rozhovory s Evropskou komisí a členskými státy.

Uhlí, ropa a plyn

Cena rotterdamského uhlí API2 pokračovala v sestupném trendu. Důležitou roli hrál dovoz levného amerického uhlí, umožněný následkem prudkého rozvoje těžby břidlicového plynu ve Spojených státech amerických.

Ropa během prvního pololetí 2013 v případě základního kontraktu Brent front month oslabila ze 110 USD/bl na úroveň 100 USD/bl. Důležitou roli hrál zpomalující se globální růst ekonomiky.

Evropský zemní plyn, roční kontrakt NCG Cal-14, ve sledovaném období stagnoval. Na jedné straně na cenu působila extrémní zima a nízké importy do Evropy, v opačném směru pak zase nízká poptávka.

Vývoj strategie Skupiny ČEZ

Rozvojové záměry

Realizace rozvojových záměrů Skupiny ČEZ pokračuje zejména v pěti hlavních rozvojových oblastech tempem přizpůsobeným vývoji tržního prostředí. S ohledem na převládající nejistotu vývoje evropského energetického trhu klade Skupina ČEZ větší důraz na změnu svého rizikového profilu a růst výkonnosti.

V oblasti **nového jaderného zdroje** pokračuje výběrové řízení na výstavbu 3. a 4. bloku Jaderné elektrárny Temelín. Konečné a závazné rozhodnutí o investici do nových bloků jaderné elektrárny chce však ČEZ, a. s., přijmout, po vyjednání kvalitního EPC kontraktu, až po dosažení souladu investice s novou Státní energetickou koncepcí a přesnějším definováním regulatorních a legislativních podmínek pro investici ze strany českého státu.

V oblasti **zajištění paliv** byla v březnu uzavřena významná dlouhodobá smlouva mezi společností ČEZ a těžařskou společností Vršanská uhelná ze skupiny Czech Coal. Smlouva zabezpečuje dodávky uhlí pro Elektrárnu Počerady až na téměř 50 let dopředu. Součástí uzavřených dohod jsou rovněž opční parametry případného prodeje elektrárny v budoucnu (v roce 2016 a 2024).

Jednu ze stěžejních částí strategické oblasti **výkonnost** představuje projekt „Koncepce poskytování služeb ve Skupině ČEZ“. Dne 1. 1. 2013 zahájila činnost společnost ČEZ Korporátní služby, s.r.o., jako centrum sdílených služeb Skupiny ČEZ se zaměřením na vybrané podpůrné služby. Pokrývá původní činnosti společnosti ČEZ Správa majetku, ke kterým byly doplněny účetní a personální služby, původně zařazené v divizi finance ČEZ, a. s. Ke dni 1. 7. 2013 byla začleněna do společnosti ČEZ Distribuční služby společnost ČEZ Měření. Rovněž projekt centra sdílených služeb se zaměřením na obsluhu zákazníků dosáhl v I. pololetí 2013 významného milníku, když byl představenstvem ČEZ, a. s., schválen způsob a harmonogram realizace efektivnější služby zákazníků Skupiny ČEZ.

V oblasti **regionální energetiky a obnovitelných zdrojů** pokračovala příprava vytipovaných projektů, specificky v oblasti obnovitelných zdrojů v Polsku. Rozhodnutí o vlastní výstavbě očekáváme po vyjasnění parametrů nového energetického zákona a zákona o obnovitelných zdrojích.

Široká skupina českých domácností, kterým Skupina ČEZ dodává elektřinu, by se měla stát odrazovým můstkem pro nabízení nových zákaznických řešení. Její potenciál od podzimu vyzkouší nabídka služeb virtuálního operátora telekomunikačních služeb, kterou Skupina ČEZ připravuje pro domácnosti a malé firmy v České republice. Oproti dosavadním virtuálním operátorům bude v tvorbě tarifů a výběru cílových segmentů trhu nezávislá na skutečném operátorovi mobilní sítě.

Vývoj regulace

Podnikatelské prostředí v energetickém sektoru je výrazně ovlivňováno politikou Evropské unie, která je kromě liberalizace a integrace trhů charakterizována klimatickou politikou. V jejím rámci, v tzv. cíli 3x20, počítá s dvacetiprocentním podílem obnovitelných zdrojů na energetické spotřebě, dvacetiprocentním snížením emisí oxidu uhličitého a s dosažením dvacetiprocentních úspor energie do roku 2020. Zejména rozvoj výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů, jejíž objem by se měl oproti současnosti zhruba zdvojnásobit, má a bude mít na trh s elektřinou zásadní dopady.

Elektřina vyrobená z obnovitelných zdrojů vstupuje na trh s elektřinou s nulovou cenou, jelikož tato produkce je dotována a placena mimo burzu. Tím je cena elektřiny na velkoobchodním trhu tlačena dolů a postupně se tak zmenšuje prostor pro klasickou energetiku, jež žádné formy podpory nedostává. V ceně pro konečného zákazníka se však efekt poklesu tržní ceny elektřiny neprojevuje, když růst koncové ceny je dán rostoucím objemem podpory obnovitelných zdrojů.

S růstem objemu nepredikovatelné produkce obnovitelných zdrojů ovšem vzniká další potřeba flexibilního výkonu, který dokáže vykryt špičky při odběru elektřiny a tvoří zálohu takové nestabilní výroby. Deformovaný trh však neposkytuje cenové signály nutné pro udržování tohoto výkonu na tržní bázi. Řada evropských států tak zvažuje zavedení tzv. kapacitních plateb, které by měly zajistit dostatek záložních kapacit. Další rozšiřování obnovitelných zdrojů totiž prohloubí tlak na pokles tržních cen elektřiny a neumožní zajistit návratnost nových výrobních zdrojů pouze prodejem jimi vyrobené elektřiny na burze. Konkrétní obrysy získává „kapacitní“ regulace zejména v Německu, kde není možné bez souhlasu provozovatelů přenosových soustav elektrárny odstavovat. Evropská komise

však upřednostňuje spíše řízení spotřeby, uchovávání přebytečné energie vyrobené mimo špičky a posílení propojení jednotlivých přenosových sítí.

Evropská unie svůj závazek na snižování emisí CO₂ naplňuje v průmyslu a energetice zejména prostřednictvím systému obchodování s povolenkami CO₂ EU-ETS (EU Emissions Trading Scheme). Snahy Evropské komise podpořit různými reformami současné nízké ceny způsobené ekonomickou krizí narážejí na odpor některých členských států, které se obávají negativních dopadů zejména na průmysl. I proto byl návrh tzv. backloadingu (dočasné stažení části objemu povolenek ze systému) přijat v Evropském parlamentu v červenci 2013 až na druhý pokus a v méně ambiciózní podobě.

Pro energetické společnosti včetně ČEZ, a. s., je způsob omezování emisí skleníkových plynů v Evropské unii důležitý kvůli investicím do nových zdrojů a ekonomické efektivnosti již existujících nízkoemisních zdrojů. Skupina ČEZ dokončuje stavbu nové plynové elektrárny v Počeradech a provedla modernizace a další opatření v jaderných a uhelných zdrojích, kterými zvýšila jejich účinnost a snížila emise. Návrh takto vynaložených prostředků bude vyšší, pokud budou vyšší ceny povolenek.

Na konci března 2013 Evropská komise zveřejnila Zelenou knihu - Rámec politiky pro klima a energetiku do roku 2030. Jedná se o konzultační dokument, který otevírá veřejnou diskusi napříč Evropskou unií o hlavních aspektech dalšího rozvoje po roce 2020 a konkrétních krocích a cílech do roku 2030. Dokument navazuje na dosavadní diskuse o dlouhodobé strategii Evropské unie směrem k nízkouhlíkové ekonomice a nízkouhlíkové energetice (podle plánu Roadmap 2050), na strategii Evropské unie pro oblast dopravy a další koncepce. Svou roli sehrávají i rozhodnutí konkrétních států, například Německa, o opuštění jaderné energetiky, kde následně dochází k vytlačování bezemisní produkce jaderných elektráren emisemi zatíženou výrobou v uhelných elektrárnách.

Vzhledem k nejistému ekonomickému vývoji bude hledání konsensu nad dlouhodobým nastavením evropské energetiky obtížné.

Stručná prognóza vývoje elektroenergetiky z pohledu Skupiny ČEZ

Evropská energetika zůstane i nadále ovlivňována zejména dalším makroekonomickým vývojem a směřováním energetické politiky Evropské unie. Vzhledem k tomu, že tyto dva faktory nepůsobí vždy stejným směrem a není zřejmé, který z nich bude dominantní, je odhad budoucího vývoje zatížen značnou mírou nejistoty.

Hospodářství členských států Evropské unie stagnuje a velmi pravděpodobně neporoste výrazně ani v tomto roce. Nejistota ohledně vývoje dluhové krize se projevuje zhoršeným přístupem k financování ze strany bank, omezováním spotřeby domácností a odkládáním investic podniků. Kvůli pokračujícímu tlaku na stabilizaci rozpočtů budou snižovány i vládní výdaje. To vše negativně působí na úroveň ekonomické aktivity a následně také na tempo růstu spotřeby elektřiny.

V Evropské unii pokračuje dramatický růst výroby elektřiny z dotovaných zdrojů a vliv jiných regulačních zásahů, což snižuje velkoobchodní cenu, v některých případech i do záporných hodnot. Četnost těchto jevů, které ohrožují budoucnost velkoobchodního trhu, narůstá. Navíc rychlý rozvoj obnovitelných zdrojů zároveň zvyšuje požadavky na jejich dotace, což má za následek růst regulované složky ceny elektřiny či neúměrnou zátěž státních rozpočtů řady zemí.

Hospodaření Skupiny ČEZ

Účetní konsolidační celek Skupina ČEZ tvořilo k 30. 6. 2013 celkem 112 společností, z toho 93 bylo konsolidováno plnou metodou a 19 přidružených a společných podniků ekvivalenční metodou.

Konsolidační celek Skupina ČEZ k 30. 6. 2013

Společnosti účetního konsolidačního celku Skupina ČEZ se člení do sedmi provozních segmentů.

Výroba a obchod Střední Evropa

ČEZ, a. s.
A.E. Wind sp. z o.o.
Areál Třeboradice, a.s.
Baltic Green I sp. z o.o.
Baltic Green II sp. z o.o.
Baltic Green III sp. z o.o.
CEZ Bosna i Hercegovina d.o.o.
CEZ Deutschland GmbH
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 Towarowy Dom Maklerski sp. z 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 OZ uzavřený investiční fond a.s.
ČEZ Teplárenská, a.s.
Eco-Wind Construction S.A.
Elektrárna Dětmorovice, a.s.
Elektrárna Chvaletice a.s.
Elektrárna Mělník III, a. s.
Elektrárna Počerady, a.s.
Elektrárna Tisová, a.s.
Elektrociepłownia Chorzów ELCHO sp. z o.o.
Elektrownia Skawina S.A.
Elektrownie Wiatrowe Lubiechowo sp. z o.o.
Energetické centrum s.r.o.
Energotrans, a.s.
F.W. Tolkowiec sp. z o.o.
Farma Wiatrowa Leśce sp. z o.o.
Farma Wiatrowa Wilkolaz-Bychawa sp. z o.o.
MARTIA a.s.
Mega Energy sp. z o.o.
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 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.
ECO Etropol AD
Free Energy Project Oreshets EAD
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 Ticaret ve Sanayi A.S.^{*)}
AK-EL Kemah Elektrik Üretim ve Ticaret A.S.^{*)}
AK-EL Yalova Elektrik Üretim A.S.^{*)}
Egemer Elektrik Üretim A.S.^{*)}
Mem Enerji Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.S.^{*)}

Distribuce a prodej Střední Evropa

CEZ Magyarországi 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.
LOMY MOŘINA spol. s r.o. *)

Ostatní Střední Evropa

Centrum výzkumu Řež s.r.o.
CEZ Finance Ireland Ltd.
CEZ International Finance Ireland 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 Korporátní služby, s.r.o.
ČEZ Logistika, s.r.o.
ČEZ Měření, 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.
Telco Pro Services, a. s.
ÚJV Řež, a. s.

*) přidružená společnost nebo společný podnik

Distribuce a prodej Jihovýchodní Evropa

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

Ostatní Jihovýchodní Evropa

CEZ Bulgaria EAD
CEZ Romania S.A.
CEZ RUS OOO
CEZ Ukraine LLC

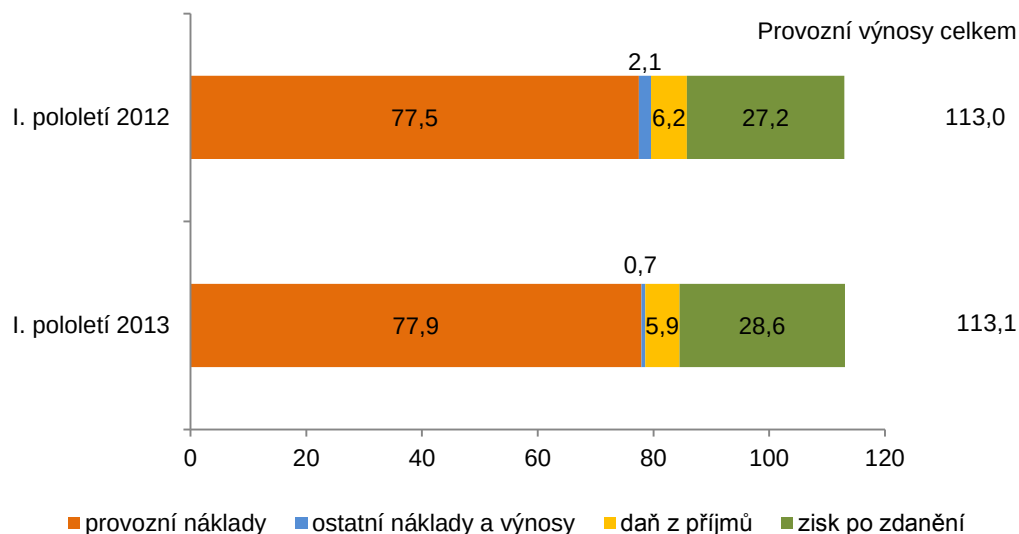
Výsledky hospodaření Skupiny ČEZ

Čistý zisk meziročně vzrostl o 1,4 mld. Kč na 28,6 mld. Kč. Provozní zisk před odpisy, úroky, zdaněním, opravnými položkami a zisky/ztrátami z prodeje dlouhodobého majetku (EBITDA) meziročně vzrostl o 0,9 mld. Kč na 49,2 mld. Kč.

Hlavní vliv na nárůst čistého zisku mělo ukončení působení v Albánii, resp. vyřazení společnosti CEZ Shpërndarje z konsolidačního celku. Pozitivně se ve srovnání obou pololetí projevuje i akvizice společnosti Energotrans, ke které došlo v červnu 2012. K lepším výsledkům rovněž přispěl pokles vícenákladů na výkup OZE (obnovitelné zdroje energie) a KVET (kombinovaná výroba elektřiny a tepla) z titulu převzetí výkupu státní společností OTE. Naopak negativně se projevil meziroční pokles realizačních cen elektřiny, snížení objemu výroby elektřiny a vývoj trhu s emisními povolenkami.

Tvorba zisku

Tvorba zisku (mld. Kč)



Ostatní náklady a výnosy, netto přispěly k meziročnímu zvýšení zisku částkou 1,4 mld. Kč, zejména vlivem vyřazení CEZ Shpërndarje z konsolidačního celku (1,8 mld. Kč).

Meziročně poklesla darovací daň z emisních povolenek o 0,5 mld. Kč, což bylo dáno jejím zrušením od roku 2013.

Rovněž pozitivně působilo saldo kurzových zisků/ztrát a finančních derivátů, které meziročně vzrostlo o 0,4 mld. Kč, zejména z důvodu nižšího meziročního oslabování měnového kursu RON vůči EUR ovlivňujícího přecenění EUR úvěrů v Rumunsku.

Zisk/ztráta z cenných papírů v ekvivalenci se do meziroční změny zisku promítl negativně ve výši 0,7 mld. Kč. Zhoršení výsledků v Turecku v roce 2013 bylo způsobeno především kurzovými ztrátami z přecenění USD úvěrů a dále horšími provozními výsledky výroby vodních elektráren v důsledku extrémního sucha.

Saldo nákladových a výnosových úroků negativně ovlivnilo ostatní náklady a výnosy o 0,5 mld. Kč nárůstem nákladových úroků vlivem vyššího objemu emitovaných dluhopisů. Zisk z prodeje likvidních cenných papírů mírně klesl o 0,1 mld. Kč.

Daň z příjmů byla meziročně nižší o 0,3 mld. Kč vlivem nárůstu nedaňových výnosů a nákladů.

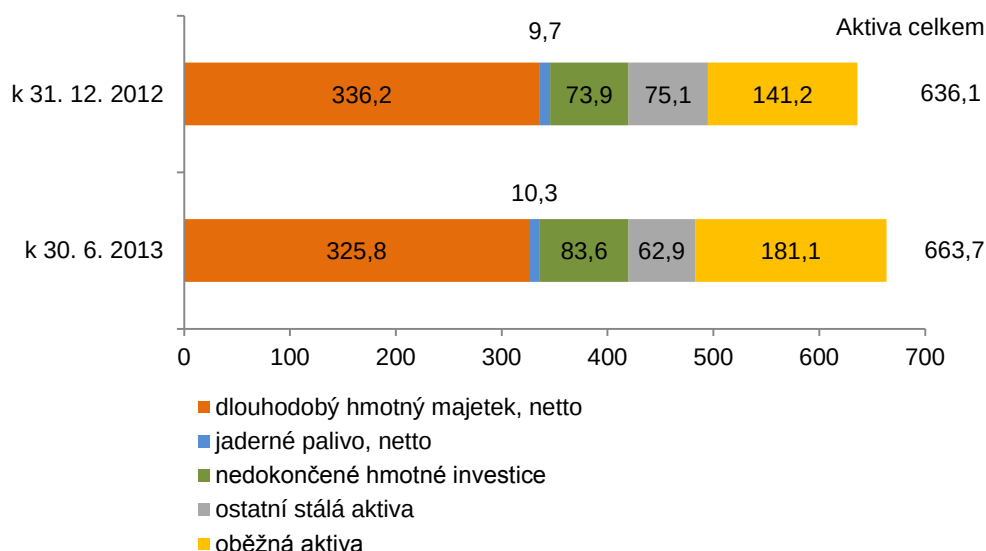
Úplný výsledek

Úplný výsledek po zdanění 26,8 mld. Kč meziročně vzrostl o 1,2 mld. Kč, z toho zisk po zdanění byl meziročně vyšší o 1,4 mld. Kč a změny ve vlastním kapitálu snížily úplný výsledek o 0,2 mld. Kč. Změny reálné hodnoty realizovatelných cenných papírů snížily úplný výsledek o 1,3 mld. Kč a operace související se zajištěním peněžních toků o 0,8 mld. Kč. Rozdíly z kurzových přepočtů z místních měn

v souvislosti se zahrnutím zahraničních dceřiných společností do konsolidovaných výsledků Skupiny ČEZ meziročně zvýšily úplný výsledek o 1,4 mld. Kč, odložená daň a ostatní pohyby o 0,5 mld. Kč.

Struktura majetku a kapitálu

Struktura aktiv (mld. Kč)



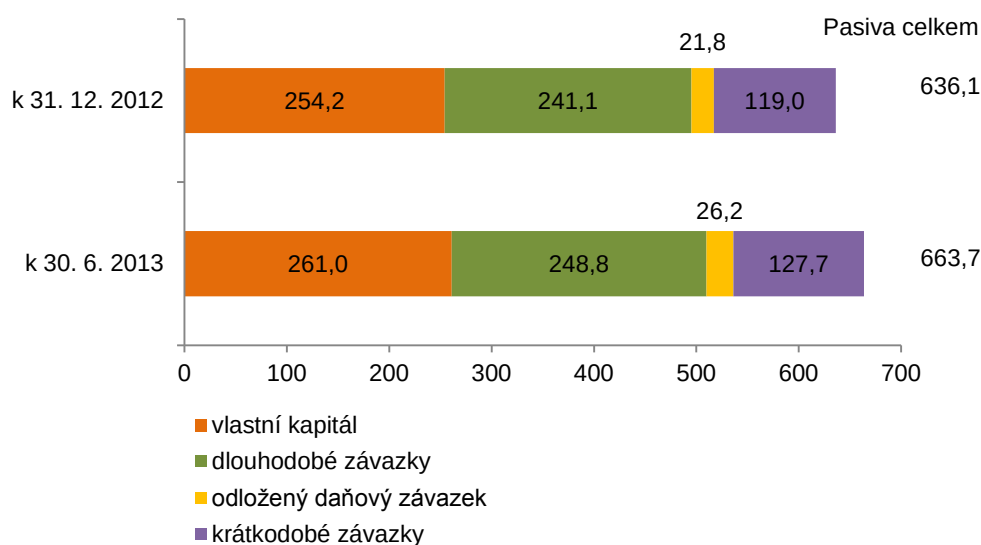
Konsolidovaná aktiva Skupiny ČEZ vzrostla v porovnání s koncem roku 2012 o 27,6 mld. Kč na 663,7 mld. Kč.

Dlouhodobý hmotný majetek, jaderné palivo a nedokončené hmotné investice poklesly o 0,1 mld. Kč na hodnotu 419,7 mld. Kč. Relativně drobná změna však byla výslednicí výrazných pohybů oběma směry. Úbytky aktiv nastaly především v důsledku vyřazení CEZ Shpěrndarje z konsolidačního celku a reklasifikace Elektrárny Chvaletice na aktivum držené k prodeji do oběžných aktiv. Přírůstek aktiv vyplýval hlavně z nárůstu nedokončených investic do obnovy zdrojů.

Ostatní stálá aktiva klesla o 12,2 mld. Kč zejména souvislosti s reklasifikací dlouhodobé pohledávky za společností MOL do oběžných aktiv (ve výši 14,7 mld. Kč) a poklesem cenných papírů v ekvivalenci o 0,4 mld. Kč (vlivem snížení hospodářského výsledku tureckých společností). Pokles však byl částečně kompenzován nárůstem dlouhodobých pohledávek o 2,9 mld. Kč, především z derivátů, vlivem větší intenzity obchodování.

Oběžná aktiva za I. pololetí 2013 vzrostla o 39,9 mld. Kč na 181,1 mld. Kč, především nárůstem peněz a peněžních ekvivalentů o 14,6 mld. Kč a nárůstem objemu krátkodobých cenných papírů o 6,5 mld. Kč (s ohledem na schválenou výši dividend). Pohledávky z obchodních derivátů vzrostly o 12,0 mld. Kč (vlivem většího objemu obchodování a přecenění zajišťovacích obchodů), současně však vzrostly i závazky na straně pasiv. Pohledávky (včetně nevyfakturované elektřiny a opravných položek) vzrostly o 5,7 mld. Kč (zejména reklasifikací pohledávky za společností MOL z dlouhodobé na krátkodobou, jen částečně kompenzovanou poklesem pohledávek souvisejících s CEZ Shpěrndarje a nižšími pohledávkami ČEZ, a. s.). Pohledávky z titulu daně z příjmů se zvýšily o 3,1 mld. Kč. Aktiva klasifikovaná jako držená k prodeji byla vyšší o 1,7 mld. Kč v souvislosti s chystaným prodejem Elektrárny Chvaletice (ke dni 30. 6. ještě nebylo schváleno Evropskou komisí). Zásoby emisních povolenek, fosilních paliv a materiálu klesly o 3,7 mld. Kč.

Struktura pasiv (mld. Kč)



V I. pololetí 2013 vzrostl vlastní kapitál včetně nekontrolních podílů o 6,8 mld. Kč, na hodnotu 261,0 mld. Kč. Růst vlastního kapitálu vyplývá z čistého zisku za I. pololetí 2013 ve výši 28,6 mld. Kč, jenž je snížen o schválenou dividendu 21,4 mld. Kč. Ztráta kontroly nad dceřinou společností CEZ Shpërndarje (vyřazena z konsolidačního celku) zvýšila hodnotu nekontrolních podílů o 1,3 mld. Kč. Ostatní úplný výsledek, zejména v důsledku operací zajišťovacího účetnictví, snížil vlastní kapitál o 1,8 mld. Kč. Ostatní vlivy zvýšily vlastní kapitál o 0,1 mld. Kč.

