Výroční zpráva

2012

Skupina ČEZ

005

012

Obsluha zákazníků Skupiny ČEZ získala ve světové soutěži kontaktních center (2012 Top Ranking Performers in the Contact Center Industry) 3. místo.

015

021

076

Skupina ČEZ nabízí extra výhody a služby pro všechny svoje zákazníky. Díky nonstop službě ČEZ ASISTENT jsou potřeby zákazníků řešeny v rekordním čase.

078

081

090

115

119

120

Komplexní obnovy elektráren přinášejí vedle nezbytné modernizace technologií i významné navýšení jejich účinnosti. Pokles emisí a podpora ekologického provozu elektráren patří k zásadním úkolům těchto modernizací.

136

162

166

Aktuální novinky v programu ČEZ Business Club či další zprávy o službách a dění Skupiny ČEZ mohou nyní naši firemní zákazníci sledovat na sociální síti Twitter ČEZ Prodej Business.

168

170

022

Historicky nejrozsáhlejší rekonstrukce elektrárny Lipno I dokazuje zájem Skupiny ČEZ o obnovitelné zdroje. Výsledkem rekonstrukce by mělo být navýšení účinnosti této elektrárny cca o 5 % a roční růst výroby o 4 miliony kWh.

047

058

Projekt Smart region, realizovaný Skupinou ČEZ v rámci koncepce FutureMotion, se zaměřuje na inovace v oblasti distribuce elektřiny.

064

096

Jaderná elektrárna Temelín dosáhla 25. prosince 2012 výroby 15 miliard kWh elektřiny, čímž splnila cíl projektu BEZPEČNĚ 15 TERA. Rekordní výrobu 13,946 miliardy kWh elektřiny zaznamenala 17. prosince 2012 i Jaderná elektrárna Dukovany.

099

104

107

144

Skupina ČEZ je jediným českým průmyslovým uskupením, které poskytuje program s více než dvacetiletou tradicí na podporu technického a přírodovědného vzdělávání.

149

156

Skupina ČEZ výrazně podporuje koncept elektromobility. Kromě výstavby dobíjecích a ultrarychle dobíjecích stanic spolupracuje s obcemi a výrobci elektromobilů, aby byla umožněna širší dostupnost tohoto typu dopravy.

158

171

177

178

Vzdělávací program založila Skupina ČEZ již v roce 1992 s cílem zvýšit zájem mládeže o studium technických oborů i o případné zaměstnání v této oblasti.

194

Moderní společnost připravená pro zítřek

Energetika stojí na počátku nové evoluční éry, která s sebou nese požadavky na efektivitu i udržitelný rozvoj. Skupina ČEZ, která je jedním z největších energetických hráčů v České republice i v rámci celé střední a jihovýchodní Evropy, si tuto situaci velmi dobře uvědomuje, a proto vyniká svou snahou o nová, účinná řešení. Moderní a oceňovaná zákaznická obsluha, extra výhody a služby pro zákazníky, obnova výrobních zdrojů, rozvoj a zavádění pokrokových technologií, podpora technického vzdělávání – to vše ze Skupiny ČEZ činí moderní a sebevědomý subjekt směřující k jasnému cíli – úspěšné budoucnosti.

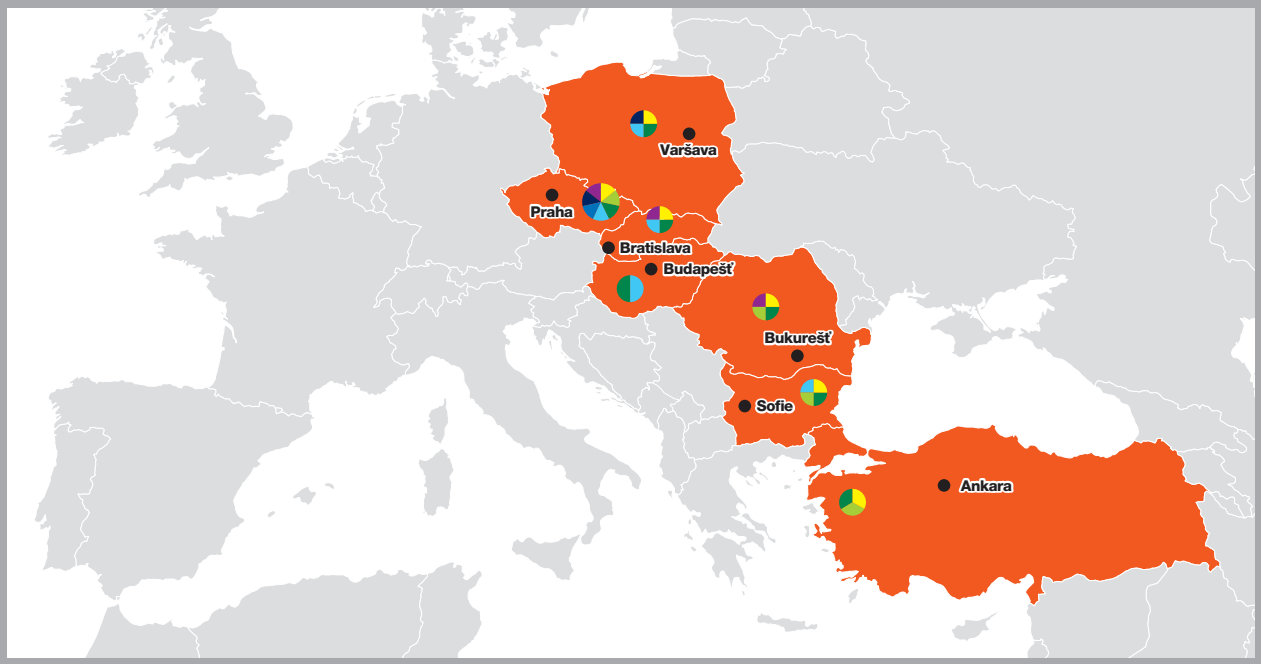
Představení Skupiny ČEZ

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 a obchod 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 (ke dni 31. 12. 2012 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 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 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 a zejména příprava výstavby nového jaderného zdroje v Temelíně.

Působení Skupiny ČEZ v energetice podle teritoria



elektřina
- výroba
- distribuce
- prodej koncovým zákazníkům

zemní plyn
- prodej koncovým zákazníkům

teplo
- výroba
- distribuce
- prodej koncovým zákazníkům

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 výrobní či distribuční aktiva v Polsku, Rumunsku, Bulharsku, Maďarsku, na Slovensku a v Turecku.
V Polsku patří do Skupiny ČEZ dvě černouhelné 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.
Skupina ČEZ pokračuje v zavádění technologií budoucnosti. Stále rozšiřuje síť dobíjecích stanic pro elektromobily, zprovoznila svou první rychlodobíjecí stanici a spolu s partnery připravuje další. V severovýchodních Čechách pokrývá vybrané území inteligentní distribuční sítí.

Obsah

Čestné prohlášení osob odpovědných za výroční zprávu Skupiny ČEZ	006
Zpráva nezávislého auditora	007
Úvodní slovo předsedy představenstva a generálního ředitele ČEZ, a. s.	009
Přehled vybraných ukazatelů Skupiny ČEZ	014
Akcie	016
Vybrané události roku 2012 a 2013 do uzávěrky výroční zprávy	020
Orgány společnosti ČEZ, a. s.	024
Osoby s řídící pravomocí ČEZ, a. s.	044
Doplňující informace o osobách s řídící pravomocí ČEZ, a. s.	049
Plnění kodexů řízení a správy společností	052
Přístup k rizikům ve vztahu k procesu účetního výkaznictví	054
Souhrnná zpráva dle § 118 odst. 8 zákona o podnikání na kapitálovém trhu, o některých aspektech vlastního kapitálu ČEZ, a. s.	056
Zpráva o podnikatelské činnosti	060
Hospodaření Skupiny ČEZ	060
Investice Skupiny ČEZ	078
Bilance Skupiny ČEZ	080
Hospodaření ČEZ, a. s.	082
Řízení rizik a pojištění ve Skupině ČEZ	086
Řízení bezpečnosti a kvality ve Skupině ČEZ	091
Strategické záměry Skupiny ČEZ	093
Skupina ČEZ v České republice	098
Podnikatelské prostředí v elektroenergetice	098
Vývoj na světových energetických trzích v roce 2012	100
Vývoj vybraných ukazatelů České republiky	101
Stručná prognóza vývoje energetiky v kontextu Skupiny ČEZ	103
Výroba elektřiny a tepla	104
Distribuce a prodej	113
Obchodování s elektřinou a dalšími komoditami	116
Těžba	117
FutureMotion	119
Skupina ČEZ v zahraničí	122
Polská republika	122
Bulharská republika	125
Rumunsko	130
Turecká republika	134
Maďarsko	136
Slovenská republika	138
Albánská republika	140
Ostatní země působení Skupiny ČEZ	143
Změny v majetkových účastech Skupiny ČEZ	146
Personalistika	148
Vývoj legislativního rámce energetiky v České republice	152
Ochrana životního prostředí	158
Výzkum a vývoj	162
Soudní spory a jiná řízení	168
Dárcovství a reklamní partnerství Skupiny ČEZ	174

Výroční zpráva Skupiny ČEZ za rok 2012 obsahuje QR kódy, které odkazují na konkrétní webové stránky www, PDF dokumenty nebo textové informace uvedené v samotném textu výroční zprávy nebo vedle příslušného QR kódu. K načtení QR kódu je potřeba mobilní telefon s fotoaparátem, nainstalovaný software „čtečka QR kódů“ a pro přechod na příslušnou webovou stránku také připojení k internetu. QR kód vyfotíte, čtečka ho rozpozná a poskytne vám přístup k informacím v něm obsaženým.

Základní organizační schéma ČEZ, a. s., k 31. 3. 2013	180
Adresář společností konsolidačního celku Skupiny ČEZ	182
Informační centra a místa přístupná k exkurzím veřejnosti	190
Informace pro akcionáře a investory	194
Seznam tabulek a grafů výroční zprávy	200

ČEZ, a. s. – Zpráva o vztazích mezi propojenými osobami za rok 2012	202
Legenda	202
Schéma struktury koncernu	samostatná příloha pod klopnou na zadní straně obálky
Ovládající osoba a zpracovatel zprávy o vztazích mezi propojenými osobami	203
Abecední seznam společností – členů koncernu	samostatná příloha pod klopnou na zadní straně obálky
Smluvní vztahy	204
Jiné vztahy	204
Ostatní informace	205
Závěr	205

Doplňující údaje o členech Skupiny ČEZ	206

Zpráva nezávislého auditora	214
Konsolidovaná účetní závěrka Skupiny ČEZ v souladu s IFRS k 31. 12. 2012	216
Konsolidovaná rozvaha	216
Konsolidovaný výkaz zisku a ztráty	217
Konsolidovaný výkaz o úplném výsledku	218
Konsolidovaný výkaz změn vlastního kapitálu	218
Konsolidovaný výkaz o peněžních tocích	219
Příloha konsolidované účetní závěrky	220

Zpráva nezávislého auditora	274
Účetní závěrka ČEZ, a. s., v souladu s IFRS k 31. 12. 2012	276
Rozvaha	276
Výkaz zisku a ztráty	277
Výkaz o úplném výsledku	278
Výkaz změn vlastního kapitálu	278
Výkaz o peněžních tocích	279
Příloha účetní závěrky	280

Identifikace akciové společnosti ČEZ	318

Čestné prohlášení osob odpovědných za výroční zprávu Skupiny ČEZ

Čestné prohlášení

Při vynaložení veškeré přiměřené péče podává konsolidovaná výroční zpráva podle našeho nejlepšího vědomí věrný a poctivý obraz o finanční situaci, podnikatelské činnosti a výsledcích hospodaření emitenta a jeho konsolidačního celku za rok 2012 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 8. 4. 2013

Daniel Beneš
předseda představenstva ČEZ, a. s.

Martin Novák
místopředseda představenstva ČEZ, a. s.

Zpráva nezávislého auditora

Akcionářům společnosti ČEZ, a. s.:

I. Ověřili jsme konsolidovanou účetní závěrku Skupiny ČEZ k 31. prosinci 2012 uvedenou na stranách 216–273, ke které jsme 25. února 2013 vydali výrok uvedený na stranách 214–215. Ověřili jsme také nekonsolidovanou účetní závěrku společnosti ČEZ, a. s. (dále jen „společnost“) k 31. prosinci 2012 uvedenou na stranách 276–317, ke které jsme 25. února 2013 vydali výrok uvedený na stranách 274–275 (dále jen „účetní závěrky“).

II. Ověřili jsme též soulad výroční zprávy s výše uvedenými účetními závěrkami. Za správnost výroční zprávy je zodpovědné vedení společnosti. Naším úkolem je vydat na základě provedeného ověření stanovisko o souladu výroční zprávy s účetními závěrkami.

Ověření jsme provedli v souladu s Mezinárodními auditorskými standardy a souvisejícími aplikačními doložkami Komory auditorů České republiky. Tyto standardy vyžadují, aby auditor naplánoval a provedl ověření tak, aby získal přiměřenou jistotu, že informace obsažené ve výroční zprávě, které popisují skutečnosti, jež jsou též předmětem zobrazení v účetních závěrkách, jsou ve všech významných souvislostech v souladu s příslušnými účetními závěrkami. Účetní informace obsažené ve výroční zprávě na stranách 1–201 jsme sesouhlasili s informacemi uvedenými v účetních závěrkách k 31. prosinci 2012. Jiné než účetní informace získané z účetní závěrky a z účetních knih společnosti jsme neověřovali. Jsme přesvědčeni, že provedené ověření poskytuje přiměřený podklad pro vyjádření výroku auditora.

Podle našeho názoru jsou účetní informace uvedené ve výroční zprávě ve všech významných souvislostech v souladu s výše uvedenou účetní závěrkou.

III. Prověřili jsme dále věcnou správnost údajů uvedených ve zprávě o vztazích mezi propojenými osobami společnosti ČEZ, a. s., k 31. prosinci 2012 uvedené ve výroční zprávě na stranách 202–205. Za sestavení a věcnou správnost této zprávy o vztazích je zodpovědné vedení společnosti ČEZ, a. s. Naším úkolem je vydat na základě provedené prověrky stanovisko k této zprávě o vztazích.

Prověrku jsme provedli v souladu s Mezinárodním standardem pro prověrky a souvisejícím auditorským standardem č. 56 Komory auditorů České republiky. Tyto standardy vyžadují, abychom plánovali a provedli prověrku s cílem získat střední míru jistoty, že zpráva o vztazích neobsahuje významné nesprávnosti. Prověrka je omezena především na dotazování pracovníků společnosti a na analytické postupy a výběrovým způsobem provedené prověření věcné správnosti údajů. Proto prověrka poskytuje nižší stupeň jistoty než audit. Audit zprávy o vztazích jsme neprováděli, a proto nevyjadřujeme výrok auditora.

Na základě naší prověrky jsme nezjistili žádné významné věcné nesprávnosti údajů uvedených ve zprávě o vztazích mezi propojenými osobami společnosti ČEZ, a. s., k 31. prosinci 2012.

Ernst & Young Audit, s.r.o.
oprávnění č. 401
zastoupený partnerem

Josef Pivoňka
auditor, oprávnění č. 1963

8. dubna 2013
Praha, Česká republika

Daniel Beneš
předseda představenstva
a generální ředitel ČEZ, a. s.

Úvodní slovo předsedy představenstva a generálního ředitele ČEZ, a. s.

Vážení akcionáři,

úvodem bych vás rád ujistil, že hlavním cílem ČEZ je – a bude i nadále – maximalizace hodnoty pro akcionáře a zajištění jejího dlouhodobého růstu. Podmínky pro plnění tohoto cíle jsou však rok od roku obtížnější.
Evropská energetika prochází těžkým obdobím a stala se oborem, kde slova jistota, stabilita a jednoznačná pravidla přestávají platit. Téměř všechny velké evropské energetické společnosti jsou pod velkým tlakem a čelí řadě společných, převážně nepříznivých faktorů. Nepotýkají se zdaleka jen s důsledky vleklé dluhové krize v Evropské unii a s ní souvisejícím zpomalením ekonomik většiny evropských zemí. Přistupují k tomu i rostoucí regulatorní zásahy na evropské i národní úrovni ve formě masivního rozvoje dotovaných obnovitelných zdrojů, změny v postoji k jaderné energetice ve významných zemích Evropské unie, skomírání systému emisních povolenek či významný pokles cen energetických komodit, reflektující zejména rozvoj těžby břidlicového plynu v USA. Důsledkem těchto faktorů jsou jednak dlouhodobě klesající ceny silové elektřiny, které se nyní pohybují na úrovni roku 2006, jednak omezené zdroje, zejména méně vyspělých evropských zemí, na nezbytné investice do provozu a údržby distribučních sítí.
Navzdory těmto nepříznivým faktorům se Skupině ČEZ v roce 2012 podařilo dosáhnout solidních hospodářských výsledků, téměř na úrovni roku předchozího. Čistý zisk energetické Skupiny ČEZ v roce 2012 dosáhl 40,2 miliardy Kč, provozní zisk před odpisy (EBITDA) přesáhl 85,5 miliardy Kč, což znamená meziroční pokles o 2 %. A to i přesto, že se ve výsledcích významně negativně promítly ztráty související s bezprecedentním postupem albánského státu vůči distribuční společnosti v zemi, který vyústil ve ztrátu kontroly Skupiny ČEZ nad touto společností.
Jako jedna z mála evropských energetik jsme si udrželi své ratingové hodnocení od agentury Standard & Poor's na úrovni A- se stabilním výhledem. O celkové finanční stabilitě společnosti, její silné likvidní pozici a důvěře investorů vypovídá i úspěšné umístění miliardové emise dolarových dluhopisů na americkém trhu. Jednalo se nejen o první českou, ale i regionální korporátní emisi na dolarovém trhu dle pravidla 144A zákona o cenných papírech Spojených států amerických z roku 1933. Její část ve výši 300 milionů dolarů se splatností 30 let je emisí s nejdelší splatností ve střední a východní Evropě, vydanou dle náročných podmínek nejlikvidnějšího globálního trhu dluhopisů, a dosažené úrokové sazby jsou blízko úrovně nejbonitnějších západoevropských energetických korporací.
Pozici Skupiny ČEZ mezi úspěšnými energetickými korporacemi dokládá i řada světových žebříčků. Například podle Platts TOP 250 se ČEZ v regionu Evropy, Blízkého východu a Afriky (EMEA) v sektoru energetiky oproti minulému roku o tři pozice zlepšil a obsadil čtvrté místo hned za společnostmi Enel SpA, Iberdrola S.A. a Électricité de France S.A. Celosvětově pak zůstává na sedmé pozici. Dle žebříčku CE TOP 500 společnosti Deloitte je ČEZ v oblasti energetiky ve střední Evropě stejně jako v minulých letech nejhodnotnější firmou.

Co jsme pro udržení hospodářských výsledků a obhájení pozice společnosti udělali? V reakci na nepříznivý ekonomický vývoj a zhoršující se podnikatelské prostředí v Evropě jsme v posledních letech podnikli a podnikáme řadu protiopatření s cílem stabilizovat a snížit rizikový profil Skupiny ČEZ. S ohledem na trvající riziko dalšího poklesu ceny silové elektřiny diverzifikujeme strukturu aktiv do podnikatelských příležitostí v cenově regulovaných oborech. V oblasti obchodu fixujeme marži prodejem větších objemů elektřiny na více let dopředu i formou dlouhodobých kontraktů do roku 2020. Rozvíjíme prodej zemního plynu a zavádíme nové produkty. Na straně nákladů klademe důraz na vnitřní výkonnost včetně vytváření center sdílených služeb v oblasti podpůrných, distribučních a zákaznických služeb.

Za významný milník považuji uzavření dohody se skupinou Czech Coal o dlouhodobých dodávkách uhlí pro Elektrárnu Počerady. Tato dohoda znamená zásadní posun ve strategické oblasti zajištění paliv pro zdroje společnosti ČEZ a zabezpečení dlouhodobé budoucnosti lokality Počerady.

V průběhu několika posledních let jsme intenzivně pracovali na zvyšování výkonu, účinnosti a spolehlivosti zejména jaderných zdrojů, které patří k pilířům naší výrobní základny. Dva klíčové projekty, BEZPEČNĚ 16 TERA pro Dukovany a 15 TERA pro Temelín, již přinášejí své plody. Obě jaderné elektrárny překonaly v roce 2012 svůj historický rekord produkce elektřiny a meziročně navýšily výrobu celkem o 2 TWh, tj. o 7 % – to vše za neustále se zpřísňujících bezpečnostních opatření. Rok 2012 byl rokem řady prověrek realizovaných v důsledku událostí v japonské jaderné elektrárně Fukušima. Naše jaderné elektrárny prošly sérií zátěžových testů a obě prokázaly odolnost proti extrémním přírodním vlivům i schopnost zvládat velmi vážné situace bez ohrožení okolí. Na základě zkušeností a poučení z havárie jaderné elektrárny Fukušima byly identifikovány požadavky na dodatečné zodolnění jaderných elektráren, zejména s vazbou na extrémní přírodní jevy. V jejich vylepšování však budeme pokračovat, jelikož bezpečnost pro nás vždy byla a bude na prvním místě.

V roce 2012 pokročila i komplexní obnova vybraných uhelných elektráren v České republice s cílem provozovat pouze vysoce efektivní zdroje s co nejnižším emisním faktorem. V červnu byla dokončena modernizace Elektráren Tušimice, výstavba nového českého uhelného bloku v Ledvicích běží dle aktualizovaného harmonogramu, plně se po dlouhém schvalovacím procesu rozběhl retrofit Elektrárny Prunéřov II. Uzavřeli jsme smlouvu o prodeji Elektrárny Chvaletice, a přiblížili se tak k naplnění navržené dohody o narovnání s Evropskou komisí.

V oblasti prodeje elektřiny a zemního plynu koncovým zákazníkům se naší společnosti ČEZ Prodej daří i přes sílící konkurenční boj držet vedoucí postavení na trhu s elektřinou, a to ve všech zákaznických segmentech. V prodeji plynu se pak na začátku loňského roku tato společnost stala největším alternativním dodavatelem. Ve srovnání s rokem 2011 se počet obsluhovaných odběrných míst zvýšil o 86 %.

V souladu se strategickým záměrem diverzifikovat aktiva Skupiny ČEZ byla v roce 2012 dokončena akvizice společnosti Energotrans. Tím jsme významně zvýšili svůj podíl v oboru teplárenství. Pokročili jsme také v iniciativě regionální energetiky v oblasti mikrokogenerační výroby, ekologického využití odpadů a biomasy. Výrazně byla navýšena pozice ČEZ v oblasti obnovitelných zdrojů, převážně pak v zahraničí, na konci roku jsme dokončili výstavbu největšího pevninského parku větrných elektráren v Evropě o celkovém výkonu 600 MW. Poslední, 240. turbína byla v rumunském Fântânele a Cogealac připojena do sítě přesně 22. listopadu 2012, tedy ještě před avizovaným termínem dokončení. Další plány rozvíjíme zejména v Polsku. Platí však, že podporovat budeme pouze projekty s atraktivní návratností a přijatelným rizikovým profilem.

V žebříčku priorit budoucího rozvoje společnosti ČEZ zůstává na prvním místě příprava podmínek pro výstavbu a výběr dodavatele dvou nových bloků Jaderné elektrárny Temelín. Dne 2. července 2012 jsme obdrželi nabídky od tří kvalifikovaných dodavatelů. Z důvodu nesplněných požadovaných kritérií však musela být z hodnocení vyřazena společnost Areva. V tendru, který je jako jediný na světě veden podle přísných podmínek zákona o zadávání veřejných zakázek, tedy pokračují pouze dvě konsorcia: americko-japonský Westinghouse a česko-ruský MIR 1200. A zatímco tým odborníků velmi intenzivně pracuje na posuzování jejich nabídek, přípravy povolovacího a licenčního procesu pokračují podle plánu. Státní úřad pro jadernou bezpečnost jsme požádali o povolení k výstavbě a Ministerstvo životního prostředí České republiky vydalo v lednu 2013 kladné stanovisko v rámci posuzování výstavby dvou bloků z hlediska dopadů na životní prostředí. Mohu zodpovědně říci, že si plně uvědomujeme význam a rizika tohoto investičního rozhodnutí pro Skupinu ČEZ a také fakt, že současná situace v Evropě nepřeje výstavbě jakéhokoliv nového jaderného zdroje ryze na tržní bázi. Mým hlavním úkolem pro rok 2013 je zajistit co nejlepší podmínky pro realizaci výstavby nového jaderného zdroje a připravit kvalitní podklady pro rozhodnutí akcionářů o dalším postupu tohoto klíčového projektu ČEZ.

Výše jsem se zmínil o ztrátě, která poznamenala výsledky roku 2012 v důsledku vývoje v Albánii, dále se v této výroční zprávě dočtete, jaké právní kroky společnost podniká, aby nešlo o ztrátu trvalou. Na počátku roku 2013 se pod politickým tlakem ocitly i majetkové účasti společnosti ČEZ v Bulharsku. V obou případech jsou Skupině ČEZ přičítána nepodložená a neopodstatněná pochybení. Ať již bude další vývoj v těchto zemích jakýkoli, věřím, že Skupina ČEZ nakonec své postupy a investice obhájí, byť by k tomu byla nucena využít právních prostředků.

Na závěr mi dovolte, vážení akcionáři, vyslovit přesvědčení, že opatření, jakými jsou změna rizikového profilu a trvalý tlak na vnitřní výkonnost formou snižování nákladů, jsou cestou, jak provést Skupinu ČEZ současným, pro energetiku nelehkým obdobím.

Daniel Beneš
předseda představenstva
a generální ředitel ČEZ, a. s.

012

ZJEDNODUŠUJEME OBSLUHU

Skupina ČEZ pracuje na neustálém vylepšování svých obslužných kanálů. Například nová aplikace ČEZ ON-LINE umožňuje od září 2012 jednodušší registrační proces oproti původní aplikaci i možnost objednat si elektřinu i zemní plyn on-line. Zákazníci mají díky ní kompletní informace o svém odběru elektřiny a plynu na jednom místě. Kdykoliv si mohou zkontrolovat faktury a platby, nahlásit samoodečet nebo si třeba změnit produktovou řadu. Snadno si také mohou ověřit vývoj svých spotřeb.

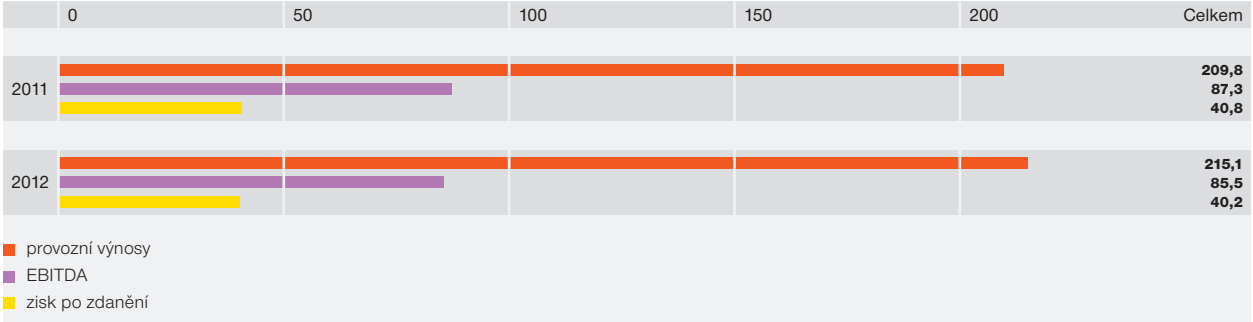
Přehled vybraných ukazatelů Skupiny ČEZ

Přehled vybraných ukazatelů Skupiny ČEZ v souladu s IFRS

	Jednotka	2008	2009	2010	2011	2012	Index 2012/2011 (%)
Výroba elektřiny (brutto)	GWh	67 595	65 344	68 433	69 209	68 832	99,5
Instalovaný výkon	MW	14 288	14 395	15 018	15 122	15 781	104,4
Prodej elektřiny [1]	GWh	38 820	43 817	44 594	42 846	41 732	97,4
Prodej tepla	TJ	14 016	13 040	16 918	15 249	19 467	127,7
Prodej plynu [1]	GWh	–	–	–	3 514	5 895	167,8
Provozní výnosy	mil. Kč	183 958	196 352	198 848	209 761	215 095	102,5
z toho: tržby z prodeje elektřiny	mil. Kč	165 317	173 494	175 277	181 793	186 797	102,8
Provozní náklady (bez odpisů)	mil. Kč	-95 257	-105 277	-110 000	-122 449	-129 586	105,8
EBITDA	mil. Kč	88 701	91 075	88 848	87 312	85 509	97,9
EBIT	mil. Kč	66 654	68 199	64 788	61 542	57 931	94,1
Zisk po zdanění	mil. Kč	47 351	51 855	46 941	40 753	40 153	98,5
z toho: zisk po zdanění přiřaditelný na podíly akcionářů mateřského podniku	mil. Kč	46 510	51 547	47 051	40 756	41 429	101,7
Zisk na akcii – základní	Kč/akcie	87,0	96,7	88,1	76,3	77,6	101,7
Dividenda na akcii (hrubá) [2]	Kč/akcie	40,0	50,0	53,0	50,0	45,0	90,0
Rentabilita investovaného kapitálu (ROIC)	%	17,2	16,7	14,4	12,5	10,9	87,2
Rentabilita vlastního kapitálu (ROE) čistá	%	27,0	27,6	22,3	18,2	17,4	95,6
Vlastní kapitál (vč. nekontrolních podílů)	mil. Kč	185 410	206 675	227 052	232 190	254 219	109,5
Čistý dluh	mil. Kč	67 713	124 062	134 137	156 197	161 028	103,1
Čistý dluh / EBITDA	1	0,76	1,36	1,51	1,79	1,88	105,0
CAPEX [3]	mil. Kč	-46 271	-56 622	-61 715	-51 113	-50 449	98,7
Finanční investice [4]	mil. Kč	-15 118 [5]	-38 075 [6]	-11 128 [7]	-927	-5 323	574,2
Čistý peněžní tok z provozní činnosti	mil. Kč	70 583	87 354	77 165	61 773	64 612	104,6
Fyzický počet zaměstnanců k 31. 12.	osob	27 232	32 985	32 627	31 420	31 308	99,6

[1] Prodej koncovým zákazníkům (mimo Skupinu ČEZ).
[2] Přiznaná v daném roce ze zisku předchozího roku.
[3] Pořízení hmotných a nehmotných stálých aktiv.
[4] Akvizice dceřiných, přidružených a společných podniků bez nakoupených peněžních prostředků (v rámci těchto akvizic).
[5] Včetně poskytnuté půjčky MOL.
[6] Včetně investice do společnosti Pražská teplárenská.
[7] Včetně investice do společnosti Dalkia Česká republika.

Výsledky hospodaření Skupiny ČEZ (mld. Kč)



Ratingové hodnocení

V roce 2012 zůstala ratingová hodnocení společnosti ČEZ, a. s., nezměněna. Dne 13. 4. 2012 ratingová agentura Moody's potvrdila stupeň A2 se stabilním výhledem. Dne 29. 1. 2013 ratingová agentura Standard & Poor's potvrdila stupeň A- rovněž se stabilním výhledem.

Akcie

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

1) ČEZ, a. s.

K 31. 12. 2012 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.

Akcie

Cenný papír	ISIN	Datum emise	Objem	Podoba	Forma	Jmenovitá hodnota	Trh	Obchodován od
Akcie registrovaná	CZ0005112300	15. 2. 1999	53,8 mld. Kč	zaknihovaná	na majitele	100 Kč	BCPP BCPP trh Prime *) RM-Systém GPW	22. 6. 1993 25. 1. 1994 23. 2. 1999 25. 10. 2006

*) S účinností od 30. 11. 2012 BCPP přešla na nový systém burzovních trhů, akcie přijaté na hlavní trh byly převedeny na trh Prime.

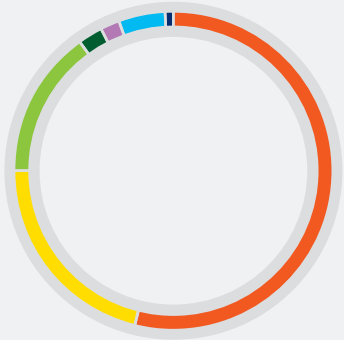
Struktura akcionářů – podle typu subjektu

	Podíl na základním kapitálu	Podíl na hlasovacích právech	Podíl na základním kapitálu	Podíl na hlasovacích právech
	k 31. 12. 2011 *)		k 31. 12. 2012	
Právnické osoby celkem	94,12 %	94,08 %	93,33 %	93,28 %
Česká republika	69,78 %	70,29 %	69,78 %	70,29 %
ČEZ, a. s.	0,72 %	–	0,72 %	–
Ostatní právnické osoby	23,62 %	23,79 %	22,83 %	22,99 %
Fyzické osoby celkem	5,88 %	5,92 %	6,67 %	6,72 %

Zdroj: Centrální depozitář cenných papírů, a.s.
*) Údaje k 31. 12. 2011 byly přepočteny dle nově používané struktury.

Struktura identifikovaných institucionálních akcionářů – zeměpisné členění

	%
Severní Amerika	54,0
kontinentální Evropa (bez České republiky a Polska)	21,0
Velká Británie a Irsko	15,0
Polsko	2,6
Česká republika	1,9
Asie	5,4
ostatní	0,1
Celkem	100,0

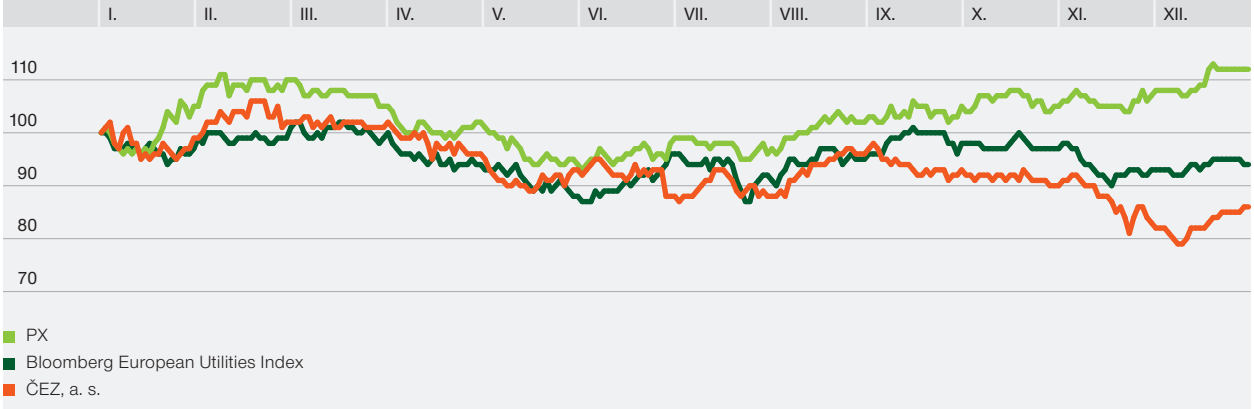


Vysvětlení metodiky:
Struktura akcionářů podle jednotlivých regionů je založena na dotazníkovém šetření mezi institucionálními investory a správci cenných papírů z celého světa, provedeném společností Ipreo. Tímto způsobem se podařilo určit 79 % z celkového počtu akcií držených institucionálními vlastníky. Údaje v tabulce představují podíly institucionálních investorů z jednotlivých částí světa na celkovém počtu identifikovaných institucionálních akcionářů. Akcie vlastněné Českou republikou a vlastní akcie nejsou do výsledku zahrnuty.

Vlastní akcie

Na začátku roku 2012 bylo na majetkovém účtu ČEZ, a. s., v Centrálním depozitáři cenných papírů 3 875 021 ks vlastních akcií, tedy 0,72 % základního kapitálu.
V průběhu roku 2012 žádný beneficient neuplatnil nárok na akcie ČEZ, a. s., v rámci motivačního opčního programu.
Na konci roku 2012 se na majetkovém účtu ČEZ, a. s., u Centrálního depozitáře cenných papírů nacházelo 3 875 021 ks vlastních akcií, tedy 0,72 % základního kapitálu.

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



Ukazatele související s akciemi

	Jednotka	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	Index 2012/2011 (%)
Čistý zisk na akcii – základní	Kč/akcie	36,3	47,0	72,9	87,0	96,7	88,1	76,3	77,6	101,7
Čistý zisk na akcii – zředěný	Kč/akcie	36,2	46,8	72,7	86,9	96,6	88,1	76,3	77,6	101,7
Dividenda na akcii (hrubá) [1]	Kč/akcie	9,0	15,0	20,0	40,0	50,0	53,0	50,0	45,0	90,0
Přiznané dividendy [2]	mld. Kč	5,3	8,9	11,8	21,3	26,7	28,3	26,7	24,0	89,9
Podíl dividend na konsolidovaném zisku předchozího roku [2]	%	37,2	39,7	41,0	49,9	56,3	54,6	56,9	59,0	103,7
Roční maximum	Kč	748,2	1 010,0	1 423,0	1 395,0	990,5	942,0	961,0	840,0	87,4
Roční minimum	Kč	346,6	565,5	827,5	580,5	639,5	741,5	679,0	622,5	91,7
Na konci roku	Kč	736,3	960,0	1 363,0	784,8	864,0	783,0	786,0	680,0	86,5
Počet registrovaných akcií (k 31. 12.)	tis.	592 211	592 211	592 211	592 211	537 990	537 990	537 990	537 990	100,0
Počet vlastních akcií (k 31. 12.)	tis.	2 440	3 455	50 370	59 171	4 555	4 085	3 875	3 875	100,0
Počet akcií v oběhu (k 31. 12.)	tis.	589 771	588 756	541 841	533 040	533 435	533 905	534 115	534 115	100,0
Tržní kapitalizace (k 31. 12.)	mld. Kč	434,2	565,2	738,5	418,3	460,9	418,0	419,8	363,2	86,5
Účetní hodnota na akcii	Kč	299,2	330,8	300,6	324,1	375,8	414,8	424,7	468,5	110,3
Poměr tržní a účetní hodnoty (P/BV)	%	246,1	290,2	453,4	242,2	229,9	188,8	185,1	145,1	78,4
Poměr tržní ceny a výnosu (P/E)	1	20,3	20,4	18,7	9,0	8,9	8,9	10,3	8,8	85,1
Celkový výnos akcionářů (TSR)	%	118,8	32,4	44,1	-39,5	16,5	-3,2	6,8	-7,8	–
Objem obchodů s akciemi ČEZ na BCPP	mld. Kč	298,7	347,5	403,1	386,4	202,4	130,0	142,2	94,8	66,6
Podíl akcií ČEZ na objemu obchodů na BCPP	%	28,7	40,9	39,8	45,4	43,6	33,3	38,3	40,1	104,7

[1] Přiznaná v daném roce ze zisku předchozího roku.
[2] Přiznané dividendy jsou uvedeny včetně nekontrolních podílů.

Výplata dividend akcionářům

Valná hromada, která se konala dne 26. 6. 2012, schválila výplatu dividend ve výši 45 Kč na akcii před zdaněním. Právo na dividendu mají osoby, které byly akcionáři společnosti ČEZ, a. s., k rozhodnému dni pro vznik práva na dividendu, to je k 2. 7. 2012. Dividendy byly splatné k 1. 8. 2012 a nárok na dividendu lze uplatnit až do 2. 8. 2016.

Vztahy ČEZ, a. s., s akcionáři a investory

ČEZ, a. s., naplňuje princip rovného přístupu ke všem akcionářům v souladu s ustanoveními obchodního zákoníku. Akcionáři společnosti mají včas a v předem naplánovaných a oznámených termínech k dispozici čtvrtletní informace o hospodářském a obchodním vývoji Skupiny ČEZ. Společnost také informuje akcionáře na ad hoc bázi o významných událostech a skutečnostech, které mohou mít vliv na cenu akcií.

Nad rámec zákonných povinností je záměrem společnosti být v nejvyšší možné míře transparentní a vést se všemi účastníky kapitálového trhu otevřený dialog tak, aby měl každý dostatek informací potřebných pro nezávislé ohodnocení výkonnosti a strategie Skupiny ČEZ. Vrcholový management společnosti a zástupci zodpovědní za vztahy s investory se pravidelně setkávají s potenciálními a současnými investory v průběhu desítek výjezdních setkání (roadshows) a investorských konferencí v hlavních světových finančních centrech a také při individuálních setkáních na půdě ČEZ, a. s.

2) Akenerji Elektrik Üretim A.S.

Část akcií této společnosti je volně obchodována. Část představující 25,3% podíl na základním kapitálu se obchoduje 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 je volně obchodována. Část představující 33% podíl na základním kapitálu se obchoduje 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. K 31. 12. 2012 držela skupina Himimport 26,48% podíl na základním kapitálu společnosti. Dne 19. 2. 2013, po veřejném oznámení tehdejšího předsedy vlády Bulharské republiky Bojko Metodijeva Borisova a informacích 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.

4) CEZ Razpredelenie Bulgaria AD

Část akcií této společnosti je volně obchodována. Část představující 33% podíl na základním kapitálu se obchoduje 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.

Dne 19. 2. 2013, po veřejném oznámení tehdejšího předsedy vlády Bulharské republiky Bojko Metodijeva Borisova a informacích 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.

Vybrané události roku 2012 a 2013 do uzávěrky výroční zprávy

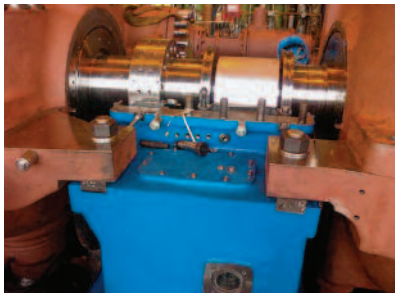
Vybrané události roku 2012

Leden

- odkoupení vlastních dluhopisů v celkovém objemu cca 350 mil. EUR (cca 8,9 mld. Kč).

Únor

- uvedení zmodernizované turbíny v Elektrárně Tisová do běžného provozu.



Duben

- potvrzení ratingového hodnocení A2 se stabilním výhledem agenturou Moody's
- uskutečnění emisí dluhopisů ČEZ, a. s., v celkovém objemu 1 mld. USD (cca 18,5 mld. Kč) se splatností 10 let (700 mil. USD) a 30 let (300 mil. USD) na dolarovém trhu dle pravidla 144A zákona o cenných papírech Spojených států amerických z roku 1933. Jedná se o první nejen české, ale i regionální korporátní emise tohoto druhu.

Květen

- získání licence k provozování druhého bloku Jaderné elektrárny Temelín s platností do 31. 5. 2022 od Státního úřadu pro jadernou bezpečnost.

Červen

- dokončení komplexní obnovy Elektrárny Tušimice II

- odeslání návrhu na ukončení šetření vedeného Evropskou komisí od roku 2009 formou narovnání, kterým by se ČEZ, a. s., zavázal k prodeji jedné nebo více uhelných elektráren s instalovaným výkonem min. 800 MW
- konání řádné valné hromady ČEZ, a. s.
- vypořádání transakce, při níž Skupina ČEZ získala 100% podíl v české společnosti Energotrans, a.s., a prodala 50% podíl v německých dolech MIBRAG.

Červenec

- obdržení a otevření obálek s nabídkami na výstavbu nových bloků Jaderné elektrárny Temelín od tří kvalifikovaných zájemců
- schválení možnosti přímé alokace emisních povolenek pro Českou republiku na období 2013–2020 Generálním ředitelstvím Evropské komise pro oblast klimatu.

Srpen

- zahájení zveřejňování údajů o disponibilitě, plánech odstávek a výpadcích zdrojů Skupiny ČEZ na internetových stránkách německé energetické burzy EEX v souladu s regulačním nařízením Evropské unie (REMIT)
- obdržení dvou nabídek na prodej elektráren Chvaletice a Počerady a zahájení série jednání o úpravách podmínek případných transakcí.

Září

- zprovoznění první ultrarychlé dobíjecí stanice Skupiny ČEZ pro elektromobily.

Říjen

- vyřazení společnosti Areva z výběrového řízení na výstavbu nových bloků Jaderné elektrárny Temelín pro nesplnění požadavků veřejné zakázky. Areva vznesla proti vyřazení námitky, jimž však ČEZ, a. s., nevyhověl
- obdržení čtyř nabídek na prodej Elektrárny Dětmarovice a zahájení série jednání o úpravách případné transakce.

Listopad

- sloučení většiny malých vodních elektráren, fotovoltaických a větrných elektráren včetně elektráren na spalování bioplynu do dceřiné společnosti ČEZ OZ uzavřený investiční fond a.s.
- dokončení výstavby parku větrných elektráren Fântânele a Cogealac v Rumunsku

- předání žádosti o povolení umístění stavby dvou nových jaderných bloků v lokalitě Temelín Státnímu úřadu pro jadernou bezpečnost.

Prosinec

- konání mimořádné valné hromady ČEZ, a. s., za účelem schválení vyčlenění Elektrárny Dětmarovice do samostatné společnosti k 1. 2. 2013.

Vybrané události do uzávěrky výroční zprávy v roce 2013

Leden

- zahájení činnosti společnosti ČEZ Korporátní služby, s.r.o., za účelem optimalizace podpůrných procesů účetnictví, správy majetku a personálních služeb ve Skupině ČEZ
- vydání kladného stanoviska Ministerstva životního prostředí České republiky v rámci posuzování výstavby dvou bloků Jaderné elektrárny Temelín z hlediska dopadů na životní prostřední (EIA)
- ztráta kontroly nad albánskou dceřinou společností CEZ Shpërndarje Sh.A. v důsledku odebrání licencí albánským regulačním úřadem a následného jmenování administrátora
- potvrzení ratingového hodnocení A- se stabilním výhledem agenturou Standard & Poor's.

Únor

- oznámení záměru vést mezinárodní arbitrážní řízení proti Albánské republice kvůli neochránění investice do distribuční společnosti

- zahájení řízení o odebrání licencí na distribuci a prodej elektřiny bulharským společnostem Skupiny ČEZ
- schválení upravené dohody o narovnání s Evropskou komisí ze strany ČEZ, a. s. Byl tak učiněn důležitý krok k ukončení šetření vedeného Evropskou komisí od roku 2009.

Březen

- uzavření dlouhodobé smlouvy mezi ČEZ, a. s., a těžařskou společností Vršanská uhelná ze skupiny Czech Coal o dodávkách uhlí pro Elektrárnu Počerady včetně opčních parametrů případného prodeje elektrárny v budoucnu
- uzavření smlouvy o prodeji Elektrárny Chvaletice společnosti Litvínovská uhelná a.s.

022

MODERNIZUJEME VODNÍ ZDROJE

Vodní elektrárny provozované Skupinou ČEZ dodaly v roce 2012 více než 2,1 miliardy kWh elektřiny. Výrobní úspěchy vodních zdrojů v roce 2012 – meziroční nárůst výroby o 10,9 % – doprovází jejich modernizace a ekologizace. V závěru roku začala v rámci aktivit na podporu výroby ekologických zdrojů významná, dosud nejrozsáhlejší rekonstrukce elektrárny Lipno I, která má vést k navýšení její účinnosti o cca 5 %. V průběhu této rekonstrukce se plánuje generální oprava strojní části elektrárny, zahrnující mj. kompletní výměnu turbíny a její regulace či přetěsnění všech potrubních systémů.

023

Orgány společnosti ČEZ, a. s.

(Samostatná část výroční zprávy v souladu s § 118 odst. 4 písm. j) zákona č. 256/2004 Sb.)

Společnost ČEZ, a. s., vznikla zápisem do obchodního rejstříku dne 6. 5. 1992. Předmětem podnikání je výroba, distribuce a obchod s elektřinou, výroba a rozvod tepelné energie, obchod s plynem a s nimi spojené činnosti. Sídlo společnosti je v České republice na adrese Duhová 2/1444, 140 53 Praha 4. Internetové stránky jsou umístěny na adrese www.cez.cz [1].

Společnost má tyto orgány:

- valnou hromadu
- dozorčí radu
- představenstvo
- výbor pro audit.

Valná hromada

Nejvyšším orgánem společnosti je valná hromada, jejíž řádné zasedání se koná nejméně jednou za rok, nejpozději do šesti měsíců od posledního dne účetního období. Ostatní valné hromady, svolávané představenstvem, dozorčí radou nebo akcionáři uvedenými v § 181 odstavec 1 obchodního zákoníku, jsou mimořádnými valnými hromadami.

Do výlučné působnosti valné hromady náleží zejména:

- rozhodnutí o změně stanov
- rozhodnutí o zvýšení nebo snížení základního kapitálu a o vydání vyměnitelných a prioritních dluhopisů
- volba a odvolání členů dozorčí rady s výjimkou členů volených a odvolávaných zaměstnanci, schválení smluv o výkonu funkce členů dozorčí rady a pravidel pro poskytování nenárokových plnění členům dozorčí rady společnosti
- volba a odvolání členů výboru pro audit, schválení smluv o výkonu funkce členů výboru pro audit a pravidel pro poskytování nenárokových plnění členům výboru pro audit
- schválení řádné nebo mimořádné účetní závěrky a konsolidované účetní závěrky a v zákonem stanovených případech i mezitímní účetní závěrky, rozhodnutí o rozdělení zisku nebo o úhradě ztráty, stanovení tantiém a dividend a přídělů ze zisku do jednotlivých fondů
- rozhodnutí o odměňování členů dozorčí rady a členů výboru pro audit a rozhodnutí o výplatě tantiém členům představenstva a dozorčí rady a o pravidlech pro rozdělení tantiém mezi jednotlivé členy dozorčí rady a představenstva
- rozhodnutí o podání žádosti o přijetí účastnických cenných papírů společnosti k obchodování na evropském regulovaném trhu nebo zahraničním trhu obdobném regulovanému trhu a o jejich vyřazení z obchodování
- rozhodnutí o objemu finančních prostředků, které může společnost použít pro poskytnutí sponzorských darů ve stanoveném období
- rozhodnutí o změně druhu nebo formy akcií a o změně práv spojených s určitým druhem akcií
- vyloučení nebo omezení přednostního práva na získání vyměnitelných a prioritních dluhopisů nebo na upisování nových akcií
- rozhodnutí o koncepci podnikatelské činnosti společnosti a o jejích změnách
- projednání roční zprávy představenstva o podnikatelské činnosti společnosti a o stavu jejího majetku
- rozhodnutí o určení auditora k provedení povinného auditu.

1

www

Způsob jednání valné hromady
Valná hromada je schopna se usnášet, pokud přítomní akcionáři mají akcie, jejichž jmenovitá hodnota přesahuje 30 % základního kapitálu společnosti. Na valné hromadě je její předseda povinen zabezpečit přednesení všech návrhů, protinávrhů a žádostí o vysvětlení podaných akcionáři, pokud se vztahují k předmětu jednání a pokud na přednesení akcionář trvá. Dále je povinen zabezpečit odpověď na žádosti akcionářů o vysvětlení záležitostí týkajících se společnosti, které jsou předmětem jednání valné hromady.

Způsob rozhodování valné hromady
Valná hromada rozhoduje nadpoloviční většinou hlasů přítomných akcionářů, pokud zákon nebo stanovy společnosti nevyžadují většinu jinou. S každou akcií společnosti o jmenovité hodnotě 100 Kč je spojen jeden hlas.

Valná hromada rozhoduje alespoň dvoutřetinovou většinou hlasů přítomných akcionářů o:
- změně stanov, nejde-li o změnu v důsledku zvýšení základního kapitálu představenstvem nebo o změnu, ke které došlo na základě jiných právních skutečností
- zvýšení nebo snížení základního kapitálu
- snížení základního kapitálu a o vydání vyměnitelných a prioritních dluhopisů
- zrušení společnosti s likvidací a návrhu rozdělení likvidačního zůstatku
- schvalování smluv o převodu podniku nebo jeho části.

Valná hromada rozhoduje alespoň tříčtvrtinovou většinou hlasů přítomných akcionářů o:
- vyloučení nebo omezení přednostního práva na získání vyměnitelných a prioritních dluhopisů
- vyloučení nebo omezení přednostního práva na upisování nových akcií podle § 204a obchodního zákoníku
- schválení ovládací smlouvy a její změně
- schválení smlouvy o převodu zisku a její změně
- zvýšení základního kapitálu nepeněžitými vklady.

K rozhodnutí valné hromady o změně druhu nebo formy akcií, o změně práv spojených s určitým druhem akcií a o vyřazení akcií z obchodování na evropském regulovaném trhu nebo na zahraničním trhu obdobném regulovanému trhu se vyžaduje i souhlas alespoň tří čtvrtin hlasů přítomných akcionářů majících tyto akcie. K rozhodnutí valné hromady o spojení akcií se vyžaduje i souhlas všech akcionářů, jejichž akcie se mají spojit.
Zápisy o valné hromadě spolu s oznámením o konání valné hromady a listinou přítomných akcionářů, včetně odevzdaných plných mocí, se uchovávají v archivu společnosti po celou dobu jejího trvání.

Valné hromady v roce 2012

Řádná valná hromada
Dne 26. 6. 2012 se konala 20. řádná valná hromada ČEZ, a. s., která mimo jiné:
- vyslechla Zprávu představenstva o podnikatelské činnosti společnosti a o stavu jejího majetku za rok 2011 a Souhrnnou vysvětlující zprávu dle § 118 odst. 8 zákona o podnikání na kapitálovém trhu
- vyslechla Zprávu dozorčí rady o výsledcích kontrolní činnosti
- vyslechla Zprávu výboru pro audit o výsledcích činnosti
- schválila účetní závěrku ČEZ, a. s., a konsolidovanou účetní závěrku Skupiny ČEZ za rok 2011
- schválila rozdělení zisku roku 2011 takto:
  - dividendy ve výši 45 Kč na akcii před zdaněním vypočtené z celkového počtu vydaných akcií – celkem 24 209 539 tis. Kč
  - tantiémy členů představenstva a dozorčí rady 25 500 tis. Kč
  - nerozdělený zisk minulých let 13 102 418 tis. Kč.

  Rozhodným dnem pro uplatnění práva na dividendu je 2. 7. 2012. Dividenda připadající na vlastní akcie držené společností k rozhodnému dni nebude vyplacena. Částka odpovídající dividendě připadající na vlastní akcie v držení společnosti k rozhodnému dni pro uplatnění práva na dividendu bude převedena na účet nerozděleného zisku minulých let.
  Valná hromada ČEZ, a. s., schválila rozdělení tantiém mezi členy představenstva a dozorčí rady rovnoměrně. Podíl každého člena statutárního nebo dozorčího orgánu bude stanoven dle doby, po kterou funkci v příslušném orgánu v průběhu roku 2011 vykonával. Tantiéma nenáleží členům dozorčí rady, kteří byli vysláni do dozorčí rady orgánem státní správy a byli jeho zaměstnanci, za období, po které tato překážka existovala.

- určila auditora k provedení povinného auditu, včetně ověření účetní závěrky společnosti ČEZ, a. s., a konsolidované účetní závěrky Skupiny ČEZ, pro účetní období kalendářního roku 2012 určila auditorskou společnost Ernst & Young Audit, s.r.o.
- schválila návrh představenstva na změnu stanov společnosti
- schválila finanční prostředky pro poskytování darů ve výši 221 mil. Kč pro rok 2013 a poskytnutí nepeněžních darů v celkové hodnotě 648 tis. Kč pro rok 2012 a 21 mil. Kč pro rok 2013
- potvrdila ve funkci člena dozorčí rady ČEZ, a. s., Martina Romana
- odvolala z dozorčí rady ČEZ, a. s., Jána Dzvoníka a Liběnu Dobrovolnou
- zvolila nové členy dozorčí rady: Milana Bajgara, Roberta Vacka a Jiřího Volfa
- potvrdila jako člena výboru pro audit ČEZ, a. s., Ivo Foltýna
- schválila smlouvy o výkonu funkce členů dozorčí rady mezi ČEZ, a. s., a Liběnou Dobrovolnou, Jánem Dzvoníkem, Alešem Klepkem, Martinem Romanem a dodatky č. 1 ke smlouvám o výkonu funkce členů dozorčí rady mezi ČEZ, a. s., a Ivem Foltýnem a Martinem Římanem
- schválila smlouvy o výkonu funkce členů výboru pro audit mezi ČEZ, a. s., a Jánem Dzvoníkem a Ivem Foltýnem
- udělila souhlas ke smlouvě o vkladu části podniku – organizační jednotka Elektrárna Počerady – do základního kapitálu společnosti Elektrárna Počerady, a.s. (příjemce vkladu)
- udělila souhlas ke smlouvě o vkladu části podniku ČEZ, a. s., „Rozvody tepla EVI a mimoareálové sítě“ do základního kapitálu společnosti ČEZ Teplárenská, a.s., která měla být uzavřena mezi ČEZ, a. s. (vkladatel), a společností ČEZ Teplárenská, a.s. (příjemce vkladu).

Mimořádná valná hromada

Dne 18. 12. 2012 se konala mimořádná valná hromada, která:

- udělila souhlas ke smlouvě o vkladu části podniku – organizační jednotka Elektrárna Dětmarovice – do základního kapitálu společnosti Elektrárna Dětmarovice, a.s.
- schválila smlouvy o výkonu funkce členů dozorčí rady Milana Bajgara, Roberta Vacka a Jiřího Volfa
- zvolila Lubomíra Poula členem dozorčí rady
- zvolila Jiřinu Vorlovou členkou výboru pro audit.

Dozorčí rada

Dozorčí rada je kontrolním orgánem společnosti, který dohlíží na výkon působnosti představenstva a uskutečňování podnikatelské činnosti společnosti. O výsledcích kontrolní činnosti informuje valnou hromadu.

Dozorčí radě přísluší zejména:

- kontrolovat dodržování obecně závazných předpisů, stanov společnosti a usnesení valné hromady
- kontrolovat, jak představenstvo vykonává vlastnická práva v právnických osobách, ve kterých má společnost majetkovou účast
- přezkoumávat řádnou, mimořádnou, konsolidovanou, případně i mezitímní účetní závěrku, návrh na rozdělení zisku včetně stanovení výše a způsobu vyplácení dividend a tantiém nebo návrh na úhradu ztráty, zprávu představenstva o vztazích mezi propojenými osobami a předkládat svá vyjádření valné hromadě
- projednávat čtvrtletní výsledky hospodaření, pololetní a roční zprávy dle zákona o podnikání na kapitálovém trhu a výroční zprávy podle zákona o účetnictví
- předkládat valné hromadě i představenstvu svá vyjádření, doporučení a návrhy
- volit a odvolávat členy představenstva
- schvalovat smlouvy o výkonu funkce s členy představenstva a odměnu za výkon a plnění jejich funkce v souladu s § 66 odst. 3 obchodního zákoníku
- rozhodovat o stanovení a vyhodnocení jmenovitých úkolů vedoucích zaměstnanců, kteří jsou zároveň členy představenstva.

K uskutečnění některých rozhodnutí představenstva uděluje dozorčí rada předchozí souhlas. Jedná se zejména o:

- nabytí, zcizování, zastavení či nájem věcí nemovitých a věcí movitých (s výjimkou zásob a cenných papírů pro řízení likvidity), které mají být nebo jsou součástí obchodního majetku společnosti, přesáhne-li jejich účetní hodnota 500 mil. Kč
- investiční projekty společnosti s hodnotou nad 500 mil. Kč
- nakládání s majetkovými účastmi na jiné právnické osobě, pokud hodnota majetkové účasti přesáhne 500 mil. Kč
- převod a zastavení vlastních akcií společnosti
- personální obsazení dozorčích rad společností, v nichž má ČEZ, a. s., majetkovou účast na základním kapitálu vyšší než 500 mil. Kč, nebo společností, u nichž si dozorčí rada předchozí souhlas vyhradila
- návrh smlouvy s auditorem určeným valnou hromadou k provedení povinného auditu
- poskytnutí půjčky (úvěru) třetím osobám nebo o přijetí jakýchkoliv záruk společnosti za závazky třetích osob, které převyšují v každém jednotlivém případě 200 mil. Kč
- přijetí dlouhodobé půjčky (úvěru) od třetích osob na období delší než 1 rok a jiné obdobné dlouhodobé finanční operace (s výjimkou zajišťovací operace) nad 500 mil. Kč
- vydání dluhopisů kromě těch, u kterých je vyžadován souhlas valné hromady ve smyslu § 160 obchodního zákoníku
- poskytnutí opčních práv na akcie společnosti
- umožnění provedení due diligence (právního, ekonomického, technického nebo ekologického auditu) ČEZ, a. s., nebo jeho organizační složky
- uzavření manažerských smluv s vedoucími zaměstnanci, kteří jsou zároveň členy představenstva, a s řediteli divizí ČEZ, a. s., a o ustavení do funkce generálního ředitele
- stanovení a vyhodnocení jmenovitých úkolů ředitelů divizí společnosti
- předložení zadávací dokumentace zájemcům o veřejné zakázky dle zákona o veřejných zakázkách, pokud předpokládaná hodnota zakázky je vyšší než 1/3 vlastního kapitálu vyplývajícího z poslední konsolidované účetní závěrky.

Složení a činnost dozorčí rady

Dozorčí rada má 12 členů. Dvě třetiny volí a odvolává valná hromada, jedna třetina je volena a odvolávána zaměstnanci společnosti. Osoby volené do dozorčí rady zaměstnanci společnosti musejí být v pracovním poměru ke společnosti nebo zástupcem zaměstnanců nebo jeho členem podle zvláštního právního předpisu. Dozorčí rada volí a odvolává svého předsedu a dva místopředsedy. Funkční období člena dozorčí rady je čtyřleté a opětovná volba je možná.
Dozorčí rada se schází zpravidla jednou za měsíc. V roce 2012 se uskutečnilo 14 zasedání, z toho 11 řádných a 3 mimořádná. Pracovní adresa členů dozorčí rady je v sídle společnosti Duhová 2/1444, 140 53 Praha 4.

Způsob rozhodování dozorčí rady

Dozorčí rada rozhoduje nadpoloviční většinou hlasů všech svých členů, neurčují-li stanovy jinak. Je způsobilá se usnášet, je-li na zasedání přítomna nadpoloviční většina jejích členů. Každý člen má jeden hlas. O průběhu zasedání a přijatých usneseních se pořizuje zápis, ve kterém jsou uvedena i stanoviska menšiny členů, jestliže o to požádají, a vždy odchylný názor členů dozorčí rady zvolených zaměstnanci. V nutných případech, které nestrpí odkladu, může být vyvoláno usnesení per rollam. Usnesení je přijato, jestliže hlasovala alespoň dvoutřetinová většina a pro přijetí usnesení hlasovala nadpoloviční většina všech členů. Rozhodnutí učiněné mimo zasedání musí být uvedeno v zápisu z nejbližšího následujícího zasedání dozorčí rady. Dozorčí rada může podle své úvahy přizvat na zasedání i členy jiných orgánů společnosti, její zaměstnance nebo jiné osoby.

Členové dozorčí rady

Martin Roman
předseda dozorčí rady od 15. 9. 2011,
člen dozorčí rady od 15. 9. 2011
Absolvent Právnické fakulty Univerzity Karlovy v Praze, ročního stipendia na Ekonomické fakultě Univerzity v St. Gallen (Švýcarsko) a ročního studijního pobytu na Karl-Ruprechtsuniversität Heidelberg (SRN).
Manažerské a odborné znalosti a zkušenosti získal zejména ve funkci předsedy představenstva Škoda Holding a předsedy představenstva a generálního ředitele ČEZ, a. s.

Počet akcií ČEZ, a. s., k 31. 12. 2012: 0 kusů.

- VIENNA INSURANCE GROUP Wiener Städtische Versicherung AG – člen dozorčí rady od 29. 6. 2010 (FO 4 roky)
- Burza cenných papírů Praha, a.s. – člen dozorčí rady od 9. 6. 2005, znovu zvolen 10. 6. 2010 (FO 5 let)
- Národohospodářská fakulta Vysoké školy ekonomické v Praze – člen vědecké rady od 1. 7. 2006, znovu zvolen 1. 7. 2010 (FO 4 roky)
- PORG – gymnázium a základní škola, o.p.s. – předseda správní rady od 8. 10. 2007, znovu zvolen 20. 9. 2010 (FO 3 roky)
- Nadace Martina a Lenky Romanových pro PORG – zřizovatel, založeno 24. 7. 2008
- Nadace Martina Romana – zřizovatel, založeno 27. 12. 2010
- Akademie výtvarných umění – člen správní rady od 1. 10. 2008, znovu zvolen v červnu 2011 (FO 4 roky)
- MOL Hungarian Oil and Gas Plc – člen představenstva od 29. 4. 2010 (FO 5 let)
- Svaz průmyslu a dopravy ČR – viceprezident v letech 2004–2011
- České dráhy, a.s. – člen dozorčí rady v letech 2007–2009
- Akenerji Elektrik Üretim A.S. – člen a místopředseda představenstva v letech 2009–2012.

Vladimír Hronek
místopředseda dozorčí rady od 20. 3. 2013,
člen dozorčí rady zvolený zaměstnanci od 30. 9. 2010
Absolvent Střední průmyslové školy elektrotechnické v Praze. Odborné znalosti získal zejména ve funkci člena a místopředsedy Evropské rady zaměstnanců Skupiny ČEZ.

Počet akcií ČEZ, a. s., k 31. 12. 2012: 0 kusů.

- Společenství vlastníků bytových jednotek Komenského 693 – místopředseda výboru od 11. 6. 2003.

Lubomír Klosík
místopředseda dozorčí rady od 27. 1. 2011,
člen dozorčí rady zvolený zaměstnanci od 22. 1. 2009
Absolvent Střední průmyslové školy chemické v Ostravě, tříletého kurzu celoživotního vzdělávání Sociálně-ekonomický management Provozně-ekonomické fakulty Mendelovy univerzity v Brně.
Manažerské a odborné znalosti získal zejména ve funkci směnového mistra v Elektrárně Dětmarovice.

Počet akcií ČEZ, a. s., k 31. 12. 2012: 2 kusy.

- Oborový svaz ECHO – člen předsednictva od roku 2004 (FO do roku 2013)
- Evropská rada zaměstnanců Skupiny ČEZ – člen od 26. 6. 2007, znovu zvolen členem 28. 6. 2011 (FO 4 roky)
- Evropská rada zaměstnanců Skupiny ČEZ – místopředseda v letech 2007–2011
- Regionální sdružení odborových svazů Českomoravské konfederace odborových svazů Moravskoslezského kraje – předseda v letech 2007–2011
- Sdružení pro rozvoj Moravskoslezského kraje – člen rady v letech 2007–2011
- Eurest-T Beskydy – člen řídícího výboru projektu mezinárodní spolupráce v letech 2008–2011
- Moravskoslezský pakt zaměstnanosti – člen řídícího výboru v letech 2010–2011.

Milan Bajgar

člen dozorčí rady od 26. 6. 2012

Absolvent Fakulty všeobecného lékařství Univerzity Palackého v Olomouci.
Manažerské a odborné znalosti získal zejména ve funkci jednatele a ředitele společnosti Beskydské rehabilitační centrum, spol. s r.o.

Počet akcií ČEZ, a. s., k 31. 12. 2012: 0 kusů.

- Beskydské rehabilitační centrum, spol. s r.o. – jednatel a společník od 13. 12. 2000
- TALEGA, a.s. – člen dozorčí rady od 7. 9. 2007 (FO 5 let)
- PATRIOT 2004 o.p.s. – zakladatel a předseda správní rady od 28. 7. 2004, znovu zvolen s platností od 20. 11. 2010 (FO 3 roky)
- Apartmánový dům u lázeňského parku s.r.o. – jednatel od 1. 3. 2006
- Společenství vlastníků domu č.p. 781 – LARA Čeladná – člen výboru od 12. 5. 2008
- Apartmánový dům KRISTIÁN s.r.o. – jednatel od 12. 5. 2008
- Kněhyně o.s. – předseda výkonné rady od roku 2011
- Rozhledna, o.s. – předseda výkonné rady od roku 2010
- AD Landek 2011 s.r.o. – jednatel v letech 2007–2011.

Petr Gross

člen dozorčí rady zvolený zaměstnanci od 22. 1. 2009

Absolvent Střední průmyslové školy elektrotechnické v Kutné Hoře, oboru měření, regulace a výpočetní technika.

Počet akcií ČEZ, a. s., k 31. 12. 2012: 10 kusů.

- Český odborový svaz energetiků – člen koordinačního výboru od roku 2005 (FO 4 roky, 2. funkční období do roku 2013).

Jiří Kadrnka

člen dozorčí rady od 22. 11. 2010

Absolvent Fakulty strojní Vysokého učení technického v Brně, oboru konstrukce průmyslových robotů a manipulátorů, obráběcích a tvářecích strojů.
Manažerské a odborné znalosti získal zejména ve finanční skupině PM holding a ve funkcích člena představenstva Vodovody a kanalizace Břeclav, a.s., a jednatele MOSS logistics s.r.o.

Počet akcií ČEZ, a. s., k 31. 12. 2012: 0 kusů.

- MOSS logistics s.r.o. – jednatel od 24. 9. 1997 (FO nestanoveno), společník od 5. 2. 1998, vedoucí odštěpného závodu MOSS logistics s.r.o., organizační složka Slovenská republika, od 4. 12. 2009
- Janáčkova akademie múzických umění v Brně – člen správní rady od října 2011 (FO 6 let)
- MOSS plus s.r.o. – jednatel v letech 1997–2009, vedoucí odštěpného závodu MOSS plus s.r.o., organizační složka Slovenská republika v letech 2007–2009
- Energo Hustopeče s.r.o. – člen dozorčí rady v letech 2000–2010.

Jan Kohout

člen dozorčí rady od 22. 11. 2010

Absolvent Filozofické fakulty Univerzity Karlovy v Praze.
Manažerské a odborné znalosti získal zejména ve funkcích velvyslance, stálého představitele České republiky při Evropské unii, ministra zahraničních věcí České republiky a místopředsedy vlády České republiky.

Počet akcií ČEZ, a. s., k 31. 12. 2012: 0 kusů.

- Smíšená česko čínská komora vzájemné spolupráce – prezident komory od 30. 8. 2011
- PERMIT, spol. s r.o. – společník od 23. 11. 2010, jednatel od 30. 3. 2011.

- Současná členství v orgánech mimo Skupinu ČEZ nebo v přidružených a společných podnicích Skupiny ČEZ v uplynulých 5 letech.
- Ukončená členství v orgánech mimo Skupinu ČEZ nebo v přidružených a společných podnicích Skupiny ČEZ v uplynulých 5 letech.

Václav Pačes

člen dozorčí rady od 20. 3. 2013

Profesor biochemie, absolvent Přírodovědecké fakulty Univerzity Karlovy v Praze, obhájil kandidátskou práci na Ústavu organické chemie a biochemie ČSAV.
Manažerské a odborné znalosti získal zejména ve funkcích předsedy Akademie věd České republiky, ředitele Ústavu molekulární genetiky Akademie věd České republiky a předsedy vládní Nezávislé energetické komise.

- NADACE HANUŠE GOLDSCHEIDERA PRO ČESKÝ GOLF – člen správní rady od 1. 6. 2011.

Lubomír Poul

člen dozorčí rady od 18. 12. 2012

Absolvent Fakulty elektrotechnické Vysokého učení technického v Brně.
Manažerské a odborné znalosti získal zejména ve funkci vedoucího Úřadu Ministerstva průmyslu a obchodu České republiky, pověřen řízením Kanceláře ministerstva a od roku 2010 ve funkci vedoucího Úřadu vlády České republiky, kde působí dosud.

Počet akcií ČEZ, a. s., k 31. 12. 2012: 0 kusů.

Drahoslav Šimek

člen dozorčí rady zvolený zaměstnanci od 29. 6. 2006, znovu zvolený zaměstnanci od 30. 9. 2010

Absolvent Středního odborného učiliště v Domažlicích, oboru elektromechanik, a Středního odborného učiliště v Chomutově, oboru provozní zámečník.
Odborné znalosti získal zejména ve funkci technického pracovníka výrobního bloku Jaderné elektrárny Dukovany.

Počet akcií ČEZ, a. s., k 31. 12. 2012: 2 230 kusů.

- Základní organizace Českého odborového svazu energetiků, Odborová organizace směnových pracovníků Elektrárny Dukovany – místopředseda od roku 1995.

Robert Vacek

člen dozorčí rady od 26. 6. 2012

Absolvent Fakulty národohospodářské Vysoké školy ekonomické v Praze.
Manažerské a odborné znalosti získal zejména ve funkcích zástupce ředitele odboru Národního bezpečnostního úřadu (sekce bezpečnostního řízení) a náměstka místopředsedkyně vlády a vrchního ředitele sekce koordinace boje s korupcí Úřadu vlády České republiky.

Počet akcií ČEZ, a. s., k 31. 12. 2012: 0 kusů.

- Bezpečná budoucnost energetiky o.s. – místopředseda sdružení od dubna 2012.

Jiří Volf
člen dozorčí rady od 26. 6. 2012
Absolvent Fakulty ekonomiky průmyslu Vysoké školy ekonomické v Praze, vědecká aspirantura získána na Vysokém učení technickém v Brně, jmenován docentem. Manažerské a odborné znalosti získal zejména ve funkcích ředitele odboru, náměstka ministra a státního tajemníka ministra financí České republiky, externího člena poradního orgánu Energetického regulačního úřadu, poradce ministra financí, člena poradních orgánů vlády České republiky a jiných správních orgánů.

Počet akcií ČEZ, a. s., k 31. 12. 2012: 3 040 kusů.

- THERMAL-F, a.s. – člen představenstva od 6. 4. 2011 (FO 5 let)
- Národní vzdělávací fond, o.p.s. – předseda správní rady od 30. 1. 2006 (FO 3leté s možností opětovné volby)
- Vysoká škola ekonomická – předseda správní rady
- Univerzita Karlova – člen správní rady
- Univerzita Tomáše Bati – člen správní rady
- Akademie múzických umění – člen správní rady
- Akademie věd ČR – člen akademického sněmu
- MERO ČR, a.s. – člen a 1. místopředseda dozorčí rady v letech 2011–2012
- Virtuální institut – Internetové centrum pro sociální studia, o.p.s., v likvidaci – člen správní rady v letech 2000–2008. V roce 2008 byla ukončena likvidace a společnost vymazána z obchodního rejstříku
- Vzdělávací centrum pro veřejnou správu ČR, o.p.s. – člen správní rady v letech 2005–2009
- Daňová akademie s.r.o. v likvidaci – jednatel v letech 2008–2011
- Univerzita Palackého v Olomouci – člen správní rady v letech 2006–2012.

Členové dozorčí rady ČEZ, a. s., jejichž členství zaniklo v roce 2012, respektive do uzávěrky výroční zprávy:

Liběna Dobrovolná
členka dozorčí rady od 1. 6. 2011 do 26. 6. 2012

Ján Dzvoník
člen dozorčí rady od 1. 6. 2011 do 26. 6. 2012

Lukáš Hampl
člen dozorčí rady od 22. 11. 2010 do 24. 2. 2012

Ivo Foltýn
Rezignoval na výkon funkce člena dozorčí rady, jak bylo oznámeno dne 20. 3. 2013. Rovněž není členem výboru pro audit a strategického výboru dozorčí rady.

Výbory dozorčí rady
Dozorčí rada si v rámci svých kompetencí může zřídit některé výbory. Členem výboru může být pouze člen dozorčí rady. Členové těchto výborů jsou voleni a odvoláváni dozorčí radou. Funkční období člena výboru je shodné s délkou jeho funkčního období jako člena dozorčí rady, pokud není z výboru odvolán nebo se členství nevzdá. Každý z výborů volí svého předsedu a místopředsedu. Výbory dozorčí rady se scházejí podle potřeby, nejméně však 1x za čtvrtletí.

Způsob rozhodování výborů dozorčí rady
Postavení, působnost a složení jednotlivých výborů dozorčí rady stanoví statut každého z nich, který schvaluje dozorčí rada. Každý z výborů je schopen se usnášet, jestliže všichni členové tohoto výboru byli řádně pozváni a je-li na zasedání přítomna nadpoloviční většina všech členů. K přijetí usnesení je třeba souhlasu nadpoloviční většiny všech jeho členů. O zasedáních výborů se pořizují zápisy, ve kterých jsou uvedena i stanoviska menšiny členů, pokud o to požádají. Zápisy musí být archivovány po celou dobu existence společnosti.

- Současná členství v orgánech mimo Skupinu ČEZ nebo v přidružených a společných podnicích Skupiny ČEZ v uplynulých 5 letech.
- Ukončená členství v orgánech mimo Skupinu ČEZ nebo v přidružených a společných podnicích Skupiny ČEZ v uplynulých 5 letech.

Strategický výbor dozorčí rady
Posláním výboru je zkvalitnění rozhodovacího procesu dozorčí rady v odborné oblasti strategického rozvoje společnosti. Výbor se zabývá zejména posuzováním návrhů významných podnikatelských aktivit v oblastech:

- investiční, akviziční a divestiční projekty (zejména nákup nebo prodej významných aktivit a/nebo majetkových účastí v tuzemsku a v zahraničí)
- zakládání nebo rušení dceřiných společností ČEZ, a. s.
- budování nových výrobních zdrojů
- útlum/prodej/obnova výrobních kapacit.

Členové strategického výboru dozorčí rady:

Jan Kohout
místopředseda výboru od 20. 3. 2012,
člen výboru od 2. 12. 2010

Vladimír Hronek
člen výboru od 24. 2. 2012

Martin Roman
člen výboru od 21. 9. 2011

Jiří Volf
člen výboru od 9. 8. 2012

Členové strategického výboru dozorčí rady ČEZ, a. s., jejichž členství zaniklo v roce 2012, respektive do uzávěrky výroční zprávy:

Lukáš Hampl
předseda výboru od 29. 11. 2011 do 24. 2. 2012,
místopředseda výboru od 28. 7. 2011 do 28. 11. 2011,
člen od 2. 12. 2010 do 24. 2. 2012

Personální výbor dozorčí rady
Činnost výboru je zaměřena na:

- navrhování personální politiky dozorčí rady vůči představenstvu
- vyjadřování se k návrhům volby a odvolávání členů představenstva
- předkládání nominací kandidátů za členy představenstva ke schválení dozorčí radě
- dávání doporučení dozorčí radě k vydání stanoviska ve věci jmenování a způsobu odměňování generálního ředitele a členů představenstva, kteří jsou v pracovněprávním vztahu ke společnosti
- dávání doporučení dozorčí radě k návrhům představenstva týkajících se personálního obsazení dozorčích rad společností, v nichž má ČEZ, a. s., majetkovou účast na základním kapitálu převyšující 500 mil. Kč.

Členové personálního výboru dozorčí rady:

Petr Gross
předseda výboru od 16. 12. 2010,
místopředseda výboru od 26. 3. 2009 do 15. 12. 2010,
člen výboru od 21. 5. 2009

Jiří Kadrnka
místopředseda výboru od 16. 12. 2010,
člen výboru od 2. 12. 2010

Milan Bajgar
člen výboru od 9. 8. 2012

Vladimír Hronek
člen výboru od 2. 12. 2010

Členové personálního výboru dozorčí rady, jejichž členství zaniklo v roce 2012, respektive do uzávěrky výroční zprávy:

Liběna Dobrovolná
členka výboru od 23. 6. 2011 do 26. 6. 2012

Představenstvo

Představenstvo je statutární orgán, který řídí činnost společnosti a jedná jejím jménem. Rozhoduje o všech záležitostech společnosti, pokud nejsou zákonem nebo stanovami vyhrazeny do působnosti valné hromady nebo dozorčí rady. Řídí se zásadami a pokyny schválenými valnou hromadou, právními předpisy a stanovami.

Představenstvu přísluší zejména:

- zabezpečovat obchodní vedení včetně řádného vedení účetnictví
- svolávat valnou hromadu, organizačně ji zabezpečovat a předkládat jí zejména:
  - návrh koncepce podnikatelské činnosti společnosti a návrhy jejích změn
  - návrh změn stanov
  - návrh na zvýšení nebo snížení základního kapitálu, jakož i na vydání vyměnitelných a prioritních dluhopisů
  - řádnou, mimořádnou a konsolidovanou, popř. mezitímní účetní závěrku
  - návrh na rozdělení zisku včetně stanovení výše, způsobu vyplacení a splatnosti dividend, výše tantiém a přídělů do fondů nebo na způsob krytí ztrát společnosti
  - roční zprávu o podnikatelské činnosti společnosti a o stavu jejího majetku
  - návrh na zrušení společnosti
  - souhrnnou vysvětlující zprávu podle § 118 odst. 8 zákona o podnikání na kapitálovém trhu
  - návrh na určení auditora k provedení povinného auditu, včetně ověření účetní závěrky společnosti a konsolidované účetní závěrky, a to na základě doporučení výboru pro audit
- vykonávat usnesení valné hromady
- udělovat a odvolávat prokuru
- schvalovat a měnit Podpisový řád ČEZ, a. s., a se souhlasem odborových organizací působících ve společnosti Pracovní řád ČEZ, a. s.
- odvolávat vedoucí zaměstnance společnosti podle § 73 zákoníku práce
- podepisovat smlouvy o výkonu funkce člena některého orgánu společnosti.

Představenstvo předkládá dozorčí radě k přezkoumání, nejpozději do 15. května kalendářního roku, řádnou a konsolidovanou účetní závěrku společně s návrhy na rozdělení zisku, zprávu představenstva podle ustanovení § 66a odst. 9 obchodního zákoníku, způsob vyplacení a splatnost dividendy, výši tantiém, popřípadě návrh na způsob krytí ztrát společnosti. Představenstvo dále předkládá dozorčí radě k přezkoumání mimořádnou účetní závěrku.

Složení a činnost představenstva
Představenstvo má 7 členů, které volí a odvolává dozorčí rada. Představenstvo volí a odvolává svého předsedu a místopředsedu. Funkční období jednotlivého člena je čtyřleté s tím, že opětovná volba je možná. Pracovní adresa členů představenstva je v sídle společnosti Duhová 2/1444, 140 53 Praha 4.
Představenstvo se schází alespoň jednou měsíčně, zpravidla se tak děje týdně. V roce 2012 se uskutečnilo 46 zasedání, z toho 37 řádných a 9 mimořádných.

Způsob rozhodování představenstva
Představenstvo společnosti je způsobilé se usnášet, je-li na zasedání přítomna nadpoloviční většina jeho členů. Každý člen má jeden hlas. Pro přijetí usnesení je zapotřebí nadpoloviční většiny hlasů všech jeho členů.
O průběhu zasedání a přijatých usneseních se pořizuje zápis, ve kterém musí být jmenovitě uvedeni členové, kteří hlasovali proti jednotlivým usnesením představenstva nebo se zdrželi hlasování. V nutných případech, které nestrpí odkladu, může být rozhodnutí přijato i mimo zasedání formou per rollam. Usnesení je přijato, jestliže hlasovala alespoň dvoutřetinová většina všech členů a pro přijetí usnesení hlasovala nadpoloviční většina všech členů. Rozhodnutí učiněné mimo zasedání musí být uvedeno v zápisu z nejbližšího následujícího zasedání představenstva. Představenstvo může podle své úvahy přizvat na zasedání i členy jiných orgánů společnosti, její zaměstnance nebo jiné osoby.

Popis činnosti, působnost a rozhodovací pravomoci členů představenstva ČEZ, a. s.
Funkce člena představenstva ČEZ, a. s., zahrnuje výkon veškerých práv a povinností, které jsou s funkcí člena představenstva spojeny podle právních předpisů, stanov společnosti, jednacího řádu představenstva, usnesení orgánů společnosti, podle smlouvy o výkonu funkce člena představenstva a podle vnitřních předpisů společnosti. Člen představenstva je zejména povinen vykonávat svou činnost pro společnost osobně a s využitím svých nejlepších schopností a znalostí, spolupracovat s ostatními členy představenstva a chránit v nejvyšší možné míře zájmy společnosti. Konkrétní úkoly člena představenstva může určovat představenstvo způsobem stanoveným v jednacím řádu představenstva.

Při zabezpečování obchodního vedení rozhoduje představenstvo zejména o:
- čerpání prostředků z rezervního fondu, pokud zákon nestanoví jinak
- zvýšení základního kapitálu společnosti v souladu s § 210 obchodního zákoníku a v této souvislosti o vydávání akcií společnosti znějících na majitele
- cenových návrzích předkládaných regulačnímu orgánu
- návrzích kupních smluv týkajících se elektřiny, tepla, zemního plynu a povolenek na emise skleníkových plynů, distribučních, přenosových a podpůrných služeb, komoditních derivátů a komoditních obchodních služeb, pokud to vyplývá z Podpisového řádu ČEZ, a. s.
- investičních projektech a jejich realizaci podle stanov společnosti

- přijetí dlouhodobé půjčky (úvěru) na období delší než 1 rok a o jiné obdobné dlouhodobé finanční operaci společnosti s výjimkou zajišťovací operace, pokud to vyplývá z Podpisového řádu ČEZ, a. s.
- obsahu výroční zprávy podle zákona o účetnictví a pololetní a roční zprávy podle zákona o podnikání na kapitálovém trhu
- rozdělení odměn (tantiém) stanovených valnou hromadou mezi představenstvo a dozorčí radu na základě pravidel schválených valnou hromadou
- uzavření smluv o založení obchodní společnosti nebo zájmového sdružení právnických osob anebo získání majetkové účasti společnosti na jiné právnické osobě, jakož i o zrušení obchodní společnosti nebo zájmového sdružení právnických osob anebo prodeji majetkové účasti společnosti na jiné právnické osobě
- zcizení nemovitosti nebo jejím pronájmu na dobu delší než tři roky
- nabytí, zcizování, zastavení či nájmu věcí nemovitých a věcí movitých (s výjimkou zásob a cenných papírů pro řízení likvidity), které mají být nebo jsou součástí obchodního majetku společnosti, přesáhne-li jejich účetní hodnota 500 mil. Kč
- investičních projektech s hodnotou vyšší než 500 mil. Kč
- nakládání s majetkovými účastmi na jiné právnické osobě se sídlem v ČR nebo v zahraničí za podmínek uvedených ve stanovách společnosti
- převodu a zastavení vlastních akcií společnosti
- personálním obsazení dozorčích rad společností, v nichž má ČEZ, a. s., majetkovou účast na základním kapitálu převyšující 500 mil. Kč, nebo i jiné předem stanovené společnosti
- vydání dluhopisů vyjma těch, k jejichž vydání je vyžadován souhlas valné hromady ve smyslu ustanovení § 160 obchodního zákoníku
- poskytnutí opčních práv na akcie společnosti
- uzavření smlouvy dle § 193 odst. 2 obchodního zákoníku
- umožnění provedení due diligence (právního, ekonomického, technického, popř. ekologického auditu) společnosti nebo její organizační složky
- uzavření manažerských smluv s vedoucími zaměstnanci, kteří jsou zároveň členy představenstva, a s řediteli divizí společnosti a o ustavení do funkce generálního ředitele
- stanovení a vyhodnocení jmenovitých úkolů ředitelů divizí společnosti
- předložení zadávací dokumentace zájemcům o veřejné zakázky dle zákona o veřejných zakázkách, pokud předpokládaná hodnota zakázky je vyšší než jedna třetina vlastního kapitálu vyplývajícího z poslední konsolidované účetní závěrky
- návrhu podnikatelského plánu společnosti v rámci koncepce podnikatelské činnosti schválené valnou hromadou společnosti
- návrhu koncepce podnikatelské činnosti (včetně jejích změn) ovládaných osob, jejichž základní kapitál převyšuje 500 mil. Kč.

V souladu se stanovami společnosti je představenstvo povinno si k uskutečnění některých uvedených rozhodnutí vyžádat předchozí souhlas dozorčí rady a některá tato rozhodnutí je představenstvo povinno předložit dozorčí radě k projednání a vyžádat si její stanoviska.

Členové představenstva ČEZ, a. s.

Daniel Beneš
předseda představenstva
a generální ředitel ČEZ, a. s.

Martin Novák
místopředseda představenstva
a ředitel divize finance

Peter Bodnár
člen představenstva
a ředitel divize investice

Pavel Cyrani
člen představenstva
a ředitel divize strategie

Michaela Chaloupková
členka představenstva
a ředitelka divize nákup

Tomáš Pleskač
člen představenstva
a ředitel divize distribuce
a zahraničí

Daniel Beneš

předseda představenstva od 15. 9. 2011,
1. místopředseda představenstva od 21. 5. 2008 do 29. 6. 2010,
místopředseda představenstva od 10. 5. 2006 do 20. 5. 2008 a od 29. 6. 2010 do 15. 9. 2011,
člen představenstva nepřetržitě od 15. 12. 2005

Absolvent Strojní fakulty Vysoké školy báňské v Ostravě a studia MBA na Brno International Business School Nottingham Trent University.
Manažerské a odborné znalosti získal zejména ve funkcích ředitele úseku nákup, ředitele divize správa a výkonného ředitele ČEZ, a. s.
V roce 2011 zvolila dozorčí rada Daniela Beneše do představenstva společnosti i na funkční období od 17. 12. 2013 do 17. 12. 2017, které navazuje na stávající. Důvodem je pokrytí celého období zahájení výstavby nových bloků Jaderné elektrárny Temelín.