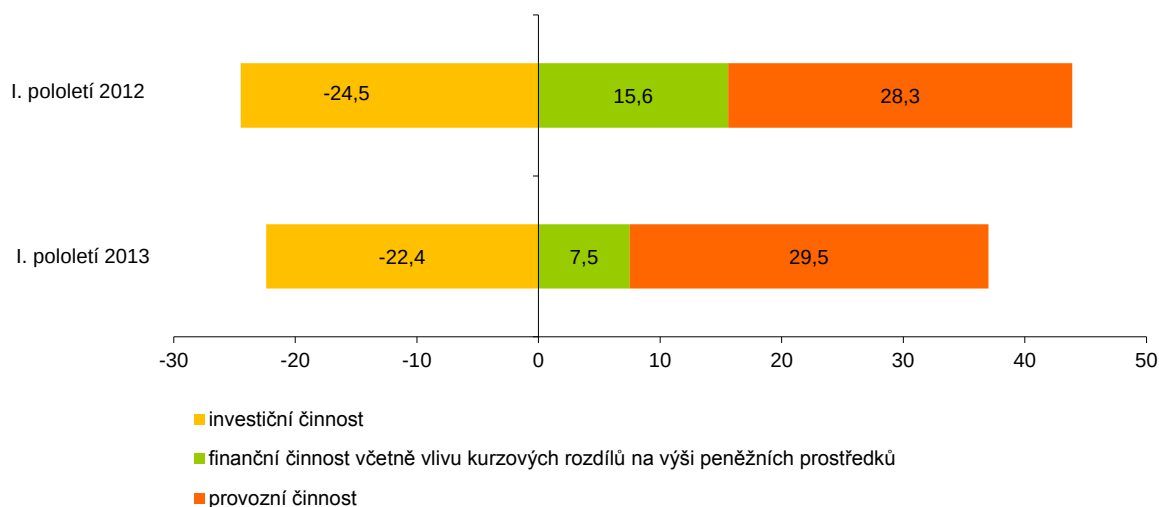
Dlouhodobé závazky vzrostly o 7,7 mld. Kč na hodnotu 248,8 mld. Kč především z důvodu nových emisí dluhopisů o 13,5 mld. Kč a přijaté kauci na palivo od Vršanské uhelné ve výši 1,3 mld. Kč. Naopak se snížily dlouhodobé bankovní a ostatní úvěry o 4,8 mld. Kč a snížení nastalo i v důsledku kurzových vlivů a přesunem do krátkodobé části dluhopisů (souhrnný vliv 2,3 mld. Kč).

Odložený daňový závazek se zvýšil o 4,4 mld. Kč na hodnotu 26,2 mld. Kč. To plynulo především z rozdílného způsobu účtování daní v průběhu roku a na konci předchozího roku, když během roku není rozdělována daň na splatnou a odloženou, ale celý daňový náklad je vykázán jako odložený.

Krátkodobé závazky vzrostly o 8,7 mld. Kč, na hodnotu 127,7 mld. Kč. Nárůst byl způsoben především vyššími závazky k akcionářům z titulu schválené dividendy 21,4 mld. Kč, současně vzrostly závazky z derivátů včetně opcí o 10,2 mld. Kč vlivem většího objemu obchodování. Rovněž vzrostlo saldo krátkodobých bankovních úvěrů a krátkodobé části dlouhodobého dluhu o 3,0 mld. Kč a stav závazků souvisejících s aktivy drženými k prodeji o 0,5 mld. Kč rozhodnutím o prodeji Elektrárny Chvaletice. Naproti tomu došlo k poklesu závazků z obchodního styku vč. přijatých záloh na elektřinu o 16,4 mld. Kč a nevyfakturovaných dodávek zboží a služeb o 6,0 mld. Kč. Dále poklesly rezervy na emisní povolenky a ostatní rezervy o 3,8 mld. Kč mj. vlivem vyřazení CEZ Shpërndarje z konsolidačního celku a ostatní krátkodobé závazky o 0,2 mld. Kč.

Peněžní toky

Peněžní toky (mld. Kč)



Čistý peněžní tok z provozní činnosti za I. pololetí 2013 meziročně vzrostl o 1,2 mld. Kč. Zisk před zdaněním vzrostl o 1,2 mld. Kč, zaplacená daň z příjmů naopak klesla o 0,6 mld. Kč, placené úroky vzrostly o 0,6 mld. Kč, přijaté dividendy klesly o 0,3 mld. Kč. Odpisy se meziročně zvýšily o 1,1 mld. Kč, současně vzrostly i opravné položky a rezervy o 2,5 mld. Kč. Opačně působil zisk z vyčlenění CEZ Shpërndarje ve výši 1,8 mld. Kč (pozn.: z hlediska položek výkazu; samotný úbytek peněz a peněžních ekvivalentů z vyčlenění CEZ Shpërndarje dosáhl výše 151 mil. Kč). Vliv ze zisku / ztráty v Turecku ve výši 0,7 mld. Kč působil pozitivně. Ostatní vlivy dosáhly -0,1 mld. Kč.

Nárůst pracovního kapitálu snížil meziročně peněžní toky z provozní činnosti o 2,1 mld. Kč zejména v důsledku nárůstu salda pohledávek a závazků vč. časového rozlišení a záloh o 9,9 mld. Kč. Pozitivně však působilo snížení stavu zásob fosilních paliv a materiálu o 3,0 mld. Kč a snížení cenných papírů a emisních povolenek o 4,8 mld. Kč.

Peněžní prostředky použité na investiční činnost meziročně poklesly o 2,1 mld. Kč na 22,4 mld. Kč. Hlavním důvodem byly meziročně o 4,0 mld. Kč nižší investice do dlouhodobého majetku (CAPEX), současně poklesly výdaje na pořízení dceřiných společností o 2,4 mld. Kč (zejména vlivem pořízení Energotransu ve 2012). Saldo poskytnutých půjček a jejich splátek se snížilo o 2,8 mld. Kč vlivem vyšších splátek ve 2012 (MIBRAG). Ostatní vlivy, zejména příjmy z prodeje stálých aktiv a prodej dceřiných společností se meziročně snížily o 1,5 mld. Kč (v souvislosti s prodejem MIBRAG vč. plánovaného zdroje Profen).

Čistý peněžní tok z finanční činnosti meziročně poklesl o 8,1 mld. Kč. Hlavním důvodem byl meziroční nárůst splátek úvěrů a půjček a nižší čerpání úvěrů a půjček (-8,6 mld. Kč) částečně kompenzovaný přijatou kaucí na dodávky uhlí od Vršanské uhelné (+1,3 mld. Kč); na ostatní vlivy zbývalo -0,2 mld. Kč. Vliv kurzových rozdílů na výši peněžních prostředků meziročně snížil peněžní toky o 0,6 mld. Kč.

V důsledku výše uvedených vlivů klesl čistý přírůstek stavu peněžních prostředků a ekvivalentů meziročně o 4,7 mld. Kč.

Zdroje a užití peněžních prostředků

V I. pololetí 2013 vytvořila Skupina ČEZ provozní činností 29,5 mld. Kč, finanční činností získala 7,5 mld. Kč a na investiční činnost vynaložila 22,4 mld. Kč. Zbývajících 14,6 mld. Kč činí čistý přírůstek peněžních prostředků a ekvivalentů.

Segmentová analýza

Segment	Tržby kromě tržeb mezi segmenty	Tržby mezi segmenty	Výnosy celkem	EBITDA	Odpisy a ostatní položky *	EBIT	Daň z příjmů	Čistý zisk	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	osob
Výroba a obchod SE										
I. pololetí 2012	39 621	23 932	63 553	32 426	-7 369	25 057	-3 982	31 310	13 125	7 688
I. pololetí 2013	35 273	21 759	57 032	29 321	-8 295	21 026	-3 448	25 659	12 396	7 558
Distribuce a prodej SE										
I. pololetí 2012	50 794	2 752	53 546	8 090	-1 769	6 321	-1 176	5 042	3 476	1 463
I. pololetí 2013	57 533	1 924	59 457	10 663	-1 851	8 812	-1 457	7 176	3 239	1 486
Těžba SE										
I. pololetí 2012	2 480	3 293	5 773	2 983	-1 025	1 958	-506	2 015	807	3 459
I. pololetí 2013	2 343	3 382	5 725	2 815	-1 243	1 572	-302	1 713	645	3 446
Ostatní SE										
I. pololetí 2012	1 441	19 397	20 838	3 325	-1 023	2 302	-476	1 813	11 085	8 570
I. pololetí 2013	1 360	18 757	20 117	2 783	-1 018	1 765	-394	1 394	9 959	8 829
Výroba a obchod JVE										
I. pololetí 2012	1 243	540	1 783	1 298	-524	774	12	81	2 795	533
I. pololetí 2013	441	926	1 367	1 995	-721	1 274	-142	326	291	452
Distribuce a prodej JVE										
I. pololetí 2012	17 436	280	17 716	152	-1 134	-982	-81	-745	1 606	8 527
I. pololetí 2013	16 148	382	16 530	1 468	-906	562	-175	2 138	1 598	4 049
Ostatní JVE										
I. pololetí 2012	9	1 114	1 123	80	-33	47	-5	61	491	1 221
I. pololetí 2013	7	1 088	1 095	63	-34	29	-4	24	508	1 198
Eliminace										
I. pololetí 2012		-51 308	-51 308	-38		-38	2	-12 415	-10 449	
I. pololetí 2013		-48 218	-48 218	141		141	-26	-9 829	-9 684	
Konsolidováno										
I. pololetí 2012	113 024	0	113 024	48 316	-12 877	35 439	-6 212	27 162	22 936	31 461
I. pololetí 2013	113 105	0	113 105	49 249	-14 068	35 181	-5 948	28 601	18 952	27 018

Zveřejněné hodnoty byly upraveny v souvislosti s finálním oceněním akvizic (Energotrans, a.s., a Eco-Wind Construction S.A.).

Výpočet ukazatele EBITDA byl v roce 2013 upraven viz kapitola Metodika výpočtu klíčových ukazatelů. Rok 2012 je přepočítán stejnou metodikou.

* Odpisy, opravné položky a zisky/ztráty z prodeje dlouhodobého majetku

Výsledky hospodaření podle segmentů

Dlouhodobě nejvýznamnější segment Výroba a obchod Střední Evropa byl v roce 2013 ovlivněn především dopadem klesajících tržních cen elektřiny a emisních povolenek, jen částečně zmírněným oslabujícím kurzem koruny vůči euru.

Spotřeba elektřiny v České republice meziročně mírně klesla o 0,3 % a současně se meziročně snížila výroba elektřiny o 1,0 TWh (-3 %). Pokles výroby v klasických zdrojích o 1,8 TWh (komplexní obnova Elektrárny Prunéřov II), byl jen částečně nahrazen vyšší výrobou ve vodních (+0,5 TWh) a jaderných zdrojích (+0,3 TWh).

Souhrnně negativní působení výše uvedených vlivů se projevilo poklesem EBITDA o 3,9 mld. Kč, především na ČEZ, a. s. (včetně vyčleněných elektráren Chvaletic, Počerad a Dětmovic). Akvizice Energotransu, který je součástí konsolidovaných výsledků Skupiny ČEZ od června 2012, se na meziročním srovnání projevila pozitivně v oblasti výroby elektřiny a tepla růstem EBITDA o 1,0 mld. Kč (tj. +0,7 TWh, resp. +5,9 tis. TJ).

Objem vyrobené elektřiny v Polsku meziročně vzrostl o 0,2 TWh (+17 %), ovšem z hlediska zisku EBITDA přišel pokles o 0,2 mld. Kč (-39 %). Důvodem bylo zastavení přidělování bezplatných povolenek od 1. 1. 2013 a z toho vyplývající nutnost jejich dokupování. Negativně působil i pokles cen barevných certifikátů.

Segment Distribuce a prodej Střední Evropa se v roce 2013 již opakovaně potýkal s vysokým počtem změn dodavatele v oblasti elektřiny i plynu. Pozitivně se projevila přechod organizace státem garantovaného povinného výkupu elektřiny z obnovitelných zdrojů na státní společnost OTE a dále vyšší tržby za rezervovanou kapacitu. Za I. pololetí 2013 změnilo dodavatele přibližně 200 tisíc klientů u elektřiny a přibližně 170 tisíc klientů u plynu. ČEZ Prodej však potvrdil pozici lídra trhu jak u elektřiny, tak mezi alternativními dodavateli zemního plynu.

V důsledku výše uvedených vlivů, především nižších vykupovaných objemů energie z obnovitelných zdrojů, EBITDA distribuce v ČR vzrostl o 2,3 mld. Kč, a to i přes mírný pokles objemu distribuované elektřiny o 0,1 TWh (-1 %). EBITDA z prodeje elektřiny a plynu v ČR a na Slovensku meziročně vzrostl o 0,3 mld. Kč i přes klesající prodávané objemy elektřiny (meziročně -0,4 TWh, tj. -3,6 %) vzhledem k rostoucímu počtu zákazníků a vyšším dodávaným objemům v oblasti plynu (meziročně +0,3 TWh, tj. +10 %).

Segment Těžba Střední Evropa byl v roce 2013 ovlivněn poklesem tržních cen uhlí i nižší poptávkou po uhlí společností ČEZ. Pokles se však úspěšně dařilo kompenzovat externím prodejem. Nižší poptávka po uhlí byla dána nižší výrobou klasických zdrojů ve Skupině ČEZ (vzhledem ke komplexní obnově Elektrárny Prunéřov II). Severočeské doly vytěžily celkem 12,0 mil. tun uhlí, meziročně o 6 % méně. EBITDA tudíž klesl o 0,2 mld. Kč.

Segment Ostatní Střední Evropa v roce 2013 vykázal meziročně horší EBITDA o 0,5 mld. Kč, např. nárůstem nákladů na IT služby a rekultivaci.

Situace v segmentu Výroba a obchod Jihovýchodní Evropa byla charakterizována nárůstem objemu výroby z obnovitelných zdrojů v Rumunsku, kde se do výroby zapojily již všechny turbíny parku větrných elektráren Fântânele-Cogealac. EBITDA meziročně vzrostl o 0,6 mld. Kč v důsledku vyššího objemu výroby (o 0,2 TWh resp. o 41 %). Výroba v Bulharsku v důsledku nižší aktivace studené rezervy meziročně klesla o 0,8 TWh (o 84 %), čímž vznikla úspora provozních palivových nákladů a vzrostly tržby za disponibilitu, což vedlo k mírnému meziročnímu zvýšení EBITDA o 0,1 mld. Kč.

Zásadního pozitivního meziročního obratu (+1,3 mld. Kč) doznal EBITDA segmentu Distribuce a prodej Jihovýchodní Evropa v důsledku vyřazení albánské distribuční a prodejní společnosti CEZ Shpërndarje z konsolidovaných výsledků v lednu 2013.

V oblasti bulharské distribuce a prodeje elektřiny snížil regulátor v březnu 2013 ceny pro domácnosti uprostřed regulačního období. Negativně se promítly také vyšší náklady na výkup elektřiny z obnovitelných zdrojů, které nebyly v I. pololetí 2013 kompenzovány v cenách konečným spotřebitelům. EBITDA bulharských společností se tak meziročně snížil o 0,3 mld. Kč. Rumunský prodej elektřiny se potýká s vyššími opravnými položkami na pohledávky za elektřinu související se zhoršenou platební morálkou a pomalejším splácením pohledávek skupinou rumunských státních drah jakožto největším odběratelem. Ani vyšší marže z prodeje elektřiny nezabránila meziročnímu poklesu EBITDA o 0,8 mld. Kč, na němž se však do značné míry podílelo jednorázové vyrovnání závazků ze strany rumunských státních drah v I. pololetí 2012.

Spřízněné osoby

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

	Pohledávky		Závazky	
	k 31. 12. 2012	k 30. 6. 2013	k 31. 12. 2012	k 30. 6. 2013
Akcež Enerji A.S.	89	96	33	90
Akenerji Elektrik Üretim A. S.	22	22	648	
CM European Power International B.V.	520	468		
CM European Power Slovakia s.r.o.	698	671		
LOMY MOŘINA spol. s r.o.	3	3	13	10
OSC, a.s.			33	6
SINIT,a.s.	21	1	14	4
TI Energo, s.r.o. ¹⁾	38	46	1	2
Výzkumný a zkušební ústav Plzeň s.r.o.		1	22	13
Ostatní	16	19	27	21
Celkem	1 407	1 327	791	146

¹⁾ Změna názvu společnosti - dříve Teplo Ivančice, s.r.o.

Prodeje a nákupy spřízněným osobám (v mil. Kč)

	Prodeje spřízněným osobám		Nákupy od spřízněných osob	
	I. pololetí 2012	I. pololetí 2013	I. pololetí 2012	I. pololetí 2013
Akcež Enerji A.S.	81	7		
Akenerji Elektrik Üretim A. S.	37	37		
In PROJEKT LOUNY ENGINEERING s.r.o.		12		14
LOMY MOŘINA spol. s r.o.	15	14	107	90
Mitteldeutsche Braunkohlengesellschaft GmbH ¹⁾			62	
MOL - CEZ European Power Hungary Kft.	29			
OSC, a.s.			27	12
SINIT,a.s.	1	3	11	41
TI Energo, s.r.o. ²⁾		22	2	8
Výzkumný ústav pro hnědé uhlí a.s.	1	1	11	10
Ostatní	27	32	13	26
Celkem	191	128	233	201

¹⁾ Spřízněná osoba do 29. 6. 2012

²⁾ Změna názvu společnosti - dříve Teplo Ivančice, s.r.o.

Očekávaná hospodářská a finanční situace

Na úrovni konsolidovaných finančních ukazatelů výkonnosti očekává Skupina ČEZ za celý rok 2013 meziroční pokles. Předpokládá dosažení konsolidovaného provozního výsledku před odpisy, úroky, zdaněním, opravnými položkami a zisky/ztrátami z prodeje dlouhodobého majetku (EBITDA) ve výši 81,0 mld. Kč, což představuje meziroční snížení o 5,6 %. Na úrovni konsolidovaného čistého zisku je předpoklad dosažení 37,5 mld. Kč, tj. meziročně o 6,6 % méně. Tato očekávání reflektují přetrvávající stagnaci ekonomiky evropských zemí a zejména dopady vývoje energetického trhu.

Nejvýznamnějšími negativními faktory meziroční predikce poklesu hospodářského výsledku jsou trend klesajících realizačních cen elektřiny a snížení výroby v uhelných elektrárnách v České republice, mj. v důsledku probíhající komplexní obnovy elektrárny Pruněrov II. Na Skupinu ČEZ dále negativně dopadá nižší příděl emisních povolenek pro výrobu, nejistota budoucnosti systému obchodování s emisními povolenkami v Evropské unii a rovněž zhoršení národních regulačních podmínek v jihovýchodní Evropě. V souvislosti s probíhajícím rozsáhlým investičním programem a dokončováním jednotlivých investic očekává Skupina ČEZ také meziroční nárůst odpisů.

Krokem s pozitivním dopadem do meziročního hospodaření bylo především ukončení působení Skupiny ČEZ v Albánii, jednak z titulu ztráty, kterou zde Skupina ČEZ utrpěla v r. 2012, a dále z důvodu vyřazení společnosti CEZ Shpërndarje z konsolidačního celku v lednu 2013. Pozitivně působí dále zejména korekční faktory a legislativní změna správy výkupu OZE a KVET v oblasti

distribuce v České republice a dále obchody s emisními povolenkami (využití CER brány). Očekává se také pozitivní příspěvek začlenění společnosti Energotrans.

Aktuální predikce ročních hospodářských výsledků 2013 je vystavena řadě rizik, zejména riziku tvorby opravných položek k dlouhodobým aktivům v důsledku trendu klesajících cen elektřiny, vývoje ekonomiky a regulace energetiky v Evropě. Významným externím faktorem bude vývoj regulace emisí CO₂, vývoj regulace a podpory jaderné energetiky v Evropě a celkový vývoj ekonomik zemí eurozóny.

Přehled vydaných dosud nespacených dluhopisů Skupiny ČEZ k 30. 6. 2013

Cenný papír	Emitent	ISIN	Datum emise	Objem	Úrok	Splatnost	Podoba	Jmenovitá hodnota	Manažer	Administrátor	Trh	Obchodován od	Rating emise (S&P/Moodys)
7. emise dluhopisů ¹⁾	ČEZ, a. s.	CZ0003501058	26. 1. 1999	2,5 mld. Kč	CPI + 4,2 %	2014	zaknihovaná na majitele	1 000 000 Kč	ING Barings Capital Markets	Citibank, a.s.	BCPP oficiální volný trh RM-Systém	26. 1. 1999 5. 12. 2001	-/-
4. emise eurodluhopisů ²⁾	ČEZ, a. s.	XS0271020850	17. 10. 2006	372,2 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	A-/A2
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	A-/A2
7. emise eurodluhopisů ³⁾	ČEZ, a. s.	XS0384970652	17. 9. 2008	12 mld. JPY	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	A-/A2
8. emise eurodluhopisů ⁴⁾	ČEZ, a. s.	XS0387052706	22. 9. 2008	6 mil. EUR	nulový kupón	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 IM 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	A-/A2
12. emise eurodluhopisů ⁵⁾	ČEZ, a. s.	XS0447067843	8. 9. 2009	8 mld. JPY	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	A-/A2
13. emise eurodluhopisů ⁵⁾	ČEZ, a. s.	XS0458257796	19. 10. 2009	750 mil. EUR	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	A-/A2
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	A-/A2

1) Dluhopisy vydané se sazbou 9,22 % s přechodem na úročení pohyblivou sazbou ve výši CPI + 4,2 % v roce 2006.

2) V lednu 2012 realizován zpětný odkup emise, původní objem emise činil 500 mil. EUR.

3) Výtěžek emise v japonských jenech byl swapován do eura prostřednictvím Credit Linked Swapu.

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

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

Cenný papír	Emitent	ISIN	Datum emise	Objem	Úrok	Splatnost	Podoba	Jmenovitá hodnota	Manažer	Administrátor	Trh	Obchodován od	Rating emise (S&P/Moodys)
19. emise eurodluhopisů	ČEZ, a. s.	XS0502286908	16. 4. 2010	750 mil. EUR	4,875 %	2025	zaknihovaná na majitele	50 000 EUR	Bayetische 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	A-/A2
20. emise eurodluhopisů ⁶⁾	ČEZ, a. s.	XS0521158500	28. 6. 2010	750 mil. EUR	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	A-/A2
1. emise NSV (Namensschuldverschreibungen)	ČEZ, a. s.	XF0000NS9FM8	29. 11. 2010	40 mil. EUR	4,500 %	2030	globální certifikát emise uložený u správce	500 000 EUR					-/-
2. emise NSV (Namensschuldverschreibungen)	ČEZ, a. s.	XF0000NS9TZ1	31. 1. 2011	40 mil. EUR	4,75 %	2023	globální certifikát emise uložený u správce	500 000 EUR					-/-
21. emise eurodluhopisů ⁷⁾	ČEZ, a. s.	XS0592280217	17. 2. 2011	11,5 mld. JPY	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	A-/A2
22. emise eurodluhopisů	ČEZ, a. s.	XS0622499787	3. 5. 2011	1,25 mld. Kč	4,600 %	2023	zaknihovaná na majitele	5 000 000 Kč	Česká spořitelna, a.s.	Deutsche Bank Luxembourg S.A., Deutsche Bank AG	Bourse de Luxembourg	3. 5. 2011	A-/A2
23. emise eurodluhopisů	ČEZ, a. s.	XS0630397213	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	A-/A2
24. emise eurodluhopisů ⁸⁾	ČEZ, a. s.	XS0635263394	21. 6. 2011	100 mil. EUR	2,15 % * Index Ratio CPI	2021	zaknihovaná na majitele	100 000 EUR	Barclays Bank plc	Deutsche Bank Luxembourg S.A., Deutsche Bank AG		-	A-/A2
25. emise eurodluhopisů	ČEZ, a. s.	XS0713866787	5. 12. 2011	50 mil. EUR	4,102 %	2021	zaknihovaná na majitele	100 000 EUR	UBS Limited	Deutsche Bank Luxembourg S.A., Deutsche Bank AG	Bourse de Luxembourg	5. 12. 2011	-/-

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

7) Výtěžek emise byl swapován do eura.

8) Kupón navázaný na inflaci byl prostřednictvím uzavřeného swapu zafixován na hodnotu, která zajišťuje společenosti ČEZ efektivní fixní úrokový náklad bez ohledu na pohyby inflace.

Cenný papír	Emitent	ISIN	Datum emise	Objem	Úrok	Splatnost	Podoba	Jmenovitá hodnota	Manažer	Administrátor	Trh	Obchodován od	Rating emise (S&P/Moodys)
3. emise NSV (Namensschuldverschreibungen)	ČEZ, a. s.	XF0000B03489	2. 4. 2012	40 mil. EUR	4,7 %	2032	globální certifikát uložený u správce emise	1 000 000 EUR	Commerzbank AG	-	-	-	-/-
1. emise US dluhopisů ^{9), 10)}	ČEZ, a. s.	US157214A457	3. 4. 2012	700 mil. USD	4,25 %	2022	zaknihovaná na majitele	200 000 USD	Barclays Bank plc, Citigroup Global Markets Inc., Goldman Sachs International, SG Americas Securities, LLC	Citibank, N.A., London Branch	Bourse de Luxembourg	3. 4. 2012	A-/A2
2. emise US dluhopisů ^{9), 10)}	ČEZ, a. s.	US157214AB31	3. 4. 2012	300 mil. USD	5,625 %	2042	zaknihovaná na majitele	200 000 USD	Barclays Bank plc, Citigroup Global Markets Inc., Goldman Sachs International, SG Americas Securities, LLC	Citibank, N.A., London Branch	Bourse de Luxembourg	3. 4. 2012	A-/A2
26. emise eurodluhopisů	ČEZ, a. s.	XS0814711775	8. 8. 2012	50 mil. EUR	4,375 %	2042	zaknihovaná na majitele	100 000 EUR	UBS Limited	Deutsche Bank Luxembourg S.A., Deutsche Bank AG	Bourse de Luxembourg	8. 8. 2012	A-/A2
27. emise eurodluhopisů	ČEZ, a. s.	XS0818793209	20. 8. 2012	50 mil. EUR	4,5 %	2047	zaknihovaná na majitele	100 000 EUR	UBS Limited	Deutsche Bank Luxembourg S.A., Deutsche Bank AG	Bourse de Luxembourg	20. 8. 2012	A-/A2
28. emise eurodluhopisů ¹¹⁾	ČEZ, a. s.	XS0822571799	3. 9. 2012	80 mil. EUR	4,383 %	2047	zaknihovaná na majitele	100 000 EUR	UniCredit Bank AG	Deutsche Bank Luxembourg S.A., Deutsche Bank AG	Bourse de Luxembourg	3. 9. 2012	A-/A2

9) Emise byla realizována v rámci neveřejné nabídky dluhopisů učiněné kvalifikovaným institucionálním investorem (qualified institutional buyers) podle Pravidla 144A Zákona o cenných papírech Spojených států amerických z roku 1933, v platném znění (Zákon o cenných papírech¹⁰⁾), a mimo území Spojených států amerických určitým neamerickým subjektům podle Pravidla S (Regulation S) Zákona o cenných papírech.