Počet akcií ČEZ, a. s., k 31. 12. 2012: 0 kusů.
Počet opcí na akcie ČEZ, a. s., k 31. 12. 2012: 512 602 kusů.
Počet opcí na akcie ČEZ, a. s., k 31. 3. 2013: 512 602 kusů.

- Vysoká škola báňská – Technická univerzita Ostrava – člen správní rady od 14. 8. 2009 (FO 6 let)
- Jihočeská univerzita v Českých Budějovicích – člen správní rady od 20. 4. 2011 (FO 6 let)
- Nadace ČEZ – člen správní rady od 26. 3. 2007 (FO do 16. 7. 2013), předseda správní rady od 31. 5. 2007
- Společenství vlastníků jednotek Pařížská čp. 131/28, Praha 1 – člen výboru od 16. 11. 2011 (FO 3 roky)
- Coal Energy, a.s. v likvidaci – člen dozorčí rady a předseda dozorčí rady v letech 2006–2009
- Jadrová energetická spoločnosť Slovenska, a. s. – člen a místopředseda dozorčí rady v letech 2009–2013 (do ledna 2013).

Martin Novák

místopředseda představenstva od 20. 10. 2011,
znovu zvolen s účinností od 22. 5. 2012,
člen představenstva od 22. 5. 2008,
znovu zvolen s účinností od 22. 5. 2012

Absolvent Fakulty mezinárodních vztahů Vysoké školy ekonomické v Praze, oboru mezinárodní obchod a obchodní právo. V roce 2007 absolvoval Executive Master of Business Administration Program (MBA) na University of Pittsburgh se zaměřením na energetiku.
Od roku 1996 je členem Komory daňových poradců.
Manažerské a odborné znalosti získal zejména v manažerských pozicích v celosvětové centrále společnosti ConocoPhillips a regionální centrále v Londýně. V posledních letech působil ve společnosti ConocoPhillips Czech Republic, s.r.o., jako finanční ředitel zodpovídající za region střední a východní Evropy (v této pozici rovněž zastával různé funkce statutárních zástupců regionálních poboček ConocoPhillips) a ve funkci ředitele úseku účetnictví ČEZ, a. s.

Počet akcií ČEZ, a. s., k 31. 12. 2012: 900 kusů.
Počet opcí na akcie ČEZ, a. s., k 31. 12. 2012: 243 497 kusů.
Počet opcí na akcie ČEZ, a. s., k 31. 3. 2013: 243 497 kusů.

- Bytové družstvo Vyhlídka, v likvidaci – člen představenstva od 12. 4. 2010
- Společenství vlastníků jednotek Suchý vršek 2101–2106 – člen výboru od 21. 9. 2010.

Peter Bodnár

člen představenstva od 21. 8. 2009

Absolvent Strojní fakulty Slovenské vysoké školy technické v Bratislavě ve Slovenské republice se specializací na tepelné a jaderné energetické stroje a zařízení.
Manažerské a odborné znalosti získal zejména ve funkcích jednatele a generálního ředitele ALSTOM Power Slovakia, s. r. o., ALSTOM Power, s.r.o., ALSTOM Group Brno a ředitele divize kvalita a zlepšování procesů ve Slovenských elektrárnách a.s., Bratislava, Slovenská republika (ENEL Produzione S.P.A., Italská republika).

Počet akcií ČEZ, a. s., k 31. 12. 2012: 0 kusů.
Počet opcí na akcie ČEZ, a. s., k 31. 12. 2012: 165 000 kusů.
Počet opcí na akcie ČEZ, a. s., k 31. 3. 2013: 165 000 kusů.

- Akenerji Elektrik Üretim A.S. – člen představenstva od 12. 5. 2009 (FO do 6. 5. 2013)
- Jadrová energetická spoločnosť Slovenska, a. s. – člen dozorčí rady v letech 2009–2013 (do ledna 2013).

Pavel Cyrani
člen představenstva od 20. 10. 2011
Absolvent Vysoké školy ekonomické v Praze, oboru mezinárodní obchod, absolvent MBA oboru finance na Kellogg School of Management v Evanstonu (USA).
Manažerské a odborné znalosti získal zejména ve společnosti McKinsey & Company a v ČEZ, a. s., kde působil ve funkcích ředitele útvaru plánování a controlling a ředitele útvaru asset management.

Počet akcií ČEZ, a. s., k 31. 12. 2012: 216 kusů.
Počet opcí na akcie ČEZ, a. s., k 31. 12. 2012: 126 256 kusů.
Počet opcí na akcie ČEZ, a. s., k 31. 3. 2013: 126 256 kusů.

- CM European Power International B.V. – člen představenstva od 19. 11. 2011 (FO 3 roky)
- Loyalty Management CZ, a.s. – místopředseda představenstva v letech 2003–2010 (k datu 13. 5. 2010 byla doručena rezignace, ukončení funkce ale není zapsáno v obchodním rejstříku)
- Loyalty Consulting s.r.o. – společník a jednatel v letech 2003–2012
- Dalkia Česká republika, a.s. – člen dozorčí rady v letech 2010–2012.

Michaela Chaloupková
členka představenstva od 20. 10. 2011
Absolventka Fakulty právnické Západočeské univerzity v Plzni. V roce 2007 absolvovala Executive Master of Business Administration Program (MBA) na KATZ School of Business, University of Pittsburgh se zaměřením na energetiku.
Manažerské a odborné znalosti získala zejména ve společnosti Stratego Invest a.s. (poté i-Tech Capital, a.s.), kde působila ve funkci vedoucí oddělení controlling a místopředsedkyně představenstva, a v ČEZ, a. s., ve funkci ředitelky útvaru nákup.

Počet akcií ČEZ, a. s., k 31. 12. 2012: 0 kusů.
Počet opcí na akcie ČEZ, a. s., k 31. 12. 2012: 134 153 kusů.
Počet opcí na akcie ČEZ, a. s., k 31. 3. 2013: 134 153 kusů.

Tomáš Pleskač
člen představenstva od 26. 1. 2006,
znovu zvolen s účinností od 27. 1. 2010,
2. místopředseda představenstva od 21. 5. 2008 do 29. 6. 2010,
místopředseda představenstva od 11. 2. 2008 do 20. 5. 2008
Absolvent Provozně-ekonomické fakulty Vysoké školy zemědělské v Brně, titul MBA získal na Prague International Business School.
Manažerské a odborné znalosti získal zejména ve funkcích finančního ředitele společnosti Severomoravská energetika, a. s., a ekonomického náměstka a zástupce ředitele Jaderné elektrárny Dukovany.

Počet akcií ČEZ, a. s., k 31. 12. 2012: 0 kusů.
Počet opcí na akcie ČEZ, a. s., k 31. 12. 2012: 190 000 kusů.
Počet opcí na akcie ČEZ, a. s., k 31. 3. 2013: 250 000 kusů.

- Akenerji Elektrik Üretim A.S. – člen představenstva od 13. 5. 2009 (FO do 4. 9. 2015), místopředseda představenstva od 20. 6. 2012
- CM European Power International B.V. – člen představenstva od 17. 7. 2008, znovu zvolen od 17. 7. 2011 (FO 3 roky), místopředseda představenstva od 5. 9. 2008 do 4. 8. 2011, předseda představenstva od 5. 8. 2011
- Společenství vlastníků „U Petrské věže“ pro dům čp. 1157 – člen statutárního orgánu od 22. 11. 2007, znovu zvolen 2. 11. 2010 (FO 3 roky)
- Mitteldeutsche Braunkohlengesellschaft mbH – člen dozorčí rady v letech 2009–2012 (prodej entity).

Členové představenstva, jejichž členství zaniklo v roce 2012, respektive do uzávěrky výroční zprávy:

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

Počet akcií ČEZ, a. s., k 31. 12. 2012: 0 kusů.
Počet opcí na akcie ČEZ, a. s., k 31. 12. 2012: 285 000 kusů.

Výbory představenstva
Představenstvo může zřídit pro potřeby své činnosti pracovní komise, týmy a výbory. V roce 2012 nebyly žádné ustaveny.

- Současná členství v orgánech mimo Skupinu ČEZ nebo v přidružených a společných podnicích Skupiny ČEZ v uplynulých 5 letech.
- Ukončená členství v orgánech mimo Skupinu ČEZ nebo v přidružených a společných podnicích Skupiny ČEZ v uplynulých 5 letech.

Výbor pro audit

Výbor pro audit je orgánem společnosti, který vykonává, aniž je tím dotčena odpovědnost členů představenstva nebo dozorčí rady, zejména tyto činnosti:

- sleduje postup sestavování účetní závěrky a konsolidované účetní závěrky
- hodnotí účinnost vnitřní kontroly společnosti, vnitřního auditu a případně systémů řízení rizik
- sleduje proces povinného auditu účetní závěrky a konsolidované účetní závěrky
- posuzuje nezávislost statutárního auditora a auditorské společnosti a zejména poskytování doplňkových služeb společnosti
- doporučuje auditora k provedení povinného auditu.

Externí auditor průběžně podává výboru pro audit zprávy o významných skutečnostech vyplývajících z povinného auditu, zejména o zásadních nedostatcích ve vnitřní kontrole ve vztahu k postupu sestavování účetní závěrky nebo konsolidované účetní závěrky. Členové výboru pro audit se účastní valné hromady společnosti a jsou povinni seznámit valnou hromadu s výsledky své činnosti.

Složení a činnost výboru pro audit

Výbor pro audit má 5 členů, které volí a odvolává valná hromada z členů dozorčí rady nebo ze třetích osob. Členové výboru pro audit nemohou být členy představenstva nebo prokuristy. Výbor pro audit si volí svého předsedu a místopředsedu. Funkční období jednotlivých členů je čtyřleté. Pracovní adresa členů výboru pro audit je v sídle společnosti Duhová 2/1444, 140 53 Praha 4. Výbor pro audit se schází zpravidla jednou za dva měsíce. V roce 2012 se uskutečnilo 5 řádných zasedání.

Členové výboru pro audit

Ján Dzvoník
předseda výboru pro audit od 8. 3. 2012,
člen výboru pro audit od 1. 6. 2011
Absolvent Fakulty řízení, oboru automatizované systémy řízení v ekonomice, Vysoké školy ekonomické v Bratislavě. Manažerské a odborné znalosti získal zejména ve funkcích náměstka ministra obrany a člena Výkonného výboru Fondu národního majetku České republiky.

Počet akcií ČEZ, a. s., k 31. 12. 2012: 0 kusů.

- MERO ČR, a.s. – člen dozorčí rady od 25. 6. 2008, znovu zvolený od 19. 9. 2012 (FO 4 roky), předseda dozorčí rady od 5. 8. 2008, znovu zvolený od 2. 10. 2012, a člen Výboru pro audit od 16. 12. 2009 (FO 4 roky)
- MERO GERMANY AG – předseda dozorčí rady od 28. 6. 2012
- Poštovní tiskárna cenin Praha a.s. – člen představenstva od 11. 10. 2012 (FO 5 let)
- MERO GERMANY AG – místopředseda dozorčí rady v letech 2009–2012
- ALIATROS spol. s r.o. – společník a jednatel v letech 2008–2010
- Česká pošta, s.p. – člen dozorčí rady v letech 2007–2009.

Lubomír Klosík
místopředseda výboru pro audit od 8. 3. 2012,
člen výboru pro audit od 13. 5. 2009
Osobní údaje jsou uvedeny u jeho funkce člena dozorčí rady.

Drahoslav Šimek
člen výboru pro audit od 13. 5. 2009
Osobní údaje jsou uvedeny u jeho funkce člena dozorčí rady.

Jiřina Vorlová
členka výboru pro audit od 18. 12. 2012
Absolventka Fakulty obchodní, oboru ekonomika vnitřního obchodu, Vysoké školy ekonomické v Praze. Manažerské a odborné znalosti získala zejména ve funkci vedoucí samostatného oddělení podpora podnikání Ministerstva financí České republiky.

Počet akcií ČEZ, a. s., k 31. 12. 2012: 0 kusů.

- ČEPRO, a.s. – členka dozorčí rady od 23. 2. 2011, 1. místopředsedkyně dozorčí rady od 31. 3. 2011
- PPP Centrum a.s. – členka představenstva od 1. 3. 2012.

- Současná členství v orgánech mimo Skupinu ČEZ nebo v přidružených a společných podnicích Skupiny ČEZ v uplynulých 5 letech.
- Ukončená členství v orgánech mimo Skupinu ČEZ nebo v přidružených a společných podnicích Skupiny ČEZ v uplynulých 5 letech.

Principy odměňování členů představenstva, dozorčí rady a výboru pro audit

Odměny členů představenstva, dozorčí rady a výboru pro audit, včetně všech požitků, jsou schvalovány valnou hromadou společnosti. V souladu s přijatými usneseními valné hromady uzavírá společnost s jednotlivými členy orgánů smlouvy o výkonu funkce.

Členům orgánů společnosti jsou poskytovány tyto odměny a požitky:

- pevná odměna člena představenstva a dozorčí rady – vyplácí se pravidelně po uplynutí kalendářního měsíce. V případě nemoci člena představenstva je po dobu prvních 30 dnů nárok na měsíční odměnu zachován v plné výši; trvá-li tato pracovní neschopnost nepřerušeně po dobu delší než 30 dnů, rozhodne o výši měsíční odměny za dobu od 31. dne trvání pracovní neschopnosti až do jejího ukončení představenstvo s tím, že tato výše měsíční odměny nesmí činit méně než 50 % stanovené měsíční odměny. V případě dočasné nemožnosti výkonu funkce v důsledku onemocnění nebo dlouhodobé nepřítomnosti náleží členu dozorčí rady za dané období odměna, předá-li předsedovi dozorčí rady nejpozději do okamžiku projednávání písemné stanovisko k projednávaným bodům, nerozhodne-li dozorčí rada jinak. O přiznání odměny v případě dočasné nemožnosti výkonu funkce rozhodne dozorčí rada.
- odměna člena výboru pro audit – vyplácí se pravidelně po uplynutí kalendářního měsíce. V případě dočasné nemožnosti výkonu funkce v důsledku onemocnění nebo dlouhodobé nepřítomnosti přísluší členu výboru pro audit za dané období odměna, předá-li předsedovi výboru pro audit nejpozději do okamžiku projednávání písemné stanovisko k projednávaným bodům, nerozhodne-li výbor pro audit jinak. O přiznání odměny v případě dočasné nemožnosti výkonu funkce rozhodne výbor pro audit.
- cílová odměna – za splnění konkrétních úkolů stanovených valnou hromadou může být členu představenstva vyplacena cílová odměna až do výše šestinásobku měsíční odměny. Podrobnosti včetně výše a splatnosti cílové odměny stanoví představenstvo po projednání s dozorčí radou v rámci principů stanovených valnou hromadou.
- tantiéma – vyplácí se členům představenstva a dozorčí rady na základě rozhodnutí valné hromady. Výše tantiémy jednotlivým členům představenstva je určena na základě pravidel schválených valnou hromadou.
- opční právo – členové představenstva mají nárok na získání opčních práv ke kmenovým akciím společnosti za podmínek uvedených v opční smlouvě. Členům dozorčí rady a výboru pro audit se opční práva neposkytují.
- pojištění – členům představenstva a dozorčí rady je na náklady společnosti sjednáno životní kapitálové pojištění, které se při skončení výkonu funkce nebo odstoupení společnosti od smlouvy o kapitálovém životním pojištění bezúplatně převádí na člena představenstva nebo dozorčí rady.
- osobní automobil – člen představenstva má nárok na poskytnutí osobního automobilu pro služební a soukromé použití. Členu dozorčí rady může být poskytnut osobní automobil k výkonu funkce. Podmínky půjčení a užívání osobního automobilu jsou upraveny ve zvláštních smlouvách. Vozidlo poskytnuté pro soukromé i služební použití podléhá zdanění, spotřebu pohonných hmot pro soukromé využití hradí člen orgánu formou srážky z příjmů. V případě, že člen orgánu společnosti k výkonu funkce používá vlastní automobil, jsou náklady spojené s jeho použitím pro služební účely hrazeny společností v souladu s právními předpisy.
- odstupné – v případě ukončení výkonu funkce před koncem čtyřletého funkčního období (s výjimkou odstoupení z funkce) má člen představenstva za podmínek uvedených ve smlouvě nárok na odstupné ve výši souhrnu měsíčních odměn, které by mu jinak byly vyplaceny při setrvání ve funkci do konce funkčního období. Podmínky výplaty odstupného jsou upraveny ve smlouvě o výkonu funkce.
- cestovní náhrady – členu představenstva a dozorčí rady je při pracovní cestě poskytováno zvýšené stravné a kapesné oproti sazbám stanoveným právním předpisem, ostatní výdaje v doložené výši a pojistné. V případě členů výboru pro audit je při pracovní cestě poskytováno stravné a kapesné v maximální výši dle zákoníku práce.

Členům dozorčí rady a výboru pro audit, kterým zákonné omezení neumožňuje za výkon funkce pobírat odměnu, není vyplácena měsíční odměna za výkon funkce ani další plnění, jež zákon neumožňuje poskytovat.

Osoby s řídící pravomocí ČEZ, a. s.

Vrcholové vedení společnosti ČEZ, a. s., tvoří osoby s řídící pravomocí. Je to generální ředitel a 7 jemu přímo podřízených ředitelů divizí. Pracovní adresa generálního ředitele i ředitelů divizí je v sídle společnosti ČEZ, a. s., Duhová 2/1444, 140 53 Praha 4.

Generální ředitel

Daniel Beneš
generální ředitel od 16. 9. 2011
Osobní údaje jsou uvedeny u jeho funkce předsedy představenstva.

Výbory generálního ředitele

- Porada divizních ředitelů, která působí ve společnosti jako poradní orgán generálního ředitele pro vrcholové řízení. Za účelem zajištění jednotné platformy pro posuzování významných projektů a iniciativ Skupiny ČEZ v různých fázích jejich životního cyklu v sobě nyní porada divizních ředitelů integruje také agendu dřívějších výborů pro strategii a rozvoj. Porada divizních ředitelů zasedá zpravidla každý týden. Tzv. strategická zasedání porady divizních ředitelů se zabývají mimo jiné vývojem tržního prostředí, strategickými projekty, koncepcemi lokalit a správy aktiv v jednotlivých segmentech podnikání, skladbou investičních výdajů a návrhy v oblasti strategie společnosti, postupovanými následně k rozhodnutí příslušným orgánům společnosti. Strategická zasedání porady divizních ředitelů se konají nejméně čtyřikrát ročně.
- Rizikový výbor, který rozvíjí a spravuje integrovaný systém řízení rizik v souladu se strategií Skupiny ČEZ, spravuje rizikový kapitál, průběžně monitoruje celkový dopad rizik a provádí dohled nad vlastním řízením rizik ve Skupině ČEZ.
- Výbor pro bezpečnost zařízení ČEZ, a. s., který hodnotí úroveň a stav bezpečnosti zařízení ČEZ, a. s. Z pohledu kvality a bezpečnosti posuzuje úroveň firemní kultury, aktuální či potenciální bezpečnostní problémy, otázky kvality a jejich optimální řešení.

Ředitelé divizí

Martin Novák
ředitel divize finance od 1. 1. 2008
Osobní údaje jsou uvedeny u jeho funkce místopředsedy představenstva.

Peter Bodnár
ředitel divize investice od 1. 1. 2008
Osobní údaje jsou uvedeny u jeho funkce člena představenstva.

Pavel Cyrani
ředitel divize strategie od 1. 10. 2011
Osobní údaje jsou uvedeny u jeho funkce člena představenstva.

Michaela Chaloupková
ředitelka divize nákup od 1. 1. 2012
Osobní údaje jsou uvedeny u její funkce členky představenstva.

Tomáš Pleskač
ředitel divize distribuce a zahraničí od 1. 4. 2012
Osobní údaje jsou uvedeny u jeho funkce člena představenstva.

Alan Svoboda
ředitel divize obchod od 4. 1. 2005
Absolvent Západočeské univerzity v Plzni, oboru informační a finanční management, absolvent MBA oboru finance a MA oboru ekonomie na University of Missouri v Kansas City. Manažerské a odborné znalosti získal zejména ve funkci partnera McKinsey & Company se zaměřením na energetiku.

Počet akcií ČEZ, a. s., k 31. 12. 2012: 94 223 kusů.
Počet opcí na akcie ČEZ, a. s., k 31. 12. 2012: 150 000 kusů.
Počet opcí na akcie ČEZ, a. s., k 31. 3. 2013: 150 000 kusů.

- Mezinárodní asociace Eurelectric v Bruselu – člen představenstva od 4. 6. 2012
- Mezinárodní asociace obchodníků s elektřinou EFET v Amsterdamu – člen představenstva od 20. 11. 2007, znovu zvolen od 1. 11. 2012 (FO do 31. 10. 2014)
- Fakulta podnikohospodářská Vysoké školy ekonomické – člen vědecké rady od 1. 7. 2010 (FO 4 roky)
- Institut ekonomických studií Fakulty sociálních věd Univerzity Karlovy – člen vědecko-pedagogické rady od 9. 12. 2009 (FO do odvolání)
- Mezinárodní asociace Foratom v Bruselu – člen General Assembly a Executive Commitee v letech 2005–2009
- Mezinárodní asociace Eurelectric v Bruselu – zástupce člena představenstva v letech 2005–2012.

Ladislav Štěpánek
pověřený řízením divize výroba od 1. 2. 2013
Absolvent Fakulty strojní Českého vysokého učení technického v Praze.
Manažerské a odborné znalosti získal zejména ve funkci ředitele kanceláře generálního ředitele a představenstva a ředitele útvaru palivový cyklus ČEZ, a. s.

Počet akcií ČEZ, a. s., k 31. 12. 2012: 15 000 kusů.
Počet opcí na akcie ČEZ, a. s., k 31. 12. 2012: 0 kusů.
Počet opcí na akcie ČEZ, a. s., k 31. 3. 2013: 0 kusů.

Členové vrcholového vedení ČEZ, a. s., jejichž členství zaniklo v roce 2012, respektive do uzávěrky výroční zprávy:

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

Hana Krbcová
ředitelka divize personalistika od 1. 10. 2009 do 30. 6. 2012

Jiří Kudrnáč
ředitel divize distribuce od 1. 1. 2008 do 31. 3. 2012

- Současná členství v orgánech mimo Skupinu ČEZ nebo v přidružených a společných podnicích Skupiny ČEZ v uplynulých 5 letech.
- Ukončená členství v orgánech mimo Skupinu ČEZ nebo v přidružených a společných podnicích Skupiny ČEZ v uplynulých 5 letech.

Významné organizační změny

K 1. 1. 2012 vstoupila v platnost organizační změna, která byla začátkem zjednodušení a zefektivnění liniového řízení společnosti na vrcholové úrovni.
V rámci této změny byla zrušena divize výkonného ředitele včetně funkce výkonného ředitele. Některé útvary byly převedeny do působnosti divize generálního ředitele a z útvaru nákup byla zřízena samostatná divize, která zajišťuje centralizaci všech nákupních procesů včetně palivového cyklu.
Divize správa a divize personalistika byly převedeny do působnosti ředitele divize finance.
Divize distribuce byla převedena do působnosti ředitele divize international.
K 1. 4. 2012 byla sloučena divize distribuce, v působnosti ředitele divize international, s divizí international a vznikla nová divize distribuce a zahraničí.
K 1. 7. 2012 došlo k přeměně divize personalistika a správa na útvary v přímé řídící působnosti ředitele divize finance. Důvodem organizační změny bylo vytvoření podmínek pro další zvyšování efektivity a úspěšná realizace projektu Poskytování služeb.
K 1. 10. 2012 byl v souladu se závěry valné hromady ČEZ, a. s., konané dne 26. 6. 2012 proveden vklad části podniku OJ Elektrárna Počerady do samostatné akciové společnosti Elektrárna Počerady, a.s.
K 1. 1. 2013 začala s rozšířeným předmětem činnosti působit společnost ČEZ Korporátní služby, s.r.o. (fungující jako centrum sdílených služeb). Z ČEZ, a. s., převzala část činností útvaru účetnictví a útvaru personální služby Skupiny ČEZ a činnosti společnosti ČEZ Správa majetku, s.r.o.
K 1. 2. 2013 byl proveden vklad části podniku OJ Elektrárna Dětmarovice do samostatné akciové společnosti Elektrárna Dětmarovice, a.s.

Popisy pravomocí k 31. 12. 2012

Vrcholové vedení společnosti na úrovni vedoucích zaměstnanců tvoří generální ředitel a ředitelé jednotlivých divizí.

Generální ředitel

Generální ředitel vykonává rozhodnutí představenstva a rozhoduje o záležitostech společnosti, které nejsou vyhrazeny valné hromadě, dozorčí radě nebo představenstvu.
Generální ředitel řídí činnost ředitelů divize finance, strategie, distribuce a zahraničí, obchod, výroba, investice a nákup a zabezpečuje rovněž vrcholové řízení útvarů v divizi generálního ředitele.
Odpovídá za zabezpečení strategických a externích záležitostí společnosti souvisejících se Skupinou ČEZ.
Věcně řídí dceřiné společnosti v oblasti těžby a prodeje hnědého uhlí.

Ředitelé divizí

Ředitel divize finance

Odpovídá za ekonomické, finanční řízení, řízení lidských zdrojů a za efektivní nastavení a fungování podpůrných služeb.
Zabezpečuje oblast financování, centrálního controllingu, účetnictví, daní, řízení rizik, řízení informačních a telekomunikačních technologií, majetkových účastí a personalistiky.
Věcně řídí dceřiné společnosti v oblasti informačních technologií a korporátních služeb.

Ředitel divize výroba

Odpovídá za efektivní výrobu elektřiny a tepla v souladu s bezpečnostními standardy a dále za funkčnost systému údržby a udržování stavu elektráren a způsobilosti jejich personálu na požadované úrovni.
Zabezpečuje řízení výrobních zdrojů (řízení technologie) a služby centrálního inženýringu.
Věcně řídí dceřiné společnosti v oblasti výroby elektřiny a tepla.

Ředitel divize strategie

Odpovídá za tvorbu strategie, návrhy a hodnocení příležitostí a směrů rozvoje podnikání, alokaci kapitálu, strategický asset management, optimalizaci výkonnosti Skupiny ČEZ a řízení projektů a projektového know-how.
Koordinuje vědu a výzkum v rámci Skupiny ČEZ.

Ředitel divize investice

Odpovídá za výstavbu nových a komplexní obnovu existujících bloků elektráren v tuzemsku a v zahraničí (kromě výstavby parků větrných elektráren) a technickou podporu akvizičních projektů.
Činnosti zabezpečuje s respektováním požadavků jaderné bezpečnosti, radiační ochrany a požadavků obecné bezpečnosti.
Věcně řídí dceřiné společnosti v oblasti investic a inženýringu.

Ředitel divize distribuce a zahraničí

Odpovídá za zahraniční podnikání (s výjimkou velkoobchodu s elektřinou a obchodu se zemním plynem), segment distribuce a přenos nejlepší praxe mezi distribučními společnostmi, realizaci fúzí a akvizic (M&A) a za řízení obnovitelných zdrojů energie (OZE).
Zabezpečuje věcné řízení zahraničních majetkových účastí.
Věcně řídí dceřiné společnosti v oblasti distribuce elektřiny koncovým zákazníkům, údržby a oprav distribučních sítí a elektroměrové činnosti.

Ředitel divize obchod

Odpovídá za prodej elektřiny z výroby, trading a věcné řízení zahraničních obchodních zastoupení.
Zabezpečuje dlouhodobé kontrakty na fixaci marže z výroby elektřiny, optimalizaci portfolia a podporu prodeje.
Věcně řídí dceřiné společnosti v oblasti prodeje elektřiny a zemního plynu koncovým zákazníkům včetně jejich obsluhy.

Ředitelka divize nákup

Komplexně zabezpečuje nákup a prodej, podporu prodeje, logistiku a skladování, metodické řízení logistiky pro společnost a Skupinu ČEZ v tuzemsku (kromě nákupu a prodeje elektřiny, tepla, vybraných provozních látek a finančních služeb).
V zahraničí zabezpečuje nákup ve vazbě na výstavbu nových a komplexní obnovu stávajících zdrojů a koordinuje ostatní nákupní, prodejní či logistické činnosti.
Věcně řídí dceřiné společnosti v oblasti nákupu a prodeje elektromontážního materiálu.

Principy odměňování generálního ředitele a ředitelů divizí

Uzavření manažerských smluv a způsob odměňování vedoucích zaměstnanců, kteří jsou zároveň členy představenstva, a ředitelů divizí společnosti (dále jen vedoucí zaměstnanci) podléhá předchozímu souhlasu dozorčí rady, stejně jako stanovení a vyhodnocení jmenovitých úkolů vedoucích zaměstnanců.
Podmínky odměňování těchto vedoucích zaměstnanců jsou upraveny v manažerské smlouvě, uzavřené mezi společností a příslušným vedoucím zaměstnancem na dobu výkonu funkce.

Vedoucím zaměstnancům jsou poskytována následující plnění:

- **základní měsíční mzda** – vyplácená pravidelně za každý kalendářní měsíc. Základní měsíční mzda je poskytována za odpracovanou dobu.
- **roční odměna** – přísluší vedoucímu zaměstnanci vedle základní měsíční mzdy, je závislá na plnění předem stanovených kritérií. Podíl roční odměny na celkové mzdě (základní mzda a roční odměna) může činit 60,0 až 77,8 % v případě ředitelů divizí a generálního ředitele s výjimkou ředitele divize investice.
  Kritéria pro přiznání individuální roční odměny vedoucího zaměstnance společnosti vycházejí ze strategických priorit a hlavních cílů společnosti, které každoročně vyhlašuje generální ředitel svým příkazem. Pro rok 2012 byly váhy jednotlivých kritérií stanoveny následovně:
  - 10 % pro ekonomický ukazatel Skupiny ČEZ (ROIC)
  - 20 % pro ekonomický ukazatel s vazbou na náklady a výnosy řízeného útvaru
  - 70 % pro jmenovitě stanovené a termínované ukazatele.

  Konečná výše roční odměny je podmíněna úrovní plnění ukazatele EBITDA Skupiny ČEZ a ROIC Skupiny ČEZ. Jednotlivým vedoucím zaměstnancům úkoly stanoví a jejich plnění vyhodnocuje přímý nadřízený zaměstnanec na základě rozhodnutí představenstva společnosti po předchozím souhlasu dozorčí rady, v případě generálního ředitele představenstvo po předchozím souhlasu dozorčí rady. Ekonomické ukazatele vyplývají z rozpočtu schváleného představenstvem a projednaného dozorčí radou společnosti, jejich plnění vyhodnocuje controllingový útvar na základě (konsolidované) účetní závěrky společnosti/Skupiny ČEZ nebo jiných měřitelných kritérií.
- **strategické odměny** – u ředitele divize investice je vzhledem k odlišnému charakteru jím řízeného útvaru uplatňován systém strategických odměn, vázaný na splnění konkrétních dlouhodobých úkolů v oblasti výstavby a obnovy zdrojů. Výplata odměn je vázána na plnění předem definovaných kritérií, jako je dodržení časového harmonogramu, rozpočtu a technických parametrů jednotlivých projektů.
- **opční právo** – na základě rozhodnutí představenstva společnosti a souhlasu dozorčí rady má vybraný okruh vedoucích zaměstnanců nárok na získání opčních práv ke kmenovým akciím společnosti za podmínek uvedených v opční smlouvě.
- **osobní automobil** – vedoucí zaměstnanec má právo na poskytnutí osobního automobilu pro služební i soukromé použití, podmínky jsou upraveny ve zvláštní smlouvě. Vozidlo poskytnuté pro soukromé i služební použití podléhá zdanění. Spotřebu pohonných hmot pro soukromé využití hradí vedoucí zaměstnanec srážkou z příjmů. V případě, že vedoucí zaměstnanec k výkonu funkce používá vlastní automobil, jsou náklady spojené s jeho použitím hrazeny společností v souladu s právními předpisy.
- **pojištění** – na základě rozhodnutí představenstva společnosti je ve prospěch vedoucího zaměstnance na náklady společnosti sjednáno životní kapitálové pojištění, které se při skončení výkonu funkce nebo odstoupení společnosti od smlouvy o kapitálovém životním pojištění bezúplatně převádí na vedoucího zaměstnance.
- **cestovní náhrady** – vedoucímu zaměstnanci je při pracovní cestě poskytováno zvýšené stravné a kapesné oproti obecně závazným sazbám.
- **odstupné** – je poskytováno v souladu se zákoníkem práce a podmínkami uvedenými v platné kolektivní smlouvě.
- **peněžité vyrovnání z dohody o zákazu konkurence** – s přihlédnutím k povaze informací, poznatků a znalostí, které vedoucí zaměstnanec získal v době trvání pracovního poměru, se zaměstnavatel zavazuje poskytnout vedoucímu zaměstnanci po skončení pracovního poměru peněžité vyrovnání po dobu a dle podmínek uvedených v Dohodě o zákazu konkurence. Peněžité vyrovnání je splatné pozadu za měsíční období.
- **podpora mobility** – zaměstnavatel hradí vedoucímu zaměstnanci zařazenému do Programu mobility část nákladů na přechodné ubytování a poskytuje mu příspěvek na cestu za rodinou.
- **zaměstnanecké výhody** – vedoucímu zaměstnanci je poskytována nadstandardní zdravotní péče. Všem vedoucím zaměstnancům jsou pak poskytovány výhody v souladu s platnou kolektivní smlouvou.

Pokud vedoucí zaměstnanec vykonává zároveň funkci člena představenstva společnosti, pak nedochází ke kumulaci nároků na poskytování opčního práva, osobního automobilu a cestovních náhrad.

Doplňující informace o osobách s řídící pravomocí ČEZ, a. s.

Informace o peněžitých a nepeněžitých příjmech (hrubé částky), o půjčkách a o cenných papírech

	Jednotka	Dozorčí rada	Představenstvo	Ostatní osoby s řídící pravomocí
Informace o peněžitých a nepeněžitých příjmech				
Základní mzda [1]	tis. Kč	2 315	–	52 922
Odměna v závislosti na výkonu společnosti a náhrady mzdy [1]	tis. Kč	77	–	63 085
Odměny členům orgánů společnosti	tis. Kč	8 298	5 418	–
Tantiéma za rok 2011 vyplacená členům orgánů	tis. Kč	16 043	9 457	–
Odstupné a peněžní vyrovnání	tis. Kč	–	–	–
Ostatní peněžité příjmy	tis. Kč	8 569	2 464	5 768
z toho: příspěvky na penzijní připojištění [1]	tis. Kč	62	–	105
kapitálové životní pojištění	tis. Kč	8 449	2 464	5 335
čerpání osobního účtu zaměstnance [1]	tis. Kč	58	–	122
odměny při životním výročí [1]	tis. Kč	–	–	–
úhrada tuzemské služební cesty nad limit	tis. Kč	–	–	3
úhrada zahraniční služební cesty nad limit	tis. Kč	–	–	203
jiné peněžité příjmy	tis. Kč	–	–	–
Ostatní nepeněžité příjmy [1]	tis. Kč	935	2 151	549
z toho: služební automobil i pro soukromou potřebu	tis. Kč	921	2 120	464
mobilní telefon i pro soukromou potřebu	tis. Kč	14	31	8
program mobilita	tis. Kč	–	–	77
jiné nepeněžité příjmy	tis. Kč	–	–	–
Příjmy od osob ovládaných emitentem	tis. Kč	394	–	10 000
z toho: odměny členům orgánů ovládaných společností	tis. Kč	394	–	9 993
kapitálové životní pojištění	tis. Kč	–	–	3
služební automobil i pro soukromou potřebu [1]	tis. Kč	–	–	–
jiné peněžité i nepeněžité příjmy	tis. Kč	–	–	4
Informace o půjčkách a o cenných papírech				
Půjčky poskytnuté emitentem	tis. Kč	–	–	–
Půjčky poskytnuté osobami ovládanými emitentem	tis. Kč	–	–	–
Počet opcí v držení k 31. 12. 2011	ks	750 000	1 152 602	385 000
průměrná cena opce	Kč	1 192,74	972,10	911,33
Počet opcí, na něž vznikl nárok v roce 2012	ks	–	663 906	50 000
průměrná cena opce	Kč	–	718,42	738,98
Počet akcií, na které bylo uplatněno právo opce	ks	–	–	–
průměrná cena opce	Kč	–	–	–
z toho plynoucí zdaněný nepeněžitý příjem	mil. Kč	–	–	–
Počet akcií, na něž právo opce zaniklo	ks	750 000	160 000	–
průměrná cena opce	Kč	1 192,74	1 089,54	–
Počet opcí, jejichž beneficienti ukončili výkon funkce	ks	–	–	285 000
průměrná cena opce	Kč	–	–	908,56
Počet opcí v držení k 31. 12. 2012	ks	–	1 656 508	150 000
průměrná cena opce	Kč	–	859,08	859,14
Počet akcií společnosti k 31. 12. 2012 v držení členů orgánů a ostatních osob s řídící pravomocí [2]	ks	5 282	1 116	94 223

[1] Peněžité i nepeněžité příjmy členů dozorčí rady v těchto položkách plynou rovněž z jejich současného či předcházejícího zaměstnaneckého poměru ke společnosti.
[2] Uveden údaj za osoby, které byly členy orgánů či ostatními osobami s řídící pravomocí společnosti k 31. 12. 2012.

Údaje o opčních právech členů orgánů společnosti ČEZ a dalších osob s řídící pravomocí jsou v této výroční zprávě uvedeny tak, jak vyplývá z opčních smluv skutečně uzavřených do příslušného data. Zahrnuta jsou opční práva, u nichž již všechny podmínky stanovené opční smlouvou byly splněny a beneficient může nárok uplatnit již v příslušný den, dále opční práva, u nichž bude moci nárok být uplatněn v budoucnosti, a také opční práva, u nichž ještě nebyly splněny všechny podmínky stanovené opční smlouvou, ale v budoucnosti při jejich splnění nárok vznikne.

Odsouzení za podvodné trestné činy za předešlých 5 let:
Žádný z členů dozorčí rady, představenstva ani osob s řídící pravomocí nebyl odsouzen za podvodné trestné činy.

Konkurzní řízení, správy nebo likvidace za předešlých 5 let:
Jiří Volf byl v letech 2000–2008 členem správní rady Virtuálního institutu – Internetové centrum pro sociální studia, o.p.s., v likvidaci. V roce 2008 byla ukončena likvidace a společnost vymazána z obchodního rejstříku. V letech 2008–2011 byl jednatelem společnosti Daňová akademie s.r.o. v likvidaci.
Daniel Beneš byl v letech 2006–2009 členem a předsedou dozorčí rady Coal Energy, a.s. v likvidaci.
Martin Novák je členem představenstva Bytového družstva Vyhlídka, v likvidaci, které se transformovalo na Společenství vlastníků jednotek Suchý vršek 2101–2106, kde je členem výboru. Likvidace družstva probíhá.

Úřední veřejné obvinění nebo sankce ze strany statutárních nebo regulatorních orgánů (včetně určených profesních orgánů) a eventuální soudní zbavení způsobilosti k výkonu funkce člena správních, řídících nebo dozorčích orgánů:
Martinu Romanovi byla Rozhodnutím České národní banky ze dne 15. 5. 2008 uložena peněžitá pokuta ve výši 50 000 Kč za porušení povinnosti podle § 125 odst. 5 zákona o podnikání na kapitálovém trhu, čímž se dopustil přestupku podle § 184 odst. 1 zákona o podnikání na kapitálovém trhu.
Alan Svoboda byl v roce 2006 obviněn ze zneužití informací v obchodním styku podle § 128 odst. 1 a odst. 3 trestního zákona. Rozhodnutím Městského soudu v Praze ze dne 18. 3. 2009 byl zproštěn obvinění ze spáchání trestného činu a věc byla postoupena České národní bance k dokončení šetření o možném přestupku. Ve správním řízení Česká národní banka rozhodla o přestupku při obchodování s akciemi ČEZ, a. s., v roce 2005. Alan Svoboda podal správní žalobu na zrušení rozhodnutí České národní banky. Dne 3. 4. 2012 Městský soud v Praze pravomocně zrušil rozhodnutí České národní banky o přestupku.

Údaje o pracovních nebo jiných smlouvách s emitentem nebo jeho dceřinými společnostmi s uvedením výhod při ukončení zaměstnání:
Členové dozorčí rady vykonávají své funkce na základě smlouvy o výkonu funkce člena dozorčí rady ČEZ, a. s., členové výboru pro audit na základě smlouvy o výkonu funkce člena výboru pro audit ČEZ, a. s. Součástí těchto smluv je také článek o zákazu konkurence. Jeden z členů dozorčí rady má smlouvu o poskytování poradenských služeb. Někteří z členů dozorčí rady a výboru pro audit mají smlouvu o používání svěřeného osobního vozidla.
Členové představenstva vykonávají své funkce na základě smlouvy o výkonu funkce člena představenstva. V případě ukončení výkonu funkce před koncem čtyřletého funkčního období (s výjimkou odstoupení z funkce) mají za podmínek uvedených ve smlouvách nárok na odstupné ve výši souhrnu měsíčních odměn, které by jinak byly vyplaceny při setrvání ve funkci do konce funkčního období. Všichni členové představenstva mají uzavřeny dohody o zákazu konkurence. Dále mají uzavřeny opční smlouvy, smlouvy o používání svěřeného osobního vozidla a smlouvy o kapitálovém životním pojištění.
Ředitelé divizí vykonávají své funkce na základě pracovních smluv. Jeden z ředitelů divizí má smlouvu o odměně při splnění konkrétního úkolu, kterým se stanoví zvláštní cílová odměna. V případě skončení pracovního poměru neupravují smlouvy žádné zvláštní výhody. Jeden z ředitelů divizí, který není členem představenstva, má uzavřenou opční smlouvu.

Možné střety zájmů:
Žádná osoba s řídící pravomocí nemá v souvislosti se svým působením v ČEZ, a. s., střet zájmů.

Dohody s hlavními akcionáři či jinými subjekty o výběru na současnou pracovní pozici:
U žádné osoby s řídící pravomocí neexistuje předchozí dohoda o výběru na současnou pozici. Členové dozorčí rady, kteří nejsou zaměstnanci ČEZ, a. s., jsou do svých funkcí jmenováni rozhodnutím valné hromady, obvykle na základě návrhu majoritního akcionáře. Členové dozorčí rady z řad zaměstnanců ČEZ, a. s., jsou do funkcí zvoleni v řádných volbách.

Dohoda s emitentem o omezeních disponování s jeho cennými papíry:
Beneficienti opčního programu, jehož parametry schválila valná hromada v květnu 2008, musí po každém nabytí akcií z uplatněné opce držet takový počet kusů akcií ČEZ, a. s., který odpovídá hodnotě 20 % zisku dosaženého v den, kdy o realizaci příslušné opce požádali. Tyto akcie jsou beneficienti povinni držet až do doby skončení jejich opčního programu.
Část beneficientů opčního programu, jejichž opční smlouva byla uzavřena v období mezi konáním valné hromady v květnu 2006 a valné hromady v květnu 2008, má v opčních smlouvách povinnost držet 10 % nabytých akcií z každé uplatněné opce až do doby skončení jejich opčního programu.
Před konáním valné hromady v květnu 2006 nebyla povinnost beneficienta držet určitý počet akcií nabytých při uplatnění opce součástí parametrů opčního programu.

Plnění kodexů řízení a správy společností

Řízení a správa společnosti vycházejí z doporučení Kodexu pro správu a řízení společností 2004 (Corporate Governance Codex), na jehož tvorbě v České republice se ČEZ, a. s., podílel a jehož ustanovení ve všech podstatných ohledech naplňuje. Kodex byl sestaven pod patronátem tehdejší Komise pro cenné papíry a lze jej nalézt na internetových stránkách Ministerstva financí České republiky pod odkazem www.mfcr.cz/cps/rde/xbcr/mfcr/Kodex_spravy_a_rizeni_spolecnosti_2004.pdf [1].
Důležité údaje o orgánech společnosti, popis způsobu jejich ustavení, jejich aktuální složení, popis odměňování jejich členů a přehled výborů dozorčí rady naleznete na stranách 24–43 této výroční zprávy. ČEZ, a. s., dbá všech ustanovení obchodního zákoníku ohledně ochrany práv akcionářů, svolává své valné hromady a zajišťuje rovné zacházení se všemi akcionáři.
ČEZ, a. s., jako emitent cenného papíru přijatého k obchodování na varšavské burze cenných papírů (GPW) je povinen dodržovat Kodex vyhlášený touto burzou.
V rámci příprav při vstupu akcií na tento trh uveřejnil ČEZ, a. s., prohlášení o shodě s Kodexem vyhlášeným GPW. Dne 6. 4. 2011 uveřejnil ČEZ, a. s., přehled dodržování Kodexu za předcházející rok, tj. 2010, který je k dispozici v českém, anglickém a polském jazyce na internetových stránkách Skupiny ČEZ v sekci „Informační povinnost“. Od publikace přehledu až do uzávěrky této výroční zprávy se způsob plnění kodexu oproti zveřejněnému stavu nezměnil.
Znění Kodexu GPW lze nalézt na účelových internetových stránkách varšavské burzy cenných papírů, v anglickém jazyce na internetové stránce www.corp-gov.gpw.pl/assets/library/english/regulacje/bestpractices%2019_10_2011_en.pdf [2], v polském jazyce na internetové stránce www.corp-gov.gpw.pl/assets/library/polish/regulacje/dobre_praktyki_19_10_2011_final.pdf [3].

ČEZ, a. s., při své činnosti zohledňuje veškerá podstatná pravidla Kodexu GPW, nicméně z níže uvedených důvodů se praxe společnosti ČEZ v roce 2012 v následujících případech od ustanovení Kodexu GPW odchylovala:

1) Kodex GPW požaduje, aby v oznámení o konání valné hromady byly uveřejněny životopisné a další údaje o osobách navrhovaných do funkce člena dozorčí rady. Vzhledem k tomu, že tyto osoby jsou navrhovány akcionáři, nemá ČEZ, a. s., žádný nástroj, jak údaje o navrhovaných osobách od akcionářů získat.
2) ČEZ, a. s., se ve věci způsobu výměny auditorské společnosti zajišťující ověření finančních výkazů řídí platným zákonem č. 93/2009 Sb., o auditorech, který danou materii komplexně upravuje, a proto považuje za nadbytečné upravovat pravidla v dané věci vnitřním předpisem, který by dle Kodexu GPW měl být uveřejněn na internetových stránkách společnosti.

1 2 3

3) ČEZ, a. s., vyžaduje, aby členové dozorčí rady uvedli každý rok v čestném prohlášení pro společnost možné střety zájmů, což dle názoru ČEZ, a. s., zahrnuje také jejich případné vztahy (finanční, rodinné) s akcionáři disponujícími nejméně 5 % hlasovacích práv na valné hromadě, jejichž identifikaci Kodex GPW vyžaduje.
4) Podle Kodexu GPW by se členové dozorčí rady neměli vzdávat své funkce v případech, kdy by takové jednání mohlo ohrozit funkčnost nebo usnášeníschopnost tohoto orgánu. Ve společnosti ČEZ však existuje účinný mechanismus, který zabraňuje vzniku takové situace. Tím je působnost dozorčí rady jmenovat své náhradní členy do doby konání nejbližší valné hromady. Tento postup lze aplikovat pouze v případě, že počet členů dozorčí rady zvolených valnou hromadou neklesl pod polovinu, tj. obvykle 4 osoby.
5) Kodex GPW požaduje, aby nejméně 2 členové dozorčí rady byli nezávislí na společnosti ČEZ a osobách s ní spojených. Toto kritérium bylo k 31. 12. 2012 plněno, nicméně v obecné rovině společnost nemá žádný nástroj k zajištění jeho plnění, neboť členové dozorčí rady jsou voleni akcionáři a zaměstnanci, a ČEZ, a. s., tedy nemá vliv na složení dozorčí rady.
6) ČEZ, a. s., obecně nevylučuje přítomnost zástupců hromadných sdělovacích prostředků na valné hromadě ČEZ, a. s. Pokud tito zástupci nejsou akcionáři společnosti, potom jejich přítomnost na valné hromadě společnosti podléhá schválení představenstva.
7) Zahájení výplaty dividendy by mělo podle Kodexu GPW následovat co nejdříve po rozhodném dni pro uplatnění práva na dividendu, nejvýše by mezi nimi mělo být 15 pracovních dnů. Ve vnitřní řídicí dokumentaci ČEZ, a. s., není tato záležitost upravena, a proto ji společnost řeší vždy jednorázově v rámci rozhodnutí valné hromady o výplatě dividendy.
8) Kodex GPW požaduje, aby se akcionáři mohli účastnit valné hromady elektronickými prostředky, a to prostřednictvím:
   - přímého přenosu jednání valné hromady
   - oboustranné komunikace v reálném čase umožňující akcionáři vystoupit v debatě, i když se nenachází v místě konání valné hromady
   - hlasování na valné hromadě buď osobně, nebo prostřednictvím zmocněnce.

   Akcionáři mají možnost nechat se na valné hromadě zastupovat zmocněncem, který se jí osobně přímo účastní.
   Pro umožnění účasti akcionářů na valné hromadě formou dálkového přístupu vyžaduje obchodní zákoník odpovídající úpravu ve stanovách. Společnost ČEZ se rozhodla z technicko-organizačních důvodů týkajících se zabezpečení průběhu valné hromady nezačlenit do stanov možnost akcionářů účastnit se valné hromady výše uvedenými způsoby dálkového přístupu.
9) Společnost ČEZ se ve věci poskytnutí a uveřejnění odpovědi na dotazy akcionářů řídí příslušnou právní úpravou, která ukládá zabezpečit odpovědi na dotazy akcionářů na valné hromadě. Vysvětlení k jednotlivým bodům programu přitom může být akcionářům poskytnuto rovněž formou uveřejnění na internetových stránkách společnosti, nejpozději v den předcházející konání valné hromady s tím, že je poté k dispozici v místě konání valné hromady. Dotazy a odpovědi jsou součástí zápisu z jednání valné hromady, který je akcionářům k dispozici na vyžádání. ČEZ, a. s., je již oproti požadavku Kodexu GPW neuveřejňuje na svých internetových stránkách. Tento způsob sdělování odpovědí na dotazy akcionářů společnost ČEZ, a. s., považuje za dostatečný.

Přístup k rizikům ve vztahu k procesu účetního výkaznictví

Účetnictví ČEZ, a. s., je vedeno v souladu s požadavkem zákona o účetnictví dle Mezinárodních standardů účetního výkaznictví (IFRS) ve znění přijatém Evropskou unií. Povinnost vykazovat údaje i bez vlivu mezinárodních účetních standardů, daná zákonem o daních z příjmů, je splněna vedením paralelní hlavní knihy dle českých účetních předpisů (CAS), přičemž výstupy hlavní knihy CAS jsou použity výhradně pro daňové účely.
Společnost ČEZ do 31. 12. 2012 rovněž poskytovala účetní služby vybraným dceřiným společnostem se sídlem v České republice, které spolu s ČEZ, a. s., a dalšími společnostmi tvoří konsolidační celek Skupina ČEZ. S účinností od 1. 1. 2013 byla podstatná část této činnosti poskytování účetních služeb převedena do dceřiné společnosti ČEZ Korporátní služby, s.r.o. Vybraným dceřiným společnostem je vedeno statutární účetnictví podle českých účetních předpisů a zároveň jsou zajišťovány účetní údaje dle IFRS, sloužící pro konsolidační, vyhodnocovací a plánovací účely. U většiny těchto vybraných dceřiných společností je rovněž implementována funkcionalita dvou hlavních knih (CAS a IFRS).
Proces zpracování účetnictví ve společnosti ČEZ a ve vybraných dceřiných společnostech je upraven společnou řídicí dokumentací vydávanou ČEZ, a. s., a platnou rovněž v těchto dceřiných společnostech, případně řídicí dokumentací vydávanou mateřskou či dceřinými společnostmi individuálně, avšak vycházející z jednotně uplatňovaných pravidel. Řídicí dokumentace je podrobněji rozpracována do formy pracovních postupů a metodických materiálů popisujících konkrétní oblast procesu účetnictví. Jednotné účetní politiky uplatňované ve společnosti ČEZ a v dceřiných společnostech jsou stanoveny při plném respektování obecně platných účetních předpisů v Účetních standardech Skupiny ČEZ. Tyto standardy jsou dále doplněny soustavou nižších metodických materiálů, zaměřujících se podrobněji na konkrétní oblast účetní problematiky. Konsolidační pravidla a další obecné zásady pro účely zpracování konsolidované účetní závěrky Skupiny ČEZ jsou stanoveny v Pravidlech pro konsolidaci. Oběh účetních dokladů je upraven individuálně vydávaným řídicím dokumentem. Platí zásada, že veškeré účetní doklady jsou účtovány pouze na základě schválených podkladů. Schvalování probíhá buď písemně u podkladů předávaných útvaru účetnictví v papírové podobě, nebo elektronicky ve schvalovacím procesu systému SAP (podnikový informační systém) u podkladů předávaných v elektronické podobě. Rozsah podpisových oprávnění jednotlivých schvalovatelů je stanoven řídicí dokumentací příslušné společnosti.

Účetnictví je organizačně odděleno od procesu správy obchodních partnerů včetně správy bankovního spojení a od provádění úhrad zaúčtovaných závazků. To vylučuje možnost, aby tentýž zaměstnanec založil obchodního partnera, zaúčtoval vůči němu závazek a dal pokyn k jeho zaplacení. Platby závazků se uskutečňují pouze na základě schválení zaměstnance, který je oprávněn uzavřít obchod, a zaměstnance, který je oprávněn potvrdit realizaci objednaného plnění.
Do účetního systému mají přístup pouze uživatelé s příslušnými oprávněními. Proces přidělování oprávnění do tohoto systému probíhá prostřednictvím softwarové aplikace a podléhá schválení nadřízeným zaměstnancem a vlastníkem procesu účetnictví. Oprávnění jsou přidělována podle pracovního zařazení zaměstnance. Oprávnění pro aktivní vstup (účtování) do účetního systému mají pouze zaměstnanci z příslušného útvaru účetnictví. Všechna přihlášení do účetního systému jsou evidována v databázi a lze je zpětně dohledat. U jednotlivých účetních dokladů v účetním systému lze vždy identifikovat uživatele, který je vytvořil, případně změnil či stornoval.
Nedílnou součástí kontrolního systému je inventarizace majetku a závazků, v jejímž průběhu se ověřuje, zda jsou do účetnictví promítnuta veškerá předvídatelná rizika a možné ztráty související s inventarizovaným majetkem, zda je zajištěna jeho řádná ochrana a údržba a zda zápisy o majetku i závazcích jsou pravdivé.
Správnost účetnictví a účetních výkazů je kontrolována průběžně v rámci účetního útvaru a dále externím auditorem, který provádí ověření individuální a konsolidované účetní závěrky zpracované k rozvahovému dni, tj. k 31. 12.
Vybrané oblasti účetnictví jsou podrobovány rovněž internímu auditu, který zjišťuje soulad užívaných postupů s platnou legislativou a příslušnými řídicími dokumenty společnosti. V případě nalezených nesrovnalostí jsou neprodleně navržena a v co nejkratší době realizována nápravná opatření.
Účinnost vnitřního kontrolního systému společnosti ČEZ, a. s., postup sestavování individuální účetní závěrky společnosti ČEZ, a. s., a konsolidované účetní závěrky Skupiny ČEZ a proces externího auditu zmíněných účetních závěrek jsou prověřovány rovněž výborem pro audit, který jako orgán společnosti vykonává tyto činnosti, aniž je tím dotčena odpovědnost členů představenstva a dozorčí rady.

Souhrnná zpráva dle § 118 odst. 8 zákona o podnikání na kapitálovém trhu, o některých aspektech vlastního kapitálu ČEZ, a. s.

Souhrnná vysvětlující zpráva podle § 118 odst. 8 zákona o podnikání na kapitálovém trhu, o některých aspektech vlastního kapitálu, vychází z požadavků stanovených v § 118 odst. 5 písm. a) až k) uvedeného zákona.
Základní kapitál společnosti zapsaný v obchodním rejstříku činil k 31. 12. 2012 celkem 53 798 975 900 Kč. Skládal se z 537 989 759 ks akcií o nominální hodnotě 100 Kč. Emisní kurz všech akcií byl plně splacen. Všechny akcie měly zaknihovanou podobu, zněly na majitele a byly kótovány.
Základní kapitál společnosti je rozvržen výlučně do kmenových akcií, s nimiž nejsou spojena žádná zvláštní práva. Všechny akcie společnosti jsou přijaty k obchodování na Burze cenných papírů Praha a Burze cenných papírů ve Varšavě v Polské republice a jsou neomezeně převoditelné. Ani žádné jiné cenné papíry vydané společností ČEZ nemají omezenou převoditelnost a nejsou s nimi spojena žádná zvláštní práva.
Vlastní akcie byly vykázány v hodnotě 4 381 867 tis. Kč, v ceně, za kterou byly pořízeny.
Nerozdělené zisky a kapitálové fondy dosáhly výše 161 494 229 tis. Kč.

Mezi subjekty s podílem dosahujícím alespoň 3 % základního kapitálu společnosti ČEZ, a. s., evidované k 31. 12. 2012 patřily:

- Česká republika zastoupená Ministerstvem financí České republiky, Ministerstvem práce a sociálních věcí České republiky a Úřadem pro zastupování státu ve věcech majetkových, dosahující podílu v celkové výši 69,78 % základního kapitálu. Majetkový podíl České republiky umožňuje přímé ovládání společnosti ČEZ běžnými formami, zejména hlasováním na valných hromadách. Informování ostatních akcionářů o případném negativním vlivu ovládající osoby na společnost je zajištěno prostřednictvím Zprávy o vztazích mezi propojenými osobami, která je podle českého právního řádu veřejně přístupná a je připojena k výroční zprávě.
- Chase Nominees Limited, dosahující podílu ve výši 5,24 % základního kapitálu.

Tyto subjekty disponují právy vyplývajícími z ustanovení § 181 a § 182 obchodního zákoníku.
Pokud jde o omezení hlasovacích práv některých akcií, potom platí, že hlasovací práva spojená s vlastními akciemi, které akciová společnost ČEZ nabyla na základě usnesení valné hromady, nejsou v souladu s ustanovením § 161d obchodního zákoníku společností vykonávána. Společnost ČEZ, a. s., držela k 31. 12. 2012 vlastní akcie v počtu 3 875 021 ks, tj. 0,72 %.
Společnosti ČEZ nejsou známy žádné smlouvy mezi akcionáři, které by mohly vyústit ve ztížení převoditelnosti akcií nebo hlasovacích práv.
O změně stanov rozhoduje valná hromada kvalifikovanou dvoutřetinovou většinou přítomných hlasů.
Představenstvo je statutárním orgánem, jenž řídí činnost společnosti a jedná jejím jménem. Volbu a odvolání členů představenstva společnosti provádí v souladu se stanovami dozorčí rada prostou většinou hlasů. Představenstvo rozhoduje o všech záležitostech společnosti, pokud nejsou obchodním zákoníkem nebo stanovami vyhrazeny do působnosti valné hromady či dozorčí rady. Kromě uvedeného nemá představenstvo žádné další zvláštní pravomoci.

ČEZ, a. s., má uzavřeny významné smlouvy, které nabudou účinnosti, změní se nebo zaniknou v případě, že se změní ovládání společnosti ČEZ v důsledku nabídky převzetí. Jedná se o 6., 7., 8., 11., 12., 13., 14., 19., 20., 21., 23. a 24. emisi eurodluhopisů, 1., 2. a 4. emisi Namensschuldverschreibung, 1. a 2. emisi US dluhopisů, směnečný program, úvěrové smlouvy s EIB na 300 mil. EUR z roku 2009, na 100 mil. EUR z roku 2010, na 180 mil. EUR z roku 2011, na 100 mil. EUR z roku 2012 a garanční smlouvu na 200 mil. EUR od EIB pro rumunskou dceřinou společnost z roku 2010. U těchto smluv by v případě změny ovládající osoby společnosti ČEZ měla protistrana právo, nikoliv však povinnost, požadovat předčasné splacení.
Pro uplatnění práva na předčasné splacení je ovšem zároveň nutné, aby ratingová agentura Standard & Poor's nebo Moody's veřejně vyhlásila či písemně sdělila společnosti ČEZ, že jí částečně nebo zcela z důvodu změny ovládající osoby snížila její stávající ratingový stupeň. Snížení stávajícího ratingového stupně znamená změnu z investičního na neinvestiční stupeň, jakékoliv zhoršení z původně neinvestičního stupně, případně nestanovení investičního stupně, pokud rating vůbec nebyl udělen. K uvedeným snížením by muselo dojít v období od zveřejnění kroku, který by mohl vyústit ve změnu ovládající osoby, do 180 dní od oznámení změny ovládající osoby. Protistrana by nemohla uplatnit právo na předčasné splacení, pokud by po faktické změně ovládající osoby ratingová agentura přehodnotila svůj postoj a ještě ve výše uvedeném období buď vrátila společnosti ČEZ investiční stupeň, nebo původní hodnotu neinvestičního stupně ratingového hodnocení. Ustanovení smluv o změně ovládání společnosti ČEZ je potřeba chápat s ohledem na úroveň ratingu ČEZ, a. s., přičemž ratingová hodnocení společnosti ČEZ v roce 2012 dosahovala stupně A- od ratingové agentury Standard & Poor's a stupně A2 od ratingové agentury Moody's se stabilním výhledem, tzn. 4, resp. 5 stupňů nad neinvestičními stupni ratingových agentur. Uvedená podmínka změny ratingu se nevztahuje na úvěrové smlouvy s EIB v celkovém objemu 880 mil. EUR, u kterých je právo protistrany naplněno již změnou ovládání ČEZ, a. s.
Mezi společností ČEZ a členy jejího představenstva a zaměstnanci nejsou uzavřeny smlouvy, kterými by byl ČEZ, a. s., zavázán k plnění pro případ skončení jejich funkce a zaměstnání v souvislosti s nabídkou převzetí.
Ve společnosti ČEZ je součástí odměňování vrcholových manažerů motivační program umožňující získat akcie společnosti. Členové představenstva a vybraní manažeři měli nebo mají nárok na získání opčních práv ke kmenovým akciím společnosti za podmínek uvedených v opční smlouvě.
Podle pravidel pro poskytování opčních práv, schválených valnou hromadou v květnu 2008, jsou členu představenstva nebo vybranému manažerovi po dobu výkonu funkce každý rok přidělovány opce na určitý počet akcií společnosti. Kupní cena akcie je stanovena jako vážený průměr z cen, za které byly uskutečněny obchody s akciemi společnosti na regulovaném trhu v České republice v době jednoho měsíce přede dnem daného ročního přídělu. Beneficient opčních práv je oprávněn vyzvat společnost k převedení akcií nejvýše v počtu kusů odpovídajících danému přídělu opcí, a to vždy nejdříve po dvou letech a nejpozději do poloviny čtvrtého roku od každého přídělu opcí. Právo na opce je omezeno tak, že zhodnocení akcií společnosti může činit maximálně 100 % oproti kupní ceně, a beneficient opčních práv je povinen držet na svém majetkovém účtu takový počet kusů akcií nabytých na základě výzvy k převodu, který odpovídá hodnotě 20 % zisku dosaženého v den výzvy, a to až do ukončení opčního programu.
V roce 2012 se mezi zaměstnanci a členy představenstva nacházelo 9 osob, které získaly akcie v rámci opčního programu a akcie zároveň v tomto roce vlastnily. Z tohoto počtu 1 osoba využila své právo účastnit se valné hromady ČEZ, a. s., jako akcionář společnosti a hlasovat na ní. Celkem 8 osob využilo svého práva na dividendu. Beneficienti opčního programu podle informací předaných společnosti pro zpracování této zprávy nepřevedli na třetí osobu samostatně převoditelná práva spojená s jejich akciemi.

058

TESTUJEME ENERGII ZÍTŘKA

Pilotní projekt Smart region zaměřený na výstavbu inteligentních distribučních sítí je realizován v severočeském Vrchlabí od počátku roku 2010. Za účelem zvýšení spolehlivosti provozu distribuční soustavy došlo v roce 2012 k výměně stávajících kabelů vysokého napětí za kabely dimenzované na vyšší napětí. Pět nových trafostanic bylo dále osazeno a připojeno do distribuční sítě, rekonstrukce se dočkaly i dvě fungující trafostanice. Všechny tyto trafostanice nyní zahrnují nové prvky z hlediska chránění, automatizace i monitoringu, a tudíž umožňují identifikaci poruchy v nejkratším možném čase.

059

Zpráva o podnikatelské činnosti
Hospodaření Skupiny ČEZ

Účetní konsolidační celek Skupina ČEZ tvořilo k 31. 12. 2012 celkem 112 společností, z toho 92 bylo konsolidováno plnou metodou a 20 přidružených a společných podniků ekvivalenční metodou.

Konsolidační celek Skupina ČEZ k 31. 12. 2012

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

Výroba a obchod Střední Evropa
ČEZ, a. s.
Baltic Green I sp. z o.o.
Baltic Green II sp. z o.o.
Baltic Green III sp. z o.o.
A.E. Wind 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 Dětmarovice, 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 International s. r. o. *)
CM European Power Slovakia, s. r. o. *)
Jadrová energetická spoločnosť Slovenska, a. s. *)
JESS Invest, s. r. o. *)
MOL - CEZ European Power Hungary Kft. *)

Distribuce a prodej Střední Evropa
CEZ Magyarország 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 Logistika, s.r.o.
ČEZ Měření, s.r.o.
ČEZ Správa majetku, s.r.o.
ČEZ Zákaznické služby, s.r.o.
PRODECO, a.s.
SD - 1.strojírenská, a.s.
SD - Autodoprava, a.s.
SD - Kolejová doprava, a.s.
SD - KOMES, a.s.
SD - Rekultivace, a.s.
STE - obchodní služby spol. s r.o. v likvidaci
ŠKODA PRAHA a.s.
ŠKODA PRAHA Invest s.r.o.
ÚJV Řež, a. s.

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

Ostatní Jihovýchodní Evropa
CEZ Bulgaria EAD
CEZ Romania S.A.
CEZ RUS OOO
CEZ Ukraine LLC

*) Přidružená společnost nebo společný podnik.

Konsolidační celek Skupina ČEZ k 31. 12. 2012

ČEZ, a. s.

- 100 % CEZ Deutschland GmbH
- 100 % CEZ Towarowy Dom Maklerski sp. z o.o.
- 100 % CEZ Finance Ireland Ltd.
  - 100 % CEZ International Finance Ireland Ltd.
- 100 % CEZ Magyarország Kft.
- 100 % CEZ International Finance B.V.
- 100 % CEZ MH B.V.
- 100 % CEZ Polska sp. z o.o.
- 100 % CEZ Produkty Energetyczne Polska sp. z o.o.
- 100 % CEZ Nowa Skawina S.A.
- 100 % CEZ Trade Albania Sh.P.K.
- 100 % CEZ Slovensko, s.r.o.
- 100 % CEZ Trade Bulgaria EAD
- 100 % CEZ Trade Polska sp. z o.o.
- 100 % ČEZ Prodej, s.r.o.
- 100 % ČEZ Měření, s.r.o.
- 100 % Energetické centrum s.r.o.
- 100 % CEZ Srbija d.o.o.
- 52,5 % ÚJV Řež, a. s.
  - 100 % Centrum výzkumu Řež s.r.o.
- 100 % ČEZ Energetické služby, s.r.o.
- 100 % ČEZ ICT Services, a. s.
- 100 % ČEZ Logistika, s.r.o.
- 100 % ČEZ Správa majetku, s.r.o.
- 99,99 % CEZ Trade Romania S.R.L. — 0,01 %
- 99,9 % ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o. — 0,1 %
  - 1,3 % ČEZ OZ uzavřený investiční fond a.s. — 0,1 %
- 98,6 %

- 100 % Elektrárna Chvaletice a.s.
- 100 % Elektrárna Dětmarovice, a.s.
- 100 % Elektrárna Mělník III, a. s.
- 100 % ČEZ Zákaznické služby, s.r.o.
- 100 % STE - obchodní služby spol. s r.o. v likvidaci
- 100 % ŠKODA PRAHA a.s.
- 100 % ŠKODA PRAHA Invest s.r.o.
- 100 % ČEZ ENERGOSERVIS spol. s r.o.
- 76 % CEZ Shpërndarje Sh.A.
- 100 % TEC Varna EAD
- 100 % CEZ Albania Sh.A.
- 100 % CEZ Bulgaria EAD
- 100 % CEZ Bosna i Hercegovina d.o.o.
- 67 % CEZ Elektro Bulgaria AD
- 67 % CEZ Razpredelenie Bulgaria AD
- 100 % CEZ RUS OOO
- 100 % CEZ Bulgarian Investments B.V.
  - 100 % [6] ECO Etropol AD
  - 100 % Free Energy Project Oreshets EAD
- 100 % CEZ Ukraine LLC
- 51 % NERS d.o.o.

% znázorňují podíl ovládající osoby na základním kapitálu společnosti.

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

[1] U spol. Tomis Team – ČEZ, a. s., vlastní 46 777 102 akcií a CEZ Poland Distribution B.V. 1 akcii z celkových 46 777 103 akcií. Podíl ČEZ, a. s., činí 99,999998 %, podíl CEZ Poland Distribution B.V. 0,000002 %.

[2] U spol. CEZ Vanzare a CEZ Distributie – ČEZ, a. s., vlastní 71 523 468 akcií a CEZ Poland Distribution B.V. 1 akcii z celkových 71 523 469 akcií. Podíl ČEZ, a. s., činí 99,9999986 %, podíl CEZ Poland Distribution B.V. 0,0000014 %.

[3] U spol. CEZ Romania S.A. – ČEZ, a. s., vlastní 192 118 akcií a CEZ Poland Distribution B.V. 1 akcii z celkových 192 119 akcií. Podíl ČEZ, a. s., činí 99,9995 %, podíl CEZ Poland Distribution B.V. 0,0005 %.

[4] U spol. Akenerji Dogal Gaz Ithalat Ihracat ve Toptan Ticaret A.S. – Akenerji Elektrik Üretim A.S. vlastní 3 312 714 akcií, CEZ Poland Distribution B.V. 83 akcií a CEZ Silesia B.V. 83 akcií z celkových 3 313 046 akcií. Podíl Akenerji Elektrik Üretim A.S. činí 99,99 %, podíl CEZ Poland Distribution B.V. 0,0025 % a CEZ Silesia B.V. 0,0025 %.

[5] U spol. Egemer Elektrik Üretim A.S. – Akenerji Elektrik Üretim A.S. vlastní 134 999 992 akcií, CEZ Poland Distribution B.V. 2 akcie a CEZ Silesia B.V. 2 akcie z celkových 135 000 000 akcií. Podíl Akenerji Elektrik Üretim A.S. činí 99,9999944 %, podíl CEZ Poland Distribution B.V. 0,0000014 % a podíl CEZ Silesia B.V. 0,0000014 %.

[6] U spol. Eco Etropol AD – CEZ Bulgarian Investments B.V. vlastní 49 999 akcií z celkových 50 000 akcií. Podíl CEZ Bulgarian Investments B.V. činí 99,998 %.

- 100 % ČEZ Distribuce, a. s.
- 100 % ČEZ Distribuční služby, s.r.o.
- 100 % ČEZ Teplárenská, a.s.
  - 100 % MARTIA a.s.
  - 55,8 % Tepelné hospodářství města Ústí nad Labem s.r.o.
- 100 % Teplárna Trmice, a.s.
- 100 % PPC Úžín, a.s.
- 100 % ČEZ Bohunice a.s.
  - 49 % Jadrová energetická spoločnosť Slovenska, a. s.
    - 100 % JESS Invest, s. r. o.
- 50 % CM European Power International B.V.
  - 100 % CM European Power International s. r. o.
  - 100 % MOL - CEZ European Power Hungary Kft.
  - 51 % CM European Power Slovakia, s. r. o.
- 24,5 %
- 100 % ČEZ Energetické produkty, s.r.o.
- 100 % Elektrárna Počerady, a.s.
- 100 % Elektrárna Tisová, a.s.
- 100 % Energotrans, a.s.
- 50,1 % ČEZ Energo, s.r.o.
- 100 % Severočeské doly a.s.
  - 100 % SD - 1.strojírenská, a.s.
  - 100 % SD - Autodoprava, a.s.
  - 100 % SD - Kolejová doprava, a.s.
  - 100 % SD - Rekultivace, a.s.
  - 92,7 % SD - KOMES, a.s.
  - 100 % PRODECO, a.s.
- 51,1 % LOMY MOŘINA spol. s r.o.

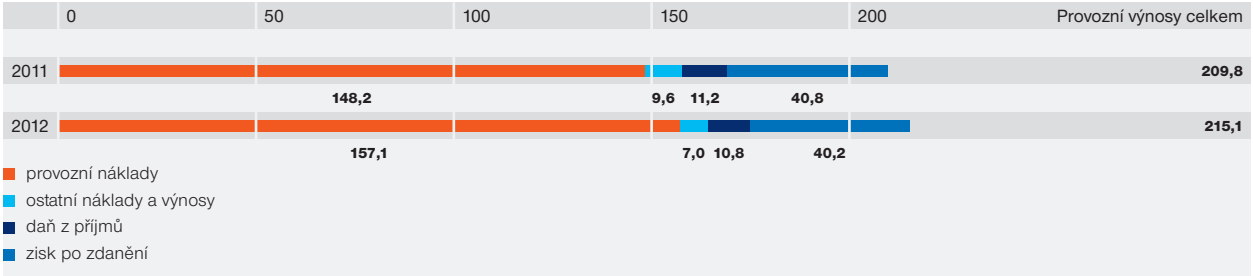
- 100 % CEZ Silesia B.V.
  - 100 % CEZ Chorzow B.V.
    - 100 % Elektrociepłownia Chorzów ELCHO sp. z o.o.
- 100 % CEZ Poland Distribution B.V.
  - 100 % Elektrownia Skawina S.A.
  - 75 % Eco-Wind Construction S.A.
    - 100 % A.E. Wind sp. z o.o.
    - 100 % Elektrownie Wiatrowe Lubiechowo sp. z o.o.
    - 100 % Farma Wiatrowa Leśce sp. z o.o.
    - 100 % Farma Wiatrowa Wilkolaz-Bychawa sp. z o.o.
    - 100 % F.W. Tolkowiec sp. z o.o.
    - 100 % Mega Energy sp. z o.o.
  - 100 % Baltic Green I sp. z o.o.
  - 100 % Baltic Green II sp. z o.o.
  - 100 % Baltic Green III sp. z o.o.
- 95 % Ovidiu Development S.R.L. — 5 %
- 100 % [1] Tomis Team S.R.L. — 1 akcie [1]
  - 100 % M.W. Team Invest S.R.L.
  - 100 % Taidana Limited
- 100 % [2] CEZ Vanzare S.A. — 1 akcie [2]
- 100 % [2] CEZ Distributie S.A. — 1 akcie [2]
- 100 % [3] CEZ Romania S.A. — 1 akcie [3]
  - 100 % TMK Hydroenergy Power S.R.L.
- 37,4 % Akenerji Elektrik Üretim A.S.
  - 99,99 % [4] Akenerji Dogal Gaz Ithalat Ihracat ve Toptan Ticaret A.S. — 0,0025 % / 0,0025 %
  - 99,99 % AK-EL Kemah Elektrik Üretim ve Ticaret A.S.
  - 100 % Aken B.V.
  - 90 % Akenerji Elektrik Enerjisi Ithalat Ihracat ve Toptan Ticaret A.S.
  - 90 % Akka Elektrik Üretim A.S.
  - 100 % AK-EL Yalova Elektrik Üretim A.S.
  - 99,3 % Mem Enerji Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.S.
  - 99,4 % Akkur Enerji Üretim Ticaret ve Sanayi A.S.
  - 100 % [5] Egemer Elektrik Üretim A.S. — 2 akcie [5] / 2 akcie [5]
  - 45 % Akcez Enerji A.S.
- 27,5 %
  - 100 % Sakarya Elektrik Dagitim A.S.
  - 100 % Sakarya Elektrik Perakende Satis A.S.

Výsledky hospodaření Skupiny ČEZ

Čistý zisk meziročně poklesl o 0,6 mld. Kč na 40,2 mld. Kč. Provozní zisk před odpisy (EBITDA) meziročně poklesl o 1,8 mld. Kč na hodnotu 85,5 mld. Kč.

Tvorba zisku

Tvorba zisku (mld. Kč)



Provozní výnosy a náklady

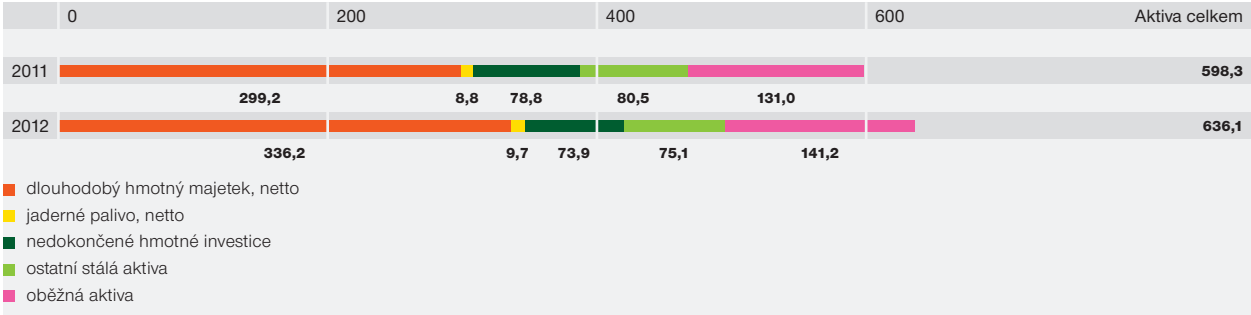
Hlavní vliv na meziroční pokles zisku o 0,6 mld. Kč měly provozní náklady (-8,9 mld. Kč), zejména vyšší náklady na nákup elektřiny vč. vícenákladů na povinný výkup elektřiny z obnovitelných zdrojů (-5,8 mld. Kč).
Nižší provozní výsledek ovlivnily dále výnosy a náklady v oblasti emisních povolenek, kreditů a certifikátů (-2,4 mld. Kč), nižší výnosy z komoditních derivátových obchodů (-1,3 mld. Kč) v důsledku poklesu tržních cen elektřiny a emisních povolenek.
Pozitivně působily zejména vyšší tržby z prodeje elektřiny (+5,0 mld. Kč), z prodeje tepla (+1,1 mld. Kč), zejména v důsledku akvizice Energotransu a z prodeje plynu (+0,6 mld. Kč), a dále nižší náklady na palivo vlivem nižší výroby v uhelných elektrárnách (+1,3 mld. Kč).
Meziročně dále vzrostly odpisy (-1,8 mld. Kč) reflektující realizaci rozsáhlého investičního programu.

Ostatní náklady a výnosy

Ostatní náklady a výnosy meziročně klesly o 2,6 mld. Kč na -7,0 mld. Kč.
Podíly na výsledku společností, které jsou konsolidovány ekvivalenční metodou, zvyšují meziročně zisk o 4,1 mld. Kč. Tento skokový nárůst byl ovlivněn zejména jednorázovým vlivem účetního vypořádání transakce JTSD/MIBRAG v roce 2011 (+2,8 mld. Kč) a dále růstem zisku tureckých společností (+1,6 mld. Kč), především vlivem kurzových zisků z přecenění USD úvěrů.
Pozitivně působil pokles darovací daně z emisních povolenek o 1,8 mld. Kč vlivem poklesu tržní ceny povolenek.
Úrokové náklady se zejména z důvodu vyšší kapitalizace do majetku snížily o 0,6 mld. Kč, výnosové úroky převážně z poskytnutých úvěrů a pohledávek poklesly o 0,1 mld. Kč.
Kurzové zisky/ztráty a finanční deriváty snížily zisk o 1,7 mld. Kč, především vlivem meziročního poklesu ocenění opce společnosti MOL (-0,8 mld. Kč) a vlivem ostatních finančních derivátů a kurzových přecenění (-0,9 mld. Kč).
Odpisy goodwillů byly v roce 2012 o 0,6 mld. Kč vyšší zejména z důvodu částečného odpisu goodwillu v rumunské distribuci v roce 2012 oproti odpisu goodwillu v Albánii v roce 2011.
Přijaté dividendy byly v roce 2012 nižší o 0,5 mld. Kč vlivem poklesu přijaté dividendy ze společnosti Dalkia Česká republika.
Negativně působily dále zejména meziročně nižší kompenzace posunu převzetí společnosti Energotrans (-0,4 mld. Kč), náklady související se zpětným odkupem vlastních dluhopisů (-0,3 mld. Kč).
Daň z příjmů se meziročně snížila o 0,4 mld. Kč.

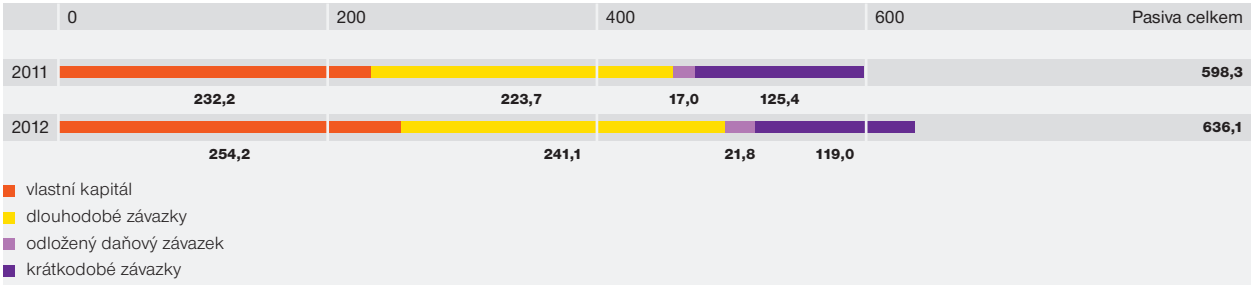
Struktura majetku a kapitálu

Struktura aktiv k 31. 12. (mld. Kč)



Hodnota konsolidovaných aktiv Skupiny ČEZ se meziročně zvýšila o 37,8 mld. Kč na 636,1 mld. Kč. Stálá aktiva vzrostla o 27,6 mld. Kč na hodnotu 494,9 mld. Kč, přičemž hodnota dlouhodobého hmotného majetku, jaderného paliva a nedokončených hmotných investic vzrostla o 33,0 mld. Kč vlivem nových akvizic a investic do dlouhodobého majetku. Ostatní stálá aktiva se snížila – převážně v důsledku poklesu dlouhodobého finančního majetku o 13,4 mld. Kč, k němuž vedl zejména pokles hodnoty realizovatelných cenných papírů o 12,4 mld. Kč. Naproti tomu došlo k nárůstu hodnoty dlouhodobého nehmotného majetku o 5,1 mld. Kč, zejména oceněním čistých aktiv nově začleněných společností do Skupiny ČEZ na reálnou hodnotu, a nárůstu hodnoty cenných papírů v ekvivalenci o 3,1 mld. Kč, zejména zvýšením podílů v tureckých společnostech. Oběžná aktiva se v roce 2012 zvýšila o 10,2 mld. Kč na 141,2 mld. Kč, což bylo způsobeno nárůstem pohledávek z derivátů o 6,4 mld. Kč, nárůstem zůstatku emisních povolenek o 6,1 mld. Kč, dále nárůstem likvidních cenných papírů o 3,5 mld. Kč a rovněž nárůstem pohledávek z titulu daně z příjmů o 1,1 mld. Kč a nárůstem zásob fosilních paliv a materiálu o 2,4 mld. Kč. Nárůsty oběžných aktiv byly kompenzovány poklesem peněz a peněžních ekvivalentů o 4,1 mld. Kč, poklesem aktiv držených k prodeji o 3,8 mld. Kč a časového rozlišení o 1,4 mld. Kč.

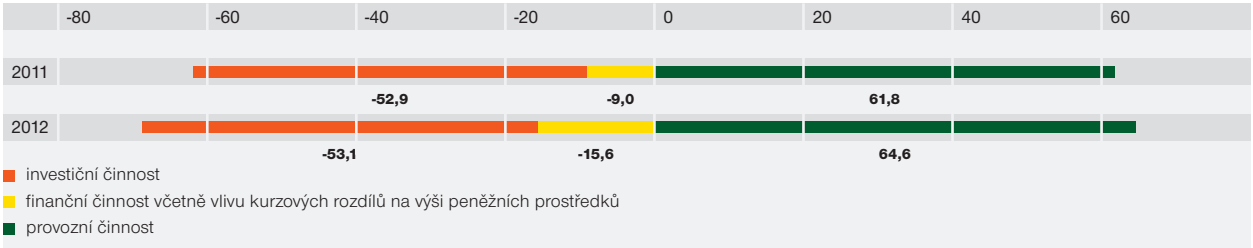
Struktura pasiv k 31. 12. (mld. Kč)



V roce 2012 vlastní kapitál včetně nekontrolních podílů vzrostl o 22,0 mld. Kč na hodnotu 254,2 mld. Kč. Čistý zisk vytvořený v roce 2012 zvýšil vlastní kapitál o 40,2 mld. Kč, přiznané dividendy vlastní kapitál snížily o 24,0 mld. Kč. Ostatní vlivy zvyšující vlastní kapitál o 5,8 mld. Kč představovaly především celkovou změnu stavu reálné hodnoty finančních nástrojů zajišťujících peněžní toky zaúčtovanou do vlastního kapitálu (+7,8 mld. Kč) a celkovou změnu stavu reálné hodnoty realizovatelných cenných papírů zaúčtovaných do vlastního kapitálu (+1,2 mld. Kč). Naproti tomu rozdíly z kurzových přepočtů (-1,5 mld. Kč) a odložená daň k položkám ostatního úplného výsledku (-1,7 mld. Kč) vlastní kapitál snížily.
Dlouhodobé závazky včetně jaderných rezerv vzrostly o 17,4 mld. Kč na hodnotu 241,1 mld. Kč především z důvodu nárůstu emitovaných dluhopisů o 12,9 mld. Kč na hodnotu 146,1 mld. Kč, navýšením hodnoty jaderných rezerv o 5,1 mld. Kč, zejména vlivem snížení diskontních sazeb (pokles tržních úrokových sazeb) a ostatních vlivů o 0,9 mld. Kč. Dlouhodobé bankovní úvěry se snížily o 1,5 mld. Kč vlivem jejich splátek.
Hodnota odloženého daňového závazku vzrostla o 4,8 mld. Kč na 21,8 mld. Kč vlivem zejména vyššího rozdílu mezi daňovým a účetním oceněním dlouhodobého majetku a nárůstem odložené daně související s ostatním úplným výsledkem a dále vlivem nárůstu sazby daně z příjmů na Slovensku od roku 2013.
Pokles krátkodobých závazků o 6,4 mld. Kč na hodnotu 119,0 mld. Kč byl způsoben zejména poklesem krátkodobé části dlouhodobého dluhu vč. krátkodobých úvěrů o 8,0 mld. Kč, poklesem závazků z derivátů o 2,6 mld. Kč a také poklesem závazků z obchodního styku vč. přijatých záloh za elektřinu o 2,3 mld. Kč. Proti tomu působil nárůst ostatních pasiv o 6,5 mld. Kč, způsobený zejména nevyfakturovanými dodávkami zboží a služeb.