10) Výtěžek emise byl swapován do eura.

11) V listopadu 2012 byla vydána emise eurodluhopisů ve výši 20 mil. EUR, která byla přidána k emisi 60 mil. EUR z 3. září 2012. Objem emise se zvýšil na 80 mil. EUR.

Cenný papír	Emitent	ISIN	Datum emise	Objem	Úrok	Splatnost	Podoba	Jmenovitá hodnota	Manažer	Administrátor	Trh	Obchodován od	Rating emise (S&P/Moodys)
29. emise eurodluhopisů	ČEZ, a. s.	XS0840265739	9. 10. 2012	150 mil. EUR	3M Euribor + 0,36 %	2014	zaknihovaná na majitele	100 000 EUR	Československá obchodní banka, a.s.	Deutsche Bank Luxembourg S.A., Deutsche Bank AG	Bourse de Luxembourg	9. 10. 2012	A-/A2
4. emise NSV (Namensschuldverreibungen) ¹²⁾	ČEZ, a. s.	XFC A00H08349 XFC A00H08356 XFC A00H08364	10. 12. 2012	61 mil. EUR	4,27 %	2047	globální certifikát uložený u správce emise	500 000 EUR	UniCredit Bank AG	-	-	-	-/-
5. emise NSV (Namensschuldverreibungen) ¹³⁾	ČEZ, a. s.	XS0920182374 XS0920710570	26. 3. 2013	30 mil. EUR	3,55 %	2038	globální certifikát uložený u správce emise	1 000 000 EUR	Citigroup Global Markets Limited	-	-	-	-/-
30. emise eurodluhopisů	ČEZ, a. s.	XS0940293763	5. 6. 2013	500 mil. EUR	3,00 %	2028	zaknihovaná na majitele	100 000 EUR	Commerzbank Aktiengesellschaft, Deutsche Bank AG, London Branch, Erste Group Bank AG, ING Bank N.V., The Royal Bank of Scotland plc, Banca IMI S.p.A., Crédit Agricole Corporate and Investment Bank	Deutsche Bank Luxembourg S.A., Deutsche Bank AG	Bourse de Luxembourg	5. 6. 2013	A-/A2

12) Objem emise byl rozdělen na tři certifikáty.

13) Objem emise byl rozdělen na dva certifikáty.

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

V březnu 2013 byla emitována 5. emise cenných papírů NSV (Namensschuldverschreibungen).

V červnu 2013 byla emitována 30. emise eurodluhopisů v rámci eurodluhopisového programu EMTN.

Investice Skupiny ČEZ

Investiční výdaje (mil. Kč)

	I. pololetí 2012	I. pololetí 2013
Nabytí dlouhodobého hmotného majetku	22 655 *)	18 694
z toho: nabytí jaderného paliva	1 954	2 305
Nabytí dlouhodobého nehmotného majetku	281	258
Nabytí dlouhodobého finančního majetku	499	1 118
Změna stavu závazků z pořízení stálých aktiv	1 978	1 314
Nabytí stálých aktiv	25 413	21 384
Finanční investice	3 348	975
Investiční výdaje celkem	28 761	22 359

*) Úprava v důsledku přepočtu po finálním ocenění akvizice Eco-Wind Construction S.A.

V I. pololetí 2013 vynaložily společnosti Skupiny ČEZ na nabytí dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku (CAPEX) celkem 18 952 mil. Kč, což je o 3 984 mil. Kč méně než ve stejném období roku 2012.

Nabytí dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku (CAPEX) podle druhu (mil. Kč)

	Střední Evropa		Jihovýchodní Evropa		Celkem	
	I. pololetí 2012	I. pololetí 2013	I. pololetí 2012	I. pololetí 2013	I. pololetí 2012	I. pololetí 2013
Jaderné zdroje (vč. pořízení paliva)	4 256	3 650			4 256	3 650
Uhelné a paroplynové zdroje	9 010	8 930	1		9 011	8 930
z toho: výstavba nových kapacit	6 296	4 381			6 296	4 381
obnova a ostatní	2 715	4 549	1		2 716	4 549
Vodní zdroje kromě obnovitelných	19	37			19	37
Obnovitelné zdroje	115	20	2 833	295	2 948	315
Distribuce elektřiny	3 476	3 228	1 577	1 581	5 053	4 809
Distribuce tepla	55	116			55	116
Těžba	801	627			801	627
Ekologie	36	19			36	19
Informační systémy	222	248	7	18	229	266
Ostatní	516	169	12	14	528	183
Celkem	18 506	17 044	4 430	1 908	22 936	18 952

Očekávaná výše výdajů na investice do dlouhodobého majetku Skupiny ČEZ za rok 2013 činí 51,8 mld. Kč. Investice směřují především do výstavby a obnovy klasických a jaderných zdrojů, dále do údržby stávajících zdrojů a do obnovy a výstavby distribučních sítí.

Bilance Skupiny ČEZ

Bilance elektřiny (GWh)

	I. pololetí 2012	I. pololetí 2013	Index 2013/2012 (%)
Dodávka	32 289	31 086	96,3
Výroba	35 727	34 347	96,1
Vlastní a ostatní spotřeba včetně přečerpávání	-3 438	-3 261	94,9
Prodej koncovým zákazníkům	-21 578	-18 969	87,9
Saldo velkoobchodu	-6 183	-9 480	153,3
Prodej na velkoobchodním trhu	-113 942	-90 314	79,3
Nákup na velkoobchodním trhu	107 759	80 834	75,0
Ztráty v sítích	-4 528	-2 637	58,2

Výroba elektřiny podle zdroje energie (GWh)

	Česká republika			Polsko			Bulharsko			Rumunsko			Celkem		
	I. pololetí 2012	I. pololetí 2013	I. pololetí 2013	I. pololetí 2012	I. pololetí 2013	I. pololetí 2013	I. pololetí 2012	I. pololetí 2013	I. pololetí 2013	I. pololetí 2012	I. pololetí 2013	I. pololetí 2013	I. pololetí 2012	I. pololetí 2013	I. pololetí 2013
Jádro	14 862	15 176											14 862	15 176	
Uhlí	16 889	15 147		885	1 157	143	927						18 701	16 447	
Voda	1 144	1 638		3	3					29			1 176	1 641	
Biomasa	196	121		235	154								431	275	
Fotovoltaika	75	57				3	2						77	60	
Větr	6	5								455	684		461	689	
Zemní plyn	18	58											18	58	
Bioplyn	1	1											1	1	
Celkem	33 191	32 203		1 123	1 314	146	929			484	684		35 727	34 347	

Prodej elektřiny koncovým zákazníkům (GWh)

	Česká republika			Polsko			Bulharsko			Rumunsko			Albánie			Ostatní země			Konsolidováno	
	I. pololetí 2012	I. pololetí 2013	I. pololetí 2013	I. pololetí 2012	I. pololetí 2013	I. pololetí 2013	I. pololetí 2012	I. pololetí 2013	I. pololetí 2013	I. pololetí 2012	I. pololetí 2013	I. pololetí 2013	I. pololetí 2012	I. pololetí 2013	I. pololetí 2012	I. pololetí 2013	I. pololetí 2012	I. pololetí 2013		
Velkooběratelé	5 160	5 168		112	196		1 509	1 505	568	515		415			1 379	1 080	9 135	8 464		
Podnikatelský malooběh	1 704	1 481					1 456	1 366	466	462		367			7	35	4 000	3 344		
Domácnosti	4 274	4 110					2 333	2 218	825	768		963			47	65	8 443	7 161		
Koncoví zákazníci	11 138	10 759		112	196		5 298	5 089	1 859	1 745		1 745	0		1 433	1 180	21 578	18 969		
celkem																				

Teplo

Dodávka teplotérenského tepla (TJ)

	Dodávka teplotérenského tepla		Externí prodej tepla (mimo Skupinu ČEZ)	
	I. pololetí 2012	I. pololetí 2013	I. pololetí 2012	I. pololetí 2013
ČEZ, a. s. ¹⁾	6 138	5 879	633	484
ČEZ Energetické služby, s.r.o.	43	43	38	38
ČEZ Energo, s.r.o.	209	354	201	297
ČEZ Teplotérenská, a.s. ¹⁾	157	211	3 591	5 025
Elektrárna Dětmárovice, a.s.		300		6
Elektrárna Chvalětice a.s.	102	87	5	4
Elektrárna Počerady, a.s. ¹⁾		129		31
Energetické centrum s.r.o.	62	65	61	64
Energotrans, a.s.		5 952		5 914
Teplotárna Trmice, a.s. ¹⁾	1 306	1 738	1 299	
Česká republika celkem	8 017	14 758	5 828	11 863
Elektrociepłownia Chorzów ELCHO sp. z o.o.	1 411	1 436	1 382	1 407
Elektrownia Skawina S.A.	1 641	1 666	1 615	1 636
Polsko celkem	3 052	3 102	2 997	3 043
TEC Varna EAD	4	1	4	1
Bulharsko celkem	4	1	4	1
Střední Evropa celkem	11 069	17 860	8 825	14 906
Jihovýchodní Evropa celkem	4	1	4	1
Skupina ČEZ celkem	11 073	17 861	8 829	14 907

¹⁾ Změna vlastnictví výroby nebo rozvodu tepla v roce 2012

Zemní plyn

Bilance zemního plynu (GWh)

	I. pololetí 2012	I. pololetí 2013	Index 2013/2012 (%)
Nákup:	9 957	200 574	> 500
v tom: externí dodavatelé	9 822	200 299	> 500
OTE	135	275	203,7
Vytěženo ze zásobníku	605	1 249	206,4
Prodej:	-9 037	-200 550	> 500
v tom: trading	-5 915	-197 002	> 500
velkoodběratelé externí	-1 197	-657	54,9
střední odběratelé	-327	-365	111,6
maloodběratelé	-347	-419	120,7
domácnosti	-1 145	-1 865	162,9
OTE	-106	-242	228,3
Vtlačeno do zásobníku	-1 227	-721	58,8
Vlastní spotřeba	-298	-552	185,2

Skupina ČEZ v České republice

Podnikatelské prostředí v energetice

Legislativní a koncepční rámec energetiky

První pololetí roku 2013 nepřineslo žádné zásadní změny v oblasti energetické legislativy.

Dne 16. 8. 2013 schválila Poslanecká sněmovna Parlamentu České republiky novelu zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie. Jejím cílem je primárně ukončení provozní podpory pro obnovitelné zdroje nově uváděné do provozu. V případě slunečních a bioplynových elektráren nezískají podporu zařízení uvedená do provozu ode dne účinnosti novely zákona, kterou lze předpokládat v průběhu října až listopadu 2013, v případě větrných, geotermálních a biomasových zařízení zprovozněná od 1. 1. 2016 s tím, že po účinnosti novely zákona je možné dostavět a zprovoznit s nárokem na podporu podle dosavadních pravidel ještě ta větrná, geotermální a biomasová zařízení, která ke dni účinnosti novely zákona budou držitelem autorizace na výstavbu výroby elektřiny (v případě zdrojů nad 100 kW instalovaného výkonu) nebo držitelem povolení stavby výroby elektřiny (v případě zdrojů do 100 kW instalovaného výkonu). Z obnovitelných zdrojů bude po nabytí účinnosti novely zákona možná pouze provozní podpora nových malých vodních elektráren s instalovaným výkonem do 10 MW. Návrh zákona předpokládá, že nebude dále zvyšován příspěvek na obnovitelné zdroje, který platí spotřebitelé elektřiny a fixuje jej na hodnotě 495 Kč/MWh s tím, že zbývající potřebné finanční prostředky budou pokryty prostředky ze státního rozpočtu pro poskytnutí dotace na úhradu části ceny elektřiny pro zákazníky a na úhradu provozní podpory tepla. Dále novela zákona ukončuje provozní podporu biometanu a decentrální výroby elektřiny. V neposlední řadě novela zákona jasně definuje, kdo a v jakém rozsahu hradí příspěvek na podporu obnovitelných zdrojů. Zákon ještě podléhá schválení Senátem a Prezidentem České republiky.

Stále probíhají práce na sice nelegislativním, ale pro energetiku zásadním dokumentu, kterým je státní energetická koncepce a její novelizace. Dne 7. 11. 2012 vláda vzala na vědomí její aktualizaci a uložila provést posouzení vlivů na životní prostředí (SEA, má být zpracováno do 30. 9. 2013). Dne 26. 6. Ministerstvo životního prostředí vydalo závěr zjišťovacího řízení s 27 doporučeními pro dopracování SEA. Reálně může být aktualizovaná státní energetická koncepce schválena s ohledem na výsledky zjišťovacího řízení až v roce 2014.

Nejvýznamnější změny je nutné očekávat v souvislosti s úpravami legislativy související se zákonem č. 89/2012 Sb., Občanský zákoník (tzv. nový občanský zákoník). V průběhu roku 2013 již byla provedena doprovodná novelizace řady zákonů, ale poměrně zásadní doprovodné novelizace jsou teprve v legislativním procesu. V souvislosti s účinností nového občanského zákoníku od 1. 1. 2014 probíhá v celé Skupině ČEZ příprava na uvedení tohoto zásadního předpisu soukromého práva do praxe. Tento právní předpis bude mít dopad více či méně do všech oblastí podnikání Skupiny ČEZ, například závazkových vztahů, ochrany spotřebitele apod.

S ohledem na možné dopady na podnikání Skupiny ČEZ stojí za zmínku i novelizace vyhlášek v návaznosti na novelu zákona č. 183/2006 Sb., zákon o územním plánování a stavebním řádu (stavební zákon). Jedná se o úpravy vyhlášek, které byly vyvolány novelou stavebního zákona z roku 2012.

Makroekonomický vývoj

Česká ekonomika prochází historicky nejdelší recesí, kdy pokles v I. čtvrtletí 2013 (meziročně o 1,3 % oproti I. čtvrtletí 2012) byl již šestý v řadě. Ekonomika je tak více než 3 % pod úrovní lokálního vrcholu ve druhé polovině roku 2011 a dokonce více než 4 % pod stavem před začátkem krize v roce 2008.

Důvodem tohoto poklesu byla zejména slabá domácí poptávka způsobená kombinací několika faktorů. Přísná fiskální politika vedla k omezování vládních výdajů, které tak nemohly vyrovnat propad v poptávce soukromého sektoru. Kvůli opatrnosti domácností rostla míra úspor na úkor spotřeby a jejich poptávka tak víceméně stagnovala. Nejistota ohledně budoucího vývoje vedla firmy k výraznému omezování kapitálových investic. Slabou domácí poptávku pak nedokázal zvrátit ani externí sektor, kde je exportní potenciál limitován nepříznivou situací v ekonomikách evropských států.

Přes výrazný a neočekávaný pokles v I. čtvrtletí se však objevují první příznivé signály naznačující možný obrát trendu ve druhém pololetí letošního roku (jakkoliv celoročně ekonomika v roce 2013 velmi pravděpodobně ještě poklesne). Oslabující česká koruna a očekávané zlepšení ekonomické

situace v členských státech Evropské unie by mohly posílit export. I domácí poptávka má pravděpodobně nejhorší za sebou. Spotřeba domácností poslední dvě čtvrtletí mírně rostla, ve fiskální oblasti je plánováno jisté uvolnění a rovněž investiční výdaje se zdají být stabilizovány. Propad v I. čtvrtletí 2013 tak byl způsoben zejména rozdílem v úrovni zásob, což je spíše jednorázová záležitost.

Slabý výkon ekonomiky se promítá do spotřeby elektřiny, která v roce 2012 oproti roku 2011 stagnovala a letos je zatím za prvních šest měsíců meziročně o 1,3 % níže než v roce 2012 (zde však hraje jistou roli také vliv počasí). Mírný pokles ve spotřebě elektřiny lze očekávat za celý rok 2013 z důvodu poklesu ekonomické aktivity.

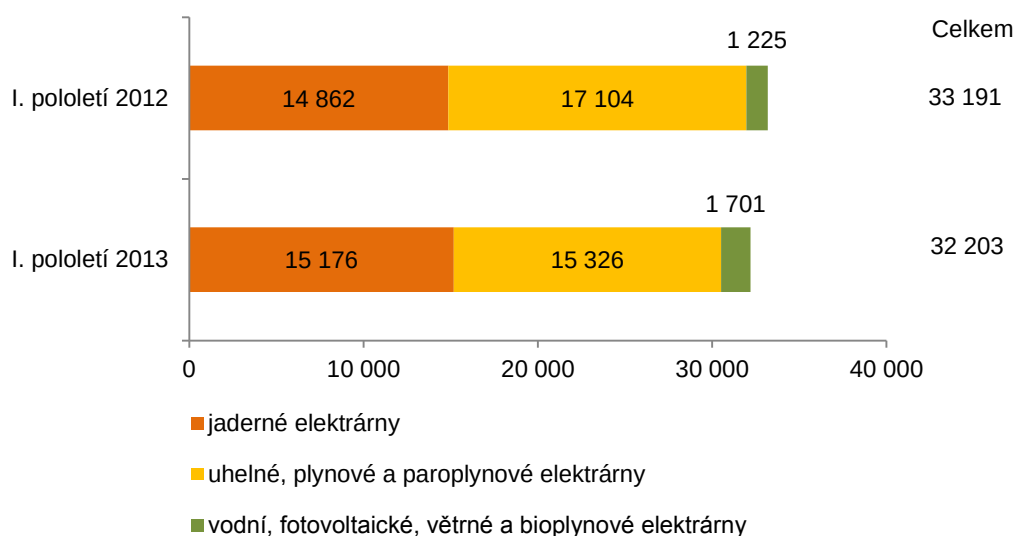
Výroba a obchod

Instalovaný výkon

K 30. 6. 2013 Skupina ČEZ v České republice provozovala výrobní zdroje s celkovým instalovaným elektrickým výkonem 13 171 MW. Jaderné elektrárny se na něm podílely 4 040 MW, uhelné a plynové elektrárny a teplárny 7 061 MW, vodní a přečerpávací elektrárny 1 935 MW a ostatní elektrárny s obnovitelnými zdroji 135 MW. Meziročně instalovaný výkon klesl o 64 MW, zejména vlivem odstavení a následného prodeje paroplynového cyklu v Teplárně Trmice (-70 MW), růstová část souvisí s instalacemi nových kogeneračních jednotek dceřiné společnosti ČEZ Energo, s.r.o.

Výroba elektřiny

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



V I. pololetí roku 2013 vyrobily elektrárny Skupiny ČEZ v České republice 32 203 GWh elektřiny, což znamenalo meziroční pokles o 988 GWh. Snížení výroby nastalo převážně na uhelných, plynových a paroplynových elektrárnách, kde výroba meziročně poklesla o 1 778 GWh. Hlavní důvod představovalo odstavení tří bloků v Elektrárně Pruněřov kvůli probíhající komplexní obnově.

Díky příznivým hydrologickým podmínkám byla vyšší výroba na vodních elektrárnách. Nárůst produkce jaderných elektráren souvisí se stabilizací jejich provozu s navýšeným výkonem bloků realizovaným již v předchozích letech.

Investice

Výstavba paroplynového cyklu v Elektrárně Počerady

Probíhala montáž kotle, byla dokončena podstatná část technologie elektrárny. V červenci byla zprovozněna a vyzkoušena parní turbína. Probíhá předkomplexní vyzkoušení elektrárny. Zahájení zkušebního provozu je očekáváno v listopadu 2013.

Výstavba nového zdroje 660 MW v Elektrárně Ledvice

Pokračovaly montážní práce na tlakovém systému, technologii odsíření, kritickém potrubí a zauhlování. Uvedení elektrárny do zkušebního provozu je předpokládáno k 31. 12. 2014.

Komplexní obnova Elektrárny Pruněřov II

V rámci legislativního zajištění projektu jsou vydána všechna povolení potřebná k realizaci stavby. Na všechna rozhodnutí jsou podány žaloby ke správnímu soudu.

Byly dokončeny demontáže. Probíhá montáž tlakových celků parogenerátorů, výstavba absorberů odsíření, dokončuje se rekonstrukce chladicí věže č. 23.

Jaderná elektrárna Dukovany

Během odstávek se uskutečnila oprava generátorů na 2. bloku a rekonstrukce zařízení systému kontroly a řízení na 3. bloku.

Jaderná elektrárna Temelín

Při odstávce 2. bloku proběhla výměna části paliva.

Výstavba nových bloků Jaderné elektrárny Temelín

Dne 18. 1. 2013 zveřejnilo Ministerstvo životního prostředí ČR souhlasné stanovisko k posouzení vlivu výstavby ETE 3 a 4 na životní prostředí (EIA). Dne 25. 3. 2013 odeslal ČEZ, a. s., oznámení o výsledku posouzení a předběžného hodnocení nabídek uchazečům, kteří pokračují ve veřejné zakázce po vyřazení uchazeče AREVA NP SAS v říjnu 2012. Oznámení spolu s pozvánkou na jednání obdrželo konsorcium společností Westinghouse Electric Company, LLC a Westinghouse Electric Company Czech Republic a konsorcium společností ŠKODA JS, Atomstrojexport a JSC OKB Hidropress. Posouzení a předběžné hodnocení je průběžným krokem v rámci celého tendru a dále budou následovat jednání s oběma uchazeči s cílem vylepšení nabídek ve všech jejich částech.

Dne 24. 7. 2013 zamítl předseda Úřadu pro ochranu hospodářské soutěže rozklad uchazeče AREVA NP SAS proti potvrzení rozhodnutí o vyloučení z tendru, které Úřad vydal dne 25. 2. 2013. Vyřazený uchazeč oznámil záměr obrátit se na Krajský soud v Brně se žalobou napadající rozhodnutí Úřadu.

Pokračovala příprava povolovacího a licenčního procesu, příprava projektů souvisejících a vyvolaných investic a v některých případech i jejich realizace. Řízení o umístění jaderného zařízení probíhající u Státního úřadu pro jadernou bezpečnost bylo dne 7. 2. 2013 přerušeno, neboť si SÚJB vyžádal doplnění některých údajů.

Bezpečnost provozovaných jaderných elektráren

Opatření ze zátěžových testů jaderných elektráren

Na začátku roku 2013 byl projednán se státním dozorem a schválen Národní akční plán opatření (NAcP) vyplývajících z realizovaných zátěžových testů jaderných elektráren. Byla zpracována filosofie řešení a definovány požadavky na potřebné analýzy, organizační opatření a technické požadavky na záložní (diverzní) a alternativní prostředky a opatření. (Záložní prostředky jsou stabilní zařízení, vytvářející další bariéru pro případ selhání projektových bezpečnostních systémů, alternativní prostředky jsou mobilní zařízení/pracoviště připravené pro případ úplného selhání schopnosti plnit některou z funkcí k tomu určenými prostředky projektovými i záložními). V jednotlivých položkách byla zahájena příprava a následná realizace konkrétních akcí. Ve spolupráci se státním dozorem je připravována první revize, reflektující posun v řešených oblastech a výstupy projednání NAcP v Evropské komisi v dubnu 2013. Přes některá realizační a obchodní rizika probíhá plnění definovaných akcí v souladu s nastaveným harmonogramem.

Mezinárodní mise a související aktivity

V únoru 2013 proběhla v Jaderné elektrárně Temelín následná mise WANO Peer review (WPR) Follow up, která prověřila naplnění doporučení v oblastech pro zlepšení identifikovaných WPR misí 2011. Mise konstatovala pozitivní posun v řešení definovaných oblastí a potřebu pokračovat v uskutečňování souvisejících opatření.

V dubnu 2013 se uskutečnila mise MAAE se zaměřením na seismické hodnocení lokality Jaderné elektrárny Temelín s cílem vyhodnotit stav v pěti neuzavřených oblastech z předcházející expertní mise MAAE v roce 2003 a prověřit soulad s požadavky bezpečnostních standardů MAAE. Dvě oblasti byly vyhodnoceny jako zcela vyřešené, další tři vyřešené částečně. K dořešení zbývajících oblastí byl připraven akční plán opatření.

V červnu 2013 hostila Jaderná elektrárna Dukovany následnou misi MAAE OSART Follow-up. Cílem mise bylo prověřit stav v oblastech doporučených k řešení při misi OSART 2011. Tato mise (24 měsíců po formulaci nálezů původní mise) shledala, že 64 % nálezů je úplně vyřešeno a u zbývajících 36 % nálezů je pokrok v řešení uspokojivý.

Před předpokládaným prodloužením životnosti získáním licence k provozu po roce 2015 bylo zahájeno Periodické hodnocení bezpečnosti (PSR) Jaderné elektrárny Dukovany. Cílem PSR je prověřit bezpečnost elektrárny a soulad s platnou legislativou, v rámci hodnocení budou zohledněny i nové dokumenty MAAE a WENRA (Western European Nuclear Regulators' Association, sdružení dozorných orgánů všech členských států Evropské unie s provozovanými nebo vyřazovanými jadernými elektrárnami a Švýcarska) reflektující vývoj bezpečnostních požadavků po havárii v japonské jaderné elektrárně Fukušima.