Peněžní toky

Peněžní toky (mld. Kč)



Peněžní toky (mld. Kč)

	2011	2012
Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty na počátku období	22,2	22,1
Provozní činnost	61,8	64,6
Investiční činnost	-52,9	-53,1
Finanční činnost včetně vlivu kurzových rozdílů na výši peněžních prostředků	-9,0	-15,6
Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty ke konci období	**22,1**	**18,0**

Peněžní toky z provozní činnosti meziročně vzrostly o 2,8 mld. Kč. Negativně působil nižší zisk před zdaněním o 1,0 mld. Kč, úpravy o nepeněžní operace (-3,4 mld. Kč), především vliv účetního vypořádání transakce JTSD/MIBRAG v roce 2011, a vliv peněžních operací (-1,7 mld. Kč), zejména vyšší zaplacená daň z příjmů.
Pokles pracovního kapitálu o 8,9 mld. Kč, vypočtený jako změna pracovního kapitálu v roce 2012 (-6,3 mld. Kč) oproti změně v roce 2011 (-15,2 mld. Kč), byl způsoben vyšším splácením pohledávek než závazků (+5,8 mld. Kč) vč. časového rozlišení nevyfakturované elektřiny (+7,1 mld. Kč), byl však částečně kompenzován nárůstem zůstatku emisních povolenek (-2,6 mld. Kč), zásob vč. fosilních paliv (-0,9 mld. Kč) a ostatních vlivů (-0,5 mld. Kč).
Peněžní toky použité na investiční činnost meziročně vzrostly o 0,3 mld. Kč především z důvodu vyšších investic do podílů dceřiných a společných podniků o 4,4 mld. Kč. Naproti tomu působily vyšší příjmy z prodeje stálých aktiv o 1,7 mld. Kč, vyšší saldo půjček a jejich splátek o 1,4 mld. Kč (vyšší splátky), nižší meziroční nárůst finančních aktiv s omezenou disponibilitou o 0,7 mld. Kč a ostatní vlivy 0,3 mld. Kč.
Peněžní toky použité na finanční činnost včetně vlivu kurzových rozdílů na výši peněžních prostředků meziročně vzrostly o 6,6 mld. Kč. Hlavním důvodem bylo meziročně vyšší saldo splácení a čerpání úvěrů a půjček (vyšší splátky) o 9,9 mld. Kč. Pozitivně působily dále nižší vyplacené dividendy o 2,7 mld. Kč a vyšší kurzové rozdíly o 0,8 mld. Kč.

Úplný výsledek

Úplný výsledek po zdanění se meziročně zvýšil o 13,4 mld. Kč na 46,0 mld. Kč. Hlavní vliv na tento meziroční nárůst má celková změna reálné hodnoty finančních nástrojů zajišťujících peněžní toky (+17,5 mld. Kč) a změna reálné hodnoty realizovatelných cenných papírů (+1,2 mld. Kč).
Naopak úplný výsledek meziročně snižuje související odložená daň o 3,5 mld. Kč, kurzové rozdíly ve vlastním kapitálu o 1,1 mld. Kč a pokles zisku po zdanění o 0,6 mld. Kč.

Výsledky hospodaření Skupiny ČEZ podle segmentů

Segmentová analýza

Segment	Tržby kromě tržeb mezi segmenty (mil. Kč)	Tržby mezi segmenty (mil. Kč)	Výnosy celkem (mil. Kč)	EBITDA (mil. Kč)	Odpisy (mil. Kč)
Výroba a obchod SE					
2011	69 436	49 635	119 071	55 745	-14 989
2012	68 224	47 651	115 875	56 924	-16 110
Distribuce a prodej SE					
2011	93 793	9 946	103 739	15 996	-3 453
2012	101 010	5 884	106 894	17 604	-3 585
Těžba SE					
2011	4 806	6 083	10 889	4 793	-1 876
2012	4 632	5 905	10 537	4 392	-2 137
Ostatní SE					
2011	3 274	38 050	41 324	4 996	-2 170
2012	3 170	39 171	42 341	5 703	-2 251
Výroba a obchod JVE					
2011	3 860	706	4 566	2 310	-937
2012	2 243	1 184	3 427	2 743	-1 103
Distribuce a prodej JVE					
2011	34 567	353	34 920	3 551	-2 285
2012	35 799	847	36 646	-1 773	-2 328
Ostatní JVE					
2011	25	2 207	2 232	88	-60
2012	17	2 304	2 321	154	-64
Eliminace					
2011	–	-106 980	-106 980	-167	–
2012	–	-102 946	-102 946	-238	–
Konsolidováno					
2011	209 761	–	209 761	87 312	-25 770
2012	215 095	–	215 095	85 509	-27 578

SE = Střední Evropa
JVE = Jihovýchodní Evropa

Nejvýznamnější segment Výroba a obchod Střední Evropa dosáhl meziročního nárůstu EBITDA 1,2 mld. Kč, taženého vyšším objemem vyrobené elektřiny v ČR a odpovídajícím nárůstem hrubé marže z elektřiny přes nepříznivě se vyvíjející tržní ceny silové elektřiny a emisních povolenek. Pozitivně se projevila i akvizice elektrárny a teplárny Energotrans, začleněné do Skupiny ČEZ na konci června 2012. V Polsku vzrostla mírně hrubá marže i objem výroby elektřiny o 0,1 TWh v důsledku vyšší výroby z biomasy.
Nárůst vyrobeného objemu elektřiny v České republice o 0,7 TWh souvisel s rekordní výrobou jaderných elektráren Dukovany a Temelín, která meziročně vzrostla o 2,0 TWh vlivem kratších odstávek a vyššího instalovaného výkonu, a tudíž kompenzovala pokles výroby z uhelných elektráren (-1,5 TWh). Současně mírně vzrostla výroba elektřiny z obnovitelných zdrojů o 0,2 TWh vlivem vyššího výkonu vodních elektráren z důvodu vyšších srážek.
EBITDA segmentu Distribuce a prodej Střední Evropa meziročně vzrostl o 1,6 mld. Kč v důsledku nárůstu hrubé marže z prodeje elektřiny a plynu v České republice a na Slovensku, negativně byl však ovlivněn vícenáklady za povinný výkup elektřiny z obnovitelných zdrojů.
Prodej elektřiny v České republice dosáhl pozitivních výsledků zejména v důsledku nižších nákladů spojených s pořizovacími cenami silové elektřiny a v důsledku narovnání nevyfakturované elektřiny. Prodej zemního plynu koncovým zákazníkům meziročně významně vzrostl o 2,3 TWh.

EBIT (mil. Kč)	Daň z příjmů (mil. Kč)	Čistý zisk (mil. Kč)	CAPEX (mil. Kč)	Počet zaměstnanců k 31. 12. (osob)	Segment
					Výroba a obchod SE
40 756	-7 177	43 189	27 533	7 519	2011
40 814	-7 032	41 235	26 103	7 790	2012
					Distribuce a prodej SE
12 543	-2 281	10 044	9 670	1 466	2011
14 019	-2 577	11 111	8 304	1 459	2012
					Těžba SE
2 917	-542	193	4 121	3 467	2011
2 255	-443	2 502	3 741	3 432	2012
					Ostatní SE
2 826	-642	2 220	23 751	8 555	2011
3 452	-718	2 676	23 289	8 631	2012
					Výroba a obchod JVE
1 373	-80	-103	4 886	563	2011
1 640	-60	603	6 947	480	2012
					Distribuce a prodej JVE
1 266	-517	-140	2 534	8 631	2011
-4 101	-3	-4 562	3 151	8 328	2012
					Ostatní JVE
28	–	6	775	1 219	2011
90	-11	92	973	1 188	2012
					Eliminace
-167	40	-14 656	-22 157	–	2011
-238	40	-13 504	-22 059	–	2012
					Konsolidováno
61 542	-11 199	40 753	51 113	31 420	2011
57 931	-10 804	40 153	50 449	31 308	2012

Na poli distribuce v České republice i přes mírný meziroční nárůst objemu distribuované elektřiny (+0,2 TWh) poklesl EBITDA vlivem rostoucích nákladů na povinný výkup elektřiny vyrobené z obnovitelných zdrojů, částečně zmírněných úsporou provozních nákladů.

Provozní zisk před odpisy (EBITDA) segmentu Těžba Střední Evropa meziročně klesl o 0,4 mld. Kč vlivem nižšího objemu vytěženého uhlí Severočeskými doly o 2,3 mil. tun. Pokles objemu vytěženého uhlí byl primárně způsoben nižší poptávkou ČEZ, a. s., vzhledem k nižší výrobě v uhelných elektrárnách, sekundárně mírným poklesem poptávky externích zákazníků v souvislosti s teplejší zimou a výnosů z prodeje přebytků emisních povolenek v roce 2011.

Segment Výroba a obchod Jihovýchodní Evropa dosáhl v ukazateli EBITDA lepšího výsledku o 0,4 mld. Kč pozitivním vývojem v Rumunsku, který více než kompenzuje pokles bulharské výroby. Nárůst EBITDA v Rumunsku o 1,4 mld. Kč je spjat s dokončením parku větrných elektráren Fântânele-Cogealac a souvisejícím nárůstem objemu vyrobené elektřiny o 0,4 TWh včetně vlivu přidělení obou zelených certifikátů. Ukazatel EBITDA v Bulharsku meziročně klesl o 1,0 mld. Kč v důsledku nižšího vyrobeného objemu elektřiny v elektrárně Varna o 1,5 TWh vzhledem k nižší poptávce po elektřině na regulovaném trhu.

Ukazatel EBITDA segmentu Distribuce a prodej Jihovýchodní Evropa meziročně významně poklesl o 5,3 mld. Kč především vlivem státních zásahů do regulatorního prostředí v Albánii.

EBITDA albánských společností meziročně poklesl o 6,6 mld. Kč vlivem bezprecedentního rozhodnutí albánského regulačního úřadu v prosinci 2011 o tarifech na roky 2012–2014, ve kterém zvýšil o 91 % regulované ceny energie pro distribuční společnost bez odpovídající úpravy regulovaných cen pro koncové zákazníky distribuční společnosti. Následně došlo k nárůstu nákladů na elektřinu importovanou na ztráty, který z rozhodnutí regulátora nebyl promítnut do tarifů pro koncové zákazníky. Vše bylo doprovázeno dodatečnou fakturací od státního výrobce elektřiny za dodanou elektřinu na ztráty a dodatečně vyměřenými daněmi. Objem prodané a distribuované elektřiny klesl o 1,3 TWh, resp. o 0,7 TWh vlivem legislativního opatření znamenajícího odchod největších zákazníků.
EBITDA rumunských společností v oblasti distribuce a prodej zaznamenal meziroční nárůst o 0,9 mld. Kč vlivem vyššího prodaného objemu elektřiny o 0,3 TWh s odpovídajícím nárůstem hrubé marže i provozních nákladů. Současně byly rozpuštěny opravné položky k pohledávkám za rumunskými drahami, které uhradily své závazky po splatnosti.
EBITDA bulharských společností v oblasti distribuce a prodeje meziročně mírně vzrostl o 0,4 mld. Kč v souvislosti s vyššími tarify vyhlášenými regulátorem pro koncové zákazníky s platností od 1. 7. 2012. Objem prodané i distribuované elektřiny zůstal na úrovni roku 2011, tedy 10,1 TWh, resp. 9,2 TWh.

Očekávaná hospodářská a finanční situace v roce 2013

Ke dni 28. 2. 2013 očekávala Skupina ČEZ v roce 2013 dosažení konsolidovaného provozního zisku před odpisy (EBITDA) okolo 80 mld. Kč a konsolidovaného čistého zisku okolo 37 mld. Kč. Čistý zisk mateřské společnosti ČEZ, a. s., byl očekáván na úrovni 22 mld. Kč.
Očekávaný meziroční pokles zisku reflektuje zejména nepříznivý vývoj na evropských energetických trzích, trend klesajících cen silové elektřiny, nižší příděl emisních povolenek pro výrobu a povinnost tyto emisní povolenky nakupovat na trhu a pokles výroby v České republice související s komplexní obnovou Elektrárny Prunéřov, snížením dodávek uhlí a nižším plánem nasazení výrobních zdrojů.
Dalšími faktory meziročně nižšího očekávaného zisku jsou pokles realizačního zajišťovacího kurzu české koruny vůči EUR a mimořádné vlivy dosažené v roce 2012 (mimořádný zisk z tradingu či mimořádné splacení pohledávek rumunských státních drah). V souvislosti s probíhajícím rozsáhlým investičním programem a dokončováním jednotlivých investic očekává Skupina ČEZ také meziroční nárůst odpisů.
Mezi pozitivní faktory meziroční predikce růstu zisku patří zejména ukončení působení v Albánii v lednu 2013 (po bezprecedentní ztrátě v roce 2012), růst výroby v dokončených parcích větrných elektráren v Rumunsku a dopad korekčních faktorů na distribuci v České republice, kterými regulační úřad průběžně s odstupem dvou let zohledňuje rozdíl dosažených a povolených výnosů a nákladů distribuce elektřiny. Meziročně očekáváme pokles finančních nákladů, zejména z titulu darovací daně z emisních povolenek (zdanění ukončeno v roce 2012), pozitivního efektu z vyřazení albánské distribuční společnosti z konsolidace a nižší daně z příjmů.
Za významná rizika uvedené predikce zisku v roce 2013 Skupina ČEZ považuje vývoj národních regulatorních podmínek v jihovýchodní Evropě (zejména v Bulharsku), pokles cen elektřiny, vývoj evropské regulace energetiky (zejména podpora obnovitelných zdrojů a systému emisních povolenek) a prohloubení dluhové krize a ekonomického zpomalení v Evropě. Naopak pozitivně výsledky Skupiny ČEZ ovlivní dosažení dohody o dodávkách uhlí pro Elektrárnu Počerady a prodej Elektrárny Chvaletice.
Investice Skupiny ČEZ (investice do dlouhodobého majetku a finanční investice) očekáváme v roce 2013 okolo 50 mld. Kč, z čehož se přes 60 % plánuje proinvestovat do výrobních zdrojů.
Z pohledu peněžních toků roku 2013 předpokládá Skupina ČEZ pokrytí plánovaných investičních a finančních výdajů včetně dividend téměř plně z peněžních toků generovaných provozní činností, a tudíž očekává pouze mírné zvýšení celkového dluhu Skupiny ČEZ.

Financování Skupiny ČEZ

Platební schopnost v roce 2012

Platební schopnost Skupiny ČEZ byla v roce 2012 dobrá a společnosti Skupiny ČEZ nevykazovaly nedostatky při placení svých závazků s výjimkou distribuční a prodejní společnosti v Albánii, která se z důvodu rozhodnutí místního regulátora dostala do svízelné finanční situace.

V roce 2012 pokračoval rozsáhlý investiční program Skupiny ČEZ, což podobně jako v minulých letech výrazně ovlivňovalo likviditní pozici Skupiny ČEZ. Rozvojové investice směřovaly zejména do obnovy hnědouhelných elektráren, výstavby plynové elektrárny v České republice a do výstavby parku větrných elektráren v Rumunsku. Na dividendy za rok 2011 bylo v roce 2012 vyplaceno 23,9 mld. Kč. V roce 2012 Skupina ČEZ vypořádala akvizici společnosti Energotrans a prodej podílu ve společnosti MIBRAG. Obě transakce měly na likviditu Skupiny ČEZ v roce 2012 minimální dopad, poněvadž proti kupní ceně Energotransu byla započtena investice Skupiny ČEZ do společnosti Pražská teplárenská a.s., realizovaná a vypořádaná již v roce 2009.

V průběhu roku 2012 se postupně, navzdory opakujícím se vlnám nedůvěry, stav na finančních trzích vylepšoval. Svůj podíl na tomto vývoji nesly pochopitelně i rekordně nízké úrokové sazby a různé formy monetární expanze, díky nimž byli investoři motivováni zvyšovat investice do finančních aktiv. Pro Skupinu ČEZ bylo významné i to, že nízké úrokové sazby nutily investory na dluhopisových trzích vyhledávat dluhopisy s dlouhou splatností. Pozitivní vývoj na finančních trzích dokumentuje i objem dluhopisů vydaných emitenty v roce 2012, který překonal objemy z let 2010 a 2011.

Skupina ČEZ se v roce 2012 zaměřila na uvedení svých dluhopisů na kapitálový trh ve Spojených státech amerických, jenž se i v období krize a negativních zpráv – zejména z eurozóny – projevil jako velmi likvidní a velmi funkční. V dubnu vydal ČEZ, a. s., dluhopisy v hodnotě 700 mil. USD (cca 12,9 mld. Kč) se splatností 10 let a 300 mil. USD (cca 5,5 mld. Kč) se splatností 30 let. Skupině ČEZ se tak podařilo etablovat na trhu, o kterém lze předpokládat, že v případě problémů v eurozóně a z nich plynoucí možné nefunkčnosti eurobondového trhu bude nadále dostatečně likvidní na to, aby jí umožnil získat potřebné financování. Dluhopisy se splatností 30 let znamenaly uvedení dosud nejdelších emisí Skupiny ČEZ na veřejný trh a výrazně přispěly k úspěšnému výsledku na trhu privátních emisí ve druhé polovině roku, kdy se podařilo postupně vydat dluhopisy se splatností 35 let za 191 mil. EUR (cca 4,8 mld. Kč) a dále se splatností 30 let za 50 mil. EUR (cca 1,3 mld. Kč). Společně s emisí dluhopisu na jméno (Namensschuldverschreibung) se splatností 20 let v objemu 40 mil. EUR (cca 1,0 mld. Kč) z dubna 2012 tak emisní aktivita roku 2012 významně přispěla k prodloužení průměrné doby splatnosti dluhů Skupiny ČEZ.

Na začátku roku 2012 společnost ČEZ provedla zpětný odkup dluhopisů splatných v říjnu 2012 a 2013, při němž se zaměřila zejména na emisi s kratší splatností. Celkem ČEZ, a. s., odkoupil zpět dluhopisy v nominální hodnotě cca 350 mil. EUR (cca 8,8 mld. Kč), z toho 222 mil. EUR (cca 5,6 mld. Kč) činila emise se splatností v roce 2012. Touto transakcí Skupina ČEZ efektivně snížila náklady související s držením hotovosti získané z předfinancování splatnosti obligací.

V roce 2012 Skupina ČEZ úspěšně obnovila prakticky všechny komitované úvěrové linky v objemu 29 mld. Kč. Výrazná většina komitovaných linek existuje nadále v rámci směnečného programu. ČEZ, a. s., v roce 2012 tyto komitované linky téměř nevyužíval a stejně jako v předchozích letech vydával směnky ze směnečného programu většinou rovnou do portfolií konečných investorů. Dosáhl tím výrazně výhodnějších podmínek. K 31. 12. 2012 činil objem emitovaných směnek 2,5 mld. Kč, z toho 1,5 mld. Kč z komitovaných linek.

V květnu 2012 uzavřela Skupina ČEZ další z řady úvěrových smluv s Evropskou investiční bankou na financování investic v české distribuční síti v objemu 100 mil. EUR (cca 2,5 mld. Kč) a se splatností 10 let. V říjnu 2012 pak došlo k částečnému refinancování bankovního úvěru v objemu 150 mil. EUR (cca 3,7 mld. Kč) se splatností v červnu 2014 emisí dluhopisů s pohyblivou sazbou, s parametry identickými jako u zmíněného úvěru.

Díky uvedeným transakcím se podařilo zvýšit průměrnou splatnost finančních dluhů Skupiny ČEZ na hodnotu blízko pod 8,5 roku. Na konci roku 2012 ČEZ, a. s., čerpal cca 7 % komitovaných úvěrů.

Přehled vydaných dosud nesplacených dluhopisů Skupiny ČEZ k 31. 12. 2012

Cenný papír	Emitent	ISIN	Datum emise	Objem	Úrok	Splatnost	Podoba	Jmenovitá hodnota
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
4. emise eurodluhopisů [2]	ČEZ, a. s.	XS0271020850	17. 10. 2006	372,2 mil. EUR	4,125 %	2013	zaknihovaná na majitele	50 000 EUR
6. emise eurodluhopisů	ČEZ, a. s.	XS0376701206	18. 7. 2008	600 mil. EUR	6,00 %	2014	zaknihovaná na majitele	50 000 EUR
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
8. emise eurodluhopisů [4]	ČEZ, a. s.	XS0387052706	22. 9. 2008	6 mil. EUR	nulový kupon	2038	zaknihovaná na majitele	100 000 EUR
11. emise eurodluhopisů	ČEZ, a. s.	XS0430082932	26. 5. 2009	600 mil. EUR	5,75 %	2015	zaknihovaná na majitele	50 000 EUR
12. emise eurodluhopisů [3]	ČEZ, a. s.	XS0447067843	8. 9. 2009	8 mld. JPY	2,845 %	2039	zaknihovaná na majitele	1 000 000 000 JPY
13. emise eurodluhopisů [5]	ČEZ, a. s.	XS0458257796	19. 10. 2009	750 mil. EUR	5,00 %	2021	zaknihovaná na majitele	50 000 EUR
14. emise eurodluhopisů	ČEZ, a. s.	XS0462797605	4. 11. 2009	50 mil. EUR	6M Euribor + 1,25 %	2019	zaknihovaná na majitele	50 000 EUR
19. emise eurodluhopisů	ČEZ, a. s.	XS0502286908	16. 4. 2010	750 mil. EUR	4,875 %	2025	zaknihovaná na majitele	50 000 EUR
20. emise eurodluhopisů [6]	ČEZ, a. s.	XS0521158500	28. 6. 2010	750 mil. EUR	4,500 %	2020	zaknihovaná na majitele	50 000 EUR
1. emise NSV (Namensschuld-verschreibungen)	ČEZ, a. s.	XF0000NS9FM8	29. 11. 2010	40 mil. EUR	4,500 %	2030	globální certifikát uložený u správce emise	500 000 EUR
2. emise NSV (Namensschuld-verschreibungen)	ČEZ, a. s.	XF0000NS9TZ1	31. 1. 2011	40 mil. EUR	4,75 %	2023	globální certifikát uložený u správce emise	500 000 EUR

[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 emisní (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 600 mil. EUR z 19. října 2009. Objem emise se zvýšil na 750 mil. EUR.
[6] V prosinci 2010 byla vydána emise eurodluhopisů ve výši 250 mil. EUR, která byla přidána k emisi 500 mil. EUR z 28. června 2010. Objem emise se zvýšil na 750 mil. EUR.

Manažer	Administrátor	Trh	Obchodován od	Rating emise (S&P/Moody's)
ING Barings Capital Markets	Citibank, a.s.	BCPP oficiální volný trh RM-Systém	26. 1. 1999 5. 12. 2001	–/–
Société Générale Corporate & Investment Banking	Deutsche Bank Luxembourg S.A., Deutsche Bank AG	Bourse de Luxembourg	17. 10. 2006	A-/A2
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
Citigroup Global Markets Limited	Deutsche Bank Luxembourg S.A., Deutsche Bank AG	Bourse de Luxembourg	17. 9. 2008	A-/A2
Citigroup Global Markets Limited	Deutsche Bank Luxembourg S.A., Deutsche Bank AG	Bourse de Luxembourg	22. 9. 2008	–/–
Banca IMI S.p.A., Citigroup Global Markets Limited, HSBC Bank plc, ING Bank N.V., Erste Group Bank AG	Deutsche Bank Luxembourg S.A., Deutsche Bank AG	Bourse de Luxembourg	26. 5. 2009	A-/A2
Citigroup Global Markets Limited	Deutsche Bank Luxembourg S.A., Deutsche Bank AG	Bourse de Luxembourg	8. 9. 2009	A-/A2
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
Citigroup Global Markets Limited	Deutsche Bank Luxembourg S.A., Deutsche Bank AG	Bourse de Luxembourg	4. 11. 2009	A-/A2
Bayerische Landesbank, Erste Group Bank AG, HSBC Bank plc, Société Générale, Uni Credit Bank AG	Deutsche Bank Luxembourg S.A., Deutsche Bank AG	Bourse de Luxembourg	16. 4. 2010	A-/A2
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
–	–	–	–	–/–
–	–	–	–	–/–

Cenný papír	Emitent	ISIN	Datum emise	Objem	Úrok	Splatnost	Podoba	Jmenovitá hodnota
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
22. emise eurodluhopisů	ČEZ, a. s.	XS0622499787	3. 5. 2011	1,25 mld. Kč	4,600 %	2023	zaknihovaná na majitele	5 000 000 Kč
23. emise eurodluhopisů	ČEZ, a. s.	XS0630397213	27. 5. 2011	500 mil. EUR	3,625 %	2016	zaknihovaná na majitele	100 000 EUR
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
25. emise eurodluhopisů	ČEZ, a. s.	XS0713866787	5. 12. 2011	50 mil. EUR	4,102 %	2021	zaknihovaná na majitele	100 000 EUR
3. emise NSV (Namensschuld-verschreibungen)	ČEZ, a. s.	XF0000B03489	2. 4. 2012	40 mil. EUR	4,7 %	2032	globální certifikát uložený u správce emise	1 000 000 EUR
1. emise US dluhopisů [9], [10]	ČEZ, a. s.	US157214AA57	3. 4. 2012	700 mil. USD	4,25 %	2022	zaknihovaná na majitele	200 000 USD
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
26. emise eurodluhopisů	ČEZ, a. s.	XS0814711775	8. 8. 2012	50 mil. EUR	4,375 %	2042	zaknihovaná na majitele	100 000 EUR
27. emise eurodluhopisů	ČEZ, a. s.	XS0818793209	20. 8. 2012	50 mil. EUR	4,5 %	2047	zaknihovaná na majitele	100 000 EUR
28. emise eurodluhopisů [11]	ČEZ, a. s.	XS0822571799	3. 9. 2012	80 mil. EUR	4,383 %	2047	zaknihovaná na majitele	100 000 EUR
29. emise eurodluhopisů	ČEZ, a. s.	XS0840265739	9. 10. 2012	150 mil. EUR	3M Euribor + 0,36 %	2014	zaknihovaná na majitele	100 000 EUR
4. emise NSV (Namensschuld-verschreibungen) [12]	ČEZ, a. s.	XFCA00H08349 XFCA00H08356 XFCA00H08364	10. 12. 2012	61 mil. EUR	4,27 %	2047	globální certifikát uložený u správce emise	500 000 EUR

[7] Výtěžek emise byl swapován do eura.
[8] Kupon navázaný na inflaci byl prostřednictvím uzavřeného swapu zafixován na hodnotu, která zajišťuje společnosti ČEZ efektivní fixní úrokový náklad bez ohledu na pohyby inflace.
[9] Emise byla realizována v rámci neveřejné nabídky dluhopisů učiněné kvalifikovaným institucionálním investorům (qualified institutional buyers) podle Pravidla 144A zákona o cenných papírech Spojených států amerických z roku 1933 v platném znění („zákon o cenných papírech") 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.
[12] Objem emise byl rozdělen na tři certifikáty.

Manažer	Administrátor	Trh	Obchodován od	Rating emise (S&P/Moody's)
Credit Agricole Corporate and Investment Bank	Deutsche Bank Luxembourg S.A., Deutsche Bank AG	Bourse de Luxembourg	17. 2. 2011	A-/A2
Česká spořitelna, a.s.	Deutsche Bank Luxembourg S.A., Deutsche Bank AG	Bourse de Luxembourg	3. 5. 2011	A-/A2
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
Barclays Bank plc	Deutsche Bank Luxembourg S.A., Deutsche Bank AG	–	–	A-/A2
UBS Limited	Deutsche Bank Luxembourg S.A., Deutsche Bank AG	Bourse de Luxembourg	5. 12. 2011	–/–
Commerzbank AG	–	–	–	–/–
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
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
UBS Limited	Deutsche Bank Luxembourg S.A., Deutsche Bank AG	Bourse de Luxembourg	8. 8. 2012	A-/A2
UBS Limited	Deutsche Bank Luxembourg S.A., Deutsche Bank AG	Bourse de Luxembourg	20. 8. 2012	A-/A2
UniCredit Bank AG	Deutsche Bank Luxembourg S.A., Deutsche Bank AG	Bourse de Luxembourg	3. 9. 2012	A-/A2
Československá obchodní banka, a. s.	Deutsche Bank Luxembourg S.A., Deutsche Bank AG	Bourse de Luxembourg	9. 10. 2012	A-/A2
UniCredit Bank AG	–	–	–	–/–

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

V dubnu 2012 byla emitována 3. emise cenných papírů NSV (Namensschuldverschreibungen).

V dubnu 2012 byla emitována 1. a 2. emise US dluhopisů.

V srpnu 2012 byla emitována 26. emise eurodluhopisů v rámci eurodluhopisového programu EMTN.

V srpnu 2012 byla emitována 27. emise eurodluhopisů v rámci eurodluhopisového programu EMTN.

V září 2012 byla emitována 28. emise eurodluhopisů v rámci eurodluhopisového programu EMTN.

V říjnu 2012 byla emitována 29. emise eurodluhopisů v rámci eurodluhopisového programu EMTN.

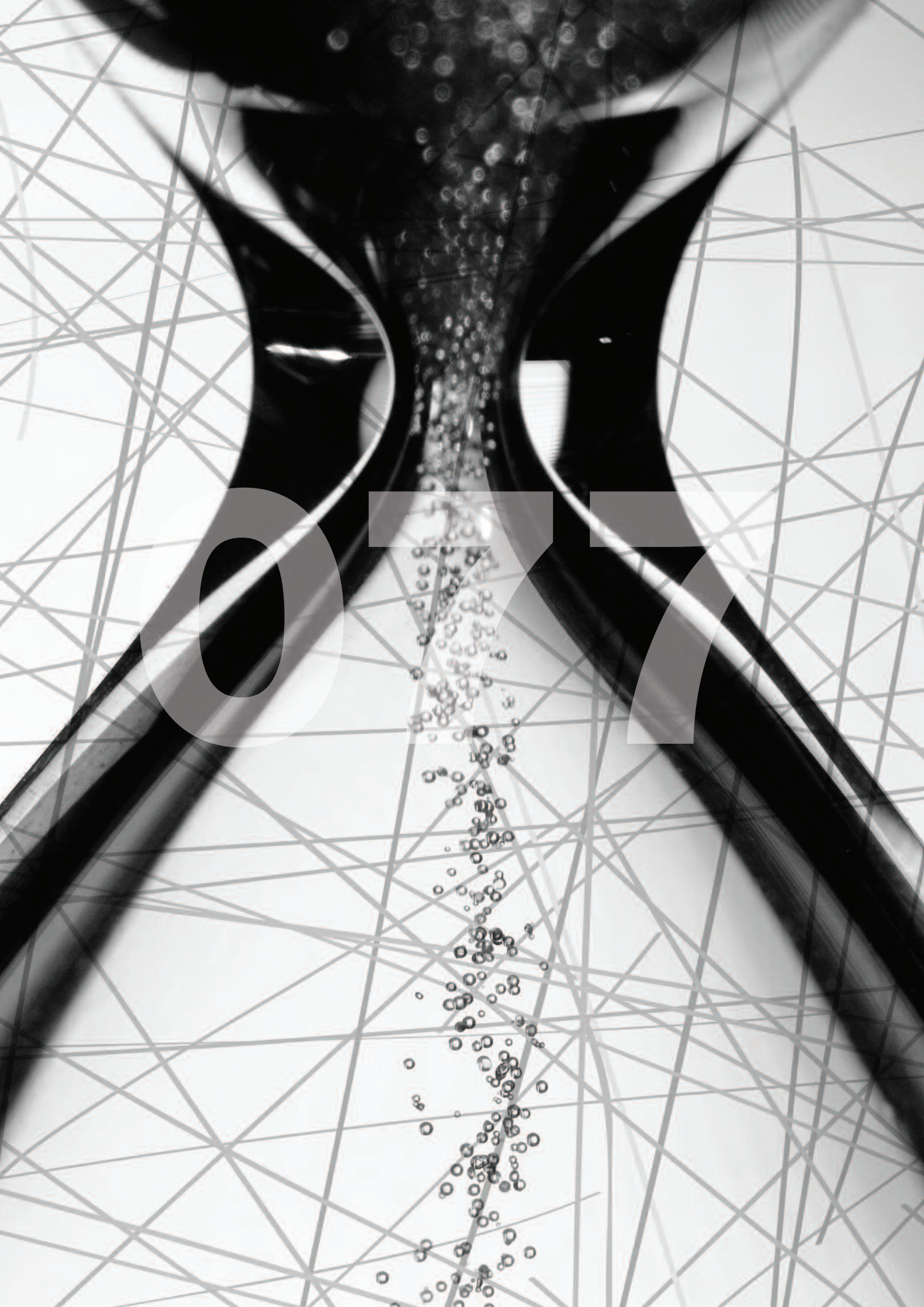
V listopadu 2012 byla navýšena 28. emise eurodluhopisů.

V prosinci 2012 byla emitována 4. emise cenných papírů NSV (Namensschuldverschreibungen).

076

NAŠIM ZÁKAZNÍKŮM POMŮŽE ASISTENT

Služba odborné pomoci ČEZ ASISTENT poskytuje za měsíční poplatek 10 Kč nepřetržité poradenství a servis zákazníkům. Mohou se na ni obracet v případě poruch spotřebičů, havárií v domácnosti souvisejících s poruchami dodávek elektřiny a plynu, potíží s otevíráním zablokovaných dveří, a to 24 hodin denně prostřednictvím zákaznické linky, aplikace ČEZ ON-LINE i objednávkového formuláře. V případě havárie vyjíždějí technici na místo události nejpozději do 90 minut od nahlášení závady.


07

Investice Skupiny ČEZ

Investiční výdaje (mil. Kč)

	2011	2012
Nabytí dlouhodobého hmotného majetku	49 887	49 465
z toho: nabytí jaderného paliva	4 527	3 361
Nabytí dlouhodobého nehmotného majetku	1 226	984
Nabytí dlouhodobého finančního majetku	833	832
Změna stavu závazků z pořízení stálých aktiv	1 295	2 237
Nabytí stálých aktiv	53 241	53 518
Finanční investice	927	5 323
Investiční výdaje celkem	54 168	58 841

Na nabytí dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku (CAPEX) vynaložily společnosti Skupiny ČEZ v roce 2012 celkem 50 449 mil. Kč, což je meziroční snížení o 664 mil. Kč.

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

	Střední Evropa		Jihovýchodní Evropa		Celkem	
	2011	2012	2011	2012	2011	2012
Jaderné zdroje (vč. pořízení paliva)	9 118	7 633	–	–	9 118	7 633
Uhelné a paroplynové zdroje	15 874	17 459	10	10	15 884	17 469
z toho: výstavba nových kapacit	8 483	10 446	–	–	8 483	10 446
obnova a ostatní	7 391	7 013	10	10	7 401	7 023
Vodní zdroje kromě obnovitelných	138	238	–	–	138	238
Obnovitelné zdroje	1 360	356	4 851	6 944	6 211	7 300
Distribuce elektřiny	9 639	8 276	2 593	3 145	12 232	11 421
Distribuce tepla	491	260	–	–	491	260
Těžba	3 693	3 307	–	–	3 693	3 307
Ekologie	826	527	–	–	826	527
Informační systémy	1 199	956	76	42	1 275	998
Ostatní	1 159	1 246	86	50	1 245	1 296
Celkem	43 497	40 258	7 616	10 191	51 113	50 449

Předpokládaná výše investic v letech 2013–2017

Jako součást pětiletého podnikatelského plánu je představenstvem ČEZ, a. s., schvalován rámec budoucích investic Skupiny ČEZ. Skutečná výše investic se následně může od schváleného plánu lišit v závislosti na vývoji trhu, strategie Skupiny ČEZ, která reflektuje aktuální předpoklady vývoje trhu a dluhové kapacity Skupiny ČEZ, a způsobu financování plánovaných investic.

Plánované investice Skupiny ČEZ podle druhu (mld. Kč)

	2013	2014	2015	2016	2017
Výroba	32,3	32,8	18,9	15,9	26,0
Výstavba a komplexní obnova klasických a jaderných zdrojů	18,9	16,2	5,4	5,8	17,8
Obnovitelné zdroje	0,9	4,7	2,2	1,0	0,0
Údržba stávajících zdrojů a ostatní	12,5	11,9	11,3	9,1	8,1
Distribuce a prodej	11,0	9,8	9,6	10,7	10,8
Těžba	2,7	2,8	2,0	2,4	2,3
Ostatní CAPEX	5,5	5,0	3,2	3,6	3,8
CAPEX celkem	51,5	50,4	33,7	32,6	42,9

Bilance Skupiny ČEZ

Opatřená a dodaná elektřina

Bilance elektřiny (GWh)

	2011	2012	Index 2012/2011 (%)
Dodávka	62 532	62 217	99,5
Výroba	69 209	68 832	99,5
Vlastní a ostatní spotřeba včetně přečerpávání	-6 677	-6 615	99,1
Prodej koncovým zákazníkům	-42 846	-41 732	97,4
Saldo velkoobchodu	-12 365	-12 283	99,3
Prodej na velkoobchodním trhu	-220 388	-230 257	104,5
Nákup na velkoobchodním trhu	208 023	217 974	104,8
Ztráty v sítích	-7 321	-8 202	112,0

Výroba elektřiny podle zdroje energie (GWh)

	Česká republika		Polsko		Bulharsko		Rumunsko		Celkem	
	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012
Jádro	28 283	30 324	–	–	–	–	–	–	28 283	30 324
Uhlí	32 574	31 038	1 891	1 745	3 043	1 536	–	–	37 508	34 319
Voda	1 868	2 066	6	5	–	–	21	31	1 895	2 102
Biomasa	427	422	307	509	–	–	–	–	734	931
Fotovoltaika	130	135	–	–	–	5	–	–	130	140
Vítr	9	9	–	–	–	–	620	966	629	975
Zemní plyn	30	40	–	–	–	–	–	–	30	40
Bioplyn	–	1	–	–	–	–	–	–	–	1
Celkem	63 321	64 035	2 204	2 259	3 043	1 541	641	997	69 209	68 832

Prodej elektřiny koncovým zákazníkům (GWh)

	Česká republika		Polsko		Bulharsko	
	2011	2012	2011	2012	2011	2012
Velkoodběratelé	10 085	10 148	95	217	2 900	2 983
Podnikatelský maloodběr	3 579	3 181	–	–	2 837	2 804
Domácnosti	8 305	8 017	–	–	4 286	4 311
Koncoví zákazníci celkem	21 969	21 346	95	217	10 023	10 098

Teplo

Dodávka teplárenského tepla (TJ)

	Dodávka teplárenského tepla		Externí prodej tepla (mimo Skupinu ČEZ)	
	2011	2012	2011	2012
ČEZ [1]	10 682	10 275	2 295	1 043
Elektrárna Chvaletice	175	163	8	8
Energetické centrum	109	108	109	104
ČEZ Energetické služby	68	77	66	66
ČEZ Teplárenská [1]	437	331	5 149	8 457
ČEZ Energo	391	464	391	378
Teplárna Trmice [1]	2 419	2 977	2 404	–
Elektrárna Počerady [1]	–	77	–	16
Energotrans	–	4 333	–	4 332
Česká republika celkem	14 281	18 805	10 422	14 404
ELCHO	2 270	2 370	2 225	2 319
Skawina	2 645	2 787	2 597	2 739
Polsko celkem	4 915	5 157	4 822	5 058
Varna	5	5	5	5
Bulharsko celkem	5	5	5	5
Střední Evropa celkem	19 196	23 962	15 244	19 462
Jihovýchodní Evropa celkem	5	5	5	5
Skupina ČEZ celkem	19 201	23 967	15 249	19 467

[1] Změna vlastnictví výroby nebo rozvodu tepla v roce 2012.

Zemní plyn

Bilance zemního plynu (GWh)

	2011	2012	Index 2012/2011 (%)
Nákup	9 277	117 256	> 500
v tom: externí dodavatelé	9 198	116 971	> 500
OTE	79	285	360,8
Vytěženo ze zásobníku	358	1 289	360,1
Prodej	-8 138	-116 388	> 500
v tom: trading	-4 554	-110 224	> 500
velkoodběratelé externí	-1 951	-2 369	121,4
střední odběratelé	-470	-610	129,8
maloodběratelé	-314	-644	205,1
domácnosti	-779	-2 272	291,7
OTE	-70	-269	384,3
Vtlačeno do zásobníku	-845	-1 656	196,0
Vlastní spotřeba	-652	-501	76,8

Rumunsko		Albánie		Ostatní země		Celkem	
2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012
805	1 036	1 386	880	2 423	2 547	17 694	17 811
935	929	999	816	9	72	8 359	7 802
1 555	1 611	2 647	2 075	–	105	16 793	16 119
3 295	3 576	5 032	3 771	2 432	2 724	42 846	41 732

Hospodaření ČEZ, a. s.

K nejvýznamnějším předmětům podnikání patří výroba a obchod s elektřinou, výroba a rozvod tepla a obchod s plynem.

Přehled hlavních ukazatelů ČEZ, a. s. (podle IFRS)

	Jednotka	2011	2012	Index 2012/2011 (%)
Výroba elektřiny (brutto)	GWh	59 584	57 757	96,9
Instalovaný výkon	MW	11 633	10 700	92,0
Prodej tepla	TJ	8 811	8 699	98,7
Provozní výnosy	mil. Kč	113 441	108 147	95,3
Provozní náklady bez odpisů	mil. Kč	63 751	59 633	93,5
EBITDA	mil. Kč	49 690	48 514	97,6
EBIT	mil. Kč	36 850	35 253	95,7
Zisk po zdanění	mil. Kč	37 337	35 336	94,6
Dividenda na akcii hrubá [1]	Kč/akcie	50,00	45,00	90,0
Aktiva celkem	mil. Kč	503 660	538 873	107,0
Vlastní kapitál	mil. Kč	192 600	210 911	109,5
Finanční dluh	mil. Kč	167 585	175 013	104,4
Rentabilita aktiv (ROA), netto	%	7,7	6,8	88,3
Rentabilita vlastního kapitálu (ROE), netto	%	19,5	17,5	89,7
Čistý dluh / EBITDA	1	2,90	3,22	111,0
CAPEX	mil. Kč	26 491	26 133	98,6
Fyzický počet zaměstnanců k 31. 12.	osob	5 933	5 722	96,4

[1] Přiznaná v daném roce ze zisku předchozího roku.

Vývoj výnosů, nákladů a zisku

ČEZ, a. s., vytvořil za rok 2012 provozní zisk před odpisy (EBITDA) ve výši 48,5 mld. Kč, což bylo meziročně o 1,2 mld. Kč (o 2,4 %) méně. Čistý zisk meziročně klesl o 2,0 mld. Kč (o 5,4 %).

Provozní výnosy klesly o 5,3 mld. Kč (o 4,7 %) zejména z důvodu poklesu tržeb z prodeje elektřiny o 2,9 mld. Kč a nižšími výnosy z derivátových obchodů s elektřinou, uhlím a plynem o 1,9 mld. Kč. Výroba elektřiny za ČEZ, a. s., v roce 2012 poklesla proti roku 2011 o 1,8 TWh na hodnotu 57,8 TWh. Tento pokles byl způsoben vyčleněním Elektrárny Počerady do samostatné společnosti (s výrobou od data vyčlenění ve výši 1,5 TWh) a nižší výrobou v uhelných elektrárnách (z důvodu odstavení 3 bloků Elektrárny Prunéřov do komplexní obnovy -1,8 TWh). Pokles výroby v uhelných elektrárnách byl ale zčásti kompenzován výrazným nárůstem výroby v jaderných elektrárnách, kde obě elektrárny zaznamenaly rekordní výroby a navýšily výrobu o 2,0 TWh proti roku 2011, a to vlivem navýšení dosažitelného výkonu v Jaderné elektrárně Dukovany a zvýšenou spolehlivostí provozu Jaderné elektrárny Temelín. Také vodní elektrárny vyrobily o 0,2 TWh více než v předchozím roce.

Provozní náklady (včetně odpisů) celkem klesly o 3,7 mld. Kč (o 4,8 %) zejména vlivem nižších nákladů na nákup elektřiny a souvisejících služeb o 4,7 mld. Kč a poklesem tržních cen elektřiny a nižších nákladů na palivo o 1,6 mld. Kč v důsledku nižší spotřeby fosilního paliva o 1,2 mld. Kč snížením výroby v uhelných zdrojích.

Negativním vlivem naopak byly vyšší náklady na emisní povolenky s meziročním nárůstem o 1,2 mld. Kč, nárůst ostatních provozních nákladů o 0,9 mld. Kč a odpisů o 0,4 mld. Kč.

Ostatní náklady a výnosy meziročně klesly o 0,7 mld. Kč, byly však částečně kompenzovány nižší daní z příjmů o 0,3 mld. Kč z důvodu nižšího zisku.

Vývoj ostatních nákladů a výnosů

Ostatní náklady a výnosy meziročně klesly o 0,7 mld. Kč na 6,4 mld. Kč.

Ostatní finanční náklady a výnosy meziročně klesly o 1,0 mld. Kč na nulový výsledek v roce 2012, z toho byla meziročně nižší kompenzace posunu převzetí společnosti Energotrans v roce 2012 (-0,4 mld. Kč), vliv odkupu vlastních dluhopisů (-0,3 mld. Kč) a ostatní položky celkem (-0,3 mld. Kč).

Dále o 0,9 mld. Kč na 14,6 mld. Kč poklesly inkasované dividendy, z toho o 0,5 mld. Kč od společnosti Dalkia Česká republika a o 0,4 mld. Kč od společností Skupiny ČEZ.

Negativně se rovněž promítly finanční deriváty a kurzové zisky a ztráty, kde se dopad do výsledku meziročně zhoršil o 0,9 mld. Kč; v roce 2011 jsme z těchto titulů dosáhli zisku ve výši 0,6 mld. Kč a v roce 2012 ztráty ve výši 0,3 mld. Kč.

Pozitivně působil pokles darovací daně z emisních povolenek o 1,8 mld. Kč vlivem poklesu tržní ceny povolenek a rovněž pozitivní byl vliv nákladových úroků, které meziročně poklesly o 0,4 mld. Kč zejména z důvodu vyšší kapitalizace do majetku a nižších tržních úrokových sazeb.

Ostatní položky se zhoršily o 0,1 mld. Kč.

Struktura majetku a kapitálu

Celková aktiva se meziročně zvýšila o 35,2 mld. Kč na 538,9 mld. Kč.
Stálá aktiva meziročně vzrostla o 19,0 mld. Kč na 418,7 mld. Kč především z důvodu realizovaných akvizic nových společností a investic do dlouhodobého majetku.
Oběžná aktiva se v roce 2012 zvýšila o 16,2 mld. Kč na 120,2 mld. Kč, což bylo způsobeno především zvýšením pohledávek o 10,0 mld. Kč, zejména nárůstem krátkodobých půjček. Dále došlo k nárůstu pohledávek z derivátů o 6,3 mld. Kč, nárůstu zůstatku emisních povolenek o 5,0 mld. Kč, nárůstu krátkodobých cenných papírů o 2,4 mld. Kč a také nárůstu zásob o 1,1 mld. Kč. Naproti tomu se v roce 2012 snížil stav peněz a peněžních ekvivalentů o 7,1 mld. Kč, aktiv klasifikovaných jako držená k prodeji o 1,0 mld. Kč a ostatních vlivů o 0,5 mld. Kč.
V roce 2012 vlastní kapitál vzrostl o 18,3 mld. Kč na 210,9 mld. Kč. Čistý zisk vytvořený v roce 2012 přispěl ke zvýšení vlastního kapitálu o 35,3 mld. Kč. Nárůst byl poté částečně snížen schválenou dividendou 24,0 mld. Kč. Změny ve vlastním kapitálu v souvislosti s ostatním úplným výsledkem, především zajišťovacím účetnictvím, zvýšily vlastní kapitál o 6,9 mld. Kč.
Dlouhodobé závazky vzrostly o 21,3 mld. Kč na 208,9 mld. Kč především z důvodu nových emisí dluhopisů (+12,9 mld. Kč) a zvýšení objemu dlouhodobých bankovních úvěrů (+3,1 mld. Kč) vlivem potřeby dodatečných zdrojů na financování investic. Rovněž se zvýšila rezerva na vyřazení jaderného zařízení z provozu a trvalé uložení použitého jaderného paliva o 5,2 mld. Kč – zejména vlivem nižších diskontních sazeb.
Odložený daňový závazek vzrostl o 2,2 mld. Kč na 11,0 mld. Kč vlivem rozdílného daňového a účetního ocenění dlouhodobého majetku a odložené daně související s ostatním úplným výsledkem.
Krátkodobé závazky klesly o 6,6 mld. Kč na hodnotu 108,0 mld. Kč vlivem poklesu krátkodobé části dlouhodobého dluhu a krátkodobých bankovních úvěrů o 8,6 mld. Kč, zejména splacením krátkodobé části emitovaných dluhopisů. Dále došlo k poklesu závazků z obchodního styku o 6,1 mld. Kč, závazků z derivátů o 1,5 mld. Kč a rovněž k poklesu rezervy na emise skleníkových plynů o 1,6 mld. Kč. Naproti tomu došlo k nárůstu závazků ze skupinového cash poolingu o 6,4 mld. Kč a nárůstu dohadných účtů pasivních z titulu nevyfakturované elektřiny o 4,9 mld. Kč.

Peněžní toky

Čistá změna stavu peněžních prostředků a peněžních ekvivalentů se meziročně snížila o 6,9 mld. Kč.
Peněžní toky z provozní činnosti meziročně mírně vzrostly o 0,8 mld. Kč. Zisk před zdaněním po úpravách o nepeněžní operace meziročně klesl o 2,5 mld. Kč vlivem peněžních operací (+0,6 mld. Kč), zejména vyššími přijatými dividendami. Pozitivní vliv pracovního kapitálu (+2,6 mld. Kč) vyplývá z poklesu krátkodobých likvidních cenných papírů (+1,8 mld. Kč), daňových pohledávek (+1,9 mld. Kč) a časového rozlišení (+5,5 mld. Kč), vývoje závazků a pohledávek (-4,0 mld. Kč) a vyššího zůstatku emisních povolenek (-2,7 mld. Kč).
Peněžní toky použité na investiční činnost meziročně vzrostly (-22,5 mld. Kč), především z důvodu vyšších poskytnutých půjček a nižších splátek ve Skupině ČEZ (-17,1 mld. Kč) a vyšších investic do nabytí stálých aktiv (-5,8 mld. Kč).
Peněžní toky z finanční činnosti meziročně vzrostly o 14,0 mld. Kč zejména vyššími závazky ze skupinového cash poolingu (+7,8 mld. Kč), mírným nárůstem salda čerpaných a splácených úvěrů a půjček (+3,7 mld. Kč) a nižšími vyplacenými dividendami (+2,7 mld. Kč).
Vliv kurzových rozdílů na peněžní prostředky byl pozitivní (+0,9 mld. Kč).

Úplný výsledek

Úplný výsledek po zdanění se meziročně zvýšil o 12,7 mld. Kč na 42,2 mld. Kč. Pozitivně působila především celková meziroční změna stavu reálné hodnoty finančních nástrojů zajišťujících peněžní toky (+17,4 mld. Kč) a meziroční změna reálné hodnoty realizovatelných cenných papírů ve vlastním kapitálu (+0,7 mld. Kč). Naopak negativně působila odložená daň související s úplným výsledkem 3,4 mld. Kč a snížení zisku po zdanění o 2,0 mld. Kč.

Financování

Přijaté bankovní a jiné úvěry a jejich splatnost

a) Dlouhodobé úvěry

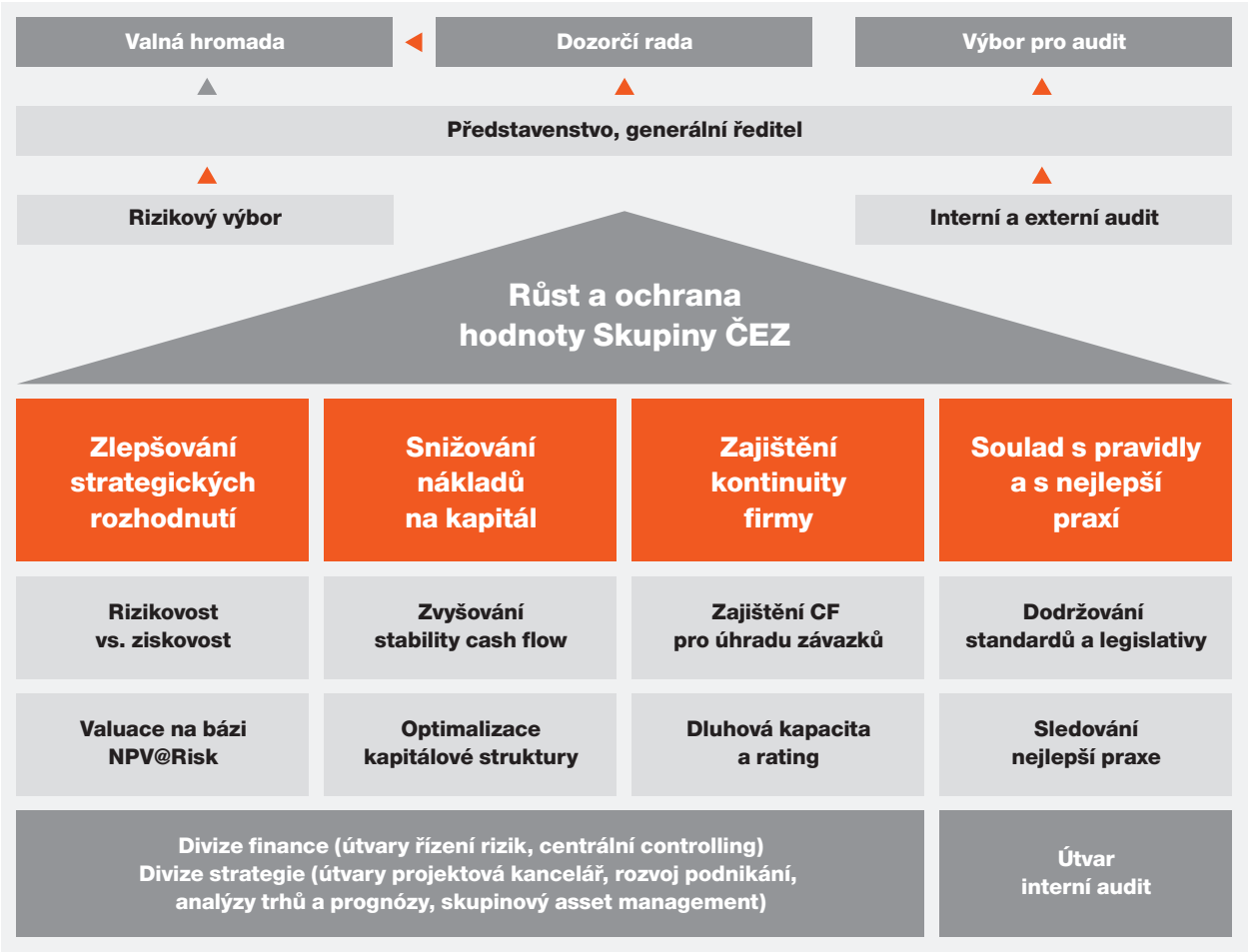
Věřitel	Měna úvěru	Maximální výše úvěru v příslušné měně (mil.)	Stav dluhu k 31. 12. 2012 (mil. Kč)	Datum splatnosti	Způsob zajištění
Evropská investiční banka	CZK	3 058	235	16. 9. 2013	nezajištěn
Evropská investiční banka	EUR	200	4 693	12. 11. 2019	nezajištěn
Evropská investiční banka	EUR	100	2 430	13. 1. 2020	nezajištěn
Evropská investiční banka	EUR	100	2 396	26. 7. 2021	nezajištěn
Evropská investiční banka	EUR	80	2 011	26. 7. 2021	nezajištěn
Evropská investiční banka	EUR	100	2 514	6. 6. 2022	nezajištěn
Evropská investiční banka	EUR	100	2 514	6. 6. 2022	nezajištěn
Dlouhodobé úvěry celkem			16 793		
z toho: část splatná do konce roku 2013			1 625		
Dlouhodobé úvěry bez části splatné do 1 roku			15 168		

b) Krátkodobé úvěry

	Zadlužení k 31. 12. 2012 (mil. Kč)
Krátkodobé bankovní úvěry	2 481
Kontokorentní úvěry	254
Část dlouhodobých úvěrů splatná do konce roku 2013	1 625
Ostatní krátkodobé finanční výpomoci	–
Krátkodobé bankovní úvěry celkem	4 360

Řízení rizik a pojištění ve Skupině ČEZ

Ve Skupině ČEZ je trvale rozvíjen integrovaný systém řízení rizik a systém vnitřních kontrolních mechanismů vč. nezávislé činnosti interního auditu, který průběžně prověřuje soulad všech procesů (vč. oblasti řízení rizik) s nejlepší praxí a s interní i externí legislativou a standardy. Hlavní funkce, cíl a způsob reportingu řízení rizik ve Skupině ČEZ ilustruje schéma níže.



Řízení rizik

Základním orgánem v oblasti řízení rizik je rizikový výbor jako poradní výbor generálního ředitele ČEZ, a. s., který s výjimkou schvalování souhrnného rizikového limitu ročního plánu (v kompetenci představenstva ČEZ, a. s.) navrhuje způsob rozvoje integrovaného systému řízení rizik, navrhuje celkovou alokaci rizikového kapitálu na jednotlivá rizika a organizační jednotky, navrhuje závazná pravidla, odpovědnost a strukturu limitů pro řízení dílčích rizik a průběžně monitoruje celkový dopad rizik na Skupinu ČEZ včetně stavu čerpání dluhové kapacity Skupiny ČEZ a plnění ratingových požadavků.
Cílem integrovaného systému řízení rizik je zvyšovat hodnotu Skupiny ČEZ při podstupování akceptovatelného rizika.
Centralizované řízení rizik je založeno na vnímání rizika jako měřitelné nejistoty (potenciální odchylky mezi skutečným a plánovaným vývojem) vyjádřené v českých korunách na zvolené jednotné hladině spolehlivosti (umožňující porovnání různých druhů rizik a adekvátní nastavení priorit).
Základem centrálního řízení rizik jsou nástroje a modely pro řízení a kvantifikaci rizik v ročním a střednědobém horizontu. S rozpočtem Skupiny ČEZ je schvalován souhrnný rizikový limit (Profit at Risk), vyjadřující sklon Skupiny ČEZ k riziku pro daný rok, a tento limit je průběžně alokován rizikovým výborem na dílčí aktivity.
Decentralizovaně jsou řízena rizika ve formě konkrétních hrozeb či událostí, z nichž pouze ta největší jsou centrálně a jednotně reportována v rámci aktualizace podnikatelského plánu Skupiny ČEZ.
V měsíčním reportingu pro rizikový výbor jsou kvantifikovány jednotné scénáře vývoje vybraných rizikových faktorů a jejich dopadu do běžného roku, do období podnikatelského plánu a do dluhové kapacity.

Používané nástroje a procesy Skupiny ČEZ umožňují:

- měřit objektivní citlivost interních zdrojů na vývoj tržních a kreditních rizik (s využitím vybraných principů Basel II používaných v bankovnictví)
- řídit míru fixace budoucích peněžních toků, a minimalizovat tak riziko ohrožení hodnoty Skupiny ČEZ
- rozhodovat o akvizicích a investicích v kontextu reálné dluhové kapacity
- sledovat plnění požadavků věřitelů a ratingových agentur na dluhové ukazatele ve střednědobém horizontu, a minimalizovat tak riziko snížení ratingu
- aktualizovat strategii v souladu s očekávanými finančními možnostmi Skupiny ČEZ.

V průběhu roku 2012 byly tyto nástroje aktualizovány s ohledem na změny tržních a regulatorních podmínek v Evropě vč. specifik III. období NAP a snížení objemu přidělených emisních povolenek na výrobní zdroje Skupiny ČEZ.

Ve Skupině ČEZ je uplatňována jednotná kategorizace rizik z pohledu jejich primárních příčin:

1. Tržní rizika

- komoditní rizika výrobní marže spojená s provozem elektráren (řízena klouzavým prodejem elektřiny či fixací hrubé marže uhelných elektráren v horizontu následujících 3–6 let, dlouhodobými smlouvami na prodej elektřiny či fixaci hrubé marže uhelných elektráren a operativním řízením celkové CO_2 pozice)
- komoditní rizika z obchodování s elektřinou, emisními povolenkami, zemním plynem a černým uhlím (řízena nastavením finančních limitů na odchylku od plánu, pozičních limitů a pravidel)
- měnová a úroková rizika zajišťovaná řízením rovnováhy cizoměnových provozních, investičních a finančních toků a využitím standardních finančních nástrojů v souladu s rizikovými limity a mantinely pro klouzavou fixaci tržeb z výroby v pětiletém horizontu
- objemové riziko produkce obnovitelných zdrojů v zahraničí a vykupované elektřiny z obnovitelných zdrojů v České republice (vzhledem ke změně legislativy v ČR je od roku 2013 toto riziko zanedbatelné).

V roce 2012 byl základní matematický model EBITDA@Risk (používaný pro měření citlivosti cash flow na tržní rizika v pětiletém horizontu) přizpůsoben změně způsobu fixace marže jednotlivých typů elektráren v ČR. V roce 2012 dále došlo k rozšíření centrálně řízených a kvantifikovaných měnových a komoditních rizik v důsledku další integrace zahraničních majetkových účastí v Rumunsku, Polsku a Turecku.

2. Kreditní rizika

- kreditní rizika obchodních a finančních partnerů Skupiny ČEZ jsou řízena individuálními limity, v důsledku pokračující krize a nejistoty v Evropě a USA jsou nadále uplatňována konzervativní pravidla pro uzavírání obchodů. Důsledná kreditní pravidla jsou uplatňována při uzavírání dlouhodobých kontraktů na zajištění marže výrobních zdrojů v České republice
- kreditní rizika koncových zákazníků elektřiny a plynu jsou řízena prostřednictvím platebních podmínek dle bonity zákazníka (v roce 2012 se dále mírně zhoršila celková průměrná bonita zákazníků, což vedlo k meziročnímu nárůstu realizované ztráty z titulu pohledávek po splatnosti).

V roce 2012 došlo k dalšímu prohloubení průběžného hodnocení kredibility dodavatelů významných investic Skupiny ČEZ, k posílení priority ošetření kreditních rizik dodavatelů při uzavírání významných smluv s dodavateli. Kreditní pravidla a systémy pro obchod s plynem byly doplněny o možnost skladování plynu.

3. Operační rizika

- riziko odchylek výroby jaderných a českých uhelných elektráren od plánu je kvantifikováno a reportováno měsíčně a dlouhodobé výsledky jsou využívány při optimalizaci rozsahu údržby těchto zdrojů
- významným operačním rizikem je pokračující obnova a výstavba energetických zdrojů, zejména modernizace a výstavba uhelných a plynových zdrojů v České republice. Rizika přípravy i realizace těchto investičních projektů jsou jednotně kvantifikována a kvartálně reportována dle jednotné skupinové metodiky pro řízení rizik investic.

V roce 2012 byl dále propojen proces finanční kvantifikace rizik investic s procesem celkové tvorby a hodnocením čerpání celkových rozpočtů investičních projektů a také s procesem centrální prioritizace významných rozvojových investičních projektů na kvartální bázi.

4. Podnikatelská rizika

- strategická, regulatorní a legislativní podnikatelská rizika jsou průběžně hodnocena a zohledňována při aktualizaci akviziční a investiční strategie s cílem respektovat vývoj dluhové kapacity a finanční možnosti Skupiny ČEZ. Byla aktualizována strategie reflektující priority akcionářů a hlavní podnikatelská rizika Skupiny ČEZ (vývoj evropské a české ekonomiky, vývoj integračního projektu EU a dluhové krize států Evropské unie, vývoj regulace CO_2, rozsah a způsob podpory obnovitelných zdrojů v Evropě)
- Skupina ČEZ je v kontextu evropské dluhové krize více vystavena rizikům nových daní či rozhodnutí antimonopolních a regulatorních orgánů Evropské unie a také politickým rizikům ve všech zemích, kde působí.

V roce 2012 byl dále standardizován proces průběžné centrální kvantifikace a koordinace řízení deseti největších rizik cash flow Skupiny ČEZ v horizontu podnikatelského plánu včetně jednoznačného přiřazení odpovědnosti za řízení těchto převážně podnikatelských rizik a pravidelného reportingu rizikovému výboru Skupiny ČEZ.

Pojištění ve Skupině ČEZ

Řada rizik ve společnostech Skupiny ČEZ je ošetřena v rámci pojistného programu, který významnou měrou zajišťuje ČEZ, a. s. Mezi nejdůležitější sjednaná pojištění patří:

- pojištění odpovědnostních rizik z provozu jaderných elektráren dle atomového zákona. Pojistná smlouva je sjednána samostatně jak pro Jadernou elektrárnu Dukovany, tak pro Jadernou elektrárnu Temelín. Každá smlouva je uzavřena na zákonem stanovený limit 2 mld. Kč. Pojistiteli jsou Česká pojišťovna a.s., zastupující Český jaderný pojišťovací pool, a European Liability Insurance for the Nuclear Industry
- pojištění odpovědnostních rizik při přepravě jaderného materiálu dle atomového zákona. Pojištění kryje přepravy jaderného paliva pro obě jaderné elektrárny, a to na zákonem stanovený limit 300 mil. Kč. Pojistiteli jsou Česká pojišťovna a.s., zastupující Český jaderný pojišťovací pool, a European Liability Insurance for the Nuclear Industry
- majetková pojištění jaderných elektráren, která kryjí škody vzniklé následkem živelních a strojních rizik včetně škod vzniklých následkem jaderné havárie. Pojistiteli jsou Česká pojišťovna a.s., zastupující Český jaderný pojišťovací pool, a European Liability Insurance for the Nuclear Industry
- majetkové pojištění uhelných a vodních elektráren poskytující pojistnou ochranu proti živelním a strojním rizikům; pro projekty obnov portfolia uhelných elektráren ČEZ, a. s., jsou sjednána komplexní stavebně-montážní pojištění včetně pojištění ušlého zisku v důsledku zpoždění výstavby. Pojistné plnění z tohoto titulu ČEZ, a. s., v roce 2012 neinkasoval
- pojištění majetku vybraných dceřiných společností ČEZ, a. s.
- pojištění majetku ČEZ Distribuce, a. s., včetně pojištění distribučních vedení
- pojištění obecné odpovědnosti za škodu, které kryje společnosti Skupiny ČEZ proti finančním ztrátám, jež mohou vzniknout následkem škod způsobených třetím osobám provozní činností každé společnosti a v důsledku vadného výrobku
- pojištění odpovědnosti za škodu způsobenou členy statutárních a dozorčích orgánů společnosti. Pojištění se vztahuje i na dceřiné společnosti.

V Bulharské republice sjednávají dceřiné společnosti pojištění majetku, pojištění obecné odpovědnosti za škodu a pojištění pro případ pracovního úrazu a nemocí z povolání, čímž naplňují jednotlivá ustanovení udělených licencí pro výrobu a distribuci elektřiny.
V Rumunsku bylo v souvislosti s projektem výstavby parku větrných elektráren Fântânele a Cogealac sjednáno stavebně-montážní pojištění včetně pojištění ušlého zisku investora v důsledku zpoždění výstavby. Návazně na dostavbu parku přecházelo stavebně-montážní krytí na standardní majetkové pojištění. Pro místní dceřiné společnosti je sjednáno pojištění obecné odpovědnosti za škodu.
Polské elektrárny ELCHO a Skawina mají sjednáno pojištění majetkových a strojních rizik včetně přerušení provozu a pojištění obecné odpovědnosti za škodu.
Albánská distribuční společnost měla sjednáno pojištění majetkových rizik a pojištění odpovědnosti za škodu. Rovněž měla uzavřenou rámcovou smlouvu na stavebně-montážní pojištění kryjící obnovu distribučního zařízení společnosti.
Pro ostatní společnosti, teritoria a rizika se postupně aplikují standardy Skupiny ČEZ v návaznosti na rozvoj pojistného programu Skupiny ČEZ a platnou legislativu.

Vnitřní kontrolní mechanismy v ČEZ, a. s.

Principy vnitřní kontroly

Vnitřní kontrolní systém je ve společnosti tvořen souhrnem pravidel a postupů nastavených vedením společnosti. Účelem je napomáhat dosahování cílů při zajišťování řádného a efektivního řízení společnosti, tzn. zejména sledovat:

- dodržování politik vedení
- zajištění řádné péče o majetek společnosti a jeho ochranu
- zvyšování účinnosti využití majetku společnosti
- hospodárnost vynakládání všech zdrojů společnosti
- bezpečnost a spolehlivost provozování technologických zařízení
- předcházení a zjišťování podvodů a chyb
- správnost a úplnost účetnictví, vyhotovování spolehlivých účetních výkazů
- včasné identifikování rizik, přiřazení odpovědnosti a přijetí adekvátních opatření.

Kontrolní systém má průřezový charakter, představuje nezbytnou zpětnou vazbu v řídicím procesu. Zahrnuje všechny aktivity vedoucích zaměstnanců na všech manažerských úrovních, pomocí kterých průběžně zjišťují, zda dosahované výsledky odpovídají plánovaným.
Vedení společnosti usiluje o stálé zdokonalování vnitřního kontrolního systému společnosti ve vazbě na měnící se vnitřní i vnější podmínky podnikání.
Stav a efektivnost vnitřního kontrolního systému sleduje a vyhodnocuje útvar interního auditu koncipovaný na principech mezinárodně uznávaných standardů a hodnotí je i externí auditor. Koordinace činnosti externího a interního auditora a objektivita hodnocení vnitřního kontrolního systému jsou ověřovány výborem pro audit ČEZ, a. s.

Interní audit

Útvar interního auditu ČEZ, a. s., je nezávislý na výkonném vedení společnosti. Je podřízen přímo představenstvu společnosti, výsledky auditní činnosti reportuje rovněž výboru pro audit ČEZ, a. s., v rámci Skupiny ČEZ pak statutárním orgánům příslušných dceřiných společností. Ředitel útvaru interního auditu ČEZ, a. s., má přímý přístup k jednání představenstva, jehož se zúčastňuje, dále je jako host účasten jednání výboru pro bezpečnost, rizikového výboru a porady divizních ředitelů. Nezávislost útvaru a soulad jeho činnosti se Standardy pro profesionální praxi v interním auditu byly ověřeny externím hodnocením kvality v závěru roku 2011.
Plán činnosti interního auditu je sestaven na základě posouzení rizikovosti jednotlivých procesů s využitím námětů vedoucích zaměstnanců ze Skupiny ČEZ a začleněním tzv. následných auditů. V roce 2012 bylo uskutečněno celkem 60 auditních šetření, z toho 18 v ČEZ, a. s., a 42 v dceřiných společnostech (včetně 12 auditů v zahraničních majetkových účastech), kde jsou útvarem interního auditu ČEZ, a. s., prováděny na základě smluvního vztahu. Souběžně provádí interní audit rovněž monitoring některých operací, zejména v oblasti účtování (pro dceřiné společnosti na základě dohody o úrovni poskytovaných služeb) a nákupních činností.
Auditní činnost ČEZ, a. s., je koordinována se samostatnými auditními útvary, které existují v některých společnostech Skupiny ČEZ (ČEZ Distribuce, a. s., Severočeské doly a.s., samostatné auditní útvary jsou zřízeny rovněž v Bulharsku, Rumunsku a v turecké distribuční společnosti, v roce 2012 byly též v Albánii).
Výstupem auditních šetření jsou Závěrečné zprávy dokumentující všechna objektivní zjištění a v případě zjištěných nedostatků jsou formulována doporučení. Výstupy jsou projednány s vedením příslušných auditovaných subjektů, které následně přijímají nápravná opatření. Jejich naplnění ověřuje útvar interního auditu formou následných auditů.
O výsledcích auditní činnosti, včetně případných úprav plánu auditů, je čtvrtletně souhrnně informováno představenstvo a výbor pro audit ČEZ, a. s. V případě závažných zjištění či nedostatků, jejichž řešení přesahuje kompetence auditovaného, přijímá usnesení k nápravě představenstvo ČEZ, a. s.

Řízení bezpečnosti a kvality ve Skupině ČEZ

Řízení bezpečnosti a kvality

Systém řízení bezpečnosti a kvality představuje nedílnou součást řízení Skupiny ČEZ. Je zaveden, udržován a hodnocen jako integrovaný systém řízení ve struktuře od úrovně nejvyššího vedení k pracovní úrovni zaměstnanců. Vrcholový management si je plně vědom své odpovědnosti za prokazování požadavků na zajištění kvality a bezpečnosti směrem k zainteresovaným stranám, za zabezpečení zdrojů podmiňující kvalitu, bezpečnost a životní prostředí a za vytváření přidané hodnoty pro zákazníky důsledným řízením všech vnitřních procesů ve společnosti ČEZ, a. s.
Řízení bezpečnosti je stanoveno řídicí dokumentací v souladu s národní legislativou a mezinárodními doporučeními tak, aby bezpečnost měla prioritu ve všech procesech a činnostech. Tento systém je podroben pravidelné vnitřní třístupňové kontrole – sebehodnocením, kontrole útvary bezpečnosti a z úrovně centrály kontrole útvarem inspektorát bezpečnosti Skupiny ČEZ a přezkoumáním integrovaného systému řízení útvarem kvalita a systém řízení. Nedílnou součástí řízení bezpečnosti a ochrany životního prostředí je rovněž využívání systémů certifikací ISO a Bezpečný podnik, resp. OHSAS.
Po předchozím nastavení a stabilizaci segmentového řízení bezpečnosti pokračovala změna systému řízení bezpečnosti ve Skupině ČEZ v roce 2012 směrem ke sjednocování požadavků zejména v oblastech řízení právních požadavků a bezpečnostních rizik a reorganizací řízení bezpečnosti v segmentech s cílem dalšího posílení nezávislosti třístupňového řízení a optimalizace.

Útvar inspektorát bezpečnosti Skupiny ČEZ ve spolupráci s útvarem bezpečnost divize výroba připravil a projednal materiály potřebné k nastavení nového systému bezpečnostních kontrol všech jaderných procesů ve Skupině ČEZ. Systém je založen na komplexní, periodické, preventivní a přátelské kontrole řízení, výkonu a hodnocení jaderné bezpečnosti v souladu s metodikou WANO PO&C (Performance Objectives and Criteria). Vzhledem k použité metodice a plánovanému využití nejzkušenějších odborníků včetně externí podpory jsou v souladu s požadavky Politiky bezpečnosti a ochrany životního prostředí vytvořeny dobré předpoklady pro další posílení bezpečnostní prevence.
Systém řízení Skupiny ČEZ je zastřešen schválenou Politikou kvality řízení, která stanoví hlavní zásady vnímání kvality pro všechny zaměstnance. Pro naplnění Politiky kvality řízení z praktického hlediska je zapotřebí, aby byl systém řízení správně nastaven, hodnocen, dokumentován a neustále zlepšován. Správným nastavením systému řízení jsou vytvářeny podmínky pro efektivní procesní a liniové řízení ve všech oblastech. Vhodnost a správnost nastavení systému byly v roce 2012 ověřeny mezinárodními misemi v jaderných elektrárnách Temelín a Dukovany. Systém si od misí vysloužil pozitivní hodnocení a konstatování, že je v souladu s dobrou světovou praxí.
Hodnocení systému řízení je ve společnosti zajišťováno prostřednictvím zavedených vnitřních integrovaných auditů kvality, EMS a BOZP, prostřednictvím systému sebehodnocení a přezkoumáváním integrovaného systému řízení. Při hodnocení systému řízení je realizována neustálá kontrola plnění nastavených cílů a požadavků včetně požadavků veřejnosti.
Z pohledu zlepšování byla v roce 2012 významnou aktivitou implementace principů PDCA (tzv. Demingův cyklus, metoda pro řízení a trvalé zlepšování procesů), doprovázená rozsáhlou kampaní především v oblasti výroby elektřiny. Trvalým zlepšováním systému řízení a dobrou praxí je naplňováno dlouhodobé úsilí při odstraňování neshod a potenciálně slabých míst.

Bezpečnost provozu jaderných elektráren

Po havárii jaderné elektrárny Fukušima následkem přírodní katastrofy rozhodla Evropská rada o provedení prověrky (zátěžových testů) jaderných elektráren provozovaných ve členských státech Evropské unie s cílem znovu posoudit zejména jejich odolnost proti extrémním přírodním vlivům (záplavám, zemětřesení) a schopnost zvládat i velmi vážné situace bez ohrožení okolí. V první fázi byly provedeny analýzy a zpracovány zprávy provozovatelem jaderných elektráren ČEZ, a. s., pro jaderné elektrárny Dukovany a Temelín. Následně zprávy posoudil Státní úřad pro jadernou bezpečnost a byla zpracována tzv. Národní zpráva, která byla předána mezinárodním expertům k dalšímu posouzení. Třetím krokem v celém procesu pak bylo partnerské hodnocení Národních zpráv ve skupině tvořené experty z členských států Evropské unie a některých dalších zemí. Součást partnerského hodnocení tvořily rovněž krátké návštěvy skupin expertů ve vybraných jaderných elektrárnách. V únoru 2012 byla takto navštívena a hodnocena Jaderná elektrárna Dukovany, v září experti hodnotili Jadernou elektrárnu Temelín.
Výsledky obsáhlého hodnocení vybraných aspektů jaderné bezpečnosti v rámci zátěžových testů neprokázaly žádné zásadní nedostatky, které by z hlediska jaderné bezpečnosti vyžadovaly jakákoli okamžitá opatření. Byla též potvrzena odolnost elektráren proti projektovým haváriím a správnost výběru lokalit jejich umístění. Jak národní, tak i závěrečná zpráva ENSREG (Vysoká skupina zástupců evropských dozorů nad jadernou bezpečností) a Evropská komise doporučují přijmout některá opatření k dalšímu zvýšení bezpečnosti provozu elektráren. Jednotlivá doporučení budou implementována v souladu s přijatým Národním akčním plánem zvyšování bezpečnosti jaderných zařízení.

Ve dnech 13. – 27. 9. 2012 se v Jaderné elektrárně Dukovany uskutečnila mezinárodní mise WANO PEER REVIEW, porovnání provozních zkušeností – WANO. Tým srovnával mezinárodní požadavky a standardy (Výkonnostní cíle a kritéria WANO) a také nejlepší světovou praxi se skutečným každodenním provozem Jaderné elektrárny Dukovany v deseti oblastech. V závěrečné zprávě bylo určeno 19 oblastí pro možné zlepšení a 6 dobrých praxí, kde může být elektrárna příkladem pro ostatní.
Od 4. do 26. 11. 2012 proběhla v Jaderné elektrárně Temelín na základě požadavku vlády České republiky mise Mezinárodní agentury pro atomovou energii OSART se zaměřením na organizaci řízení, provoz, údržbu, technickou podporu, zpětnou vazbu, chemii, radiační ochranu a systém řízení havarijních stavů. Získané informace byly porovnávány s kritérii MAAE a výsledky ostatních elektráren. Dle závěrů mise je elektrárna Temelín provozována v souladu s kritérii MAAE a nemá zásadní bezpečnostní nedostatky. Výstupem z mise je závěrečná zpráva, která obsahuje 11 doporučení a návrhů na zlepšení, ale i šest dobrých praxí. Plnění doporučení týmu OSART bude prověřeno následnou Follow-up misí OSART s odstupem cca 18 měsíců.

Strategické záměry Skupiny ČEZ

Hlavním cílem Skupiny ČEZ je stabilizace hodnoty Skupiny s ohledem na pokračující nejistotu vývoje klíčových parametrů ovlivňujících evropskou energetiku (regulace emisních povolenek, podpora obnovitelných zdrojů energie, ekonomický vývoj a dluhová krize v Evropě). Ve světle pokračujícího negativního vývoje trhů bude Skupina ČEZ klást větší důraz na změnu rizikového profilu portfolia a pokračovat v tlaku na výkonnost.
Pro naplnění tohoto cíle se strategie Skupiny ČEZ zaměřuje na 5 hlavních oblastí – Nový jaderný zdroj, Zajištění paliv, Výkonnost, Regionální energetika a Obnovitelné zdroje.

Hlavní strategické oblasti Skupiny ČEZ

1. Nový jaderný zdroj
Hlavním strategickým cílem je výstavba třetího a čtvrtého bloku Jaderné elektrárny Temelín, tj. dosažení podmínek, které umožní realizaci projektu výstavby, jeho financování a řešení rizik souvisejících s výstavbou a regulací. Skupina ČEZ v nových jaderných blocích získá stabilní zdroj elektřiny, nahradí výkon dožívajících uhelných elektráren, vyhne se problémům se zajištěním dostatku palivového uhlí a sníží emisní zátěž včetně emisí CO_2. Skupina ČEZ prověřuje možnosti zapojení strategického či finančního partnera do projektu. Strategický záměr Skupiny ČEZ je v souladu s aktualizovanou státní energetickou koncepcí, která předpokládá více než 50% podíl jaderných zdrojů na výrobě elektřiny po roce 2040.

2. Zajištění paliv
ČEZ, a. s., vedl řadu jednání, zejména se společností Czech Coal, o dlouhodobých dodávkách uhlí za účelem zajištění budoucího provozu uhelných elektráren. Zároveň zjišťoval možnost případného prodeje některé ze svých starších uhelných elektráren v souvislosti s návrhem dohody o narovnání mezi Evropskou komisí a Skupinou ČEZ. V rámci této dohody společnost ČEZ navrhla závazek prodeje 800 MW své výrobní kapacity.
V březnu 2013 byla uzavřena smlouva mezi ČEZ, a. s., a těžařskou společností Vršanská uhelná ze skupiny Czech Coal o dodávkách uhlí pro Elektrárnu Počerady včetně opčních parametrů případného prodeje elektrárny v budoucnu. Podle smlouvy uzavřené dne 19. 3. 2013 opustí Skupinu ČEZ Elektrárna Chvaletice. Do budoucna plánuje Skupina ČEZ výraznější investice a rekonstrukce pouze elektráren, pro něž má zajištěno uhlí.

3. Výkonnost
Iniciativa směřuje k zajištění dodatečných volných peněžních prostředků a k dlouhodobému zlepšování výkonnosti Skupiny ČEZ v návaznosti na běžící optimalizační opatření NOVÉ VIZE. V roce 2012 proběhla optimalizace investičních výdajů s využitím metodiky design-to-cost v divizi výroba a ve společnosti Severočeské doly a.s. a ČEZ Distribuce, a. s. Optimalizace podpůrných služeb se uskuteční ve třech oblastech:

- korporátní služby (transakční účetnictví, personalistika a správa majetku)
- poskytování služeb v oblasti distribučních sítí (údržba sítí, měření, skladování)
- obsluha externích zákazníků (zákaznický servis pro prodej a distribuci).

Dne 1. 1. 2013 zahájila činnost společnost ČEZ Korporátní služby, s.r.o. Tato organizační změna představuje základní milník v implementaci Koncepce poskytování služeb ve Skupině ČEZ a následné optimalizaci podpůrných procesů. K 1. 7. 2013 se očekává dokončení fúze společností ČEZ Měření a k 1. 10. 2013 fúze ČEZ Logistika do společnosti ČEZ Distribuční služby, která bude zajišťovat síťové služby. Nový model organizace a poskytování služeb ve Skupině ČEZ by měl být nejen výkonný a nákladově efektivní, ale měl by zaručit i požadovanou kvalitu služeb a přinést hladší spolupráci mezi jednotlivými organizačními složkami a společnostmi.

4. Regionální energetika
Skupina ČEZ se zaměřuje na vytváření silné pozice v regionech, a to prostřednictvím získávání výrobních zdrojů místního významu, teplárenství, společné výroby elektřiny a tepla a energetického využití odpadů a biomasy.
V roce 2012 bylo vytvořeno pořadí jednotlivých krajů České republiky z hlediska Regionální energetiky a byl stanoven potenciál jednotlivých programů. Bylo schváleno zahájení první etapy programu ZEVO (zařízení na energetické využití odpadu) a dne 12. 11. 2012 byl vyhlášen veřejný obchodní dotaz na dodavatele technologie ZEVO. Zpracována byla také koncepce dlouhodobého provozu existujících teplárenských lokalit Skupiny ČEZ.

5. Obnovitelné zdroje
Iniciativa směřuje k navýšení celkového instalovaného výkonu ve větrných či vodních elektrárnách do roku 2016 v lokalitách s příhodnými klimatickými podmínkami pro tento typ zdrojů, a to zejména v zahraničí, s cílem dosažení atraktivní návratnosti a zvýšení podílu stabilních zdrojů peněžních příjmů Skupiny ČEZ.
Dne 22. 11. 2012 byla k síti připojena poslední, 240. turbína největšího přímořského parku větrných elektráren v Evropě Fântânele-Cogealac. V průběhu roku Skupina ČEZ pokračovala v přípravě parků větrných elektráren v Polsku. Kromě Rumunska a Polska nadále aktivně posuzovala další akviziční příležitosti v oblasti větrných elektráren v Německu.

Další významné oblasti aktivit v hlavních segmentech podnikání

Segment Výroba
Rok 2012 přinesl úspěšné dokončení projektu BEZPEČNĚ 15 TERA ETE, jehož cílem bylo dosáhnout v Jaderné elektrárně Temelín výroby ve výši nejméně 15 TWh.
V souvislosti s projektem byly realizovány všechny plánované činnosti zaměřené na bezpečnost provozu, organizaci a řízení prací, péči o zařízení, dodavatelský systém a rozvoj personálu. Byl dokončen projekt BEZPEČNĚ 16 TERA EDU, který znamená zvýšení ročního objemu výroby elektřiny v Jaderné elektrárně Dukovany od roku 2013 na cca 16 TWh při zajištění požadované úrovně bezpečnosti a spolehlivosti provozu. Výsledku má být dosaženo zkrácením normativů odstávek na výměnu paliva a zvýšením výkonu bloků úpravami hlavního výrobního zařízení s využitím jeho projektových rezerv.

V rámci projektu biomasa pokračuje Skupina ČEZ ve zvyšování výroby z tuhých biopaliv. V Teplárně Poříčí proběhla investiční akce, jejímž cílem je zvýšit podíl spalované biomasy a přechod fluidního kotle na čisté spalování biomasy.
V Teplárně Hodonín byla uvedena do trvalého provozu dopravní linka na biomasu ve formě peletek s cílem zvýšit výkon fluidního kotle provozovaného na čistou biomasu.
V Elektrárně Dětmarovice proběhla mlecí zkouška směsi černého uhlí a biomasy ve formě peletek pro ověření možnosti spoluspalování biomasy.
Výstavbou a následným provozováním plynových kogeneračních jednotek (KJ) pro kombinovanou výrobu elektřiny a tepla s instalovaným výkonem v rozsahu od stovek kW_e až do jednotek MW_e se zabývá společnost ČEZ Energo, s.r.o. Ke konci roku 2012 společnost provozovala 53 takových jednotek o celkovém elektrickém instalovaném výkonu 19,8 MW_e. Dlouhodobým cílem společnosti ČEZ Energo je provozovat centrálně řízené portfolio zdrojů o celkovém výkonu 200 MW_e, a doplnit tak tradiční energetiku o další pilíř – výrobu energie v místě její spotřeby.

Rozvoj lokality Jaderné elektrárny Dukovany
Dlouhodobým záměrem je provozovat bloky Jaderné elektrárny Dukovany při zajištění požadované úrovně bezpečnosti i po roce 2015. Již dříve zahájený projekt má za cíl připravit zařízení, personál, dokumentaci a procesy elektrárny pro obnovu povolení provozu po roce 2015, provést nezbytnou část opatření pro provozování zařízení do roku 2025 s výhledem na další prodloužení provozu. Postup v projektu je každoročně dokladován Státnímu úřadu pro jadernou bezpečnost.
V roce 2012 byla schválena dlouhodobá koncepce lokality Dukovany, vycházející z komplexní analýzy řešící reálné scénáře rozvoje lokality ve vazbě na provozované bloky a jejich životnost, útlum těžby uhlí, očekávaný vývoj poptávky po elektřině, potřeby a zájmy Skupiny ČEZ. Koncepce ve své rozvojové části vychází mimo jiné z detailní studie proveditelnosti, jejíž závěry potvrzují možnost výstavby jednoho bloku s výkonem 1 200 až 1 700 MW. Jako vhodný termín rozšíření výrobní kapacity byl při současném zajištění provozu stávajících bloků určen rok 2035. Z dlouhodobého hlediska by výstavba nového bloku podpořila záměr využít lokalitu k zásobování statutárního města Brna teplem.

Segment Distribuce
V oblasti distribuce byla v roce 2012 vyhodnocena realizovaná optimalizace řádu preventivní údržby při zachování všech legislativních předpisů a bezpečnostních norem a hledány možnosti a připravována realizace dalších opatření v této oblasti.