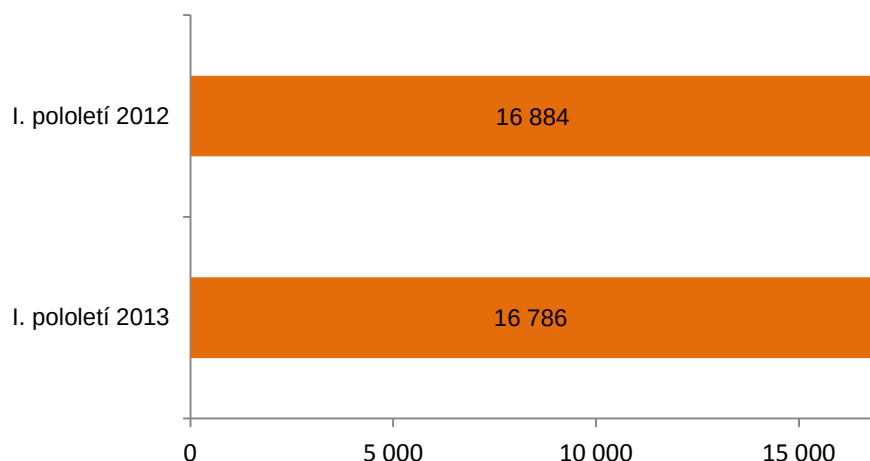
V reakci na vlastní zjištění i výstupy mezinárodních misí byl dubnu 2013 v jaderných elektrárnách zahájen projekt Zvýšení úrovně bezpečnosti a ochrany zdraví při práci, směřující k prosazování a upevňování správného chování personálu jaderných elektráren, včetně dodavatelů. Na základě výchozí analýzy byly stanoveny základní prvky projektu: bezpečnostní požadavky a očekávání, bezpečnostní značení, osobní ochranné pracovní prostředky, příprava personálu, komunikace - prezentace cílů a záměru projektu, zavádění preventivních a nápravných opatření a vynucování bezpečného chování.

Distribuce a prodej

Distribuce elektřiny

Distribuci ve Skupině ČEZ v České republice zajišťuje společnost ČEZ Distribuce, a. s., která v I. pololetí 2013 zprostředkovala dodávku elektřiny zákazníkům v objemu 16,8 TWh. Poklesla dodávka na napěťových hladinách velmi vysokého a vysokého napětí. Naopak nárůst byl zaznamenán na hladině nízkého napětí, částečně byl však způsoben teplotními vlivy.

Distribuce elektřiny Skupinou ČEZ v České republice (GWh)



V červenci 2013 byl zahájen provoz nového jednotného systému řízení distribuční sítě velmi vysokého, vysokého a nízkého napětí společnosti ČEZ Distribuce. Nahradil pět stávajících rozdílných dispečerských systémů. Jeho klíčovými výhodami jsou jednotná data, jeden dispečerský řídicí systém pro celé distribuční území společnosti ČEZ Distribuce a nepřetržitá aktualizace a synchronizace i nezbytné zálohování dat. Nový systém umožní, kromě realizace dalších projektů Smart Grid, optimalizaci řízení distribuční sítě a větší míru zabezpečení, ale také kooperaci mezi regiony včetně kompletního řízení v případech výpadků či živelních pohrom.

Investice

Investice společnosti ČEZ Distribuce dosáhly za I. pololetí roku 2013 výše 3,4 mld. Kč, což představuje meziroční pokles o 7 %. Investice směřovaly především do sítí nízkého a vysokého napětí a výstavby transformoven. Do staveb vycházejících z požadavků zákazníků bylo alokováno 1,3 mld. Kč.

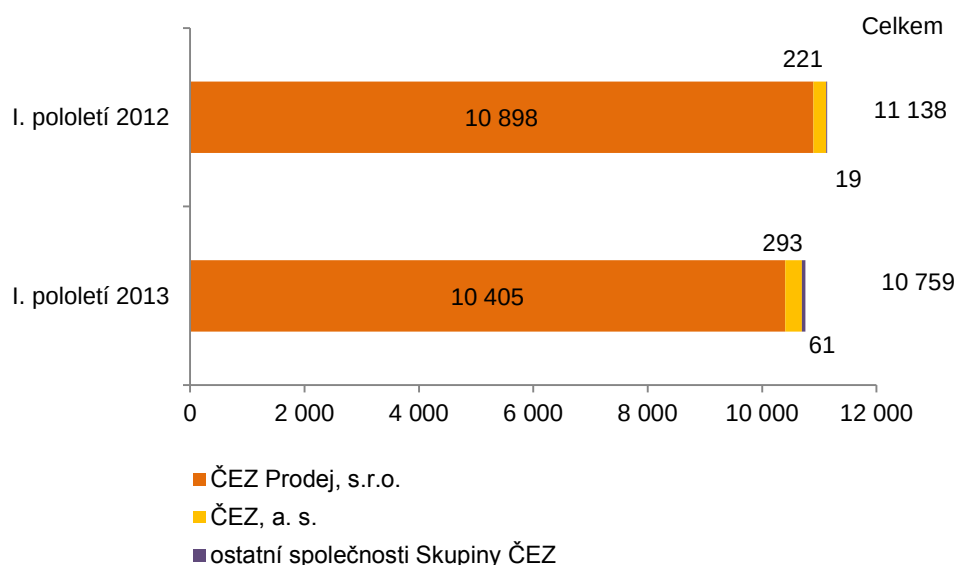
Prodej

Prodej elektřiny koncovým zákazníkům

Skupina ČEZ zajišťuje prodej elektřiny v České republice zejména prostřednictvím společnosti ČEZ Prodej, s.r.o., jejíž prodej koncovým zákazníkům mimo Skupinu ČEZ dosáhl v I. pololetí roku 2013 objemu 10,4 TWh. Tím si společnost ČEZ Prodej, s.r.o., drží vedoucí postavení na trhu, byť oproti stejnému období roku 2012 zaznamenala pokles o 0,5 TWh. Příčinou poklesu je zejména snížení počtu zákazníků, nicméně oproti I. pololetí roku 2012 se dařilo snížit počet zákazníků odcházejících k jinému dodavateli. Boj o zákazníky na energetických trzích ale nekončí, za I. pololetí 2013 proběhlo v České republice 208 tisíc změn dodavatele elektřiny. Od 1. 5. 2013 byl zaveden retailový zákaznický program Šťáva (nabízí slevy u partnerů v ČR).

V menší míře na prodeji elektřiny koncovým zákazníkům v I. pololetí roku 2013 podílely také společnosti ČEZ, ČEZ Energo, Elektrárna Počerady, Elektrárna Dětmarovice, Energotrans, Elektrárna Chvaletice, Teplárna Trmice a Energetické centrum.

Prodej elektřiny koncovým zákazníkům v České republice (GWh)



Prodej zemního plynu

Od úspěšného vstupu na trh se zemním plynem v České republice v roce 2010 Skupina ČEZ (prostřednictvím ČEZ Prodej, s.r.o.) stabilně posiluje a zvyšuje svůj podíl na trhu koncových zákazníků. Ve všech zákaznických segmentech zaznamenává růst počtu koncových zákazníků i objemu dodaného plynu. Jenom v kategorii domácností bylo za I. pololetí 2013 přijato více než 50 tisíc nových smluv. Ke konci června 2013 dodával ČEZ Prodej plyn do téměř 300 tisíc odběrných míst.

ČEZ Prodej nabízí zájemcům o zemní plyn široké portfolio produktů a služeb. V případě maloodběratelů především produktovou řadu Comfort, zaručující zákazníkovi po dobu jednoho roku nejméně 5% úsporu vůči základní produktové řadě dominantních dodavatelů na příslušném distribučním území.

Obchodování s elektřinou a dalšími komoditami

Obchodování na velkoobchodním trhu s elektřinou a dalšími energetickými komoditami

Obchodování na velkoobchodních trzích s elektřinou a dalšími energetickými komoditami v jednotlivých evropských zemích, kde působí Skupina ČEZ, je centrálně zajišťováno mateřskou společností ČEZ. Jedná se o následující obchodní činnosti:

- prodej elektřiny vyrobené ve vlastních zdrojích na velkoobchodních trzích
- prodej podpůrných služeb poskytovaných zdroji Skupiny ČEZ
- obstarávání elektřiny na velkoobchodním trhu za účelem prodeje koncovým zákazníkům
- obchodování s elektřinou, povolenkami EUA, kredity CER, zemním plynem a černým uhlím na velkoobchodním trhu na vlastní účet.

Při působení na trzích jednotlivých států musejí společnosti Skupiny ČEZ respektovat konkrétní situaci, která vychází z platné místní energetické legislativy, stavu liberalizace trhu s elektřinou, rovnováhy nabídky a poptávky, možností přeshraničních dodávek a dalších faktorů.

V roce 2013 ČEZ, a. s., prodává elektřinu na léta 2014, 2015 a 2016 přes PXE prostřednictvím standardních burzovních produktů (roční, kvartální, měsíční) a prostřednictvím OTC trhu. ČEZ, a. s., nadále prodává podpůrné služby poskytované svými elektrárnami převážně provozovateli přenosové soustavy ČEPS, a.s.

Obchodování na vlastní účet

Obchodování na vlastní účet slouží zejména k vytvoření dodatečného zisku využíváním arbitrážních příležitostí nebo jiných forem spekulativního obchodování na velkoobchodních trzích. Částečně slouží jako zajišťovací obchody pro budoucí prodej elektřiny z vlastní výroby (až do roku 2020) nebo jako

zajišťovací obchody pro budoucí obstarání elektřiny pro koncové odběratele a zčásti k dokoupení elektřiny v případě výpadku vlastních zdrojů.

Předmětem obchodování na vlastní účet jsou především komodity pro ČEZ, a. s., tradiční, jakými jsou elektřina nebo emisní povolenky. Další obchodovanou komoditou je zemní plyn jako futures produkty na mezinárodní burze ICE (IntercontinentalExchange) Londýn, evropské EEX (European Energy Exchange) v Lipsku a na dalších obchodních platformách. V neposlední řadě obchoduje ČEZ, a. s., s černým uhlím produkty typu futures na mezinárodní burze ICE Londýn a na OTC trhu s komoditními uhelnými swapy.

Pro všechny tradingové a obchodní aktivity jsou nastaveny konkrétní rizikové rámce na bázi stop-loss a value at risk, které definují povolené produkty, časový horizont a zejména tržní a kreditní mantinely a limity.

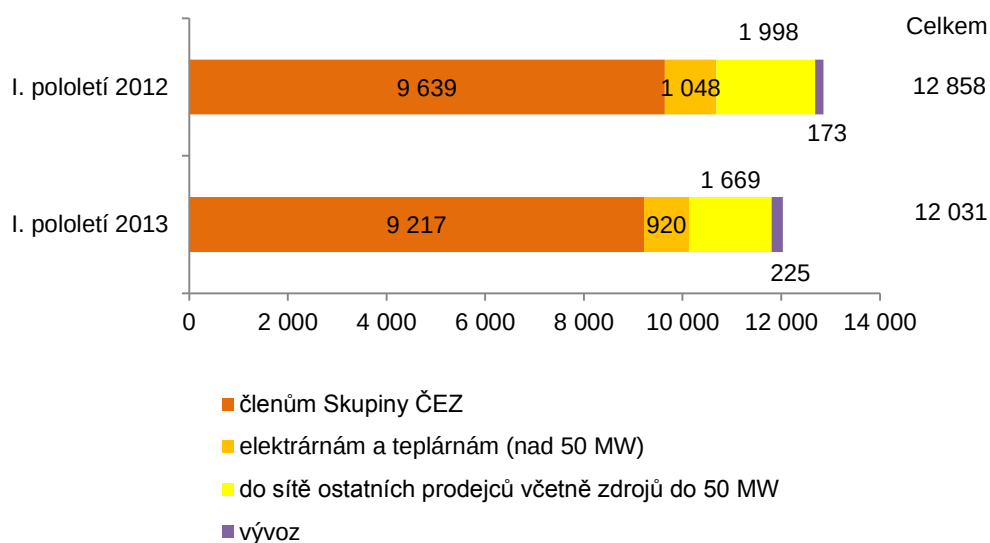
Těžba

Těžba a prodej uhlí

Těžbou hnědého uhlí se ve Skupině ČEZ zabývá společnost Severočeské doly. Meziročně prodala o 827 tis. tun uhlí méně, v důsledku poklesu prodeje členům Skupiny ČEZ i externím zákazníkům. V rámci Skupiny ČEZ sehrála hlavní roli odstávka tří bloků elektrárny Prunéřov II (v I. pololetí 2012 bylo ještě uhlí dodáváno). Externí zákazníci pak odebrali méně tříděného uhlí.

V květnu nabylo právní moci nové Povolení hornické činnosti pro Doly Nástup Tušimice do roku 2029. Zásoby uhlí v tomto dole k 1. 1. 2013 byly ve výši 461 mil. tun, což je dostatečné pro dobu životnosti modernizovaných elektráren Tušimice a Prunéřov.

Prodej uhlí podle odběratelů (tis. tun)



Investice

V I. pololetí 2013 vynaložila společnost Severočeské doly na investiční výstavbu 698,9 mil. Kč. Stěžejní složkou investiční výstavby byly akce reagující na postup těžby v obou dolech. Zajišťovány byly dodávky, rekonstrukce a modernizace těžební techniky a úpravárenských i drtírenských provozů. Významnou položku tvořilo provedení stabilizačních opatření skrývkových řezů a odvodňování dolů. V červnu byla dokončena výstavba úpravny důlních vod Emerán pro Důl Bílina.

FutureMotion

Jedná se o strategickou iniciativu, která vznikla před čtyřmi lety jako odpověď Skupiny ČEZ na nové trendy v energetice a souvisejících technologiích. V jejím rámci jsou zejména rozvíjeny následující programy:

Elektromobilita

V projektu Elektromobilita pokračuje výstavba pátevní infrastruktury dobíjecích stanic. Skupina ČEZ v současné době provozuje 35 veřejných dobíjecích stanic (včetně jedné rychlodobíjecí stanice) a 6 neveřejných stanic sloužících pro potřeby partnerů. Probíhají jednání o rozšíření sítě na dalších lokalitách. Od 1. 7. 2013 byl spuštěn nový distribuční tarif „Elektromobilita“, na jehož základě je společnost ČEZ Prodej nabízena nová produktová řada „eTARIF FIX“. Důležitou součástí projektu je spolupráce s výrobcí elektromobilů s cílem zajištění kompatibility dobíjecí infrastruktury s vozidly přicházejícími na trh a sdílení zkušeností z provozu vozidel a poznatků o očekáváních a požadavcích uživatelů, na základě kterých by mohl být vytvořen komplexnější balíček služeb pro koncového uživatele. Mezi významné automobilky, zapojené do pilotního projektu, patří Peugeot, Škoda Auto, OPEL a Mercedes-Benz. Spolupráce byla navázána i s výrobcí a prodejci elektrických skútrů a elektrokol. Na úrovni regionů a měst byla navázána spolupráce s Moravskoslezským krajem a statutárním městem Ostrava, pro které elektromobilita představuje součást řešení v oblasti exponované z hlediska znečištění ovzduší. Novými partnery se staly i Pardubice, Praha 14 a Praha – Velká Chuchle. Skupina ČEZ sdílí zkušenosti s podobnými projekty v Evropě, včetně spolupráce na platformě Eurelectric.

Smart region

V projektu Smart region ve Vrchlabí byly v první polovině roku 2013 úspěšně dokončeny testy komunikačních technologií a otestovány základní parametry prvků chránění a automatiky ostrovního provozu. Následně byla přímo v terénu zprovozněna komunikace pomocí technologie WiMAX i požadované optické spojení pro rychlé spínací děje v distribuční síti. Pro připravovaný ostrovní provoz proběhly úspěšné testy výrobního zdroje naprázdno (kogenerační jednotka). Dle plánu také pokračovaly práce na unifikaci vysokého napětí na úroveň 35 kV, tzn. výměna kabelů a technologická rekonstrukce distribučních trafostanic. Úspěšně postupuje i plnění cílů v rámci projektu Grid4EU, největšího evropského projektu Smart Grids, na kterém se Skupina ČEZ významně podílí právě svými poznatky z projektu Smart Region.

Skupina ČEZ v zahraničí

Polská republika

Výroba elektřiny

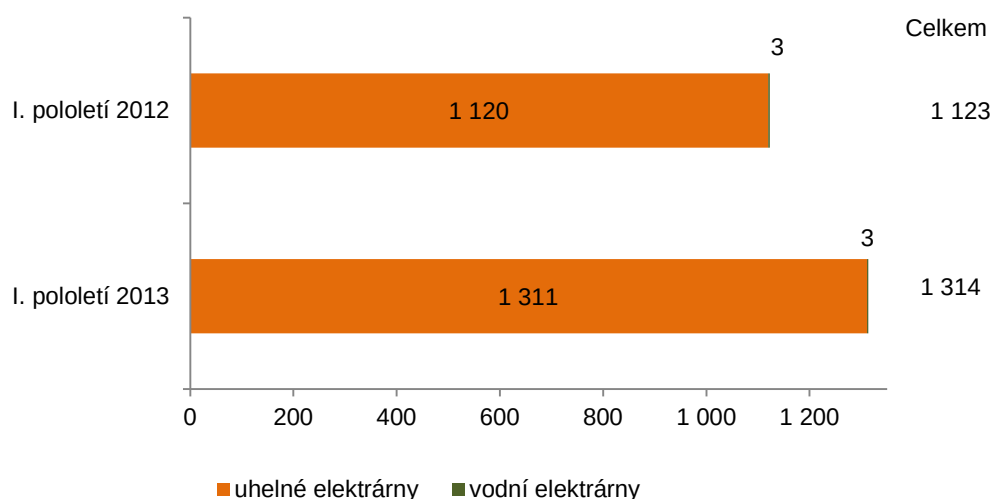
Instalovaný výkon

V Polské republice vlastnily společnosti Skupiny ČEZ k 30. 6. 2013 elektrárny s celkovým instalovaným výkonem 730,9 MW, ze kterého představují černouhelné elektrárny 728,4 MW a vodní elektrárny 2,5 MW.

Výroba elektřiny

V elektrárnách Skupiny ČEZ v Polské republice bylo v I. pololetí 2013 vyrobeno 1 314 GWh elektřiny, tj. o 191 GWh (o 17 %) více než ve stejném období roku 2012, a to zejména díky nižší vyjednané ceně uhlí pro elektrárnu Skawina. Nepříznivý vývoj tržních podmínek vedl ke snížení objemu elektřiny vyrobené spalováním biomasy cca o třetinu. Do výroby se v květnu zapojila nová malá vodní elektrárna Borek Szlachecki s instalovaným výkonem 885 kW, jež do 30. 6. 2013 stihla vyprodukovat 0,7 GWh elektřiny. Malá vodní elektrárna Skawinka vyrobila za I. pololetí 2,6 GWh elektřiny.

Výroba elektřiny v Polsku, brutto (GWh)



Prodej elektřiny koncovým zákazníkům

Prodejem elektřiny koncovým zákazníkům v Polsku se zabývá společnost CEZ Trade Polska sp. z o.o., která za I. pololetí 2013 dodala svým zákazníkům 196 GWh.

Teplo

V prvním pololetí 2013 dodaly polské elektrárny 3 043 TJ tepla, tedy o 46 TJ (o 1,5 %) více než ve stejném období roku 2012.

Investice

V Polsku vynaložily společnosti Skupiny ČEZ v I. pololetí 2013 na investice 47 mil. Kč. Největší část investičních výdajů byla vynaložena na dokončení malé vodní elektrárny Borek Szlachecki a v souvislosti s výstavbou vysokonapěťového vedení na projektu parků větrných elektráren Grudziądz. Provedena byla také analýza možností rozvoje teplárenského trhu elektrárny ELCHO. Další investice měly spojitost s ukončením mokrého odstruskování v elektrárně Skawina.

Bulharská republika

Působení Skupiny ČEZ v Bulharsku

Dne 19. 2. 2013 rozhodla Státní komise pro energetickou a vodní regulaci (Държавна комисия за енерго и водно регулиране), tj. bulharský energetický regulátor (DKEVR), o zahájení procesu odebrání licence na distribuci elektřiny společnosti CEZ Razpredelenie Bulgaria AD a licence na prodej elektřiny společnosti CEZ Elektro Bulgaria AD. Porušení energetického zákona se společnosti měly dopustit porušením povinností souvisejících s výměnou měřicích zařízení, porušením informačních povinností vůči DKEVR a porušením pravidel při zadávání veřejných zakázek. Obě společnosti podaly v zákonem stanovené lhůtě regulátorovi své námítky a písemné stanovisko. Dne 16. 4. 2013 proběhlo veřejné slyšení zástupců společností Skupiny ČEZ před DKEVR. Do dne uzávěrky Pololetní zprávy nepadlo v této věci žádné rozhodnutí.

Dne 27. 2. 2013 zahájila vrchní prokuratura kontrolu všech tří distribučních společností v zemi (Skupiny ČEZ, ENERGO - PRO a EVN) a také samotného DKEVR i státní energetické společnosti NEK EAD. Dne 3. 4. 2013 prokuratura oznámila záměr zahájit několik trestních stíhání. Společnosti Skupiny ČEZ se mají týkat pouze v oblasti zadávání veřejných zakázek, tedy věci nesouvisející bezprostředně s licencovanou činností.

Parlament schválil dne 28. 2. 2013 novelu energetického zákona umožňující regulátorovi změnit cenu elektřiny k libovolnému datu. S platností od 5. 3. 2013 DKEVR rozhodl o snížení cen elektřiny pro domácnosti na distribučním území CEZ Razpredelenie Bulgaria AD o 7,17 %. Snížení cen šlo zcela na vrub distribučních společností. Toto tarifní rozhodnutí mělo platit do 30. 6. 2013, po změně zákona regulátor využil možnosti prodloužit regulační období o jeden měsíc.

Dne 26. 3. 2013 zahájila Komise pro ochranu hospodářské soutěže (Комисия за защита на конкуренцията), tj. bulharský antimonopolní úřad, vyšetřování všech tří distribučních společností v zemi (Skupiny ČEZ, ENERGO - PRO a EVN) kvůli podezření, že společným postupem znesnadnily spotřebitelům změnu dodavatele elektřiny. Na základě soudního povolení byly prohledány budovy všech společností. Ke dni uzávěrky Pololetní zprávy řízení stále probíhalo.

Dne 29. 3. 2013 odeslala společnost ČEZ stížnost k Evropské komisi obsahující výčet faktů, které podle ní svědčí o tom, že způsob udělování a odebrání licencí v oblasti energetiky, stejně tak jako některé další úřední postupy, jsou v rozporu s bulharským právem, právem Evropské unie a Smlouvou o fungování Evropské unie (v oblasti svobody usazování a volného pohybu kapitálu). Napadán je zejména způsob zahájení procedury odebrání licence, k níž dal popud předseda vlády a vyzýval rovněž generální prokurátor, a nikoliv nezávislý energetický regulátor. Takové jednání je podle názoru ČEZ v rozporu s právem Evropské unie, jehož jednotlivá opatření ale dosud nebyla včleněna do bulharského práva. Mimo to většina údajných pochybení bulharských členů Skupiny ČEZ nemůže podle bulharských zákonů být důvodem pro odebrání licence. Evropská komise stížnost v současné době zkoumá.

Dne 29. 7. 2013 vydal regulátor nové cenové rozhodnutí s platností od 1. 8. 2013, kterým koncové ceny elektřiny plošně snížil, ovšem tento pokles je rozložen mezi všechny účastníky trhu a dopad na společnosti Skupiny ČEZ bude neutrální, pokud jim bude v souladu s platnou metodikou kompenzován výkup elektřiny vyrobené v obnovitelných zdrojích. Rozhodnutí regulátora v dílčích parametrech standardizuje celkové regulační podmínky pro distribuci a prodej elektřiny v Bulharsku. Nově je prodejním společnostem stanovena určitá marže, v případě CEZ Elektro Bulgaria AD ve výši 3 %.

Výroba elektřiny

Instalovaný výkon

V Bulharské republice vlastní Skupina ČEZ černouhelnou elektrárnu Varna s instalovaným výkonem 1 260 MW a fotovoltaickou elektrárnu Orešec s instalovaným výkonem 5 MW.

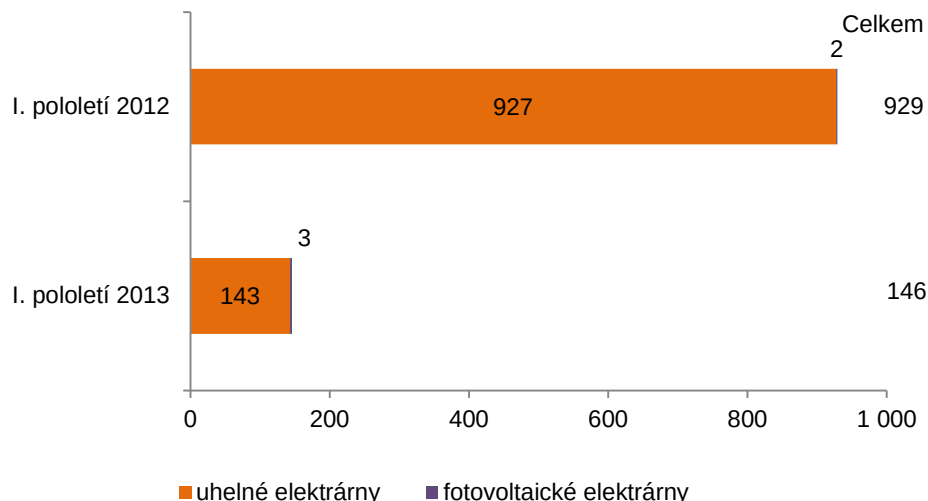
Výroba elektřiny

V Elektrárně Varna bylo v I. pololetí 2013 vyrobeno 143 GWh elektřiny, tj. o 784 GWh méně než ve stejném období roku 2012. Hlavním důvodem poklesu výroby je nulová aktivace studené rezervy

v I. pololetí 2013 ze strany bulharského operátora ESO EAD (Електроенергиен Системен Оператор ЕАД) a nižší výroba na kvótu na regulovaný trh.