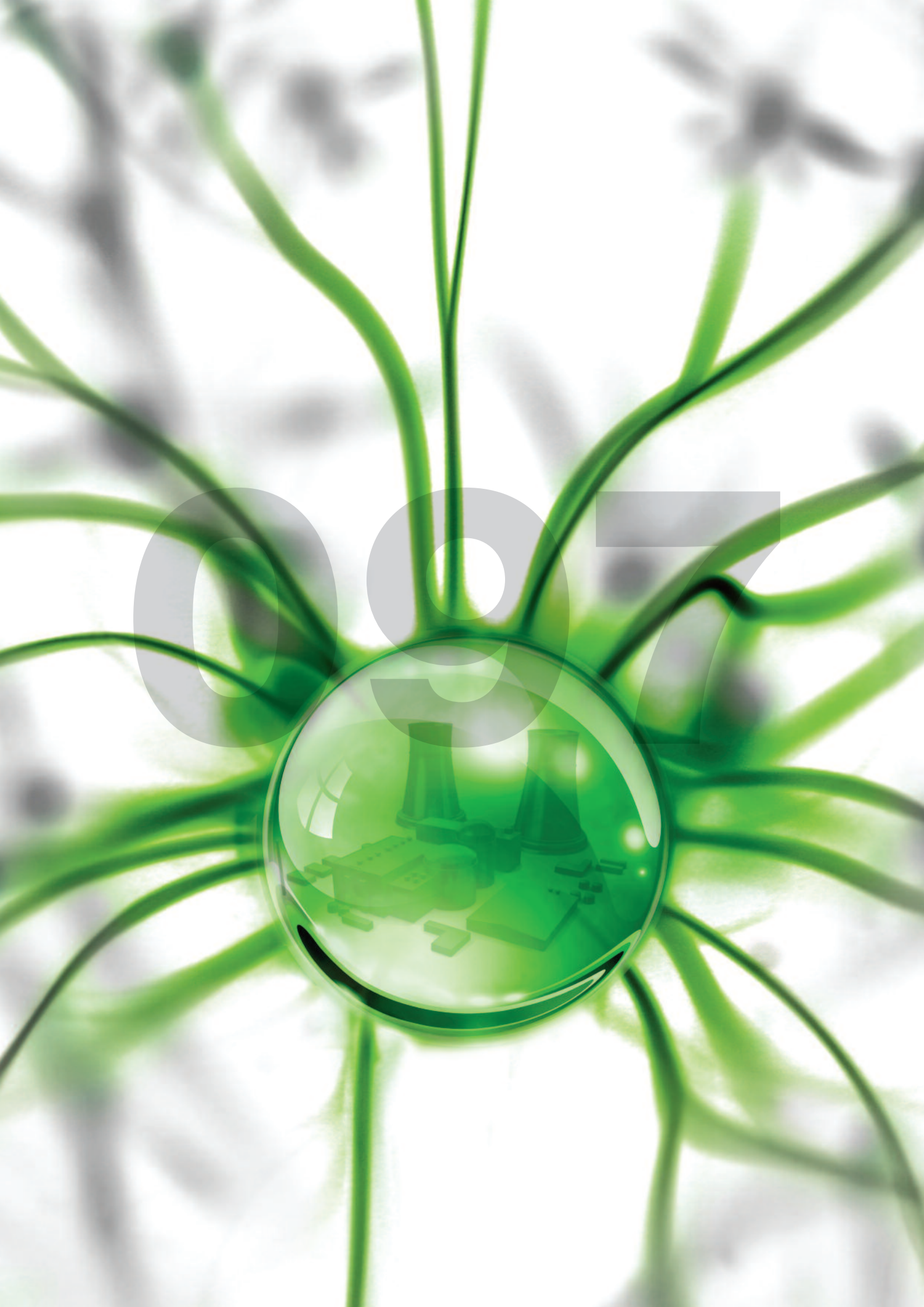
Segment Zahraničí
Přínosy zahraničí spočívaly v dlouhodobém snižování provozních nákladů přenosem nejlepších praxí v řízení společností a v důsledném řízení pracovního kapitálu společností. Významnou prioritou je nadále maximální repatriace finančních prostředků vynaložených v zahraničí do mateřské společnosti a pokračování v konsolidaci zahraničních aktiv. Skupina ČEZ zvažuje cílený odchod z rizikových trhů a připravuje posílení pozic, vertikální integraci na preferovaných trzích a zpeněžení úspěšných akvizic v lokalitách mimo cílové trhy.

Segment Prodej
Cílem do roku 2015 je pokračovat v růstu tržního podílu v oblasti prodeje zemního plynu a stát se poskytovatelem multikomoditních služeb se zaměřením na prodej, obsluhu a udržení koncových zákazníků s důrazem na nákladovou efektivitu.

096

VÝROBA TRHÁ REKORDY

Elektrárny Skupiny ČEZ se udržují mezi čtvrtinou nejlépe provozovaných jaderných elektráren světa. Pět let nepřetržité práce na projektu BEZPEČNĚ 15 TERA přineslo v nejmodernější české Jaderné elektrárně Temelín rekordní výrobní výsledek. Od ledna do prosince 2012 se zde vyrobilo 15 miliard kWh elektřiny. Takové množství pokrývá pětinu roční spotřeby České republiky. Rekord ve výrobě zaznamenala na konci roku i Jaderná elektrárna Dukovany, která za svůj téměř osmadvacetiletý provoz vyrobila celkem 351 miliard kWh elektřiny.


09

Skupina ČEZ v České republice

Podnikatelské prostředí v elektroenergetice

Český trh s elektřinou je plně liberalizován. Přístup k síti je realizován prostřednictvím regulovaného přístupu k přenosové a distribuční soustavě. Velkoobchodní trh s elektřinou v České republice tvoří součást středoevropského trhu především díky rozsáhlým přenosovým kapacitám přeshraničních vedení mezi Českou republikou a zahraničními přenosovými soustavami. Pro tento trh je primárně cenotvorným německý trh a jeho burza v Lipsku. Ceny na velkoobchodním trhu jsou tvořeny na základě nabídky a poptávky prostřednictvím obchodů na pražské energetické burze POWER EXCHANGE CENTRAL EUROPE (PXE) a prostřednictvím dvoustranných smluv. Obchodovat s elektřinou v České republice na burze je možné v rozsahu od ročních kontraktů až po denní. Anonymní obchody na denní bázi lze také realizovat na organizovaných trzích společnosti OTE, a.s. Zde je možné kromě denních obchodů realizovat i obchody během dne. Na velkoobchodním trhu již několik let aktivně operuje kolem 30 obchodníků a na konci roku 2012 bylo v provozu 5 elektronických brokerských platforem.

Denní trh s elektřinou v České republice je od roku 2009 spojen s trhem v sousední Slovenské republice (market coupling). Propojení trhů přineslo zvýšení likvidity na denním trhu pořádaném společností OTE, a.s., a de facto sjednocení české a slovenské velkoobchodní ceny elektřiny. V roce 2012 se propojení rozšířilo o maďarský trh.

Kapacita jednotlivých přeshraničních profilů je od roku 2011 nabízena koordinovaně společnou aukční kanceláří provozovatelů přenosových soustav CAO (Central Auction Office GmbH se sídlem v německém Freisingu) pro všechny hranice České republiky s výjimkou česko-slovenského profilu. Zde je z důvodu existujícího spojení trhů kapacita přidělována na denní bázi spolu se zobchodovanou elektřinou prostřednictvím spotových burz.

ČEZ, a. s., ve sledovaném období opět potvrdil svou roli aktivního obchodníka v evropském kontextu, a to především ve střední a jihovýchodní Evropě. Obchoduje ve čtrnácti zemích s elektřinou, dále obchoduje se zemním plynem, černým uhlím a emisními povolenkami a je poskytovatelem podpůrných služeb pro operátory přenosových soustav v České republice, Polsku, Bulharsku a na Slovensku.

Skupina ČEZ je zastáncem liberalizace trhů a snaží se svými činnostmi přispívat ke zvýšení jejich transparentnosti. V roce 2012 tento postoj potvrdila při formování nových pravidel pro přidělování přeshraničních přenosových kapacit ve středoevropském regionu. Své postoje se dále snaží prosazovat i v rámci členství v profesních sdruženích EURELECTRIC, EFET a IETA.

Hlavními obchodními kanály pro forwardový trh jsou PXE a OTC trh (brokerské platformy a bilaterální kontrakty); pro spotový trh zatím zůstaly hlavními obchodními kanály organizované krátkodobé obchody (OKO) zajišťované společností OTE, a.s.

Podpůrné služby jsou nakupovány provozovateli přenosových soustav v aukcích, a to v široké škále produktů a pro různé časové úseky. V tomto segmentu patří český trh k nejvíce soutěžním v Evropě, nezávislí výrobci mimo Skupinu ČEZ nabízejí přibližně polovinu potřebné kapacity podpůrných služeb. To bylo v uplynulých letech příčinou poklesu podílu ČEZ, a. s., v roce 2012 se již situace stabilizovala. Vyjádřeno v technických jednotkách činil podíl ČEZ, a. s., na dodávce podpůrných služeb 62,3 % (oproti 62,7 % v roce 2011).

Na maloobchodním trhu v oblasti dodávky elektřiny koncovým zákazníkům aktivně působí cca 47 obchodníků (kteří mají u OTE, a.s., registrováno více než 100 odběrných míst). Změny dodavatele elektřiny u zákazníků z řad domácností se začaly ve větším měřítku objevovat v roce 2009 a v letech 2010 a 2011 meziročně masivně narůstaly. Podle dat OTE, a.s., činil celkový počet změn dodavatele v oblasti elektřiny na všech napěťových hladinách za celou Českou republiku v roce 2012 celkem 473 128 oproti 448 860 změnám v roce 2011, 249 181 změnám v roce 2010 a 96 744 změnám v roce 2009. V roce 2012 tedy změnilo svého dodavatele elektřiny cca 8,3 % odběrných míst (v roce 2011 to bylo cca 7,9 % odběrných míst).

Díky plně liberalizovanému a transparentnímu velkoobchodnímu trhu s elektřinou v České republice (fungující burze PXE), možnostem ostatních výrobců mimo Skupinu ČEZ a přenosovým schopnostem přeshraničních vedení může být více než polovina spotřeby elektřiny v České republice pokryta od jiných výrobců než od ČEZ, a. s. Podíl Skupiny ČEZ na trhu dodávek elektřiny koncovým zákazníkům dosahuje v segmentu velkých zákazníků (připojeni z napěťové hladiny velmi vysokého a vysokého napětí) cca 28,0 % a v segmentu retailových zákazníků cca 49,4 %.

V oblasti distribuce elektřiny jsou veškeré ceny regulovány Energetickým regulačním úřadem. Byla vydána cenová rozhodnutí pro oprávněné zákazníky, o nákupu na podporu výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů, kombinované výroby elektřiny a tepla a druhotných energetických zdrojů, cenách elektřiny a souvisejících služeb za použití přenosové soustavy, platbách mezi distribučními společnostmi, cenách za činnosti OTE a o ostatních regulovaných platbách. Povolené výnosy z distribuce elektřiny byly stanoveny Energetickým regulačním úřadem pro rok 2012 v hodnotě 22 079 mil. Kč. V roce 2012 bylo připojeno 9 661 nových odběrných míst.

Rok 2012 přinesl také meziročně větší počet připojení nových fotovoltaických elektráren, a to z důvodu legislativních změn (nový zákon o podporovaných zdrojích s účinností od 1. 1. 2013) a výrazného snížení cen podpory pro nové fotovoltaické elektrárny uvedené do provozu až v roce 2013. Celkem bylo do distribuční sítě společnosti ČEZ Distribuce, a. s., k 31. 12. 2012 připojeno přes 13,5 tisíce fotovoltaických elektráren s instalovaným výkonem 986 MW.

Hospodářská recese se v České republice projevila poklesem domácí spotřeby elektřiny v roce 2009. Statistiky od ledna 2010 opět vykazují meziroční růst spotřeby o 2,4 % (po klimatickém přepočtu). V roce 2011 pak spotřeba vzrostla o 0,3 % (po klimatickém přepočtu) oproti roku 2010. Hodnoty roku 2012 napovídají, že se hospodářská krize vrátila, neboť spotřeba meziročně poklesla o 0,7 % (po klimatickém přepočtu). Při zachování celkové přeshraniční exportní kapacity se v roce 2012 opět snížil rozdíl cenových hladin na velkoobchodních trzích České republiky a Spolkové republiky Německo z hodnoty 0,56 EUR/MWh v roce 2011 na 0,21 EUR/MWh (rozdíl spotových trhů EEX a OKO).

Trh se zemním plynem v České republice je rovněž plně liberalizován a základní pravidla jeho fungování se podobají trhu s elektřinou. Jeho liberalizace sice ve srovnání s trhem s elektřinou nastala později, postup liberalizace a rozvoj konkurenčního prostředí jsou ovšem díky zkušenostem všech klíčových hráčů mnohem rychlejší. V roce 2012 již oba trhy dosáhly srovnatelné úrovně konkurenčního prostředí. Přibližování trhů lze pozorovat na chování většiny aktivních obchodníků, kteří nabízejí svým zákazníkům obě komodity – a naopak zákazníci stále častěji odebírají elektřinu i zemní plyn od stejného dodavatele.

Na maloobchodním trhu aktivně operuje cca 40 obchodníků (obchodníci, kteří mají u OTE, a.s., registrováno více než 100 odběrných míst). V roce 2012 se v celé České republice uskutečnilo 348 056 změn, což je o něco méně než v roce 2011, kdy to bylo 361 941 změn, zatímco v roce 2010 proběhlo 84 424 změn a v roce 2009 pouze 33 327 změn. V roce 2012 tedy svého dodavatele zemního plynu změnilo cca 8,3 % odběrných míst, což je srovnatelné se změnami odběrných míst v oblasti elektřiny.

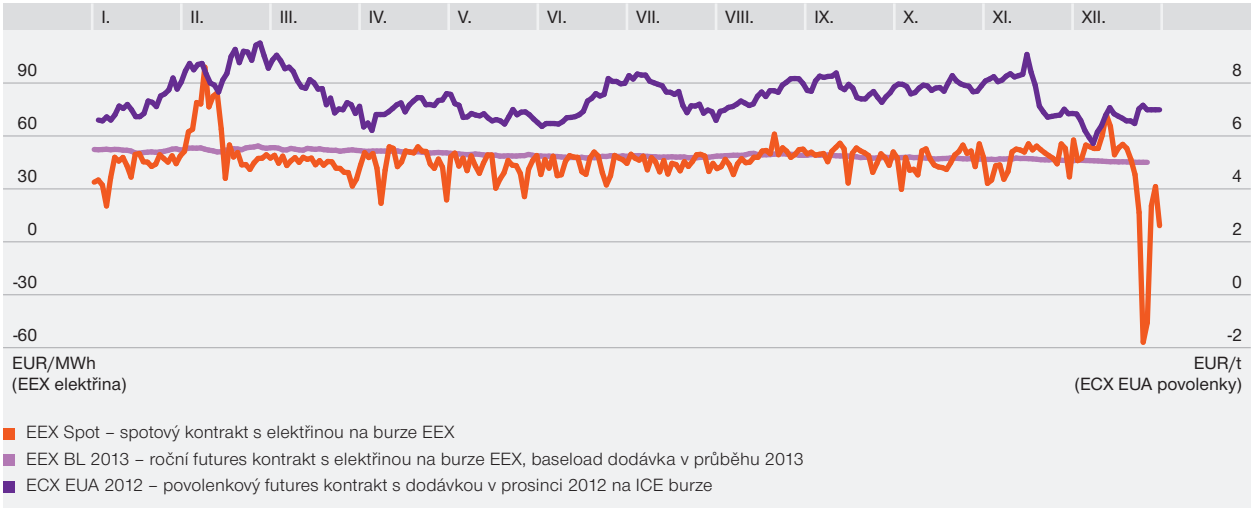
Vývoj na světových energetických trzích v roce 2012

Světové trhy spojené s energetikou (elektřina, uhlí, povolenky na emise skleníkových plynů, zemní plyn) vstoupily do roku 2012 mírným růstem.

Elektřina a povolenky

Během prvních dvou měsíců roku 2012 cena ročního forwardového kontraktu na elektřinu EEX BL 2013 vzrostla o více než 2 EUR/MWh na úroveň 54,33 EUR/MWh. Spotový trh s elektřinou setrvával na nízkých cenových úrovních po celou první polovinu roku 2012 s výjimkou únorového prudkého skokového posílení v důsledku extrémně chladného počasí. Jednalo se ovšem o krátkodobý jev. Ve druhé polovině roku se cena mírně zvýšila.
Ke konci února došlo k obratu ve vývoji na energetických trzích a víceméně veškeré komodity po zbytek roku oslabovaly. Reagovaly na kombinaci nepříznivých makroekonomických údajů, situaci v eurozóně a vybírání zisků investorů po předchozím růstu. V případě elektřiny EEX BL 2013 se jednalo o ztrátu přes 9 EUR/MWh a s koncem roku bylo obchodování zakončeno na hladině 45 EUR/MWh. Na spotovém trhu se několik dní obchodovalo dokonce za záporné ceny. Uvedený jev souvisel s nadprůměrně teplým počasím, obdobím svátků a vyšší výrobou elektřiny z obnovitelných zdrojů.
Trh s povolenkami ovlivňovala zejména diskuse o definitivní podobě plánu na snížení emisí v období 2013–2020 (NAP III) týkající se stažení části povolenek z trhu. Cena forwardového kontraktu s dodávkou v prosinci 2012 vystoupala až na hladinu 9,5 EUR/t, což znamenalo nárůst o 29 % v porovnání se začátkem roku. V polovině listopadu ceny povolenek prudce oslabily po oznámení návrhu Evropské komise na stažení 900 milionů povolenek ze systému obchodování (back-loading), který trhy interpretovaly jako nedostatečný. Povolenky během necelého měsíce ztratily třetinu své hodnoty, následovalo mírné zvýšení ceny.

Elektřina a povolenky

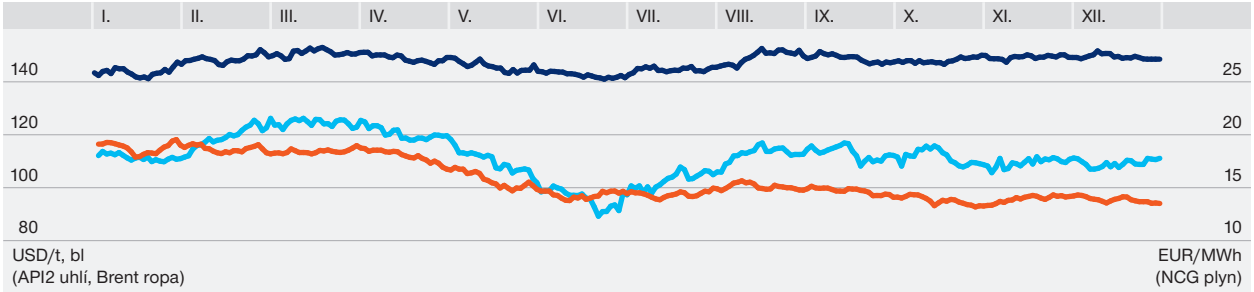


Uhlí, ropa a plyn

Evropské uhlí API2 pokračovalo v sestupném trendu. Důležitou roli hrál dovoz levného amerického uhlí související s boomem těžby břidlicového plynu ve Spojených státech amerických.

Ropa naopak během druhého pololetí posilovala a dokázala se vrátit na cenovou hladinu ze začátku roku 2012. V případě základního kontraktu Brent front month se jednalo o 110 USD/bl. Růst ceny ropy podporovalo několik faktorů. Mezi hlavní patřilo očekávání dalšího kola kvantitativního uvolňování v USA, napětí na Středním východě a sankce vůči Íránské islámské republice.

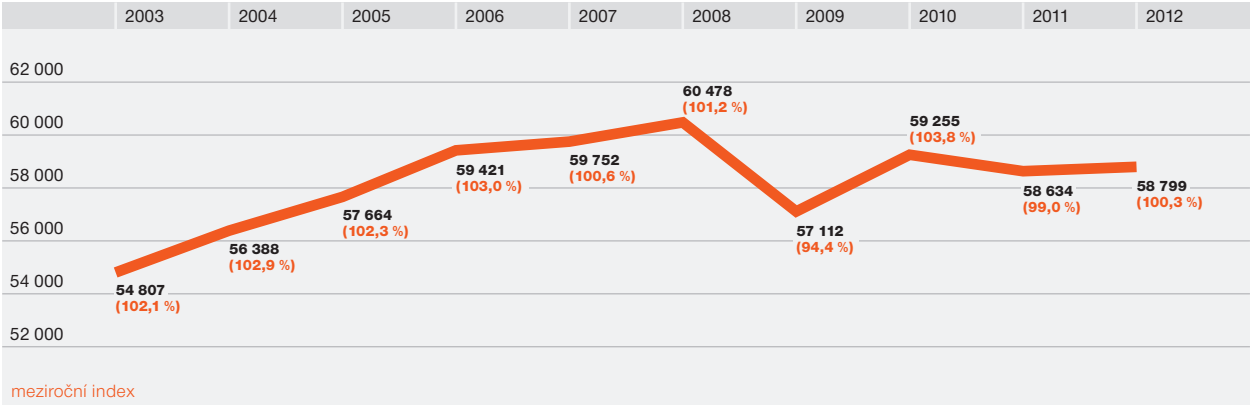
Uhlí, ropa a plyn



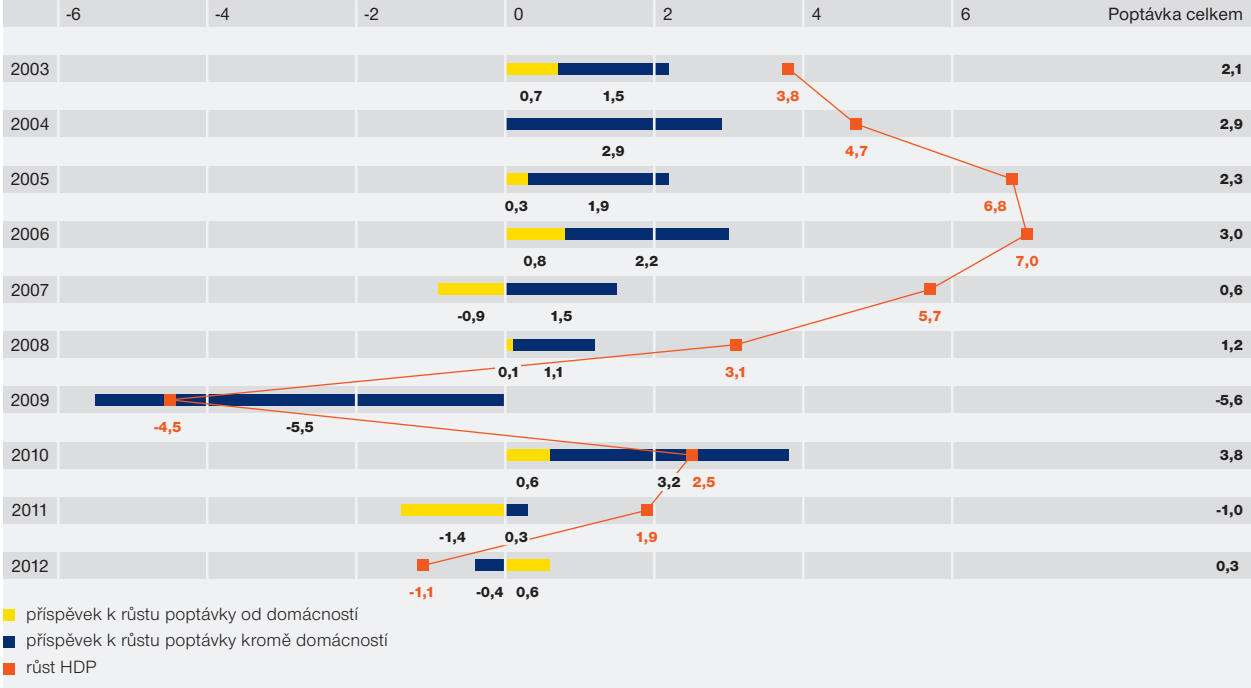
- NCG 2013 – roční futures kontrakt na NCG (NetConnect Germany – obchodní místo se zemním plynem v Německu) zemní plyn, dodávka v průběhu roku 2013
- API2 2013 – roční futures kontrakt s API2 uhlím na burze ICE, dodávka v průběhu roku 2013
- Brent front month – front month (v aktuálním měsíci) kontrakty s ropou Brent na burze ICE

Vývoj vybraných ukazatelů České republiky

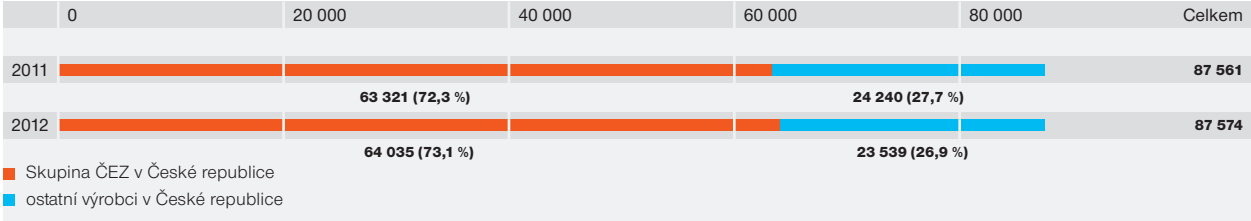
Vývoj poptávky po elektřině v České republice (GWh)



Porovnání vývoje hrubého domácího produktu a poptávky po elektřině v České republice (meziroční změny v %)



Výroba elektřiny v České republice, brutto (GWh)



Stručná prognóza vývoje energetiky v kontextu Skupiny ČEZ

V roce 2012 došlo k dramatickému růstu výroby elektřiny z dotovaných zdrojů a jiných regulatorních zásahů, které tlačí velkoobchodní cenu dolů, v některých případech i do záporných hodnot. Četnost těchto jevů narůstá a budoucnost velkoobchodního trhu je nejistá.

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 určitou mírou nejistoty.

Ekonomika v Evropské unii stagnuje a velmi pravděpodobně neporoste ani v roce 2013. Přes jisté uklidnění po (zatím) slovní intervenci Evropské centrální banky zůstává situace ohledně dalšího vývoje dluhové krize značně nejistá. Tato nejistota 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.

Energetická politika Evropské unie spočívá v důrazu na liberalizaci a integraci trhů a v prosazování klimatické politiky neboli tzv. 3 x 20 cílů pro rok 2020. Dlouhodobým záměrem je docílit v tomto roce snížení emisí oxidu uhličitého o 20 % vzhledem k roku 1990, pokrývat 20 % spotřeby energie z obnovitelných zdrojů a zvýšením energetické účinnosti docílit 20 % úspor energie oproti spotřebě bez těchto opatření. V současné době se navíc rozbíhají diskuse ohledně cílů po roce 2020.

Neočekávaný propad a následná stagnace ekonomické aktivity výrazně omezily objem vypouštěného CO_2, a způsobily tak narůstající přebytek povolenek v systému emisního obchodování (EU ETS). Tento přebytek měl za následek výrazný propad ceny povolenky až na úroveň, která již vůbec nemotivuje investice do nízkoemisních technologií ani substituci paliv. Vzhledem k dlouhodobým ambiciózním cílům v oblasti emisí (snížení až o 80 % do roku 2050) tak Evropská komise hledá způsob, jak systém reformovat, aby opět plnil i svou motivační funkci. Návrh reformy však naráží u některých členských států, které se obávají negativních vlivů vyšších cen povolenky na už tak oslabenou ekonomiku. Opakovaně odkládané rozhodnutí jen ukazuje složité hledání konsenzu a celkovou nejistotu ohledně konečného výsledku, který může významně ovlivnit dlouhodobou cenu elektřiny.

Regulace emisí SO_X a NO_X, která je součástí Směrnice o velkých spalovacích zařízeních (LCPD), si do roku 2016 vynutí odstavení významných výrobních kapacit zejména ve Velké Británii, Polsku a Rumunsku. V delším horizontu pak emisní normy ještě zpřísní Směrnice o průmyslových emisích (IED), jejíž implementace povede k odstávkám mnoha starých zdrojů v celé Evropské unii.

V roce 2012 byla přijata Směrnice o energetické účinnosti (EED), která od roku 2014 předpokládá každoroční dosahování nových úspor energie v objemu 1,5 % průměrné spotřeby tří let před implementací směrnice. Text opatření je poměrně obecný, obsahuje možnost snížení cíle až o 25 % a dává jednotlivým státům relativně velkou flexibilitu. Skutečný dopad do sektoru elektroenergetiky tak bude zřejmý až po implementaci směrnice do národních legislativ v průběhu roku 2013.

Zásadní dopady na trh s elektřinou bude mít i rozvoj výroby z obnovitelných zdrojů, který by se měl do roku 2020 zvýšit ze současných 700 TWh o polovinu. Zvyšující se podíl těchto zdrojů znamená zmenšování prostoru pro klasickou energetiku, nárůst výroby fotovoltaických elektráren navíc snižuje ceny silové elektřiny v dosavadních špičkách. Jejich závislost na počasí pak znamená velkou potřebu flexibilního zajišťovacího výkonu, ovšem v situaci trhu deformovaného vznikem stále nových regulatorních opatření schází potřebná stabilita pro dlouhodobé investiční rozhodnutí na tržní bázi.

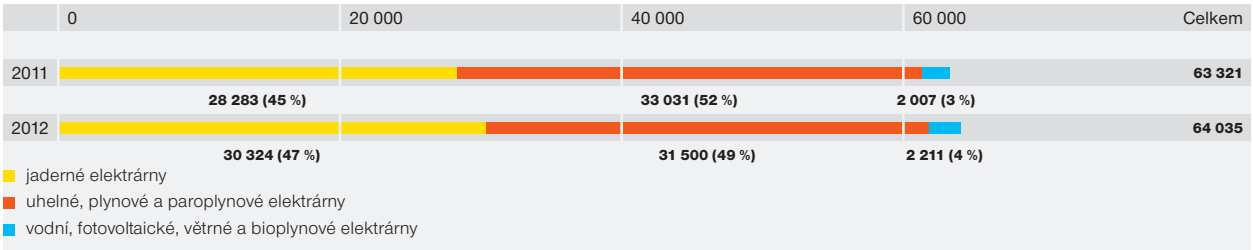
Následně řada evropských států zvažuje zavedení tzv. kapacitních plateb, které by měly zajistit výstavbu nových flexibilních kapacit. Prudký nárůst výroby zejména z málo stabilních fotovoltaických a větrných elektráren také vyvolává obavy na straně provozovatelů přenosových sítí. Jejich evropské sdružení (ENTSO-E) stanovilo plán potřebného posílení sítí, postup výstavby je však výrazně pomalejší, než by bylo zapotřebí.

Výroba elektřiny a tepla

Výroba elektřiny

V roce 2012 vyrobily elektrárny Skupiny ČEZ v České republice celkem 64 035 GWh elektřiny, tj. o 714 GWh více než v roce 2011.

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

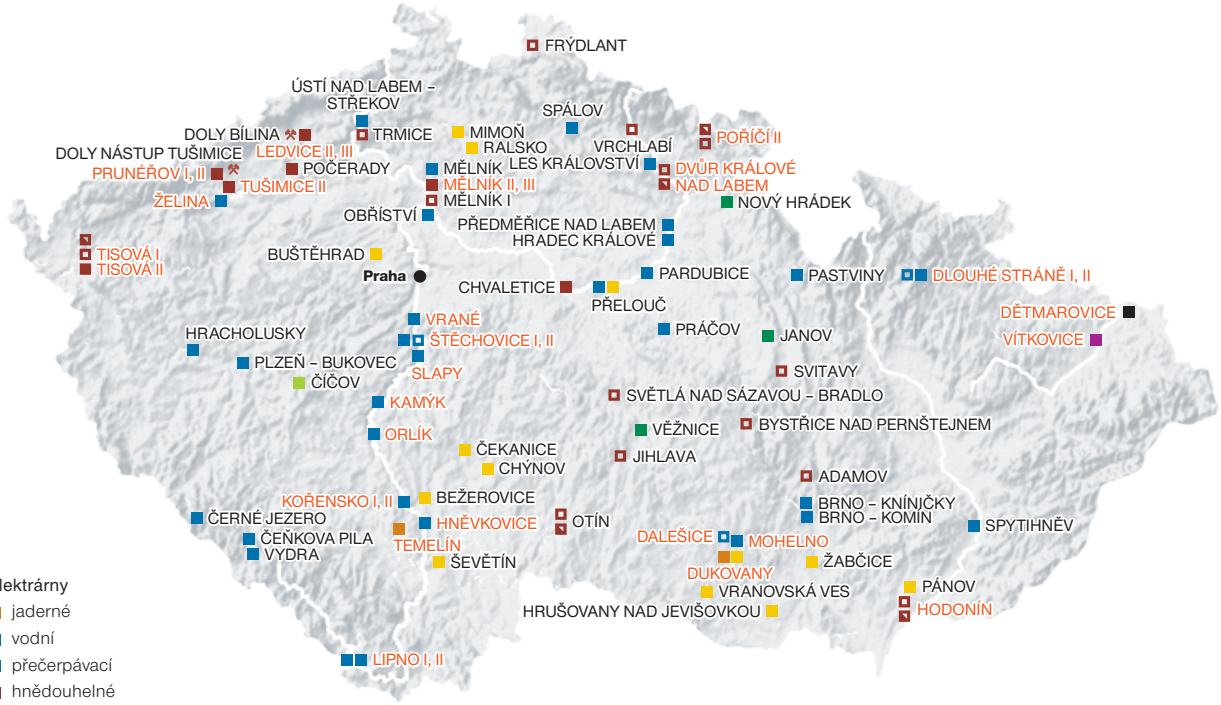


Instalovaný výkon

K 31. 12. 2012 disponovaly společnosti Skupiny ČEZ v České republice instalovaným elektrickým výkonem ve výši 13 168,1 MW. To představuje meziroční zvýšení o 354,5 MW. Největší změny v průběhu roku 2012 přinesla akvizice společnosti Energotrans (6 bloků o celkovém instalovaném výkonu 352 MW v lokalitě Mělník), dokončení navyšování výkonu Jaderné elektrárny Dukovany – byla dokončena rekonstrukce 2. bloku a zvýšen jeho instalovaný výkon o 70 MW, dále zprovoznění dalších kogeneračních jednotek společností ČEZ Energo, s.r.o., a navýšení celkového instalovaného výkonu o 8,7 MW. Byl snížen instalovaný výkon teplárny Dvůr Králové nad Labem. V Teplárně Trmice bylo demontováno a odprodáno zařízení paroplynového cyklu, její celkový instalovaný výkon tak poklesl o 70 MW.

Některé elektrárny ČEZ, a. s., byly postupně vyčleněny do samostatných právních subjektů. Již k 1. 9. 2010 se tak stalo u Elektrárny Chvaletice a dne 1. 10. 2012 následovala již provozovaná Elektrárna Počerady, přičemž budovaný zdroj v lokalitě Počerady zůstal v majetku ČEZ, a. s. Dne 1. 2. 2013 proběhlo vyčlenění Elektrárny Dětmarovice.

Rozmístění výrobních zdrojů Skupiny ČEZ v České republice



Elektrárny
- jaderné
- vodní
- přečerpávací
- hnědouhelné
- elektrárny spalující biomasu
- teplárny
- černouhelné
- větrné
- fotovoltaické
- černouhelné se spalováním koksárenského plynu
- bioplynové

Doly
- hnědouhelné

NÁZEV ELEKTRÁRNY/DOLU – vlastnictví ČEZ, a. s.
NÁZEV ELEKTRÁRNY/DOLU – vlastnictví jiného člena Skupiny ČEZ (zdroje v provozu)

Přehled elektráren Skupiny ČEZ v České republice

Jaderné elektrárny

Výrobna	Vlastník	Instalovaný výkon (MW) k 31. 12. 2012	Rok uvedení do provozu
Dukovany	ČEZ, a. s.	4 x 510	1985–1987 rekonstrukce 2009, 2010, 2011, 2012
Temelín	ČEZ, a. s.	2 x 1 000	2002–2003
Celkem jaderné elektrárny		4 040,0	

Uhelné elektrárny

Výrobna	Vlastník	Druh paliva	Instalovaný výkon (MW) k 31. 12. 2012	Rok uvedení do provozu	Odsířeno od
Dětmarovice	ČEZ, a. s.	černé uhlí, hnědé uhlí	4 x 200	1975–1976	1998
Chvaletice	Elektrárna Chvaletice a.s.	hnědé uhlí	4 x 200	1977–1978	1997, 1998
Ledvice II	ČEZ, a. s.	hnědé uhlí	2 x 110	1966	1996
Ledvice III	ČEZ, a. s.	hnědé uhlí	1 x 110	1968	1998
Mělník II	ČEZ, a. s.	hnědé uhlí	2 x 110	1971	1998
Mělník III	ČEZ, a. s.	hnědé uhlí	1 x 500	1981	1998
Počerady	Elektrárna Počerady, a.s.	hnědé uhlí	5 x 200	1970–1971, 1977	1994, 1996
Prunéřov I	ČEZ, a. s.	hnědé uhlí	4 x 110	1967–1968	1995
Prunéřov II [1)]	ČEZ, a. s.	hnědé uhlí	5 x 210	1981–1982	1996
Tisová II	ČEZ, a. s.	hnědé uhlí	1 x 112	1961	1997
Tušimice II	ČEZ, a. s.	hnědé uhlí	4 x 200	1974–1975, komplexní obnova 2007–2012	1997
Celkem uhelné elektrárny			6 052,0		

[1)] Od 1. 9. 2012 probíhá komplexní obnova 3 bloků.

Teplárny

Výrobna	Vlastník	Druh paliva	Instalovaný výkon (MW) k 31. 12. 2012	Rok uvedení do provozu	Odsířeno od
Dvůr Králové nad Labem	ČEZ, a. s.	hnědé uhlí	1 x 3,5; 1 x 3,8	1955, 2011	1997
Hodonín	ČEZ, a. s.	hnědé uhlí	1 x 50; 1 x 55	1954–1958	1996–1997
Vítkovice	ČEZ, a. s.	černé uhlí	2 x 16; 1 x 25; 1 x 22	1983–1995	
Poříčí II	ČEZ, a. s.	černé uhlí, hnědé uhlí	3 x 55	1957–1958	1996, 1998
Tisová I	ČEZ, a. s.	hnědé uhlí	3 x 57; 1 x 12,8	1959–1960	1996–1997
Mělník I	Energotrans, a.s.	hnědé uhlí	4 x 60; 2 x 56	1959–1961	1995
Otín u Jindřichova Hradce	Energetické centrum s.r.o.	biomasa	1 x 5,6	2008	
Trmice	Teplárna Trmice, a.s.	hnědé uhlí	2 x 20; 3 x 16	1970–1997	1997
Fórum Třebíč	ČEZ Energo, s.r.o.	plyn	1 x 0,03	1997	
KJ – Brtnice	ČEZ Energo, s.r.o.	plyn	1 x 0,266	2012	
KJ – Bystřice nad Pernštejnem	ČEZ Energo, s.r.o.	plyn	1 x 2	2012	
KJ – Fügnerova, Vrchlabí	ČEZ Energo, s.r.o.	plyn	1 x 0,8	2012	
KJ – Jihlava, U Břízek	ČEZ Energo, s.r.o.	plyn	1 x 2,014	2010	
KJ – Liščí kopec, Vrchlabí	ČEZ Energo, s.r.o.	plyn	1 x 1,560	2012	
KJ – Malé náměstí, Votice	ČEZ Energo, s.r.o.	plyn	1 x 0,6	2012	
KJ – Moravský Krumlov	ČEZ Energo, s.r.o.	plyn	1 x 0,8	2012	
KJ – Nádražní, Adamov	ČEZ Energo, s.r.o.	plyn	1 x 2	2012	
KJ – Sušice, Kaštanová	ČEZ Energo, s.r.o.	plyn	2 x 0,175	2010	
KJ – Sušice, Na Hrázi	ČEZ Energo, s.r.o.	plyn	2 x 0,178	2012	
KJ – Sušice, Pravdova	ČEZ Energo, s.r.o.	plyn	2 x 0,178	2012	
KJ – Sušice, Sirkařská	ČEZ Energo, s.r.o.	plyn	1 x 0,34	2010	
Kotelna Bazén – Jeseník	ČEZ Energo, s.r.o.	plyn	1 x 0,022	1998	
Kotelna Bradlo – Světlá nad Sázavou	ČEZ Energo, s.r.o.	plyn	1 x 2,014	2009	
Kotelna Dukelská – Jeseník	ČEZ Energo, s.r.o.	plyn	1 x 0,140; 1 x 0,045	1996, 1995	
Kotelna Frýdlant	ČEZ Energo, s.r.o.	plyn	1 x 1,169	2010	
Kotelna Govorova – Smiřice	ČEZ Energo, s.r.o.	plyn	1 x 0,170; 1 x 0,008	2008, 2009	
Kotelna Humpolec	ČEZ Energo, s.r.o.	plyn	1 x 0,13	1995	
Kotelna Husova – Jeseník	ČEZ Energo, s.r.o.	plyn	1 x 0,022	1998	
Kotelna Krátká – Železná Ruda	ČEZ Energo, s.r.o.	plyn	1 x 0,170; 1 x 0,008	2008, 2009	
Kotelna Lipovská – Jeseník	ČEZ Energo, s.r.o.	plyn	1 x 0,022	1993	
Kotelna Nábřežní – Jeseník	ČEZ Energo, s.r.o.	plyn	1 x 0,045	1997	
Kotelna Příbor	ČEZ Energo, s.r.o.	plyn	1x 0,265; 2 x 0,022	1998	
Kotelna Světlá – Bradlo	ČEZ Energo, s.r.o.	plyn	1 x 0,022	2002	
Kotelna Svitavy – Dimitrovova	ČEZ Energo, s.r.o.	plyn	1 x 0,01; 1 x 0,140	1996, 2000	
Kotelna Svitavy – Tovární	ČEZ Energo, s.r.o.	plyn	1 x 0,01; 1 x 0,266	1996, 2000	
Kotelna Svitavy – Větrná	ČEZ Energo, s.r.o.	plyn	2 x 0,022; 1 x 2,080	1996, 2000	
Kotelna Tyršova – Jeseník	ČEZ Energo, s.r.o.	plyn	1 x 0,150	1995	
Kotelna Volyně	ČEZ Energo, s.r.o.	plyn	1 x 0,19; 1 x 0,035; 1 x 0,009	1999	
Kotelna Votice	ČEZ Energo, s.r.o.	plyn	1 x 0,150	2000	
Kotelna Zruč – Okružní	ČEZ Energo, s.r.o.	plyn	1 x 0,408; 1 x 0,022	2004, 2007	
Kotelna Zruč – Na Výsluní	ČEZ Energo, s.r.o.	plyn	1x 0,390; 2 x 0,022	1999	
Kotelna – ZŠ Jiráskova – Smiřice	ČEZ Energo, s.r.o.	plyn	1 x 0,008	2010	
Kotelna – ZŠ Velká Chuchle	ČEZ Energo, s.r.o.	plyn	1 x 0,03	2011	
ÚSP Jindřichov ve Slezsku	ČEZ Energo, s.r.o.	plyn	1 x 0,022	2000	
Celkem teplárny			1 005,5		

Vodní elektrárny

1. Akumulační a průtočné vodní elektrárny

Výrobna	Vlastník	Instalovaný výkon (MW) k 31. 12. 2012	Rok uvedení do provozu
Kamýk	ČEZ, a. s.	4 x 10	1961
Lipno I	ČEZ, a. s.	2 x 60	1959
Orlík	ČEZ, a. s.	4 x 91	1961–1962
Slapy	ČEZ, a. s.	3 x 48	1954–1955
Štěchovice I	ČEZ, a. s.	2 x 11,25	1943–1944
Vrané	ČEZ, a. s.	2 x 6,94	1936
Střekov [1)]	ČEZ OZ uzavřený investiční fond a.s.	3 x 6,5	1936
Celkem akumulační a průtočné vodní elektrárny		723,9	

2. Malé vodní elektrárny

Výrobna	Vlastník	Instalovaný výkon (MW) k 31. 12. 2012	Rok uvedení do provozu
Dlouhé Stráně II	ČEZ, a. s.	1 x 0,163	2000
Hněvkovice	ČEZ, a. s.	2 x 4,8	1992
Kořensko I	ČEZ, a. s.	2 x 1,9	1992
Kořensko II	ČEZ, a. s.	1 x 0,94	2000
Lipno II	ČEZ, a. s.	1 x 1,5	1957
Mohelno	ČEZ, a. s.	1 x 1,2; 1 x 0,56	1977, 1999
Želina	ČEZ, a. s.	2 x 0,315	1994
Brno – Kníničky [1)]	ČEZ OZ uzavřený investiční fond a.s.	1 x 3,1	1941
Brno – Komín [1)]	ČEZ OZ uzavřený investiční fond a.s.	1 x 0,106; 1 x 0,140	1923, rekonstrukce 2008
Čeňkova Pila [1)]	ČEZ OZ uzavřený investiční fond a.s.	1 x 0,096	1912
Černé jezero [1)]	ČEZ OZ uzavřený investiční fond a.s.	1 x 1,5; 1 x 0,04; 1 x 0,37	1930, 2004, 2005
Hradec Králové [1)]	ČEZ OZ uzavřený investiční fond a.s.	3 x 0,25	1926
Hracholusky [1)]	ČEZ OZ uzavřený investiční fond a.s.	1 x 2,55	1964
Les Království [1)]	ČEZ OZ uzavřený investiční fond a.s.	2 x 1,105	1923, rekonstrukce 2005
Mělník [1)]	ČEZ OZ uzavřený investiční fond a.s.	1 x 0,590	2010
Obříství [1)]	ČEZ OZ uzavřený investiční fond a.s.	2 x 1,679	1995
Pardubice [1)]	ČEZ OZ uzavřený investiční fond a.s.	1 x 1,998	1978, rekonstrukce 2012
Pastviny [1)]	ČEZ OZ uzavřený investiční fond a.s.	1 x 3	1938, rekonstrukce 2003
Plzeň – Bukovec [1)]	ČEZ OZ uzavřený investiční fond a.s.	2 x 0,315	2007
Práčov [1)]	ČEZ OZ uzavřený investiční fond a.s.	1 x 9,75	1953, rekonstrukce 2001
Předměřice nad Labem [1)]	ČEZ OZ uzavřený investiční fond a.s.	1 x 2,6	1953, rekonstrukce 2009
Přelouč [1)]	ČEZ OZ uzavřený investiční fond a.s.	2 x 0,68; 2 x 0,49	1927, rekonstrukce 2005
Spálov [1)]	ČEZ OZ uzavřený investiční fond a.s.	2 x 1,2	1926, rekonstrukce 1999
Spytihněv [1)]	ČEZ OZ uzavřený investiční fond a.s.	2 x 2	1951, rekonstrukce 2009
Vydra [1)]	ČEZ OZ uzavřený investiční fond a.s.	2 x 3,2	1939
Celkem malé vodní elektrárny		66,3	

3. Přečerpávací vodní elektrárny

Výrobna	Vlastník	Instalovaný výkon (MW) k 31. 12. 2012	Rok uvedení do provozu
Dalešice	ČEZ, a. s.	4 x 112,5	1978
Dlouhé Stráně I	ČEZ, a. s.	2 x 325	1996
Štěchovice II	ČEZ, a. s.	1 x 45	1947–1949, rekonstrukce 1996
Celkem přečerpávací vodní elektrárny		1 145,0	
Celkem vodní elektrárny		1 935,2	

Fotovoltaické elektrárny

Výrobna	Vlastník	Instalovaný výkon (MW) k 31. 12. 2012	Rok uvedení do provozu
Dukovany	ČEZ, a. s.	0,01	1998, 2003
Bežerovice [1]	ČEZ OZ uzavřený investiční fond a.s.	3,013	2009
Čekanice u Tábora [1]	ČEZ OZ uzavřený investiční fond a.s.	4,48	2009
Hrušovany nad Jevišovkou [1]	ČEZ OZ uzavřený investiční fond a.s.	3,802	2009
Chýnov u Tábora [1]	ČEZ OZ uzavřený investiční fond a.s.	2,009	2009
Přelouč [1]	ČEZ OZ uzavřený investiční fond a.s.	0,021	2009
Žabčice [1]	ČEZ OZ uzavřený investiční fond a.s.	5,6	2009
Buštěhrad [1]	ČEZ OZ uzavřený investiční fond a.s.	2,396	2010
Vranovská Ves [1]	ČEZ OZ uzavřený investiční fond a.s.	16,033	2010
Ševětín [1]	ČEZ OZ uzavřený investiční fond a.s.	29,902	2010
Mimoň Ra3 [1]	ČEZ OZ uzavřený investiční fond a.s.	17,494	2010
Pánov [1]	ČEZ OZ uzavřený investiční fond a.s.	2,134	2010
Ralsko Ra1 [1]	ČEZ OZ uzavřený investiční fond a.s.	38,269	2010
Celkem fotovoltaické elektrárny		125,2	

Větrné elektrárny

Výrobna	Vlastník	Instalovaný výkon (MW) k 31. 12. 2012	Rok uvedení do provozu
Janov [1]	ČEZ OZ uzavřený investiční fond a.s.	2 x 2	2009
Nový Hrádek [2]	ČEZ OZ uzavřený investiční fond a.s.	4 x 0,4	2002
Věžnice [1]	ČEZ OZ uzavřený investiční fond a.s.	2 x 2,05	2009
Celkem větrné elektrárny		9,7	

Bioplynové stanice

Výrobna	Vlastník	Druh paliva	Instalovaný výkon (MW) k 31. 12. 2012	Rok uvedení do provozu
BPS Číčov [1]	ČEZ OZ uzavřený investiční fond a.s.	bioplyn	1 x 0,526	2011
Celkem bioplynové stanice			0,5	

[1] Držitelem licence na výrobu je ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.
[2] Nebylo v provozu, licence zrušena dne 30. 1. 2013.