Fotovoltaická elektrárna Orešec vyrobila za I. pololetí cca 3 GWh elektřiny.

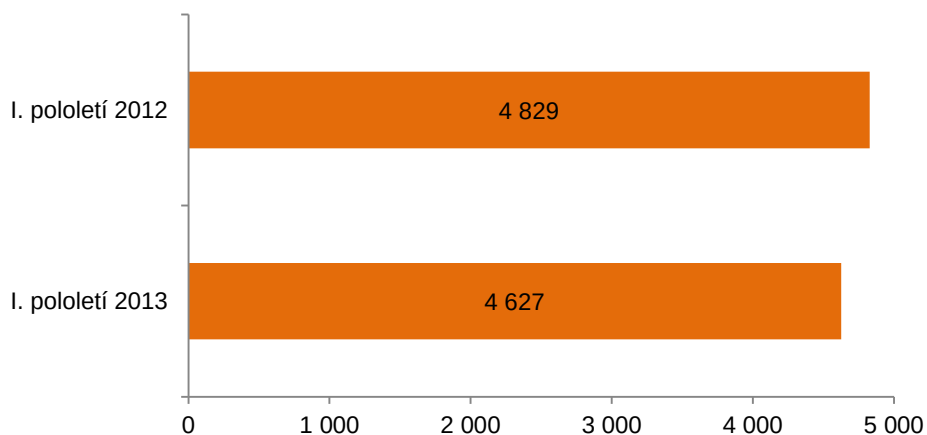
Výroba elektřiny v Bulharsku, brutto (GWh)



Distribuce elektřiny

Distribucí elektřiny v Bulharsku se zabývá společnost CEZ Razpredelenie Bulgaria AD, která v I. pololetí 2013 distribuovala koncovým zákazníkům elektřinu v celkovém objemu 4 627 GWh, tj. meziročně o 202 GWh méně. Důvodem poklesu byly zejména vyšší teploty v průběhu zimy v roce 2013 a nepatrně nižší spotřeba firemních zákazníků na hladině nízkého napětí.

Distribuovaná elektřina koncovým zákazníkům v Bulharsku (GWh)

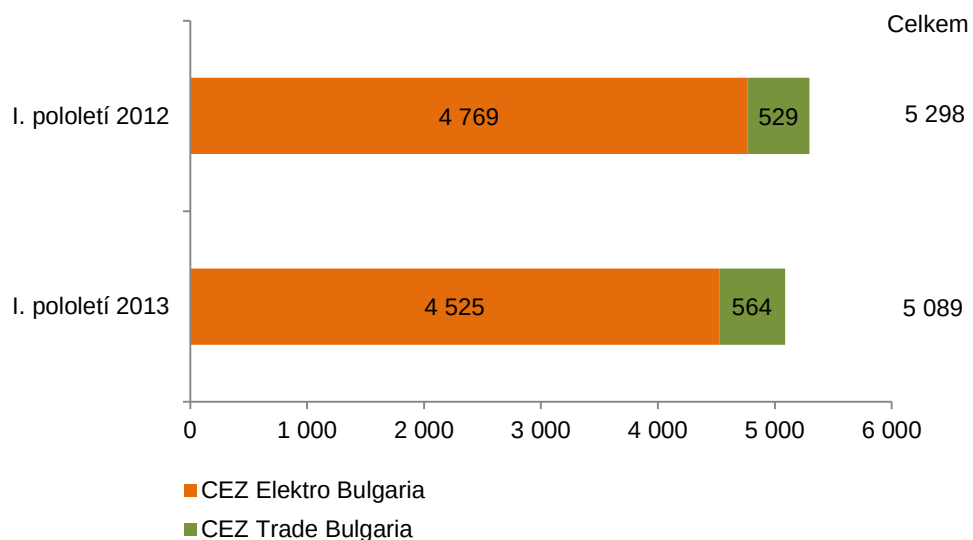


Prodej elektřiny koncovým zákazníkům

Prodejem elektřiny v Bulharsku se zabývá společnost CEZ Elektro Bulgaria AD, která prodala v I. pololetí 2013 celkem 4 525 GWh, což je v porovnání se stejným obdobím roku 2012 o 244 GWh méně. Důvodem nižšího prodeje jsou klimatické podmínky, zejména vyšší teploty na začátku roku 2013.

Prodejem elektřiny koncovým zákazníkům se v Bulharsku zabývá rovněž společnost CEZ Trade Bulgaria EAD, která za I. pololetí roku 2013 prodala 564 GWh elektřiny.

Prodej elektřiny koncovým zákazníkům v Bulharsku (GWh)



Investice

V Bulharsku vynaložily společnosti Skupiny ČEZ v I. pololetí 2013 na investice 602 mil. Kč.

Investiční náklady směřovaly především na zlepšování kvality distribuční sítě, zejména do výstavby sítí vysokého a nízkého napětí, zahuštění sítě novými transformátory, do připojení nových zákazníků, výkupu energetických objektů a do výměny a přemístění elektroměrů stávajících zákazníků.

Rumunsko

Podnikatelské prostředí v Rumunsku

Dne 4. 6. 2013 schválila rumunská vláda změnu podpory výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů platnou od 1. 7. 2013, která se dotýká jak nově připravovaných, tak i provozovaných zdrojů. Změna spočívá mj. v odložení přidělu části obchodovatelných tzv. zelených certifikátů. Větrné elektrárny a nové malé vodní elektrárny (do 10 MW) mají svůj původní přiděl dočasně snížen o 1 zelený certifikát/MWh, fotovoltaické elektrárny o 2 zelené certifikáty/MWh. Zadržené certifikáty mají být přidělovány v případě větrných elektráren od 1. 1. 2018, v ostatních případech od 31. 3. 2017.

Zařazení nových zdrojů do systému podpory výroby z OZE bude regulátor ANRE provádět pouze do výše objemu stanoveného vládou v národním akčním plánu vždy pro daný kalendářní rok. Výrobci již nemohou se zelenými certifikáty obchodovat přímo poté, co se jedinou platformou pro jejich prodej stal centrální trh organizovaný operátorem trhu OPCOM. Zelené certifikáty také nově nejsou poskytovány fotovoltaickým elektrárnám vystavěným na zemědělské půdě (podle zařazení půdy k 1. 7. 2013) a obnovitelným zdrojům s instalovaným výkonem vyšším než 10 MW (fotovoltaickým vyšším než 5 MW) za elektřinu vytvářející nerovnováhu v energetické síti, což může významně dopadnout na výrobu z větrných elektráren. Dodavatelé elektřiny koncovým zákazníkům, kteří jsou ze zákona povinni zelené certifikáty kupovat, již nemohou pokutu udělenou za jejich nedostatečný nákup zahrnout do faktur svým zákazníkům.

S platností od 1. 7. 2013 snížil regulátor průměrné ceny elektřiny pro zákazníky s regulovaným tarífem (tj. domácnosti a ostatní bez přístupu na volný trh) o 1,3 %. Důvody snížení nebyly oznámeny.

Dne 11. 7. 2013 byla podepsána dohoda o záměru (memorandum of understanding) připojení Rumunska a Polska ke společnému dennímu trhu s elektřinou zahrnujícímu nyní Českou republiku, Maďarsko a Slovenskou republiku (tzv. market coupling). Propojení národních trhů s elektřinou se na základě cílového modelu má týkat denních obchodů s elektřinou a implicitní alokace přeshraničních kapacit.

Dne 16. 8. 2013 odeslala Skupina ČEZ stížnost a podnět k Evropské komisi proti Rumunsku v souvislosti s omezením podpory obnovitelných zdrojů pomocí zelených certifikátů. Nové vládní opatření mění stávající schéma podpory takovým způsobem, který zasahuje do legitimního očekávání investorů a porušuje Smlouvu o fungování Evropské unie (v oblasti svobody usazování a volného pohybu kapitálu) a další principy, na kterých je založena Evropská unie. Skupina ČEZ vyzvala Evropskou komisi k prověření souladu implementace nového schématu veřejné podpory s evropským právem. Evropská komise stížnost i podnět v současné době zkoumá.

Výroba elektřiny

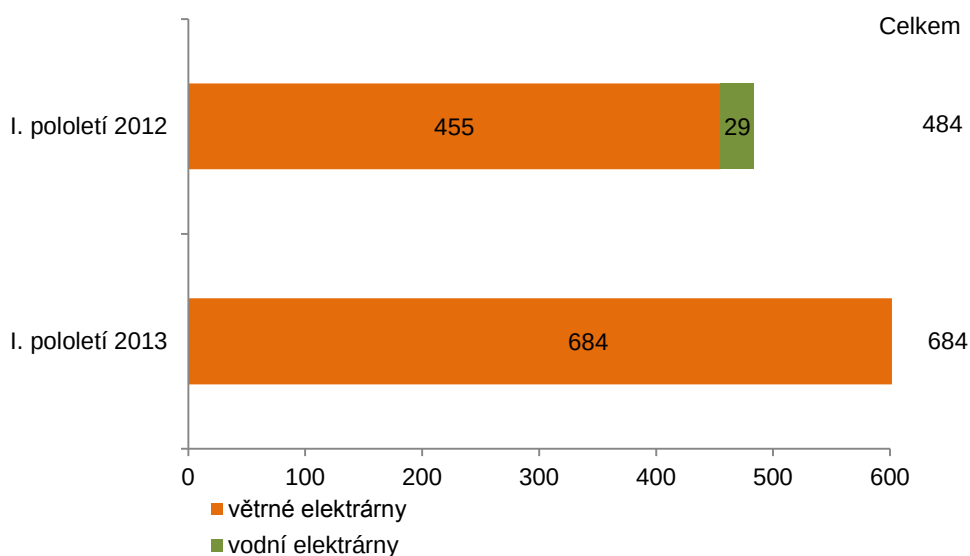
Instalovaný výkon

Společnosti Skupiny ČEZ v Rumunsku disponovaly k 30. 6. 2013 instalovaným výkonem ve výši 618 MW, z toho 600 MW ve větrných elektrárnách a 18 MW v malých vodních elektrárnách. Malé vodní elektrárny jsou však od července 2012 mimo provoz a procházejí plánovanou modernizací.

Výroba elektřiny

Pro park větrných elektráren Fântânele a Cogeaalac znamená rok 2013 první rok plného provozu všech 240 větrných turbín. Za I. pololetí vyrobily 684 GWh elektřiny, což představovalo meziroční nárůst o 229 GWh.

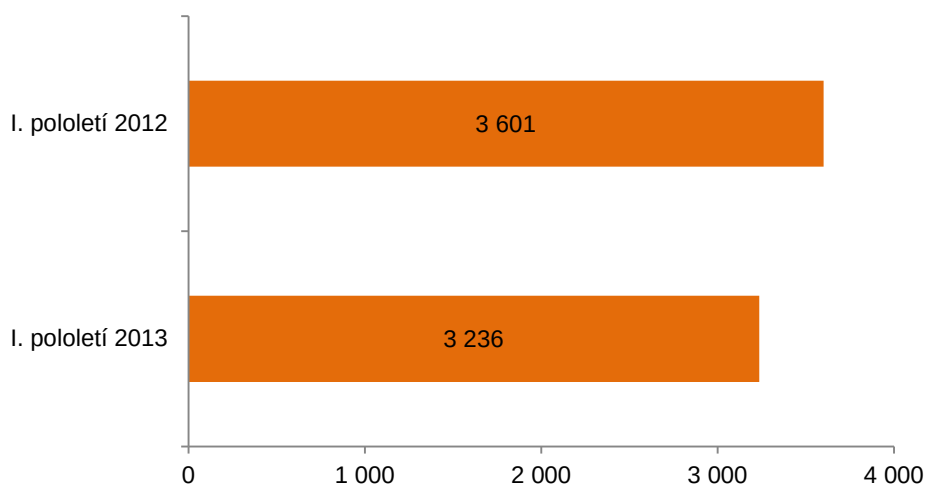
Výroba elektřiny v Rumunsku, brutto (GWh)



Distribuce elektřiny

Distribucí elektřiny v Rumunsku se zabývá společnost CEZ Distributie S.A., objem distribuované elektřiny za I. pololetí 2013 dosáhl 3 236 GWh. Za meziročním poklesem o 365 GWh stojí zejména nižší spotřeba významných zákazníků na hladině velmi vysokého napětí, menší spotřebu však vykázaly i firmy na vysokém napětí a domácnosti.

Distribuovaná elektřina koncovým zákazníkům v Rumunsku

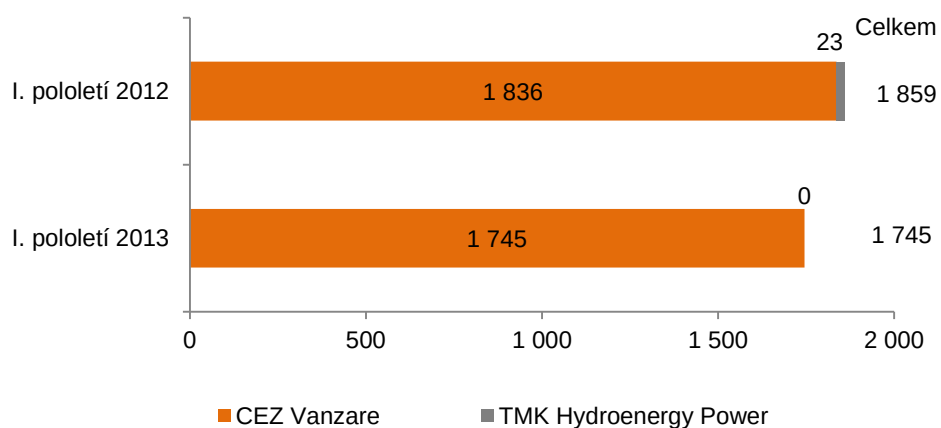


Prodej elektřiny koncovým zákazníkům

Skupina ČEZ realizuje prodej elektřiny v Rumunsku zejména prostřednictvím prodejní společnosti CEZ Vanzare S.A., která v I. pololetí roku 2013 prodala celkem 1 745 GWh koncovým zákazníkům. To představovalo meziroční pokles o 91 GWh, za nímž stála nižší spotřeba domácností.

Společnost TMK Hydroenergy Power nerealizovala v I. pololetí 2013 z důvodu probíhající plánované modernizace malých vodních elektráren žádný prodej.

Prodej elektřiny koncovým zákazníkům v Rumunsku (GWh)



Investice

V Rumunsku vynaložily společnosti Skupiny ČEZ v I. pololetí 2013 na investice 1 306 mil. Kč.

Investiční náklady směřovaly zejména do distribučního majetku (1 000 mil. Kč), zejména do nových elektroměrů, na modernizaci komplexu malých vodních elektráren společnosti TMK Hydroenergy Power S.R.L. (151 mil. Kč) a do dokončovacích prací výstavby parků větrných elektráren Fântânele a Cogeaalac (145 mil. Kč).

Turecká republika

Výroba elektřiny

Instalovaný výkon

Výroba elektřiny 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 vlastní 3 paroplynové, 1 větrnou a 2 vodní elektrárny. Společnosti Akkur a Mem provozují dalších 6 vodních elektráren. Paroplynová elektrárna Çerkezköy již není provozována a plánuje se její prodej.

Instalovaný výkon elektráren spoluvlastněných Skupinou ČEZ v Turecku vzrostl meziročně na celkovou hodnotu 738 MW díky spuštění vodní elektrárny Gökkaya o výkonu 28 MW v září 2012.

Výroba elektřiny

Výroba elektřiny ve vodních elektrárnách byla v I. pololetí roku 2013 negativně ovlivněna extrémním suchem, její nárůst je proto nižší, než by vyplývalo ze zvýšení instalovaného výkonu v tomto typu elektráren. Celkem bylo v Akenerji Group v I. pololetí 2013 vyrobeno 1 136 GWh elektřiny, z toho ve vodních elektrárnách 743 GWh, v plynových elektrárnách 372 GWh a ve větrných elektrárnách 21 GWh. Naopak I. pololetí 2012 přineslo výrobu ve výši 1 366 GWh (vodní 680 GWh + plynové 664 GWh + větrné 22 GWh). Snížení výroby souviselo s výrazným poklesem cen elektřiny, který vyplýval z vývoje ceny zemního plynu.

Distribuce a prodej elektřiny

Oblast distribuce elektřiny je v Turecku zajišťována regulovanými regionálními distribučními společnostmi. Jednou z nich je Sakarya Elektrik Dagitim A.Ş. (SEDAŞ), nepřímo ovládaná společností ČEZ a jejím tureckým partnerem AKKÖK. Současná regulační perioda (počínající rokem 2011) garantuje společnosti SEDAŞ vyšší uznatelnost provozních nákladů do tarifů, než předchozí tarifní úprava. Distribuční tarify jsou celostátně regulovány vyrovnávací rentou mezi regiony. Objem distribuované elektřiny koncovým zákazníkům za první pololetí 2013 činil 4 015 GWh, což znamená více než 2% meziroční nárůst.

Po proběhlém unbundlingu (oddělení samostatných prodejních společností z původních distribučních a prodejních společností) se vyčlenila prodejní společnost Sakarya Elektrik Perakende Satis A.Ş. (SEPAŞ), která od počátku roku 2013 prodává elektřinu koncovým zákazníkům zejména na distribučním území SEDAŞ, získala však zákazníky i na území jiných distribučních společností.

Zmíněný pokles cen elektřiny umožnil realizovat dodatečnou marži nákupem levné elektřiny na spotovém trhu.

Množství prodané elektřiny za I. pololetí 2013 činilo 4 307 GWh, což znamená téměř 10% meziroční nárůst.

Investice

Největší investiční akcí je výstavba paroplynového cyklu o výkonu 872 MW v lokalitě Hatay na jihovýchodním pobřeží Turecka. Půjde o mimořádně efektivní elektrárnu s účinností přesahující 57 % a životností minimálně 30 let. Realizace projektu byla zahájena v říjnu 2011 a uvedení do provozu je plánováno na červenec 2014.

Další připravovanou investiční akcí je výstavba přečerpávací vodní elektrárny v provincii Erzincan na východě země s instalovaným výkonem 241 MW.

Ostatní země

Bosna a Hercegovina

Z důvodu porušení Implementační smlouvy projektu Gacko v Republice srbské v Bosně a Hercegovině a nepřijetí put-opce ze strany MH ERS zahájil ČEZ, a. s., již v roce 2009 arbitrážní řízení vůči vládě Republiky srbské v Bosně a Hercegovině, společností MH ERS a RiTE Gacko, v němž se domáhá zaplacení částky přes 58 mil. EUR za ušlý zisk, utrpěnou škodu a hodnotu svého podílu. Mezitímním rozhodnutím arbitrážního soudu byla v roce 2011 z řízení vyloučena Republika srbská v Bosně a Hercegovině. Ostatní žalovaní nadále zůstávají účastníky řízení vedeného před Mezinárodním rozhodčím soudem při Mezinárodní obchodní komoře v Paříži se sudištěm ve Vídni. Ústní jednání ve věci samé proběhlo v červnu 2013, rozhodnutí arbitrážního tribunálu se očekává nejdříve v závěru roku 2013.

Maďarsko

Projekt výstavby paroplynové elektrárny Százhalombatta s plánovaným instalovaným výkonem 850 MW je pozastaven a o jeho pokračování nebo odprodeji bude rozhodnuto na základě aktuálních tržních podmínek.

V Maďarsku dodala za I. pololetí 2013 společnost CEZ Magyarország Kft. koncovým zákazníkům 439 GWh elektřiny.

Slovenská republika

Projekt výstavby paroplynové elektrárny Slovnaft s plánovaným instalovaným výkonem 850 MW je pozastaven a o jeho pokračování nebo odprodeji bude rozhodnuto na základě aktuálních tržních podmínek.

V I. pololetí 2013 pokračovala společnost ČEZ Slovensko, s.r.o., v prodeji elektřiny a zemního plynu zákazníkům v segmentu domácností a malých a středních firem, ale jen v omezeném rozsahu vzhledem k platné cenové regulaci. Celková dodávka za I. pololetí roku 2013 za všechny segmenty zákazníků byla 742 GWh v elektřině a 874 GWh v plynu.

Albánská republika

Působení Skupiny ČEZ v Albánii

V prosinci roku 2012 zahájil albánský energetický regulátor Enti Rregullator i Energjise (ERE) proceduru pro odebrání distribuční licence společnosti CEZ Shpërndarje Sh.A. (76% majetkový podíl ČEZ, a. s., a 24% majetkový podíl albánský stát) z titulu údajného neplnění licenčních podmínek. Dne 21. 1. 2013 ERE rozhodl o odejmutí licencí CEZ Shpërndarje na distribuci a prodej elektřiny tarifním zákazníkům a současně jmenoval tzv. administrátora CEZ Shpërndarje. Administrátor přebírá správu společnosti včetně rozhodovacích pravomocí a odpovědnosti za její chod. Společnost ČEZ tak fakticky ztratila kontrolu nad CEZ Shpërndarje, když veškerá práva statutárních orgánů CEZ Shpërndarje i akcionářská práva jejích vlastníků přešla na administrátora. V rámci ochrany zájmu svých akcionářů se ČEZ, a. s., proti ustavení administrátora a jeho pravomocem odvolal.

Dne 7. 2. 2013 ČEZ, a. s., splatil závazky CEZ Shpërndarje vůči Mezinárodní finanční korporaci (International Financial Corporation) a Evropské bance pro obnovu a rozvoj, které vyplývaly z úvěrové smlouvy uzavřené mezi těmito dvěma bankami a CEZ Shpërndarje v červnu 2011 a z titulu písemného ujednání mezi ČEZ, a. s., a oběma bankami uzavřeného dne 20. 7. 2012. Obě banky následně rovněž zrušily možnost čerpání dosud nečerpaného úvěrového rámce, který byl uvedenou smlouvou původně stanoven.

Arbitráž v Albánii

ČEZ, a. s., oficiálně uvědomil albánskou vládu o úmyslu vést mezinárodní arbitrážní řízení z důvodu neochránění investice do distribuční společnosti prostřednictvím zaslání „Notice of Dispute“, který byl albánské straně doručen dne 11. 2. 2013. ČEZ, a. s., také vyjádřil svou připravenost řešit předmětný spor smírně, i pomocí mediace (zprostředkování). Dnem doručení započal běh lhůty na rozmyšlenou (cooling-off period) v délce 3 měsíců, ve které bylo možné jednat o způsobu smírného řešení sporu. Tato lhůta marně uplynula dne 12. 5. 2013 - žádné dohody nebylo dosaženo. Dne 16. 5. 2013 byl albánské straně doručen „Notice of Arbitration“, kterým ČEZ, a. s., oficiálně zahájil arbitrážní řízení proti albánskému státu na základě Smlouvy o energetické chartě (Energy Charter Treaty) podle pravidel Komise OSN pro mezinárodní obchodní právo (UNCITRAL). Obě strany již nominovaly své arbitry. Vyčíslení a doložení výše arbitrážního nároku se bude spolu s kompletním žalobním podáním ve věci samé předkládat až poté, kdy bude arbitrážní tribunál řádně ustaven a zafixována detailní procesní pravidla spolu s časovým harmonogramem arbitráže včetně jednotlivých milníků. Mohlo by se tak stát na přelomu září a října 2013.

Distribuce a prodej elektřiny koncovým zákazníkům

Z důvodu pozbytí kontroly nad společností CEZ Shpërndarje Sh.A. začátkem roku 2013 nejsou žádné peněžní ani technické údaje o této společnosti součástí konsolidovaných údajů Skupiny ČEZ za I. pololetí 2013. V I. pololetí 2012 distribuovala společnost koncovým zákazníkům 1 745 GWh elektřiny a stejné množství elektřiny jim rovněž prodala.

Změny v majetkových účastech Skupiny ČEZ

Česká republika

I. pololetí 2013

- 1. 1. vznik společnosti Telco Pro Services, a. s., jako 100% dceřiné společnosti ČEZ ICT Services, a. s.
- 1. 1. přejmenování společnosti ČEZ Správa majetku, s.r.o., na ČEZ Korporátní služby, s.r.o.
- 1. 1. nákup 50% obchodního podílu na společnosti ENERGIE KRUPKA, s.r.o., od města Krupka společností ČEZ Teplárenská, a.s., čímž dosáhla podílu 100 %.
- 1. 2. zvýšení základního kapitálu společnosti Elektrárna Dětmárovice, a.s., vkladem organizační jednotky Elektrárna Dětmárovice z majetku ČEZ, a. s.
- 12. 4. nákup 0,1% obchodního podílu na společnosti ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o., společností ČEZ, a. s., od ČEZ Korporátní služby, s.r.o. ČEZ, a. s., se tak stal jejím jediným majitelem.
- 30. 4. zvýšení podílu společnosti Severočeské doly a.s. ve společnosti SD - KOMES, a.s., z 92,65 % na 100 %.
- 30. 5. přejmenování společnosti TEPLA IVANČICE, s.r.o., na TI Energo, s.r.o.
- 28. 6. nákup 85% akciového podílu na společnosti Areál Třeboradice, a.s., společností Energotrans, a.s., od společnosti Pražská teplárenská a.s.

II. pololetí 2013 do uzávěrky Pololetní zprávy

- 1. 7. fúze sloučením společností ČEZ Měření, s.r.o., a ČEZ Distribuční služby, s.r.o., přičemž nástupnickou společností je společnost ČEZ Distribuční služby, s.r.o.
- 1. 7. fúze sloučením společností SD - 1. strojírenská, a.s., a PRODECO, a.s., přičemž nástupnickou společností je společnost PRODECO, a.s.

Albánská republika

I. pololetí 2013

- 21. 1. ztráta kontroly nad společností CEZ Shpërndarje Sh.A., po jmenování administrátora a zahájení nucené správy, i když 76% majetkový podíl společnosti ČEZ, a. s., zůstal.
- 21. 3. přejmenování společnosti CEZ Albania Sh. A. na Shared Services Albania Sh. A.

Polská republika

I. pololetí 2013

- 19. 4. nákup společností Baltic Green I sp. z o.o., Baltic Green II sp. z o.o. a Baltic Green III sp. z o.o. od společnosti CEZ Poland Distribution společností Eco-Wind Construction S.A., jež se stala jejich 100% vlastníkem.

Slovenská republika

I. pololetí 2013

- 1. 6. zánik společnosti CM European Power International s. r. o. fúzí se společností CM European Power Slovakia, s. r. o.

Turecká republika

I. pololetí 2013

- v únoru a březnu se společnost Akenerji Elektrik Üretim A.S. stala 100% majitelem některých svých dceřiných společností, kde do té doby držela výrazný nadpoloviční podíl. Jednalo se o společnosti Akenerji Dogal Gaz Ithalat Ihracat ve Toptan Ticaret A.S., AK-EL Kemah Elektrik Üretim ve Ticaret A.S., Akkur Enerji Üretim Ticaret ve Sanayi A.S. a Akenerji Elektrik Enerjisi Ithalat Ihracat ve Toptan Ticaret A.S.
- 26. 4. dosavadní 45% podíl ve společnosti Akcez Enerji A.S. vlastněný společností Akenerji Elektrik Üretim A.S. byl rozdělen mezi společnosti ČEZ, a. s., a Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş. Tyto společnosti byly jejími akcionáři i do té doby; jejich podíl na společnosti se shodně zvýšil o 22,5 %.

Valná hromada a změny v orgánech společnosti

Valná hromada

Dne 19. 6. 2013 se konala 21. řádná valná hromada ČEZ, a. s., která mimo jiné:

- Vyslechla Zprávu představenstva o podnikatelské činnosti společnosti a o stavu jejího majetku za rok 2012, Souhrnnou vysvětlující zprávu dle § 118 odst. 8 zákona o podnikání na kapitálovém trhu, Zprávu dozorčí rady o výsledcích kontrolní činnosti a Zprávu výboru pro audit o výsledcích činnosti.
- Schválila účetní závěrku ČEZ, a. s., a konsolidovanou účetní závěrku Skupiny ČEZ k 31. 12. 2012.
- Schválila rozdělení zisku za rok 2012 takto:
 - dividenda ve výši 40 Kč na akcii před zdaněním
 - celková částka dividend vypočtená z celkového počtu vydaných akcií 21 519 590 tis. Kč (bez dividendy připadající na vlastní akcie 21 364 590 tis. Kč)
 - tantiémy členů představenstva a dozorčí rady 25 500 tis. Kč
 - nerozdělený zisk minulých let 13 790 630 tis. Kč

Rozhodným dnem pro uplatnění práva na dividendu je 25. červen 2013. Právo na dividendu mají osoby, které byly k tomuto datu akcionáři společnosti. Dividendy jsou splatné od 1. 8. 2013 do 1. 8. 2017.

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 je stanoven poměrně dle doby, po kterou funkci v příslušném orgánu v průběhu roku 2012 vykonával. Tantiéma nenáleží členům dozorčí rady v případech, kdy zákon její poskytování nedovoluje.

- Určila auditorskou společnost Ernst & Young Audit, s.r.o., auditorem k provedení povinného auditu pro účetní období kalendářního roku 2013.
- Schválila finanční prostředky pro poskytování darů pro rok 2014 ve výši 221 mil. Kč.
- Potvrdila jako člena dozorčí rady ČEZ, a. s., Václava Pačese.
- Odvolala z dozorčí rady ČEZ, a. s., Roberta Vacka.
- Zvolila členkou dozorčí rady ČEZ, a. s., Jiřinu Vorlovou.
- Zvolila členem výboru pro audit ČEZ, a. s., Radka Neužila a Alenu Kochovou.
- Schválila smlouvy o výkonu funkce členů dozorčí rady mezi ČEZ, a. s., a panem Lubomírem Poulem, Václavem Pačesem, Radkem Muchou a Jiřím Novotným a dodatek č. 1 ke smlouvě o výkonu funkce člena dozorčí rady mezi ČEZ, a. s., a Vladimírem Hronkem.
- Schválila smlouvu o výkonu funkce člena výboru pro audit mezi ČEZ, a. s., a Jiřinou Vorlovou.

Změny v orgánech společnosti v I. pololetí 2013, resp. do uzávěrky Pololetní zprávy

Dozorčí rada

Změny funkcí stávajících členů dozorčí rady ČEZ, a. s.:

Vladimír Hronek	místopředseda dozorčí rady od 20. 3. 2013 člen dozorčí rady zvolený zaměstnanci od 30. 9. 2010
-----------------	---

Členové dozorčí rady ČEZ, a. s., jejichž členství vzniklo:

Václav Pačes	místopředseda dozorčí rady od 29. 5. 2013 kooptován členem dozorčí rady od 20. 3. 2013 (potvrzen ve funkci člena dozorčí rady valnou hromadou dne 19. 6. 2013)
Radek Mucha	člen dozorčí rady zvolený zaměstnanci od 11. 4. 2013
Jiří Novotný	člen dozorčí rady zvolený zaměstnanci od 11. 4. 2013
Vladimír Říha	kooptován členem dozorčí rady od 1. 8. 2013 (rozhodnutí dozorčí rady ze dne 27. 6. 2013)
Jiřina Vorlová	valnou hromadou zvolena členka dozorčí rady od 19. 6. 2013

Členové dozorčí rady ČEZ, a. s., jejichž členství zaniklo:

Ivo Foltýn	rezignoval na výkon funkce člena dozorčí rady, jak bylo oznámeno dne 20. 3. 2013. Rovněž není členem výboru pro audit.
Petr Gross	člen dozorčí rady zvolený zaměstnanci od 22. 1. 2009 do 11. 4. 2013 (uplynutí mandátu člena)
Lubomír Klosík	místopředseda dozorčí rady od 27. 1. 2011 do 11. 4. 2013 člen dozorčí rady zvolený zaměstnanci od 22. 1. 2009 do 11. 4. 2013 (uplynutí mandátu člena)
Jan Kohout	člen dozorčí rady od 22. 11. 2010 do 22. 8. 2013 (rezignace člena ze dne 9. 7. 2013)
Robert Vacek	člen dozorčí rady od 26. 6. 2012 do 19. 6. 2013 (odvolán valnou hromadou dne 19. 6. 2013)
Jiřina Vorlová	členka dozorčí rady od 19. 6. 2013 do 31. 7. 2013 (rezignace členky ze dne 27. 6. 2013)

Představenstvo

Členové představenstva ČEZ, a. s., jejichž členství vzniklo:

Ladislav Štěpánek	člen představenstva od 27. 6. 2013
-------------------	------------------------------------

Členové představenstva ČEZ, a. s., jejichž členství zaniklo:

Vladimír Hlavinka	člen představenstva od 1. 1. 2008 do 31. 1. 2013
-------------------	--

Výbor pro audit

Členové výboru pro audit ČEZ, a. s., jejichž členství vzniklo:

Alena Kochová	valnou hromadou zvolena členka výboru pro audit od 19. 6. 2013
Radek Neužil	valnou hromadou zvolen člen výboru pro audit od 19. 6. 2013

Členové výboru pro audit ČEZ, a. s., jejichž členství zaniklo:

Lubomír Klosík	místopředseda výboru pro audit od 8. 3. 2012 do 19. 6. 2013 člen výboru pro audit od 13. 5. 2009 do 19. 6. 2013 (uplynutí mandátu člena)
Drahošlav Šimek	člen výboru pro audit od 13. 5. 2009 do 19. 6. 2013 (uplynutí mandátu člena)

Vrcholové vedení

Členové vrcholového vedení ČEZ, a. s., jejichž členství vzniklo:

Ladislav Štěpánek	ředitel divize výroba od 1. 7. 2013 pověřený řízením divize výroba od 1. 2. 2013
-------------------	---

Členové vrcholového vedení ČEZ, a. s., jejichž členství zaniklo:

Vladimír Hlavinka	ředitel divize výroba od 1. 1. 2008 do 31. 1. 2013
-------------------	--

Soudní spory a jiná řízení

Soudní spory

Česká republika

1. 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):

- Žaloba na přezkoumání přiměřenosti protiplnění a přiznání práva na jinou výši protiplnění z učiněné nabídky převzetí účastnických cenných papírů společnosti Severomoravská energetika, a. s., konané v roce 2005. Řízení probíhá v první instanci. V případě úspěchu žalobců by celkový doplatek mohl činit až cca 1 081 mil. Kč. Výsledek řízení nelze předjímat.
- Žaloba na přezkoumání přiměřenosti protiplnění a přiznání práva na jinou výši protiplnění v rámci procesu tzv. squeeze-outu ve společnosti Severočeské doly a.s. Řízení probíhá v první instanci. V případě úspěchu žalobců by celkový doplatek mohl činit až cca 1 736 mil. Kč. Výsledek řízení nelze předjímat.
- Žaloba proti společnosti ČEZ Teplárenská, a.s., na přezkoumání přiměřenosti protiplnění a přiznání práva na jinou výši protiplnění v rámci squeeze-outu ve společnosti United Energy, a.s. Řízení probíhá v první instanci. Možný dopad žaloby na společnost ČEZ Teplárenská, a.s., resp. ČEZ, a. s., nelze v této fázi řízení určit. Výsledek řízení nelze předjímat.

2. V případě valných hromad společností Severočeské doly a.s. a United Energy, a.s. (ČEZ Teplárenská, a.s., je právním nástupcem), rozhodujících o squeeze-outu jsou podány žaloby minoritních akcionářů na neplatnost usnesení těchto valných hromad.

3. 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 elektřiny. Zbýlá část přihlášené pohledávky představuje sankční nároky vyplývající ze sjednaných smluv. Přihlášená pohledávka byla zjištěna v plné výši. Podnik dlužníka byl prodán 2. 9. 2010 a insolvenční řízení skončeno s tím, že s ohledem na nedostatek majetku byly uspokojeny pouze pohledávky za podstatou a jim na roveň postavené. Pohledávky ČEZ, a. s., mezi tyto pohledávky nepatřily. 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. Tento uplatněný nárok ČEZ, a. s., popírá v plné výši. Usnesením Městského soudu v Praze ze dne 17. 5. 2012 vstoupil do řízení místo dosavadního žalobce nový žalobce, a to společnost UVR Mníšek pod Brdy a.s., která koupila podnik dlužníka. Společnost UVR Mníšek pod Brdy a.s. vložila všechny pohledávky koupené v rámci podniku dlužníka do nově založené společnosti. Tato společnost postoupila žalovanou pohledávku dále, a to na společnost FORMOSANA LIMITED z Velké Británie. Jednání ve věci zatím nebylo nařízeno.

4. Proti společnosti ČEZ, a.s. je vedeno 15 soudních sporů, které byly zahájeny týměž 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, 1999 – 2010 na lesních porostech. Nejstarší žaloba je z roku 1999 a nejnovější z roku 2012. Celkový součet žalovaných částek činí 235,8 mil. Kč plus příslušenství.

5. ČEZ Prodej, s.r.o., vede od června 2010 soudní spor se Správou železniční dopravní cesty, státní organizací (SŽDC), o náhradu škody ve výši 805 mil. Kč. Spor je veden u Městského soudu v Praze, kde je ČEZ Prodej, s.r.o., žalobcem. Ve věci byl vydán platební rozkaz, SŽDC podala odpor, soudní jednání dosud probíhá. Podstatou sporu je porušení smlouvy o dodávce elektřiny ze strany SŽDC, spočívající v neodběru sjednaného množství elektřiny v roce 2010, a z toho vzniklé škody.

6. ČEZ Prodej, s.r.o., vede od ledna 2013 soudní spor se Správou železniční dopravní cesty, státní organizací (SŽDC), o náhradu škody ve výši 857 mil. Kč. Spor je veden u Městského soudu v Praze, kde je ČEZ Prodej, s.r.o., žalobcem. Ve věci doposud nebylo nařízeno jednání, podstatou sporu je porušení smlouvy o dodávce elektřiny ze strany SŽDC, spočívající v neodběru sjednaného množství elektřiny v roce 2011, a z toho vzniklé škody.

7. ČEZ Prodej, s.r.o., vede od května 2012 u Krajského soudu v Ostravě proti společnosti VÍTKOVICE, a.s., soudní spor o úhradu 407 mil. Kč z titulu náhrady škody vzniklé porušením smlouvy o dodávce elektřiny v roce 2011 a též je tato společnost žalována o úhradu 10 mil. Kč z titulu neuhrazené, avšak odebrané elektřiny v roce 2011. V soudním sporu byl vydán platební rozkaz, proti kterému podal žalovaný odpor.

8. V insolvenčním řízení vedeném vůči společnosti MORAVIA ENERGO, a.s., přihlásil ČEZ, a. s., pohledávku ve výši 1 505,9 mil. Kč, která byla zjištěna v plné výši. V srpnu 2011 bylo vydáno částečné rozvrhové usnesení, na jehož základě byla pohledávka ČEZ, a. s., uspokojena ve výši 71,3 mil. Kč. Usnesením z listopadu 2012 konkurzní soud schválil konečnou zprávu, v dubnu 2013 na základě ní rozvrhové usnesení a v souladu s ním byla společnosti ČEZ, a. s., z rozvrhu vyplacena částka ve výši 64 mil. Kč. Insolvenční řízení bylo 25. 7. 2013 usnesením o zrušení konkurzu ukončeno.

9. V insolvenčním řízení vedeném vůči společnosti PLP a.s. byla společností Teplárna Trmice, a.s., přihlášena nezajištěná pohledávka ve výši 191 mil. Kč, která představuje ztrátu vzniklou nezaplacením dodané elektřiny, 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. V březnu 2013 byla podepsána smlouva o prodeji podniku při zpeněžování majetkové podstaty dlužníka v insolvenčním řízení. Podnik dlužníka PLP a.s. byl zpeněžen v souladu s pokyny zajištěného věřitele - Československé obchodní banky - a v souladu s usnesením Krajského soudu v Ústí nad Labem za částku 10 000 000,00 USD. V současné době je připravován návrh na vydání výtěžku zpeněžení zajištěnému věřiteli, přičemž s ohledem na výši jeho přihlášené pohledávky a výtěžku zpeněžení bude uspokojení společnosti Teplárna Trmice, a.s., nulové.

10. Dne 15. 10. 2010 podal ČEZ, a. s., proti společnostem Czech Coal a.s., Czech Coal Services a.s. a Vršanská uhelná a.s. žalobu na ochranu proti nekalé soutěži, kterou se domáhal přiměřeného zadostiučinění ve výši 11 mld. Kč, přičemž zároveň uplatnil nároky vyplývající ze smluvní pokuty ve výši cca 336 mil. Kč a nárok na náhradu škody ve výši cca 14 mil. Kč. Strany uzavřely v březnu 2013 dohodu o narovnání, jejímž předmětem je mj. i zpětvzetí předmětné žaloby ze dne 15. 10. 2010. V návaznosti na zpětvzetí žaloby bylo soudní řízení v květnu 2013 pravomocně zastaveno.

11. Mezi společnostmi ČEZ, a. s., a Sokolovská uhelná, právní nástupce, a.s. (SU), existuje spor o množství a cenu hnědého uhlí dodávaného ze strany společnosti SU pro ČEZ, a. s., na základě dlouhodobé kupní smlouvy (s platností až do vyčerpání zásob uhlí v dolech SU, resp. do roku 2027). Společnost SU zpochybňuje platnost uvedené dlouhodobé kupní smlouvy. V souvislosti s tímto sporem bylo dosud ze strany ČEZ, a. s., proti SU v červenci 2011 iniciováno jedno soudní řízení, v němž ČEZ, a. s., požaduje v souvislosti s platbami za dodávky hnědého uhlí od ledna 2011 do května 2011 vydání bezdůvodného obohacení na straně SU v celkové výši cca 56 mil. Kč s příslušenstvím. Soudní řízení je vedeno u Krajského soudu v Plzni, který ve věci dosud nerozhodl.

12. V prosinci 2010 podala společnost Údržba krajín s.r.o. žalobu proti společnosti ČEZ Distribuční služby, s.r.o., kterou se domáhá zaplacení částky 396 mil. Kč s příslušenstvím z titulu náhrady škody (údajného ušlého zisku) způsobené tvrzeným porušením rámcové smlouvy na obnovu lesních průseků v ochranných pásmech elektrických vedení. Soudní řízení je vedeno u Krajského soudu v Ostravě, ve věci dosud nebylo nařízeno jednání. V únoru 2013 Krajský soud nevyhověl žádosti společnosti Údržba krajín s.r.o. o osvobození od soudních poplatků, toto rozhodnutí bylo potvrzeno Vrchním soudem v Olomouci v květnu 2013.

Rumunsko

13. Rumunská společnost Electrica S.A. podala v říjnu 2012 u Mezinárodního rozhodčího soudu při Mezinárodní obchodní komoře v Paříži žalobu proti společnosti ČEZ, a. s., o zaplacení částky 18,8 mil. EUR (cca 0,5 mld. Kč). Electrica S.A. tvrdí, že ČEZ, a. s., porušil své povinnosti vyplývající z privatizační smlouvy ze dne 5. 4. 2005, na jejímž základě nabyl ČEZ, a. s., od Electrica S.A. podíl na dceřiné společnosti žalobce, společnosti Electrica Oltenia S.A. Společnost ČEZ, a. s., měla údajně mimo jiné porušit svou povinnost informovat žalobce o specifikovaných záležitostech společnosti Electrica Oltenia S.A. Společnost ČEZ, a. s., považuje nárok společnosti Electrica S.A. za neopodstatněný, ve svém vyjádření k žalobě jej odmítla v celém rozsahu a navrhla zamítnutí žaloby. V červenci 2013 Electrica S.A. právně requalifikovala část svého tvrzeného nároku (kdy namísto smluvní pokuty žádá náhradu škody) a změnila a rozšířila svou žalobu tak, že nově požaduje zaplacení částky 81,6 mil. EUR (cca 2 mld. Kč). Připuštění této změny a rozšíření žaloby podléhá

schválení arbitrážního tribunálu. Společnost ČEZ, a. s., považuje takovou změnu a rozšíření žaloby za nepřipustné a ve svém vyjádření navrhl, aby arbitrážní tribunál změnu a rozšíření žaloby nepřipustil. Ke dni 16. 8. 2013 nebylo o připuštění změny a rozšíření žaloby arbitrážním tribunálem rozhodnuto. Ukončení arbitráže je očekáváno v roce 2014.

Bulharská republika

14. CEZ Razpredelenie Bulgaria AD, CEZ Elektro Bulgaria AD a TPP Varna se odvolaly proti rozhodnutí Státní komise energetické a vodní regulace (DKEVR), jímž byly stanoveny ceny na období 1. 7. 2011 – 30. 6. 2012. Komise neschválila ceny (požadované výnosy) navržené těmito třemi společnostmi a při rozhodování porušila řadu hmotněprávních a procesních právních předpisů. Nejvyšší správní soud zahájil tři soudní řízení na základě stížnosti každé z těchto společností. V případě společnosti CEZ Elektro Bulgaria AD byla stížnost v prvoinstančním řízení zamítnuta. CEZ Elektro Bulgaria AD se proti tomuto prvoinstančnímu rozhodnutí odvolala. V případě společnosti TPP Varna EAD si soud vyžádal soudní účetní znaleckou expertizu, kterou obdržel a čeká se na vydání prvoinstančního rozhodnutí.

15. CEZ Razpredelenie Bulgaria AD, CEZ Elektro Bulgaria AD a TPP Varna EAD se odvolaly proti rozhodnutí Státní komise energetické a vodní regulace, kterým stanovila množství elektrické energie („kvóty“) na období 1. 7. 2012 – 30. 6. 2013. Všem třem společnostem Komise neschválila jimi navržená množství elektrické energie, která mají vliv na požadované výnosy. V této věci byla zahájena dílčí soudní řízení, čeká se na vydání prvoinstančního rozhodnutí.

16. CEZ Razpredelenie Bulgaria AD se odvolal proti rozhodnutí Státní komise energetické a vodní regulace, kterým byly stanoveny ceny s platností od 5. 3. 2013. Tímto rozhodnutím Komise snížila ceny a porušila řadu hmotněprávních a procesních právních předpisů.

17. CEZ Elektro Bulgaria AD podala žalobu proti Metodice pro kompenzování nákladů veřejného dodavatele a koncových dodavatelů, jež stanovuje povinnost vykupovat elektrickou energii z obnovitelných zdrojů a kogenerace za preferenční ceny. Podle Metodiky CEZ Elektro Bulgaria AD nedostává plnou kompenzaci nákladů vynaložených na výkup takto vyrobené energie. Nejvyšší správní soud svým prvoinstančním rozhodnutím zrušil výše uvedenou Metodiku. Státní komise energetické a vodní regulace se proti tomuto rozhodnutí odvolala. Očekává se rozhodnutí řízení v druhé instanci.

18. Sofijský městský soud zahájil soudní řízení proti společnosti CEZ Bulgaria EAD na základě žaloby akcionářů společnosti CEZ Razpredelenie Bulgaria AD: několik penzijních fondů Doverie na základě §118, odst. 1 ve spojitosti s § 114 Zákona o cenných papírech (ZVNCP). Penzijní fondy požadují svým žalobním návrhem, aby příslušný soud prohlásil tzv. SLA smlouvy (smlouvy mezi poskytovatelem služby a jeho zákazníkem) uzavřené mezi společnostmi CEZ Bulgaria EAD a CEZ Razpredelenie Bulgaria AD za neplatné. Argumentují, že CEZ Razpredelenie Bulgaria AD je veřejně obchodovatelnou společností a v souladu s ustanoveními ZVNCP transakce převyšující hodnotu 2 % aktiv společnosti uzavřené za poslední ukončené účetní období mezi spřízněnými osobami podléhají schválení valnou hromadou akcionářů.

19. K sofijskému městskému soudu byla podána žaloba jedním z akcionářů CEZ Razpredelenie Bulgaria AD pro neplatnost usnesení valné hromady konané dne 26. 6. 2013 k bodu agendy valné hromady týkající se problematiky SLA smluv.

20. CEZ Razpredelenie Bulgaria AD se odvolala k sofijskému městskému soudu proti rozhodnutí předsedy Státní komise energetické a vodní regulace /DKEVR/ o udělení pokuty ve správním řízení ve věci neposkytnutí informací o uzavřených smlouvách o plnění licenčních činností třetími osobami.

21. CEZ Razpredelenie Bulgaria AD se odvolala k sofijskému městskému soudu proti varování předsedy Státní komise energetické a vodní regulace /DKEVR/ ve správním řízení ve věci poskytnutí informací se zpožděním v řádu hodin.

22. CEZ Elektro Bulgaria EAD se odvolala k sofijskému městskému soudu proti varování předsedy Státní komise energetické a vodní regulace /DKEVR/ ve správním řízení ve věci poskytnutí informací se zpožděním v řádu hodin.

Rakouská republika

23. V soudním sporu zahájeném v roce 2001 – Spolková země Horní Rakousy proti ČEZ, a. s., o zdržení se údajných imisí ionizujícího záření z Jaderné elektrárny Temelín – bylo v říjnu 2011

ukončeno projednávání věci v prvním stupni a dne 4. 1. 2012 vydal Zemský soud v Linci rozsudek, podle něhož byla předmětná žaloba zamítnuta s ohledem na argumentaci ČEZ, a. s., opírající se zejména o předchozí rozsudky Evropského soudního dvora a dokumenty související s Melkským protokolem. Proti rozsudku podala Spolková země Horní Rakousy odvolání, které Vrchní zemský soud v Linci jako soud odvolací dne 12. 4. 2012 zamítl. V zákonné lhůtě podala země Horní Rakousy dovolání k Nejvyššímu soudu ve Vídni, které bylo dne 19. 9. 2012 také zamítnuto. Žalobkyně se ještě rozhodla využít mimořádný opravný prostředek, kterým je obnova řízení. Obnovu řízení Zemský soud v Linci v listopadu 2012 odmítl. Proti tomuto rozhodnutí se Spolková země Horní Rakousy odvolala k Vrchnímu zemskému soudu v Linci, který v únoru 2013 toto odvolání zamítl. Spolková země Horní Rakousy ještě v této věci podala ve lhůtě tzv. mimořádné dovolání k Nejvyššímu soudu ve Vídni. Nejvyšší soud ve Vídni dne 15. 5. 2013 zamítl dovolání Spolkové země Horní Rakousy a spor je tak definitivně ukončen.

Albánská republika

Společnost CEZ Shpërndarje Sh.A. je účastníkem několika soudních sporů týkajících se zejména vztahů s energetickým regulátorem a jinými státními entitami. Po úplné ztrátě faktické kontroly nad společností ze strany ČEZ, a. s., dne 21. 1. 2013, kdy regulátor ERE vydal rozhodnutí o odebrání licence na provoz distribuční sítě a prodej elektřiny koncovým zákazníkům a dosadil administrátora, který na základě těchto rozhodnutí převzal veškeré pravomoci orgánů společnosti i jejich akcionářů a vykonává tedy nad společností faktickou správu, nemá ČEZ, a. s., úplné a aktuální informace o průběhu sporů týkajících se právě CEZ Shpërndarje Sh.A.

Jiná řízení

Dne 24. 11. 2009 bylo společnosti ČEZ, a. s., doručeno rozhodnutí Evropské komise (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.

V červenci 2011 vydala Komise Rozhodnutí o zahájení řízení podle hlavy III Nařízení Rady (ES) č. 1/2003 vůči ČEZ, a. s., a subjektům jím ovládaným. 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 spatřovala v domnělém bránění vstupu konkurence na velkoobchodní trh výroby elektřiny tím, že společnost ČEZ, a. s., pro své existující i připravované projekty rezervovala v přenosové soustavě větší než potřebné kapacity.

V červnu 2012 ČEZ, a. s., předložil Komisi návrh závazků, kterým se zavazuje k prodeji jedné ze svých uhelných elektráren. Dne 10. 7. 2012 Komise zahájila připomínkové řízení k návrhu závazků ČEZ, a. s., formou uveřejnění oznámení o zahájení tzv. tržního testu, které obsahuje přehled navržených opatření v Úředním věstníku EU. Podle obsahu navržených závazků si společnost mohla sama zvolit, kterou z elektráren Počerady, Chvaletice, Tisová spolu s Mělníkem III nebo Dětmárovice prodá. Komise však koncem roku 2012 navržená opatření revidovala, když vyřadila Elektrárnu Dětmárovice ze skupiny elektráren, jejichž prodej by umožnil ukončit řízení proti Skupině ČEZ ze strany Komise. Po vzájemném odsouhlasení revidovaného návrhu opatření vydala Komise v dubnu 2013 rozhodnutí, kterým učinila nabídnuté závazky pro ČEZ, a. s., právně závaznými, čímž zároveň došlo k ukončení procesu kontrol společnosti ČEZ, a. s., Komisí ve smyslu 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) formou tzv. narovnání, bez konstatování jakéhokoli porušení soutěžního práva ze strany ČEZ, a. s.

Ukončení předmětného řízení ve formě narovnání je v oblasti evropského soutěžního práva běžnou praxí. Komise v takovém případě přijme závazky nabídnuté vyšetřovaným subjektem a ukončí celé řízení, pokud dojde k závěru, že narovnání vede k dostatečnému posílení konkurence na trhu tak, že není třeba v šetření dále pokračovat. ČEZ, a. s., tak jednak eliminoval riziko dlouhého a nákladného prokazování faktu, že se nedopustil protisoutěžního jednání, a jednak realizuje prodej v souladu s vlastní strategií rozvoje uhelných zdrojů, tj. provozovat jen moderní nízkoemisní zdroje se zajištěným palivem. Z možných variant byl k naplnění předmětného závazku ČEZ, a. s., zvolen prodej elektrárny Chvaletice společnosti Litvínovská uhelná a.s.

Dne 10. 6. 2013 předložil ČEZ, a. s., Evropské komisi tzv. odůvodněný návrh na schválení kupujícího a transakční dokumentace o prodeji elektrárny Chvaletice společnosti Litvínovská uhelná a.s. Na konci

července 2013 Evropská komise kupujícího schválila, čímž došlo k úplnému splnění závazků ČEZ, a. s., podle rozhodnutí Evropské komise. Souhlas českého Úřadu pro ochranu hospodářské soutěže, který byl rovněž nezbytný, byl vydán na konci května 2013. Na den 2. 9. 2013 je plánováno předání elektrárny Chvaletice novému vlastníkovi Litvínovská uhelná a.s, jenž v srpnu 2013 podstoupil změnu názvu na Severní energetická a.s.

Kontakty

Kontakty			
Tiskoví mluvčí Skupiny ČEZ	Ladislav Kríž Barbora Půlpánová	ladislav.kriz@cez.cz barbora.pulpanova@cez.cz	+420 211 042 383 +420 211 042 603
Přehled oblastních kontaktů v České republice		www.cez.cz/cs/kontakty/pro-media.html	
Vztahy s investory	Barbara Seidlová Dana Fuková	barbara.seidlova@cez.cz dana.fukova@cez.cz	+420 211 042 529 +420 211 042 514
Internetové stránky		www.cez.cz	
	Pavel Foršt	pavel.forst@cez.cz	+420 211 043 362
	Martin Schreier	martin.schreier@cez.cz	+420 211 042 612
Nadace ČEZ		www.nadacecez.cz	+420 211 046 720
Zákaznická linka v České republice	ČEZ Zákaznické služby, s.r.o.	poštou na adrese: ČEZ Zákaznické služby, s.r.o. Guldenerova 2577/19 326 00 Plzeň	+420 840 840 840
Zákaznická linka v Bulharsku		zaklienta@cez.bg	0700 10 010 (při volání z Bulharska)
Zákaznická linka v Maďarsku		sales@cez.hu	+36 1 266 9324
Zákaznická linka v Rumunsku		cez_crc@cez.ro	0251-929 (při volání z Rumunska)
Zákaznická linka na Slovensku		cez@cez.sk	0850 888 444 (při volání ze Slovenska)
Webová obchodní kancelář		www.cez.cz/cs/pro-zakazniky/virtualni-obchodni-kancelar.html	
Ombudsman Skupiny ČEZ v České republice	Josef Sedlák	www.cez.cz/edee/qf/cs/quickforms/ombudsman poštou na adrese: Ombudsman ČEZ Hvězdova 1716/2b 140 62 Praha 4	nelze kontaktovat telefonicky
Ombudsman Skupiny ČEZ v Bulharsku (Енергиен Омбудсман на ЧЕЗ)	Radoslav Dimitrov	cez.ombudsman@cez.bg poštou na adrese: G. S. Rakovski 140 1000 Sofia	02 8958 450 fax: 02 8959 770 (při kontaktování z Bulharska)

Metodika výpočtu klíčových ukazatelů Skupiny ČEZ

Název ukazatele	Definice
EBIT (Provozní zisk)	Zisk před zdaněním a ostatními náklady a výnosy
EBITDA (Provozní zisk před odpisy, opravnými položkami a prodejem majetku)	Zisk před zdaněním a ostatními náklady a výnosy + Odpisy + Opravné položky a prodej majetku ¹⁾
Zisk po zdanění (Čistý zisk)	Celkové výnosy – Celkové náklady
Zisk na akcii – základní (EPS)	Čistý zisk akcionářů mateřského podniku / Průměrný počet akcií v oběhu
Dividenda na akcii – hrubá (DPS)	V aktuálním roce přiznaná dividenda před zdaněním na akcie v oběhu (vyplacená v reportovaném roce ze zisku předchozího roku)
Čistý dluh	Dlouhodobé dluhy bez části splatné během 1 roku + Krátkodobá část dlouhodobého dluhu + Krátkodobé úvěry – (Peníze a peněžní ekvivalenty + Vysoce likvidní finanční aktiva ²⁾)
Čistý dluh / EBITDA	Čistý dluh / (Zisk před zdaněním a ostatními náklady a výnosy + Odpisy + Opravné položky a prodej majetku)
Rentabilita vlastního kapitálu (ROE) čistá	Čistý zisk / Průměrný vlastní kapitál ³⁾
CAPEX (Investice do dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku)	Výdaje na pořízení dlouhodobého hmotného majetku + Nehmotného majetku + Jaderného paliva + Poskytnutých záloh na dlouhodobý majetek
Finanční investice	Výdaje na pořízení dceřiných, společných a přidružených podniků bez vlastněných peněžních prostředků (nezahrnuje realizovatelné cenné papíry)

¹⁾ Definice ukazatele EBITDA byla v roce 2013 upravena kromě původních odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku o další, především nepeněžní operace související s dlouhodobým majetkem, zejména o opravné položky a dále o zisk / ztrátu z prodeje dlouhodobého majetku.

²⁾ V roce 2012 definice vysoce likvidních finančních aktiv doznala rozšíření o dluhové cenné papíry se splatností do 1 roku držené do splatnosti. Změna byla uplatněna i na minulé období.

³⁾ Průměrný vlastní kapitál připadající na akcionáře mateřského podniku (bez nekontrolních podílů).

Průměrná hodnota = (Hodnota na konci předchozího roku + Hodnota na konci daného roku) / 2.

Mezitímní konsolidovaná účetní závěrka

SKUPINA ČEZ

MEZITÍMNÍ KONSOLIDOVANÁ ÚČETNÍ ZÁVĚRKA
ZPRACOVANÁ V SOULADU S MEZINÁRODNÍMI
STANDARDY ÚČETNÍHO VÝKAZNICTVÍ
K 30. 6. 2013

SKUPINA ČEZ
KONSOLIDOVANÁ ROZVAHA
K 30. 6. 2013

V mil. Kč

	<u>K 30. 6. 2013</u>	<u>K 31. 12. 2012</u>
Aktiva		
Dlouhodobý hmotný majetek:		
Dlouhodobý hmotný majetek, brutto	647 587	656 757
Oprávký a opravné položky	-321 841	-320 574
Dlouhodobý hmotný majetek, netto	325 746	336 183
Jaderné palivo, netto	10 334	9 702
Nedokončené hmotné investice	83 604	73 869
Dlouhodobý hmotný majetek, jaderné palivo a investice celkem	419 684	419 754
Ostatní stálá aktiva:		
Cenné papíry v ekvivalenci	13 945	14 383
Dlouhodobý finanční majetek, netto	27 469	38 406
Dlouhodobý nehmotný majetek, netto	21 025	21 604
Odložená daňová pohledávka	527	750
Ostatní stálá aktiva celkem	62 966	75 143
Stálá aktiva celkem	482 650	494 897
Oběžná aktiva:		
Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty	32 553	17 957
Pohledávky, netto	60 430	54 763
Pohledávka z titulu daně z příjmů	4 880	1 798
Zásoby materiálu, netto	7 497	7 671
Zásoby fosilních paliv	2 468	4 032
Emisní povolenky	10 257	12 153
Ostatní finanční aktiva, netto	58 015	39 476
Ostatní oběžná aktiva	3 273	3 323
Aktiva klasifikovaná jako držená k prodeji (bod 6)	1 700	-
Oběžná aktiva celkem	181 073	141 173
Aktiva celkem	<u>663 723</u>	<u>636 070</u>

Nedílnou součástí těchto mezitímních konsolidovaných účetních výkazů je příloha.

SKUPINA ČEZ
KONSOLIDOVANÁ ROZVAHA
K 30. 6. 2013

pokračování

	<u>K 30. 6. 2013</u>	<u>K 31. 12. 2012</u>
Pasiva		
Vlastní kapitál:		
Vlastní kapitál přiřaditelný akcionářům mateřského podniku:		
Základní kapitál	53 799	53 799
Vlastní akcie	-4 382	-4 382
Nerozdělené zisky a kapitálové fondy	206 071	200 818
Vlastní kapitál přiřaditelný akcionářům mateřského podniku celkem	255 488	250 235
Nekontrolní podíly	5 506	3 984
Vlastní kapitál celkem	260 994	254 219
Dlouhodobé závazky:		
Dlouhodobé dluhy bez části splatné během jednoho roku (bod 8)	182 383	176 106
Rezerva na vyřazení jaderného zařízení z provozu a uložení použitého jaderného paliva	42 405	42 415
Ostatní dlouhodobé závazky	23 998	22 559
Dlouhodobé závazky celkem	248 786	241 080
Odložený daňový závazek	26 218	21 828
Krátkodobé závazky:		
Krátkodobé úvěry (bod 9)	1 740	4 784
Část dlouhodobých dluhů splatná během jednoho roku (bod 8)	17 960	12 005
Obchodní a jiné závazky	88 566	73 267
Závazek z titulu daně z příjmů	642	1 615
Ostatní pasiva	18 332	27 272
Závazky přímo související s aktivy klasifikovanými jako držená k prodeji (bod 6)	485	-
Krátkodobé závazky celkem	127 725	118 943
Pasiva celkem	<u>663 723</u>	<u>636 070</u>

Nedílnou součástí těchto mezitímních konsolidovaných účetních výkazů je příloha.

SKUPINA ČEZ
KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ ZISKU A ZTRÁTY
K 30. 6. 2013

V mil. Kč

	1-6/2013	1-6/2012 (upraveno *)	4-6/2013	4-6/2012 (upraveno *)
Provozní výnosy:				
Tržby z prodeje elektrické energie a souvisejících služeb	94 537	93 912	45 732	46 238
Výnosy a náklady z derivátových obchodů s elektrickou energií, uhlím a plynem, netto	4 823	3 977	1 975	-520
Tržby z prodeje plynu, uhlí, tepla a ostatní výnosy	13 745	15 135	5 419	6 513
Výnosy celkem	113 105	113 024	53 126	52 231
Provozní náklady:				
Palivo	-6 938	-7 930	-2 953	-3 028
Nákup energie a související služby	-39 424	-39 930	-18 972	-18 270
Opravy a údržba	-2 060	-2 000	-1 242	-1 249
Odpisy	-14 114	-12 994	-7 108	-6 512
Opravné položky k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku včetně goodwillu	-2	96	5	5
Osobní náklady	-8 872	-8 865	-4 615	-4 533
Materiál	-3 236	-2 318	-1 542	-1 196
Emisní povolenky, netto	1 498	797	-451	432
Ostatní provozní náklady	-4 776	-4 441	-2 401	-2 272
Náklady celkem	-77 924	-77 585	-39 279	-36 623
Zisk před zdaněním a ostatními náklady a výnosy	35 181	35 439	13 847	15 608
Ostatní náklady a výnosy:				
Nákladové úroky z dluhů	-2 284	-1 900	-1 135	-960
Nákladové úroky z jaderných a ostatních rezerv	-901	-1 029	-451	-518
Výnosové úroky	741	915	385	512
Kurzové zisky a ztráty, netto	21	-382	-177	-220
Zisk/ztráta z prodeje a ztráty kontroly dceřiných, přidružených a společných podniků (bod 4)	1 785	-	-	-
Ostatní finanční náklady a výnosy, netto	243	-120	944	751
Zisk/ztráta z cenných papírů v ekvivalenci	-237	451	-434	195
Ostatní náklady a výnosy celkem	-632	-2 065	-868	-240
Zisk před zdaněním	34 549	33 374	12 979	15 368
Daň z příjmů	-5 948	-6 212	-2 228	-2 609
Zisk po zdanění	28 601	27 162	10 751	12 759
Zisk po zdanění přiřaditelný na:				
Podíly akcionářů mateřského podniku	28 592	27 680	10 785	12 862
Nekontrolní podíly	9	-518	-34	-103
Čistý zisk na akcii přiřaditelný na podíly akcionářů mateřského podniku (Kč na akcii)				
Základní	53,5	51,8	20,2	24,1
Zředěný	53,5	51,8	20,2	24,1
Průměrný počet vydaných akcií (v tis. ks)				
Základní	534 115	534 115	534 115	534 115
Zředěný	534 115	534 120	534 115	534 115

* Některé údaje byly upraveny v souvislosti s finálním oceněním Eco-Wind Construction S.A. a Energotrans, a.s., reálnou hodnotou k datu akvizice a neodpovídají stavu uvedenému v mezitímní konsolidované účetní závěrce k 30. 6. 2012.

Nedílnou součástí těchto mezitímních konsolidovaných účetních výkazů je příloha.

SKUPINA ČEZ
KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ O ÚPLNÉM VÝSLEDKU
K 30. 6. 2013

	1-6/2013	1-6/2012 (upraveno *)	4-6/2013	4-6/2012 (upraveno *)
Zisk po zdanění	28 601	27 162	10 751	12 759
Ostatní úplný výsledek - položky, které mohou být přeúčtovány do výsledku hospodaření:				
Změna reálné hodnoty finančních nástrojů zajišťujících peněžní toky účtovaná do vlastního kapitálu	-672	1 119	245	-6 582
Odúčtování zajištění peněžních toků z vlastního kapitálu	-2 531	-3 519	-545	-3 713
Změna reálné hodnoty realizovatelných cenných papírů účtovaná do vlastního kapitálu	-486	793	-365	678
Odúčtování realizovatelných cenných papírů z vlastního kapitálu	-25	-24	-4	-17
Rozdíly z kurzových přepočtů	851	-313	-851	1 897
Odúčtování rozdílů z kurzových přepočtů z vlastního kapitálu	229	-	-	-
Podíl na změnách vlastního kapitálu přidružených a společných podniků	96	2	11	1
Odložená daň z příjmů související s ostatním úplným výsledkem (bod11)	706	-309	128	1 830
Ostatní úplný výsledek po zdanění	-1 832	-1 633	-1 381	-5 906
Úplný výsledek po zdanění celkem	26 769	25 529	9 370	6 853
Úplný výsledek celkem přiřaditelný na:				
Podíly akcionářů mateřského podniku	26 628	26 092	9 373	6 820
Nekontrolní podíly	141	-563	-3	33

* Některé údaje byly upraveny v souvislosti s finálním oceněním Eco-Wind Construction S.A. a Energotrans, a.s., reálnou hodnotou k datu akvizice a neodpovídají stavu uvedenému v mezitímní konsolidované účetní závěrce k 30. 6. 2012.

Nedílnou součástí těchto mezitímních konsolidovaných účetních výkazů je příloha.

SKUPINA ČEZ
KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ ZMĚN VLASTNÍHO KAPITÁLU
K 30. 6. 2013

V mil. Kč

	Podíl přiřaditelný akcionářům mateřského podniku							Nekontrolní podíly	Vlastní kapitál celkem
	Základní kapitál	Vlastní akcie	Rozdíly z kurzových přepočtů	Zajištění peněžních toků	Realizovatelné cenové papíry a ost. rezervy	Nerozdělené zisky	Celkem		
Stav k 31. 12. 2011 (upraveno *)	53 799	-4 382	-10 647	-4 826	950	191 931	226 825	5 365	232 190
Zisk po zdanění	-	-	-	-	-	27 680	27 680	-518	27 162
Ostatní úplný výsledek	-	-	-268	-1 944	622	2	-1 588	-45	-1 633
Úplný výsledek celkem	-	-	-268	-1 944	622	27 682	26 092	-563	25 529
Dividendy	-	-	-	-	-	-24 035	-24 035	-4	-24 039
Opční práva na nákup akcií	-	-	-	-	42	-	42	-	42
Převod zaniklých opčních práv v rámci vlastního kapitálu	-	-	-	-	-169	169	-	-	-
Opce na nákup nekontrolních podílů	-	-	-	-	-	73	73	12	85
Akvizice nekontrolních podílů	-	-	-	-	-	-78	-78	-14	-92
Stav k 30. 6. 2012 (upraveno *)	53 799	-4 382	-10 915	-6 770	1 445	195 742	228 919	4 796	233 715

* Některé údaje byly upraveny v souvislosti s finálním oceněním Eco-Wind Construction S.A. a Energotrans, a.s., reálnou hodnotou k datu akvizice a neodpovídají stavu uvedenému v mezitímní konsolidované účetní závěrce k 30. 6. 2012.

Nedílnou součástí těchto mezitímních konsolidovaných účetních výkazů je příloha.

SKUPINA ČEZ
KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ ZMĚN VLASTNÍHO KAPITÁLU
K 30. 6. 2013

V mil. Kč
 pokračování

	Podíl přiřaditelný akcionářům mateřského podniku							Nekontrolní podíly	Vlastní kapitál celkem
	Základní kapitál	Vlastní akcie	Rozdíly z kurzo- vých přepočtů	Zajištění peněžních toků	Realizova- telné cenné papíry a ost. rezervy	Nerozdě- lené zisky	Celkem		
Stav k 31. 12. 2012	53 799	-4 382	-11 977	1 506	1 802	209 487	250 235	3 984	254 219
Zisk po zdanění	-	-	-	-	-	28 592	28 592	9	28 601
Ostatní úplný výsledek	-	-	949	-2 595	-413	95	-1 964	132	-1 832
Úplný výsledek celkem	-	-	949	-2 595	-413	28 687	26 628	141	26 769
Dividendy	-	-	-	-	-	-21 365	-21 365	-4	-21 369
Opční práva na nákup akcií	-	-	-	-	19	-	19	-	19
Převod zaniklých opčních práv v rámci vlastního kapitálu	-	-	-	-	-56	56	-	-	-
Opce na nákup nekontrolních podílů	-	-	-	-	-	-16	-16	9	-7
Ziráta kontroly nad dceřinou společností	-	-	-	-	-	-	-	1 341	1 341
Akvizice dceřného podniku	-	-	-	-	-	-	-	49	49
Akvizice nekontrolních podílů	-	-	-	-	-	-13	-13	-14	-27
Stav k 30. 6. 2013	53 799	-4 382	-11 028	-1 089	1 352	216 836	255 488	5 506	260 994

Nedílnou součástí těchto mezitímních konsolidovaných účetních výkazů je příloha.

SKUPINA ČEZ
KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ O PENĚŽNÍCH TOCÍCH
K 30. 6. 2013

V mil. Kč

	1-6/2013	1-6/2012 (upraveno *)
Provozní činnost:		
Zisk před zdaněním	34 549	33 374
Úpravy o nepeněžní operace:		
Odpisy	14 114	13 007
Amortizace jaderného paliva	1 449	1 423
Zisk z prodeje stálých aktiv, netto	-1 904	-85
Kurzové zisky a ztráty, netto	-21	382
Nákladové a výnosové úroky, přijaté dividendy	1 200	682
Změna stavu rezervy na vyřazení jaderného zařízení z provozu a uložení použitého jaderného paliva	-130	31
Opravné položky k majetku, ostatní rezervy a ostatní nepeněžní náklady a výnosy	-3 380	-5 841
Zisk/ztráta z cenných papírů v ekvivalenci	237	-451
Změna stavu aktiv a pasiv:		
Pohledávky	5 423	4 757
Zásoby materiálu	-29	-1 049
Zásoby fosilních paliv	1 591	-465
Ostatní oběžná aktiva	-19 119	-18 765
Obchodní a jiné závazky	4 810	3 545
Ostatní pasiva	-2 545	4 222
Peněžní prostředky vytvořené provozní činností	36 245	34 767
Zaplacená daň z příjmů	-4 910	-5 494
Placené úroky s výjimkou kapitalizovaných úroků	-2 532	-1 961
Přijaté úroky	687	692
Přijaté dividendy	-	270
Čistý peněžní tok z provozní činnosti	29 490	28 274
Investiční činnost:		
Pořízení dceřiných, přidružených a společných podniků, bez nakoupených peněžních prostředků	-975	-3 348
Prodej a ztráta kontroly dceřiných, přidružených a společných podniků, bez pozbytých peněžních prostředků	-151	686
Nabytí stálých aktiv	-21 384	-25 413
Příjmy z prodeje stálých aktiv	1 175	2 261
Poskytnuté půjčky	-904	-1 319
Splátky poskytnutých půjček	530	3 752
Změna stavu finančních aktiv s omezenou disponibilitou	-716	-1 167
Peněžní prostředky použité na investiční činnost	-22 425	-24 548

Nedílnou součástí těchto mezitímních konsolidovaných účetních výkazů je příloha.

SKUPINA ČEZ
KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ O PENĚŽNÍCH TOCÍCH
K 30. 6. 2013

pokračování

	1-6/2013	1-6/2012 (upraveno *)
Finanční činnost:		
Čerpání úvěrů a půjček	54 432	58 384
Splátky úvěrů a půjček	-48 114	-43 420
Přírůstky ostatních dlouhodobých závazků	1 327	86
Úhrady ostatních dlouhodobých závazků	-123	-56
Dividendy zaplacené akcionářům společnosti	-39	-44
Zaplacené dividendy / Přijaté kapitálové vklady – nekontrolní podíly, netto	-4	-4
Čistý peněžní tok z finanční činnosti	7 479	14 946
Vliv kurzových rozdílů na výši peněžních prostředků	52	645
Čistý přírůstek peněžních prostředků a peněžních ekvivalentů	14 596	19 317
Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty na počátku období	17 957	22 062
Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty ke konci období	32 553	41 379

Dodatečné informace k výkazu o peněžních tocích

Celkové zaplacené úroky	4 488	3 948
-------------------------	-------	-------

* Některé údaje byly upraveny v souvislosti s finálním oceněním Eco-Wind Construction S.A. a Energotrans, a.s., reálnou hodnotou k datu akvizice a neodpovídají stavu uvedenému v mezitímní konsolidované účetní závěrce k 30. 6. 2012.

Nedílnou součástí těchto mezitímních konsolidovaných účetních výkazů je příloha.

SKUPINA ČEZ

PŘÍLOHA MEZITÍMNÍ KONSOLIDOVANÉ ÚČETNÍ ZÁVĚRKY

K 30. 6. 2013

1. Popis společnosti

ČEZ, a. s. (dále rovněž „ČEZ“ nebo „společnost“) je česká akciová společnost, v níž k 30. 6. 2013 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. 2013 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. 2012.

Některé údaje k 30. 6. 2012 byly upraveny v souvislosti s finálním oceněním Eco-Wind Construction S.A. a Energotrans, a.s., reálnou hodnotou k datu akvizice a neodpovídají stavu uvedenému v mezitímní konsolidované účetní závěrce k 30. 6. 2012.

Způsob prezentace výkazu zisku a ztráty se v roce 2013 změnil a údaje za předchozí období byly upraveny tak, aby byly srovnatelné. Tato úprava prezentace spočívá v samostatném vykázání tvorby a zúčtování opravných položek k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku, které byly v předchozích účetních závěrkách prezentovány jako součást řádku Ostatní provozní náklady, a snížení hodnoty goodwillu, které bylo v předchozích účetních závěrkách prezentováno na samostatném řádku Snížení hodnoty goodwillu.

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. 2012.

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 2013

Dne 28. června 2013 Skupina nabyla 85% podíl ve společnosti Areál Třeboradice, a.s., která se zabývá správou majetku převážně sloužícího jako záložní zdroj tepla pro Prahu.

Reálné hodnoty nabytých identifikovatelných aktiv a závazků k datu akvizice byly následující (v mil. Kč):

	Areál Třeboradice
Podíl nakoupený v roce 2013	85 %
Dlouhodobý hmotný majetek	399
Dlouhodobý nehmotný majetek	1
Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty	6
Pohledávky, netto	1
Odložený daňový závazek	-72
Obchodní a jiné závazky	-11
Celkem čistá aktiva	324
Podíl nakoupených čistých aktiv	275
Goodwill	7
Celková pořizovací cena podílu	282
Mínus:	
Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty v nakoupeném dceřiném podniku	-6
Peněžní výdaj na akvizici	276

Kdyby k této akvizici došlo na začátku roku 2013, zisk Skupiny ČEZ k 30. 6. 2013 by činil 28 589 mil. Kč. Goodwill uznaný na základě zaúčtování podnikové kombinace se skládá z reálné hodnoty synergií vyplývajících z akvizice.

Akvizice nekontrolních podílů v I. pololetí roku 2013

Dne 19. března 2013 Skupina rozhodla o tzv. vytěsnění nekontrolního podílu ve společnosti SD - KOMES, a.s., což zvýšilo majetkový podíl z 92,65 % na 100 %. Zároveň Skupina dodatečně navýšila pořizovací cenu za dříve dokoupený nekontrolní podíl v dceřiné společnosti Eco-Wind Construction S.A. („EWC“).

Nejdůležitější údaje o těchto transakcích jsou uvedeny v následující tabulce (v mil. Kč):

	SD - KOMES	EWC	Celkem
Podíl nakoupených čistých aktiv	14	-	14
Přímý dopad do vlastního kapitálu	-	13	13
Celková pořizovací cena	14	13	27

Následující tabulka zobrazuje celkové peněžní toky související s akvizicemi během I. pololetí roku 2013 (v mil. Kč):

Peněžní prostředky použité na nákup dceřiných podniků	282
Nákup nekontrolních podílů	27
Změna stavu závazků z akvizic	676
Přijaté peněžní prostředky použité na nedokončený dlouhodobý finanční majetek v minulých obdobích	-4
Mínus nabyté peněžní prostředky při akvizici	-6
Celkem peněžní prostředky použité na akvizice	975

Ztráta kontroly nad společností CEZ Shpërndarje Sh.A.

Dne 21. 1. 2013 albánský regulátor (ERE) rozhodl o odejmutí licencí společnosti CEZ Shpërndarje Sh.A. na distribuci a prodej elektřiny tarifním zákazníkům a současně jmenoval tzv. administrátora. V důsledku toho ke stejnému dni Skupina ztratila nad společností CEZ Shpërndarje Sh.A. kontrolu. Administrátor převzal správu společnosti, včetně rozhodovacích pravomocí a odpovědnosti za její chod. Přenesla se na něho jak práva statutárních orgánů CEZ Shpërndarje Sh.A., tak i akcionářská práva ČEZ, a. s.

V důsledku ztráty kontroly Skupina vykázala následující položky (v mil. Kč):

Odúčtované položky rozvahy:

Dlouhodobý hmotný majetek, brutto	6 479
Oprávký a opravné položky	-2 138
Dlouhodobý hmotný majetek, netto	4 341
Nedokončené hmotné investice	77
Dlouhodobý hmotný majetek a investice celkem	4 418
Dlouhodobý nehmotný majetek, netto	26
Stálá aktiva celkem	4 444
Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty	151
Pohledávky, netto	2 699
Pohledávka z titulu daně z příjmů	396
Zásoby materiálu, netto	64
Ostatní oběžná aktiva	456
Oběžná aktiva celkem	3 766
Aktiva celkem	8 210
Dlouhodobé dluhy bez části splatné během jednoho roku	2 114
Ostatní dlouhodobé závazky	2
Dlouhodobé závazky celkem	2 116
Část dlouhodobých dluhů splatná během jednoho roku	349
Obchodní a jiné závazky	5 747
Ostatní pasiva	4 253
Krátkodobé závazky celkem	10 349
Pasiva celkem	12 465
Čistý přebytek odúčtovaných pasiv nad aktivy	4 255
Mínus:	
Nekontrolní podíl	-1 341
Rozdíly z kurzových přepočtů	-229
Zaúčtování rezervy z titulu poskytnuté záruky	-900
Zisk ze ztráty kontroly nad CEZ Shpërndarje Sh.A.	1 785

Úbytek peněz a peněžních ekvivalentů v souvislosti se ztrátou kontroly ve výši 151 mil. Kč byl vykázán ve výkazu o peněžních tocích na řádku Prodej a ztráta kontroly dceřiných, přidružených a společných podniků, bez pozbytých peněžních prostředků.

5. Investice do dceřiných, přidružených a společných podniků

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

Dceřiné podniky	Sídlo	% vlastnických práv		% hlasovacích práv	
		30.6.2013	31.12.2012	30.6.2013	31.12.2012
A.E. Wind sp. z o.o.	Polsko	75,00 %	75,00 %	100,00 %	100,00 %
Areál Třeboradice, a.s.	Česká republika	85,00 %	-	85,00 %	-
Baltic Green I sp. z o.o.	Polsko	75,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
Baltic Green II sp. z o.o.	Polsko	75,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
Baltic Green III sp. z o.o.	Polsko	75,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
Centrum výzkumu Řež s.r.o.	Česká republika	52,46 %	52,46 %	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.	Nizozemsko	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 Finance Ireland Ltd.	Irsko	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Hungary Ltd.	Maďarsko	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Chorzow B.V.	Nizozemsko	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ International Finance B.V.	Nizozemsko	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ International Finance Ireland Ltd.	Irsko	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ MH B.V.	Nizozemsko	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.	Nizozemsko	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 Shpërndarje Sh.A. ¹⁾	Albánie	76,00 %	76,00 %	-	76,00 %
CEZ Silesia B.V.	Nizozemsko	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 Towarowy Dom Maklerski sp. z o.o.	Polsko	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 %	50,11 %	50,11 %
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 Korporátní služby, s.r.o. ²⁾	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 %

Dceřiné podniky	Sídlo	% vlastnických práv		% hlasovacích práv	
		30.6.2013	31.12.2012	30.6.2013	31.12.2012
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 OZ uzavřený investiční fond a.s.	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 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 %
ECO Etropol AD	Bulharsko	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
Eco-Wind Construction S.A.	Polsko	75,00 %	75,00 %	75,00 %	75,00 %
Elektrárna Dětmárovice, 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 %
Elektrárna Mělník III, a. s.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
Elektrárna Počeradý, a.s.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
Elektrárna Tisová, 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 %
Elektrownie Wiatrowe Lubiechowo sp. z o.o.	Polsko	75,00 %	75,00 %	100,00 %	100,00 %
Energetické centrum s.r.o.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
Energotrans, a.s.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
Farma Wiatrowa Leśce sp. z o.o.	Polsko	75,00 %	75,00 %	100,00 %	100,00 %
Farma Wiatrowa Wilkolaz-Bychawa sp. z o.o.	Polsko	75,00 %	75,00 %	100,00 %	100,00 %
Free Energy Project Oreshets EAD	Bulharsko	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
F.W. Tolkowiec sp. z o.o.	Polsko	75,00 %	75,00 %	100,00 %	100,00 %
MARTIA a.s.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
Mega Energy sp. z o.o.	Polsko	75,00 %	75,00 %	100,00 %	100,00 %
M.W. Team Invest S.R.L.	Rumunsko	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
NERS d.o.o.	Bosna a Hercegovina	51,00 %	51,00 %	51,00 %	51,00 %
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	100,00 %	92,65 %	100,00 %	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 %
Shared Services Albania Sh.A. ³⁾	Albánie	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 %
Telco Pro Services, a. s.	Česká republika	100,00 %	-	100,00 %	-
Tepelné hospodářství města Ústí nad Labem s.r.o.	Česká republika	55,83 %	55,83 %	55,83 %	55,83 %
Teplárna Trmice, a.s.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
TMK Hydroenergy Power S.R.L.	Rumunsko	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
Tomis Team S.R.L.	Rumunsko	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
ÚJV Řež, a. s.	Česká republika	52,46 %	52,46 %	52,46 %	52,46 %

Přidružené a společné podniky	Sídlo	% vlastnických práv		% hlasovacích práv	
		30.6.2013	31.12.2012	30.6.2013	31.12.2012
Akcez Enerji A.S.	Turecko	50,00 %	50,00 %	50,00 %	50,00 %
Aken B.V.	Nizozemsko	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	37,36 %	33,63 %	50,00 %	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 Ticaret ve Sanayi A.S.	Turecko	37,36 %	37,15 %	50,00 %	49,71 %
AK-EL Kemah Elektrik Üretim ve Ticaret A.S.	Turecko	37,36 %	37,36 %	50,00 %	50,00 %
AK-EL Yalova Elektrik Üretim A.S.	Turecko	37,36 %	37,36 %	50,00 %	50,00 %
CM European Power International B.V.	Nizozemsko	50,00 %	50,00 %	50,00 %	50,00 %
CM European Power International s.r.o. ⁴⁾	Slovensko	-	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 %
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	37,09 %	37,09 %	49,64 %	49,64 %
MOL - CEZ European Power Hungary Ltd.	Maďarsko	50,00 %	50,00 %	50,00 %	50,00 %
Sakarya Elektrik Dagitim A.S.	Turecko	50,00 %	50,00 %	50,00 %	50,00 %
Sakarya Elektrik Perakende Satis A.S.	Turecko	50,00 %	50,00 %	50,00 %	50,00 %

Vlastnická práva představují efektivní vlastnický podíl Skupiny.

¹⁾ Skupina ztratila k 21. 1. 2013 kontrolu nad společností CEZ Shpërndarje Sh.A.

²⁾ Původní název společnosti ČEZ Správa majetku, s.r.o., byl v lednu 2013 změněn na ČEZ Korporátní služby, s.r.o.

³⁾ Původní název společnosti CEZ Albania Sh.A. byl v březnu 2013 změněn na Shared Services Albania Sh.A.

⁴⁾ Společnost sfúzovala s nástupnickou společností CM European Power Slovakia, s.r.o., s rozhodným dnem 1. 6. 2013.

6. Aktiva klasifikovaná jako držená k prodeji

V březnu 2013 uzavřel ČEZ smlouvu se společností Litvínovská uhelná a.s. o prodeji společnosti Elektrárna Chvaletice a.s., provozující hnědouhelnou elektrárnu ve východních Čechách. Dokončení transakce se očekává v první polovině září 2013. Prodej společnosti Elektrárna Chvaletice a.s. souvisí také s rozhodnutím ČEZ ukončit šetření Evropské komise vedené od roku 2009, a to formou tzv. narovnání, v rámci kterého se ČEZ zavázal prodat jednu ze svých uhelných elektráren (viz též bod 13).

K 31. 3. 2013 Skupina klasifikovala dceřinou společnost Elektrárna Chvaletice a.s. jako skupinu aktiv držených k prodeji.

Přehled aktiv klasifikovaných jako držená k prodeji k 30. 6. 2013 a 31. 12. 2012 (v mil. Kč):

	K 30.6.2013	K 31.12.2012
Dlouhodobý hmotný majetek	1 447	-
Ostatní dlouhodobý majetek	24	-
Pohledávky, netto	85	-
Ostatní oběžná aktiva	144	-
Aktiva klasifikovaná jako držená k prodeji	1 700	-
Dlouhodobé závazky	-60	-
Odložený daňový závazek	-118	-
Obchodní a jiné závazky	-34	-
Ostatní krátkodobé závazky	-273	-
Závazky přímo související s aktivy klasifikovanými jako držená k prodeji	-485	-
Čistá aktiva klasifikovaná jako držená k prodeji	1 215	-

Aktiva a výsledek hospodaření související s uvedenými aktivy klasifikovanými jako držená k prodeji jsou vykázány v provozním segmentu Výroba a obchod / Střední Evropa.

7. Vlastní kapitál

Valná hromada společnosti ČEZ, a. s., konaná 19. června 2013 schválila dividendu 40,0 Kč na akcii. Celková výše schválených dividend činí 21 365 mil. Kč.

8. Dlouhodobé dluhy

Přehled dlouhodobých dluhů k 30. 6. 2013 a k 31. 12. 2012 (v mil. Kč):

	K 30.6.2013	K 31.12.2012
4,125% euroobligace splatné v roce 2013 (372 mil. EUR)	9 654	9 345
6,000% euroobligace splatné v roce 2014 (600 mil. EUR)	15 545	15 048
3,005% euroobligace splatné v roce 2038 (12 000 mil. JPY)	2 404	2 653
5,825% euroobligace s nulovým kuponem splatné v roce 2038 (6 mil. EUR)	36	34
5,750% euroobligace splatné v roce 2015 (600 mil. EUR)	15 545	15 054
2,845% euroobligace splatné v roce 2039 (8 000 mil. JPY)	1 604	1 770
5,000% euroobligace splatné v roce 2021 (750 mil. EUR)	19 413	18 804
6M Euribor + 1,25% euroobligace splatné v roce 2019 (50 mil. EUR)	1 294	1 253
3M Euribor + 0,36% euroobligace splatné v roce 2014 (150 mil. EUR)	3 892	3 771
4,875% euroobligace splatné v roce 2025 (750 mil. EUR)	19 363	18 755
4,500% euroobligace splatné v roce 2020 (750 mil. EUR)	19 271	18 656
2,160% euroobligace splatné v roce 2023 (11 500 mil. JPY)	2 306	2 545
4,600% euroobligace splatné v roce 2023 (1 250 mil. Kč)	1 248	1 247
3,625% euroobligace splatné v roce 2016 (500 mil. EUR)	12 907	12 493
2,150%*IRp euroobligace splatné v roce 2021 (100 mil. EUR)	2 595	2 514
4,102% euroobligace splatné v roce 2021 (50 mil. EUR)	1 292	1 252
4,250% U.S. obligace splatné v roce 2022 (700 mil. USD)	13 745	13 193
5,625% U.S. obligace splatné v roce 2042 (300 mil. USD)	5 883	5 649
4,375% euroobligace splatné v roce 2042 (50 mil. EUR)	1 270	1 230
4,500% euroobligace splatné v roce 2047 (50 mil. EUR)	1 270	1 230
4,383% euroobligace splatné v roce 2047 (80 mil. EUR)	2 076	2 011
4,500% dluhopisy na jméno splatné v roce 2030 (40 mil. EUR)	1 014	982
4,750% dluhopisy na jméno splatné v roce 2023 (40 mil. EUR)	1 024	991
4,700% dluhopisy na jméno splatné v roce 2032 (40 mil. EUR)	1 031	999
4,270% dluhopisy na jméno splatné v roce 2047 (61 mil. EUR)	1 554	1 506
3,550% dluhopisy na jméno splatné v roce 2038 (30 mil. EUR)	775	-
3,000% euroobligace splatné v roce 2028 (500 mil. EUR)	12 762	-
9,220% dluhopisy splatné v roce 2014 (2 500 mil. Kč) ¹⁾	2 500	2 499
Dluhopisy celkem	173 273	155 484
Část splatná během jednoho roku	-16 046	-9 345
Dluhopisy bez části splatné během jednoho roku	157 227	146 139
Dlouhodobé bankovní a ostatní úvěry:		
Dlouhodobé bankovní a ostatní úvěry celkem	27 070	32 627
Část splatná během jednoho roku	-1 914	-2 660
Dlouhodobé bankovní a ostatní úvěry bez části splatné během jednoho roku	25 156	29 967
Dlouhodobé dluhy celkem	200 343	188 111
Část splatná během jednoho roku	-17 960	-12 005
Dlouhodobé dluhy bez části splatné během jednoho roku	182 383	176 106

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. 2013 a 31. 12. 2012 (v mil. Kč):

	K 30.6.2013	K 31.12.2012
Krátkodobé bankovní úvěry	323	4 304
Kontokorentní účty	1 417	480
Celkem	1 740	4 784

10. Opční program

K 30. 6. 2013, resp. k 31. 12. 2012, byla členům představenstva a vybraným manažerům přiznána opční práva na nákup 2 338 tis. ks, resp. 2 443 tis. ks, akcií společnosti.

V následující tabulce jsou uvedeny změny v počtu přiznaných opcí, k nimž došlo během I. pololetí roku 2013 a vážené průměry opčních cen akcií:

	Počet opcí			Průměrná cena Kč za akcii
	Předsta- venstvo tis. ks	Vybraní manažeři tis. ks	Celkem tis. ks	
Počet opcí k 31. 12. 2012	1 657	786	2 443	852,85
Přiznané opce	220	200	420	598,07
Opce, na něž nárok zanikl	-445	-80	-525	1 036,31
Počet opcí k 30. 6. 2013	1 432	906	2 338	765,88

V následujícím přehledu jsou uvedeny počty přiznaných opcí na akcie (v tis. ks) k 30. 6. 2013 a 31. 12. 2012, členěné dle rozmezí opčních cen:

	K 30.6.2013	K 31.12.2012
500 – 900 Kč za akcii	1 808	1 688
900 – 1 400 Kč za akcii	530	755
Celkem	2 338	2 443

V období 1-6/2013, resp. 2012, zaúčtovala společnost osobní náklady související s přiznanými opcemi ve výši 19 mil. Kč, resp. 42 mil. Kč.

11. Daň z příjmů

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

	1-6/2013			1-6/2012		
	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	-672	127	-545	1 119	-213	906
Odúčtování zajištění peněžních toků z vlastního kapitálu	-2 531	481	-2 050	-3 519	669	-2 850
Změna reálné hodnoty realizovatelných cenných papírů účtovaná do vlastního kapitálu	-486	92	-394	793	-152	641
Odúčtování realizovatelných cenných papírů z vlastního kapitálu	-25	6	-19	-24	5	-19
Rozdíly z kurzových přepočtů	851	-	851	-313	-	-313
Odúčtování rozdílů z kurzových přepočtů z vlastního kapitálu	229	-	229	-	-	-
Podíl na změnách vlastního kapitálu přidružených a společných podniků	96	-	96	2	-	2
Celkem	<u>-2 538</u>	<u>706</u>	<u>-1 832</u>	<u>-1 942</u>	<u>309</u>	<u>-1 633</u>

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 (provozní zisk před odpisy). Ukazatel EBITDA je považován za klíčový ukazatel výkonnosti a je proto předmětem zvláštního zájmu managementu uvnitř Skupiny i při externí komunikaci. Definice ukazatele EBITDA ve Skupině ČEZ byla revidována a oproti dříve vykazovaným údajům do roku 2012 byla, s ohledem na obvyklou mezinárodní praxi společností v energetickém sektoru, jeho definice upravena. Protože ukazatel EBITDA je mnohými analytiky používán při základní analýze schopnosti vytvářet hotovost, byly z ukazatele EBITDA vyloučeny opravné položky k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku a jiné nepeněžní náklady související s dlouhodobým hmotným a nehmotným majetkem. Dále z ukazatele EBITDA byly vyřazeny některé související jednorázové položky, zejména zisk / ztráta z prodeje dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku. Tím je dosaženo vyšší srovnatelnosti s ostatními společnostmi v energetickém sektoru.

Způsob výpočtu ukazatele EBITDA ze zisku před zdaněním a ostatními náklady a výnosy shrnuje následující tabulka (v mil. Kč):

	1-6/2013	1-6/2012
Zisk před zdaněním a ostatními náklady a výnosy (EBIT)	35 181	35 439
Odpisy	14 114	12 994
Opravné položky k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku včetně goodwillu	2	-96
Zisk/ztráta z prodeje dlouhodobého hmotného majetku *	-48	-21
EBITDA	49 249	48 316

* Položka Zisk/ztráta z prodeje dlouhodobého hmotného majetku je ve výkazu zisku a ztráty zahrnuta na řádku Ostatní provozní náklady.

Následující tabulky shrnují informace o provozních segmentech k 30. 6. 2013 a 2012, resp. k 31. 12. 2012 (v mil. Kč):

K 30. 6. 2013:

	Výroba a obchod SE	Distribuce a prodej SE	Těžba SE	Ostatní SE	Výroba a obchod JVE	Distribuce a prodej JVE	Ostatní JVE	Součet za seg- menty	Eliminace	Konsoli- dované údaje
Tržby kromě tržeb mezi segmenty	35 273	57 533	2 343	1 360	441	16 148	7	113 105	-	113 105
Tržby mezi segmenty	21 759	1 924	3 382	18 757	926	382	1 088	48 218	-48 218	-
Výnosy celkem	57 032	59 457	5 725	20 117	1 367	16 530	1 095	161 323	-48 218	113 105
EBITDA	29 321	10 663	2 815	2 783	1 995	1 468	63	49 108	141	49 249
Odpisy	-8 299	-1 855	-1 247	-1 047	-724	-908	-34	-14 114	-	-14 114
Opravné položky k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku včetně goodwillu	-	-	-	1	5	-8	-	-2	-	-2
EBIT	21 026	8 812	1 572	1 765	1 274	562	29	35 040	141	35 181
Nákladové úroky z dluhů a rezerv	-3 100	-198	-122	-14	-300	-14	-30	-3 778	593	-3 185
Výnosové úroky	1 087	4	137	10	12	61	23	1 334	-593	741
Zisk ze ztráty kontroly	-	-	-	-	-	1 785	-	1 785	-	1 785
Zisk/ztráta z cenných papírů v ekvivalenci	21	-	3	-	-174	-87	-	-237	-	-237
Daň z příjmů	-3 448	-1 457	-302	-394	-142	-175	-4	-5 922	-26	-5 948
Zisk po zdanění	25 659	7 176	1 713	1 394	326	2 138	24	38 430	-9 829	28 601
Identifikovatelná aktiva	260 238	73 786	21 240	11 548	30 833	25 013	71	422 729	-3 045	419 684
Cenné papíry v ekvivalenci	4 416	-	-	189	6 061	3 279	-	13 945	-	13 945
Nealokovaná aktiva										230 094
Aktiva celkem										663 723
Pořízení stálých aktiv	12 396	3 239	645	9 959	291	1 598	508	28 636	-9 684	18 952

K 30. 6. 2012 (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 seg- menty	Konsoli- dované údaje
								Eliminace	
Tržby kromě tržeb mezi segmenty	39 621	50 794	2 480	1 441	1 243	17 436	9	113 024	113 024
Tržby mezi segmenty	23 932	2 752	3 293	19 397	540	280	1 114	51 308	-
Výnosy celkem	63 553	53 546	5 773	20 838	1 783	17 716	1 123	164 332	113 024
EBITDA	32 426	8 090	2 983	3 325	1 298	152	80	48 354	48 316
Odpisy	-7 387	-1 775	-1 023	-1 103	-524	-1 149	-33	-12 994	-12 994
Opravné položky k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku včetně goodwillu	-	1	-7	107	-	-5	-	96	96
EBIT	25 057	6 321	1 958	2 302	774	-982	47	35 477	35 439
Nákladové úroky z dluhů a rezerv	-2 855	-112	-153	-25	-218	-79	12	-3 430	-2 929
Výnosové úroky	1 079	13	236	30	14	67	-23	1 416	915
Zisk/ztráta z cenných papírů v ekvivalenci	-59	-	32	-	178	300	-	451	451
Daň z příjmů	-3 982	-1 176	-506	-476	12	-81	-5	-6 214	-6 212
Zisk po zdanění	31 310	5 042	2 015	1 813	81	-745	61	39 577	27 162
Pořízení stálých aktiv	13 125	3 476	807	11 085	2 795	1 606	491	33 385	22 936
K 31. 12. 2012:									
	Výroba a obchod SE	Distribuce a prodej SE	Těžba SE	Ostatní SE	Výroba a obchod JVE	Distribuce a prodej JVE	Ostatní JVE	Součet za seg- menty	Konsoli- dované údaje
								Eliminace	
Identifikovatelná aktiva	258 548	72 390	21 838	13 366	30 391	28 027	76	424 636	419 754
Cenné papíry v ekvivalenci	4 243	-	185	-	6 413	3 542	-	14 383	14 383
Nealokovaná aktiva									201 933
Aktiva celkem									<u>636 070</u>

* Některé údaje byly upraveny v souvislosti s finálním oceněním Eco-Wind Construction S.A. a Energotrans, a.s., reálnou hodnotou k datu akvizice a neodpovídají stavu uvedenému v mezitimní konsolidované účetní závěrce k 30. 6. 2012.

13. Události po datu mezitímní účetní závěrky

ČEZ obdržel dne 1. srpna 2013 dopis od Evropské komise, ve kterém Evropská komise schvaluje prodej Elektrárny Chvaletice společnosti Litvínovská uhelná a.s. (původní název společnosti Litvínovská uhelná a.s. byl 2. srpna 2013 změněn na Severní energetická a.s.).

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, číslo účtu 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 2013: 16. 8. 2013