Palivo

Jaderné palivo

Palivo pro Jadernou elektrárnu Dukovany je zajišťováno na základě dlouhodobé smlouvy s ruskou společností OAO TVEL, která kompletně zajišťuje výrobu paliva (fabrikaci), ale i dodávku konverzních a obohacovacích služeb a zčásti i výchozí uranovou surovinu. Dodatkem kontraktu byly kontrahovány další překládky na 10 let. Dodatek kontraktu byl předložen ke schválení v EURATOM Supply Agency. Další technický dodatek ke kontraktu v roce 2012 specifikuje nový typ zdokonaleného paliva. Byly zahájeny práce na vývojovém programu a licencování tohoto nového paliva. Použití se předpokládá nejdříve v roce 2014. V roce 2012 probíhaly dodávky jen zdokonalené poslední verze paliva VVER 440 druhé generace. Všechny bloky Jaderné elektrárny Dukovany s tímto palivem dosáhly výkonu přes 500 MW_e. V roce 2012 pokračoval v Jaderné elektrárně Temelín provoz s palivem firmy TVEL na obou blocích. Bylo potvrzeno, že palivo pracuje naprosto uspokojivě a umožňuje zrychlit operace překládky paliva během odstávek.

Palivo typu TVSA-T, se kterým jsou v současnosti provozovány oba bloky, umožní v následujících letech další plánované zvýšení výkonu Jaderné elektrárny Temelín. Potřebná dokumentace již byla zpracována jak OAO TVEL, tak českými organizacemi a je posuzována Státním úřadem pro jadernou bezpečnost.

Pro výrobu jaderného paliva byly uranová surovina a její zpracování, tzv. konverzní a obohacovací služby, zajišťovány výhradně na základě dlouhodobých smluv. Takřka třetina celkových potřeb uranu je dlouhodobě kryta dodávkami od tuzemského producenta DIAMO, státní podnik, zbývající část pak nákupem u zahraničních dodavatelů, respektive rovněž v rámci přímých dodávek paliva již s obsaženým uranem (převážně pro Jadernou elektrárnu Dukovany).

V návaznosti na změnu dodavatele paliva pro Jadernou elektrárnu Temelín zahájil ČEZ, a. s., koncem roku 2010 realizaci fyzických dodávek obohaceného uranu, zpracovaného u dodavatelů konverzních a obohacovacích služeb v Evropské unii, do Ruska. Nadále tím bude udržována žádoucí diverzifikace dodavatelů, a to i ve smyslu doporučení zásobovací politiky EURATOM Supply Agency. V roce 2012 ČEZ, a. s., podepsal kontrakt k pokrytí podstatné části potřeb uranu pro Jadernou elektrárnu Temelín v období let 2015–2020. Souběžně s cílem snížení rizika přerušení dodávek ČEZ, a. s., udržuje strategickou zásobu uranu v různém stadiu zpracování u svých dodavatelů.

Pevná fosilní paliva a sorbenty

Největší podíl na dodávkách pevných paliv pro uhelné elektrárny ČEZ, a. s., představovaly v roce 2012 dodávky hnědého uhlí, a to v celkovém množství 25,6 mil. tun (96,2 % dodávky uhlí).

Největšími dodavateli hnědého energetického uhlí pro společnost ČEZ, a. s., byly v roce 2012 Severočeské doly a.s., Czech Coal a.s. a Sokolovská uhelná, právní nástupce, a.s.

Dlouhodobé smlouvy na dodávky uhlí jsou uzavřeny se společnostmi Severočeské doly a.s. (na období do roku 2052 – smlouva o budoucích kupních smlouvách) a Sokolovská uhelná, právní nástupce, a.s. (na období do roku 2027 – kupní smlouva). V březnu 2013 byla uzavřena dlouhodobá kupní smlouva se společností Vršanská uhelná a.s., patřící do skupiny Czech Coal.

Střednědobá kupní smlouva je uzavřena se společností Severočeské doly a.s. (na roky 2011–2015).

Objem dodaného černého uhlí pro elektrárny ČEZ, a. s., činil 1,0 mil. tun (3,8 % spotřeby uhlí). Rozhodující část, 0,7 mil. tun (70,0 %), dodala společnost OKD, a.s., zbylých 0,3 mil. tun (30,0 %) bylo zajištěno dovozem od polských dodavatelů.

Na dodávky černého uhlí jsou uzavírány roční kupní smlouvy.

Dodávky sorbentů pro potřeby odsíření uhelných elektráren v roce 2012 činily celkem 1,257 mil. tun v hodnotě 476,4 mil. Kč.

Spalování a spoluspalování biomasy

Spotřeba biomasy v rámci ČEZ, a. s., činila v roce 2012 celkem 396 587 tun a vzrostla meziročně o 4,4 %. Nejčastěji je spalována biomasa ve formě dřevní štěpky, dále biomasa rostlinného původu ve formě pelet z obilné slámy, řepky a slunečnic. Podíl cíleně pěstovaných energetických plodin je v České republice nízký.

V ČEZ, a. s., byla spalována biomasa ve stávajících teplárnách Hodonín, Poříčí II, Tisová I a Dvůr Králové nad Labem. Společnost Energetické centrum s.r.o. pro svou výrobnu na biomasu v Otíně u Jindřichova Hradce spotřebovala v roce 2012 celkem 47 277 tun této suroviny.

Zemní plyn

Pro paroplynovou elektrárnu v Počeradech je se společností RWE uzavřena dlouhodobá kupní smlouva na dodávky zemního plynu (platnost smlouvy je 15 let od startu komerčního provozu paroplynové elektrárny).

Předpokládaná situace ve výrobě elektřiny

V roce 2013 budou v Jaderné elektrárně Temelín na obou blocích provedeny opravy spojené s výměnou části paliva. V rámci odstávek budou realizovány akce vyplývající z doporučení vzniklých v rámci zátěžových testů. Po ukončení ročního cyklu oprav se v průběhu září 2013 očekává zvýšení dosažitelného výkonu o 40 MW na každém bloku na základě využití projektových rezerv reaktorů. Zvýšení je podmíněno souhlasem Státního úřadu pro jadernou bezpečnost.

V Jaderné elektrárně Dukovany proběhnou také opravy na všech čtyřech blocích s výměnou části paliva a budou realizovány akce vyplývající z doporučení vzniklých v rámci zátěžových testů.

V jaderných elektrárnách se očekává celkové meziroční zvýšení výroby o 0,64 TWh.

U uhelných elektráren Skupiny ČEZ jsou předpokládány zásadní opravy v Elektrárně Mělník II, Elektrárně Tisová II a Elektrárně Dětmarovice. Pokračuje komplexní obnova tří bloků v Elektrárně Prunéřov II a stabilizace provozu v Elektrárně Tušimice II po provedených komplexních obnovách všech čtyř bloků. Pro rok 2013 bude významné uvedení do provozu nového paroplynového bloku v Elektrárně Počerady II o výkonu 838 MW a uskutečněné úspěšné vyřešení dodávek paliva od společnosti Vršanská uhelná.

U elektráren na fosilní paliva včetně paroplynového zdroje, jehož spuštění se očekává během roku 2013, se předpokládá výroba elektřiny cca o 3,9 TWh nižší než v roce 2012, což je způsobeno především probíhající komplexní opravou Elektrárny Prunéřov II a přerozdělením dodávek paliva.

Provedení významných oprav je plánováno rovněž u vodních elektráren Lipno I a Kamýk. Výroba vodních elektráren je očekávána cca o 0,2 TWh nižší proti skutečnosti roku 2012, který se vyznačoval vysokými průtoky.

Teplo

V roce 2012 dodaly zdroje Skupiny ČEZ vyrábějící teplo v České republice celkem 14 404 TJ. V meziročním porovnání došlo k nárůstu dodávek o 3 982 TJ (38 %).

Tento výrazný nárůst je způsoben zařazením společnosti Energotrans, a.s., produkující elektřinu a teplo v hnědouhelném zdroji v lokalitě Mělník, do Skupiny ČEZ. Toto teplo je dodáváno do hlavního města Prahy a města Neratovice. Jde o největší teplárenský zdroj na území České republiky a Skupina ČEZ tím, v souladu se svou strategií, výrazně posílila postavení v oblasti teplárenství.

I nadále probíhá koncentrace aktiv Skupiny ČEZ v oblasti rozvodů tepla do specializované dceřiné společnosti ČEZ Teplárenská, a.s. V roce 2012 došlo především k převodu rozvodného zařízení v Ústí nad Labem z Teplárny Trmice a rozvodného zařízení v Ostravě z majetku ČEZ, a. s., organizační jednotky Teplárna Vítkovice. Výsledkem bude lepší a efektivnější obsluha zákazníků odebírajících teplo i účinnější správa zařízení, která k tomu slouží. Těžiště aktivit v oblasti dodávek koncovým zákazníkům leží především v průmyslových aglomeracích severních Čech a Moravy.

Předpokládaná situace ve výrobě tepla

I dodávky tepla z výroben Skupiny ČEZ a související ekonomické ukazatele budou v následujícím období ovlivněny změnami některých podmínek:

Dodávky tepla z Teplárny Vítkovice v lokalitě Ostrava – Vítkovice jsou od 1. 1. 2013 realizovány prostřednictvím dceřiné společnosti ČEZ Teplárenská, a.s., která v této lokalitě převzala do svého majetku rozvodné tepelné sítě a nadále bude koncovým dodavatelem tepla.

K 1. 2. 2013 byla Elektrárna Dětmarovice vyčleněna do samostatné společnosti Elektrárna Dětmarovice, a.s., a i nadále bude dodávat teplo do Bohumína a Orlové prostřednictvím sítí společnosti ČEZ Teplárenská.

Dceřiná společnost ČEZ Teplárenská, a.s., bude postupně rozšiřovat počet svých odběratelů tepla, připojených zejména na tepelné sítě zásobované teplem z elektráren a tepláren Skupiny ČEZ.

V polovině roku 2012 byla začleněna do Skupiny ČEZ společnost Energotrans, a.s., dodávající teplo pro Prahu. V roce 2013 se proto navýší dodávky tepla ze zdrojů Skupiny ČEZ v lokalitě Mělník až na předpokládaných 9 800 TJ.

Skupina ČEZ v součinnosti s partnery v jihočeském regionu pokračuje v přípravě projektu budoucích dodávek tepla z Jaderné elektrárny Temelín do Českých Budějovic.

Dceřiné společnosti ČEZ Energo, s.r.o., se daří naplňovat podnikatelský záměr výstavby a provozování malých kogeneračních jednotek, které při využití zemního plynu jako paliva produkují společně teplo a elektřinu a umožňují dodávat konkurenceschopné teplo do navazujících tepelných sítí. V roce 2013 se předpokládá další rozvoj těchto lokálních zdrojů.

Investice

V České republice vynaložila Skupina ČEZ v roce 2012 celkem 40 131 mil. Kč.

Jaderná energetika

Jaderná elektrárna Dukovany

Na bloku č. 3 úspěšně proběhla obnova systému kontroly a řízení, na bloku č. 2 byly provedeny rekonstrukce zařízení s následným zvýšením na 510 MW instalovaného výkonu. V rámci odstávek proběhla na obou blocích také výměna paliva. V březnu 2013 bylo po ukončení opravy 3. bloku realizováno zvýšení dosažitelného výkonu o 2 MW po výměně vysokotlakého ohříváku.

Jaderná elektrárna Temelín

V roce 2012 proběhla na obou blocích elektrárny odstávka z důvodu výměny paliva. V rámci odstávek byly na obou blocích provedeny plánované investice.

Výstavba nových bloků Jaderné elektrárny Temelín

Zadávací dokumentace výběrového řízení na dodávku dvou bloků byla dne 31. 10. 2011 předána kvalifikovaným zájemcům Westinghouse Electric Corporation (společně s Westinghouse Electric Company Czech Republic), AREVA NP, konsorciu Škoda JS společně s Atomstrojexportem a JSC OKB Gidropress. Zadávací dokumentace obsahovala požadavky na nabídku, klíčové parametry budoucí dodávky, návrh základního EPC kontraktu a návrh kontraktu na dodávku jaderného paliva pro nové bloky na zhruba 10 let provozu.

Všichni 3 kvalifikovaní uchazeči předali své nabídky zpracované na základě zadávací dokumentace v plánovaném termínu 2. 7. 2012. Na základě nenaplnění zákonných a obchodních požadavků veřejné zakázky byla z dalšího hodnocení dne 5. 10. 2012 vyřazena nabídka uchazeče AREVA NP. Ve výběrovém řízení tak zůstávají 2 uchazeči: česko-ruské konsorcium MIR 1200 a americko-japonský Westinghouse.

Dne 25. 3. 2013 odeslal ČEZ, a. s., oznámení o výsledku posouzení a předběžného hodnocení nabídek uchazečům, kteří pokračují ve veřejné zakázce. 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 Gidropress. 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.

Posuzování nabídek kvalifikovaných uchazečů podléhá přísným bezpečnostním opatřením, s informacemi pracují pouze speciálně proškolení pracovníci v nadstandardně chráněných prostorech.

Pokračovala příprava povolovacího a licenčního procesu, příprava projektů souvisejících a vyvolaných investic a v některých případech i jejich realizace. Nadále probíhal rovněž proces posuzování vlivu výstavby ETE 3, 4 na životní prostředí (EIA), v rámci něhož se uskutečnily veřejné diskuse také ve Spolkové republice Německo a Rakouské republice. Veřejné projednání v České republice se uskutečnilo dne 22. 6. 2012. Proces pokračoval posouzením připomínek k posudku ze strany Ministerstva životního prostředí ČR a následným zveřejněním souhlasného stanoviska v lednu 2013. V prosinci 2012 byla Státnímu úřadu pro jadernou bezpečnost předložena žádost o umístění jaderného zařízení a uhrazen příslušný poplatek dle atomového zákona.

Klasická energetika

Komplexní obnova Elektrárny Tušimice II

Druhá etapa komplexní obnovy byla dokončena a na blocích č. 21 a č. 22 probíhá záruční provoz. Následují postupné kolaudace jednotlivých stavebních objektů. Předpokládaný termín dokončení kolaudací je červen 2013.
V červenci 2012 poškodil požár budovu vakuových pásů pro odvodnění sádrovce nutnou pro zajištění provozu všech bloků a elektrárna byla na tři týdny uvedena do celozávodní odstávky, než se podařilo zajistit a zprovoznit mobilní zařízení pro odvodnění sádrovce.

Komplexní obnova Elektrárny Prunéřov II

V rámci legislativního zajištění projektu byla vydána všechna povolení potřebná k realizaci stavby.
Komplexní obnova byla zahájena dne 1. 9. 2012. Probíhá dokončování demolic, byla zahájena montáž ocelových konstrukcí a tlakových celků kotlů, výstavba základů stolic turbogenerátorů a společných zařízení výrobních bloků. Jsou zrealizována provizoria nutná k zajištění provozu zbývajících bloků č. 21 a č. 22. Na vydaná rozhodnutí jsou podány žaloby ke správnímu soudu.

Výstavba nového zdroje 660 MW v Elektrárně Ledvice

V roce 2012 pokračovaly montážní práce především na kotelně, strojovně a odsíření. Probíhá montáž elektrického zařízení a automatizovaného systému řízení. Dokončení výstavby elektrárny je předpokládáno k 31. 12. 2014. S dodavatelskou společností Alstom byl uzavřen dodatek ke smlouvě zohledňující časový posun v dodávce kotelny včetně fixace nového termínu, odpovědnosti a záruk za dokončení díla.

Výstavba paroplynového cyklu v Elektrárně Počerady

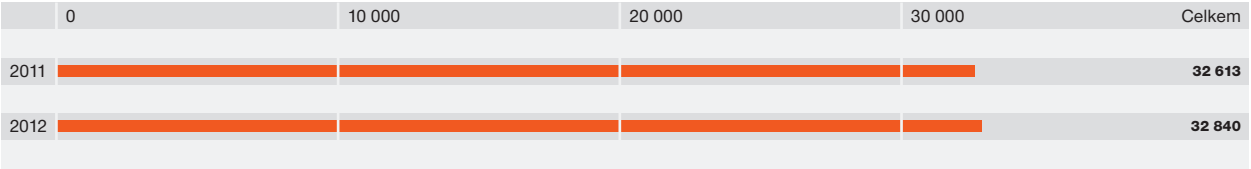
V roce 2012 byly dokončeny dodávky a montáž nového zdroje. Uskutečnilo se první zapálení plynových turbín a postupně probíhají následné činnosti směřující k uvedení elektrárny do rutinního provozu. Uvedení elektrárny do provozu je plánováno na druhou polovinu roku 2013.

Distribuce a prodej

Distribuce elektřiny

Distribuci elektřiny zajišťuje v České republice společnost ČEZ Distribuce, a. s., která v roce 2012 zprostředkovala zákazníkům dodávku 32 840 GWh elektřiny. Meziroční nárůst o 227 GWh byl způsoben zejména vyšší poptávkou po elektřině (bez klimatického přepočtu) převážně vlivem klimatických podmínek. K nárůstu došlo zejména na hladině nízkého napětí o 237 GWh.

Distribuce elektřiny Skupinou ČEZ koncovým zákazníkům v České republice (GWh)



Předpokládaná situace v distribuci elektřiny na rok 2013

V roce 2013 ČEZ Distribuce, a. s., předpokládá dodávku elektřiny zákazníkům v objemu 33 202 GWh. Zároveň plánuje investovat do obnovy a rozvoje energetické soustavy cca 8,3 mld. Kč.

Investice

Investice Skupiny ČEZ v oblasti distribuce v České republice dosáhly za rok 2012 více než 8 mld. Kč, což představuje meziroční pokles o 16 %.

Hlavním cílem investování do obnovy a rozvoje energetické soustavy je zvyšování a zlepšování kvality, spolehlivosti a bezpečnosti distribuční soustavy společně s automatickým řízením provozu sítí. Investice směřovaly především do sítí nn a vn a výstavby transformoven. Investice do staveb, které se uskutečnily na základě požadavků zákazníků, dosáhly celkové výše 3,7 mld. Kč. Mezi pokračující aktivity v oblasti investování patří projekt Smart region (pokrytí vybraného území inteligentní distribuční sítí), který dovolí efektivní kombinování elektřiny z tradičních a alternativních zdrojů.

K nejvýznamnějším stavbám roku 2012 náležely:

- Přeštice – rekonstrukce rozvodny R 110 kV
- Řeporyje – rekonstrukce rozvodny R 110 kV a řídicí systémy
- Babylon – rekonstrukce rozvodny R 110 kV a vlastní spotřeba a HDO
- Jablonec Jih – nová transformovna 110/22 kV
- Mírovka, transformovna 400/110 kV – rekonstrukce rozvodny 110 kV – 2. etapa
- Ostrava Poruba – rekonstrukce transformovny 110/22 kV
- Turnov – nová transformovna 110/35 kV
- Dluhonice – Hodolany, posílení vedení 110 kV
- Jednotný DŘS (dispečerský řídicí systém) pro distribuční společnost
- Transformovna Tuchlovice – zvýšení zkratové odolnosti
- Kladno – posílení vedení 110 kV – V1900, V1901 a V1902
- Hoštice – odbočka Horní Životice, rekonstrukce vedení 110 kV – V687, V688 a V689
- Liberec, transformovna Jeřmanice – nová rozvodna 35 kV
- Chýně – nová transformovna 110/22 kV.

Prodej

V roce 2012 Skupina ČEZ nabízela koncovým zákazníkům v České republice následující komodity a s nimi spojené služby:

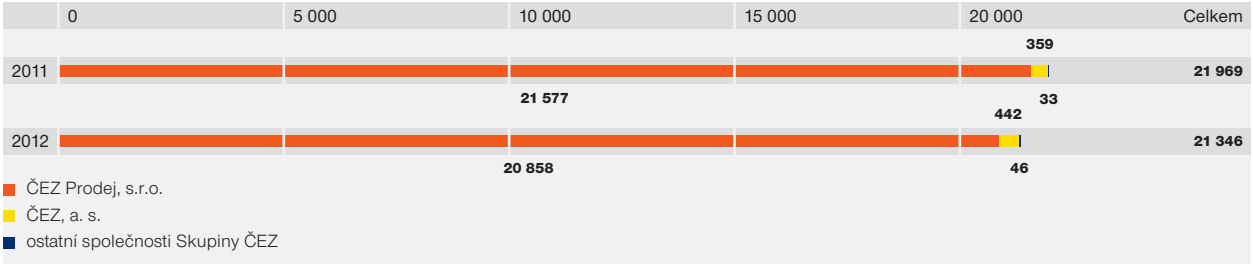
- elektřinu (ČEZ Prodej, s.r.o., ČEZ, a. s., ČEZ Energo, s.r.o.)
- zemní plyn (ČEZ Prodej, s.r.o., ČEZ Energetické služby, s.r.o.)
- teplo, resp. tepelnou energii (ČEZ, a. s., Teplárna Trmice, a.s., ČEZ Teplárenská, a.s., ČEZ Energo, s.r.o., Elektrárna Chvaletice a.s., Energetické centrum s.r.o., ČEZ Energetické služby, s.r.o., Energotrans, a.s., Elektrárna Počerady, a.s.)
- distribuci elektřiny (ČEZ Distribuce, a. s.).

Elektřinu i zemní plyn si zákazníci v České republice mohou objednat formou dodávky komodity samotné (Smlouva na dodávku elektřiny nebo zemního plynu), kdy si zákazník zajistí služby distribuce přímo s příslušným distributorem v podobě samostatné Smlouvy na dodávku distribučních služeb. Mnohem rozšířenější je však forma tzv. sdružené dodávky v podobě uzavření Smlouvy o sdružené dodávce pro příslušnou komoditu, v rámci které zajišťuje ČEZ Prodej, s.r.o., zákazníkovi nejen dodávku příslušné komodity, ale i dodávku distribučních služeb, poskytovaných příslušným místním distributorem v souladu s legislativně stanovenými podmínkami.

Prodej elektřiny koncovým zákazníkům

Maloobchodní trh s elektřinou (trh dodávek elektřiny koncovým zákazníkům) je v České republice plně liberalizován a co do konkurenčního prostředí srovnatelný s rozvinutými evropskými trhy. Aktivní přístup několika desítek obchodníků s elektřinou vytváří velmi konkurenční prostředí, které zákazníkům zajišťuje dostatečně pestrou a širokou nabídku energetických produktů.
Prodej elektřiny koncovým zákazníkům v České republice zajišťuje v rámci Skupiny ČEZ společnost ČEZ Prodej, s.r.o., která si i přes pokračující konkurenční boj drží vedoucí postavení na trhu, a to ve všech zákaznických segmentech – velkoodběratelé, maloodběr-podnikatelé a domácnosti.

Prodej elektřiny koncovým zákazníkům v České republice (GWh)



V roce 2012 dodala společnost ČEZ Prodej, s.r.o., svým zákazníkům elektřinu v souhrnném objemu 20,9 TWh, což představuje tržní podíl ve výši 35,5 %. Oproti roku 2011 tak došlo k poklesu o 0,7 TWh, způsobenému zejména ztrátou zákazníků, kterou se ovšem dařilo snižovat navzdory tomu, že boj o zákazníky na energetických trzích sílil.
Vedle ČEZ Prodej, s.r.o., se v menší míře na prodeji elektřiny koncovým zákazníkům podílely také společnosti ČEZ, ČEZ Energo, Elektrárna Počerady, Elektrárna Chvaletice, Teplárna Trmice a Energetické centrum.
Pro rok 2013 očekává Skupina ČEZ v segmentu firemních zákazníků stejný objem dodané elektřiny jako v roce 2012.
V segmentech menších firem a domácností, stejně jako v roce 2012, předpokládá pokles tržního podílu způsobený pokračujícím tlakem konkurence.

Prodej zemního plynu

V rámci Skupiny ČEZ zajišťuje prodej plynu koncovým zákazníkům v České republice především společnost ČEZ Prodej, s.r.o., která nabízí všem zákazníkům (velkoodběr, střední odběr, maloodběr a domácnosti) kompletní portfolio produktů pro komoditu zemní plyn. Od úspěšného vstupu na trh se zemním plynem v roce 2010 stabilně posiluje tržní podíl v kategorii domácností, kde bylo v roce 2012 získáno 129 tisíc nových smluv. Z téměř 300 tisíc celkem smluvně zajištěných zákazníků byla u více než 80 % odběrných míst již zahájena dodávka, ostatní jsou ve stadiu zpracování.

ČEZ Prodej, s.r.o., poskytuje koncovým zákazníkům vedle kvalitních služeb také finanční úsporu. U zákazníků v oblasti velkoodběru jsou ceny dodávek zemního plynu Skupiny ČEZ odvozeny od aktuálně nejvýhodnějších cen/produktů na velkoobchodním trhu (burza/komoditní vzorce). Zákazníkům z oblasti domácností a malých firem, kteří se společností ČEZ Prodej uzavřeli smlouvu o sdružených dodávkách plynu, je zase po dobu jednoho roku zaručena cena nejméně o 5 % nižší (Skupina ČEZ využívá nižší pořizovací ceny zemního plynu), než nabízí dominantní dodavatel zemního plynu v daném distribučním území.

V roce 2012 dodala společnost ČEZ Prodej, s.r.o., svým koncovým zákazníkům zemní plyn v souhrnném objemu 5,1 TWh, což znamenalo podíl Skupiny ČEZ na dodávce plynu koncovým zákazníkům ve výši 5,9 %, z toho v segmentu velkoodběratelů ve výši 5,8 % a v segmentu domácností cca 7,0 %. Ještě v roce 2011 to bylo 3,4 TWh při celkovém tržním podílu 4,7 %.

Společnost ČEZ Prodej, s.r.o., byla ke dni 31. 12. 2012 s celkovým počtem 244 934 odběrných míst, reprezentujícím 11,7 % z celkového počtu odběrných míst v České republice, největším alternativním dodavatelem plynu. Ve srovnání s rokem 2011 se počet obsluhovaných odběrných míst zvýšil o 86 %.

Vedle ČEZ Prodej, s.r.o., se v podstatně menší míře na prodeji zemního plynu koncovým zákazníkům podílela také společnost ČEZ Energetické služby, s.r.o., která ho svým zákazníkům v roce 2012 dodala 0,07 TWh.

Předpokládaná situace v prodeji na rok 2013

V roce 2013 předpokládá Skupina ČEZ dodat svým zákazníkům v České republice minimálně do 400 tisíc odběrných míst více než 5,3 TWh zemního plynu.

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 2012 ČEZ, a. s., prodával elektřinu na léta 2013, 2014 a 2015 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 sloužilo 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.

Na všechny tradingové a obchodní aktivity existují 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

Severočeské doly a.s.

Hornická činnost a těžba uhlí je hlavním předmětem podnikání Severočeských dolů a.s. (www.sdas.cz [1]). I v roce 2012 si zachovaly pozici největší české hnědouhelné společnosti. Těžba uhlí probíhá v Dolech Nástup Tušimice a v Dolech Bílina.

Doly Bílina těží v teplicko-bílinské oblasti uhlí s vysokou výhřevností a nízkým obsahem škodlivin. Zajišťují dodávky energetického uhlí do elektráren Ledvice, Mělník III a do velkých tepláren. V roce 2012 bylo vytěženo v Dolech Bílina 10,2 mil. tun uhlí. K 31. 12. 2012 disponovaly přibližně 154 mil. tun vytěžitelných zásob.

Významnou složkou sortimentu je také bílinské tříděné uhlí, kterého společnost dodala 2,2 mil. tun. Povolení hornické činnosti bylo pro lom Bílina vydáno podle dokumentace Plánu otvírky, přípravy a dobývání na období let 2010–2030 Obvodním báňským úřadem Most a dne 26. 1. 2011 nabylo právní moci.

Lom Bílina je nejhlubším povrchovým lomem v celé ČR. Především v severní a centrální části porubní fronty stále narůstá mocnost nadložních vrstev. Pro udržení potřebného postupu skrývkových řezů a zvýšení těžební kapacity v této části porubní fronty bylo v roce 2011 nasazeno nové rýpadlo K111 výkonové řady TC2.

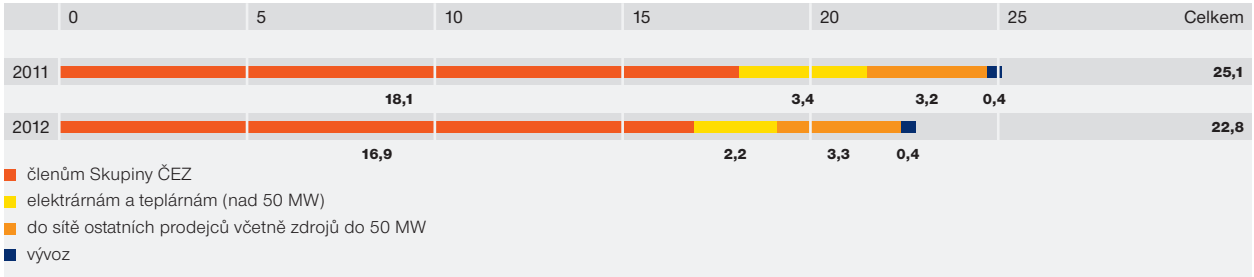
Doly Nástup Tušimice těží hnědé uhlí v nejzápadnější části Ústeckého kraje. V roce 2012 bylo v Dolech Nástup Tušimice vytěženo 13,0 milionu tun uhlí. Veškerá produkce směřovala do místních elektráren Tušimice a Prunéřov, dále do elektráren Chvaletice, Mělník II a do teplárny Komořany. K 31. 12. 2012 bylo v dobývacím prostoru Tušimice k dispozici cca 229 mil. tun vytěžitelných zásob. Postupy lomu jsou realizovány v dobývacím prostoru Tušimice, stanoveném rozhodnutím Obvodního báňského úřadu v Mostě z roku 1994. Těžba Dolů Nástup Tušimice v dobývacím prostoru Tušimice je na základě Plánu otvírky a přípravy dobývání (POPD) povolena rozhodnutím Obvodního báňského úřadu v Mostě ze dne 28. 2. 2006. Platnost tohoto rozhodnutí končí dosažením hranic skrývkových a těžebních postupů uvedených v dokumentaci POPD z 11/2005 (přibližně v roce 2014). Pro pokračování hornické činnosti bylo koncem roku 2012 vydáno nové rozhodnutí, které zatím nenabylo právní moci.

1 www

Prodej uhlí

Severočeské doly a.s. prodaly v roce 2012 celkem 22,8 mil. tun hnědého uhlí, a zaznamenaly tak vlivem nižší poptávky meziroční pokles odbytové produkce o 2,3 mil. tun proti rekordnímu roku 2011.

Prodej uhlí podle odběratelů (mil. tun)



Předpokládaná situace v těžbě hnědého uhlí na rok 2013

Doly Bílina plánují vytěžit v roce 2013 celkem 9,8 mil. tun uhlí. Předpokládaná těžba Dolů Nástup Tušimice se pro rok 2013 pohybuje na úrovni 17,4 mil. tun uhlí. Očekávaný nárůst těžby odráží zvýšenou výrobu uhelných elektráren Skupiny ČEZ.

Investice

Severočeské doly a.s. vynaložily v roce 2012 na investice 3,8 mld. Kč. Mezi nejvýznamnější investiční dodávky patřily akce na technologických zařízeních a stavebních objektech 1. a 2. skrývkového řezu uhelného lomu Dolů Bílina, přemístění dálkové pásové dopravy Jižní svahy, dokončení výstavby Koridoru energetických sítí Ledvice a rozpracování stavby Zkapacitnění úpravny důlních vod Emerán. Rovněž byly provedeny finančně významné výkupy pozemků pro zajištění dalšího postupu těžební činnosti.

V oblasti ekologických staveb na Dolech Bílina pokračovala i v roce 2012 výstavba ochranných opatření obcí a měst za účelem snižování negativních vlivů z těžební činnosti, především hluku a prachu.

LOMY MOŘINA spol. s r.o.

Ve společnosti LOMY MOŘINA spol. s r.o. vlastní ČEZ, a. s., obchodní podíl ve výši 51,05 %. Hlavní výrobní program společnosti je zaměřen na těžbu a zpracování stavebního kameniva a vysokoprocentních vápenců, využívaných v odsiřovacích zařízeních energetických bloků uhelných elektráren. Společnost je významným dodavatelem vápence pro potřeby odsíření uhelných elektráren Skupiny ČEZ, kterým ročně dodává 500–700 tis. tun vápence, čímž pokrývá zhruba polovinu jejich roční spotřeby. V roce 2012 činily dodávky pro elektrárny ČEZ, a. s., cca 600 tis. tun vápence. Pro rok 2013 se předpokládá dodávka cca 520 tis. tun. Druhou významnou komoditou, kterou společnost LOMY MOŘINA spol. s r.o. vyrábí, je stavební kamenivo. Zákazníky jsou subjekty mimo Skupinu ČEZ a ročně jim společnost dodá 250 až 300 tis. tun stavebního kameniva s meziročně mírně klesající tendencí. Ověřené zásoby vápenců vytvářejí předpoklad možnosti dlouhodobé těžby.

FutureMotion

V červnu 2009 byla zahájena iniciativa s názvem FutureMotion aneb Energie zítřka, jejímž cílem je zajistit akciové společnosti ČEZ a české energetice dlouhodobou perspektivu v oblasti tzv. znalostní ekonomiky a přispět k pohodlnému a bezpečnému životu osob a co nejméně zatíženému životnímu prostředí. Cílem iniciativy je vytvořit platformu pro rozvoj inovativních témat a technologií, které jsou následně rozvíjeny liniově (příkladem jsou programy rozvoje malých kogenerací a biopaliv v gesci divize výroba). V rámci iniciativy jsou zejména rozvíjeny následující programy:

Elektromobilita
V roce 2012 úspěšně pokračovalo rozšiřování sítě dobíjecích stanic. K 31. 12. 2012 jich mohli elektromotoristé využívat již 32, a to nejen v hlavním městě Praze, ale i na dalších místech České republiky – v Plzni, Trutnově, Hradci Králové, Vrchlabí a Ostravě. Od září funguje rovněž první ultrarychlá dobíjecí stanice před sídlem společnosti ČEZ v Praze. Během roku 2012 se zvýšil počet partnerů, kteří se aktivně podílejí se Skupinou ČEZ na projektu Elektromobilita. Mezi nejvýznamnější patří partnerství s automobilkou ŠKODA AUTO a.s., zaměřené nejen na testování elektromobilů a výstavbu dobíjecích stanic, ale také na hledání technických řešení a obchodních modelů. Skupina ČEZ zahájila spolupráci také s městy a subjekty státní správy. Společně s Českou poštou Skupina ČEZ testuje nasazení elektromobilů v reálném provozu. V lednu 2013 se k nim zařadila rovněž dceřiná společnost automobilky Daimler AG Mercedes-Benz Česká republika s.r.o.

Smart region
Projekt Smart region pokračoval v roce 2012 v souladu s harmonogramem za aktivní spolupráce Skupiny ČEZ a vedení města Vrchlabí a postoupil v plném rozsahu do realizační fáze. V rámci projektu Smart region byly vyměněny stávající kabely vysokého napětí 10 kV za kabely dimenzované na napětí 35 kV s cílem zvýšit spolehlivost provozu distribuční soustavy. V roce 2012 byly také komplexně zrekonstruovány dvě distribuční trafostanice a dalších pět nových trafostanic bylo osazeno a připojeno do distribuční sítě. V roce 2012 se podařilo realizovat výstavbu a uvést do provozu tři moderní kogenerační jednotky o celkovém instalovaném elektrickém výkonu 3 920 kW a celkovém tepelném výkonu 4 351 kW.

AMM (Automated Meter Management – řízení dodávek energií)
Po instalaci celkem 33 tisíc inteligentních elektroměrů u zákazníků ve třech vybraných lokalitách – v Pardubicích, v severočeských Jeřmanicích a v rámci Smart regionu ve Vrchlabí – vstoupil projekt AMM do fáze optimalizace a vyhodnocování výsledků. Průběžně byly hodnoceny provozní parametry měřicích technologií, spolehlivost i výkonnost IT systémů. Vybraným zákazníkům s chytrým elektroměrem byl nabídnut speciální tarif a následně vyhodnocena schopnost zákazníků využít nové produkty a služby na bázi AMM, například změnit své chování ve vazbě na rozdílné ceny během dne, a tím i ušetřit. Zjištěné údaje slouží nejen k aktualizaci strategie Skupiny ČEZ v oblasti chytrého měření, ale byly využity také jako podklad pro studii „Ekonomické posouzení zavedení inteligentních měřicích systémů v elektroenergetice ČR“, kterou zpracovalo Ministerstvo průmyslu a obchodu ČR ve vazbě na požadavky směrnice 72/2009 Evropského parlamentu a Rady.

120

ZAVÁDÍME ČISTÉ A EFEKTIVNĚJŠÍ TECHNOLOGIE

Komplexní obnova uhelných zdrojů Skupiny ČEZ na severu Čech – Elektrárny Tušimice i Elektrárny Prunéřov – je součástí širokého programu, který v sobě zahrnuje i výstavbu nových bloků v hodnotě přesahující 100 miliard Kč. Tento největší investiční projekt v novodobé historii České republiky zajistí konkurenceschopnost české elektroenergetiky a přispěje k ekologickému a šetrnému provozu elektráren. Modernizace Elektrárny Tušimice přinesla roční pokles spotřeby hnědého uhlí o 1,4 milionu tun, čímž nejen pomohla životnímu prostředí, ale též podpořila provozní životnost elektrárny.

121

Skupina ČEZ v zahraničí

Polská republika

Podnikatelské prostředí v elektroenergetice

Polský energetický trh je téměř plně liberalizován. Regulována je pouze výše tarifů elektřiny pro domácnosti, tedy distribuční a obchodní poplatek.

V rámci přípravy třetího alokačního období povolenek na emise skleníkových plynů získalo Polsko výjimku a možnost alokovat v letech 2013–2020 bezplatné povolenky na výrobu elektřiny proti investicím do modernizací stávajících zdrojů s cílem snížit emise skleníkových plynů. Svůj návrh derogace povolenek spolu s národním plánem investic zaslalo Polsko Evropské komisi v září roku 2011. Během roku 2013 se očekává potvrzení alokace povolenek i plánu investic, které podléhají schválení pro získání přídělu povolenek na období 2013–2020. Vzhledem k velké závislosti na výrobě elektřiny z uhlí vetovalo Polsko návrh zpřísnění cíle na redukci emisí Evropské unie po roce 2020 i dlouhodobý unijní plán snižování emisí Roadmap 2050 a staví se proti reformě EU ETS i před rokem 2020.

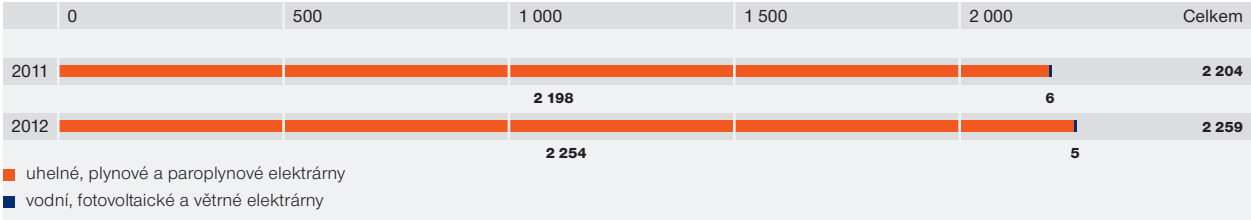
V souvislosti se snižováním emisní intenzity elektroenergetiky Polsko usiluje o rozvoj jaderné energetiky. Plánována je výstavba dvou jaderných elektráren o celkovém výkonu 6 000 MW.

Výroba elektřiny a tepla v kogeneraci je v Polsku podporována systémem červených a žlutých certifikátů v závislosti na výrobě tepla z uhlí nebo plynu. Výroba energie z obnovitelných zdrojů je podporována systémem zelených certifikátů. V roce 2013 se očekává schválení zákona, kterým dojde k upřesnění podpory spoluspalování biomasy a podpory větrné energie.

Skupina ČEZ v Polsku

Výroba elektřiny

Výroba elektřiny v Polsku, brutto (GWh)



www.cezpolska.pl

www

V roce 2012 vyrobily elektrárny Skupiny ČEZ v Polské republice 2 259 GWh elektřiny, což představuje meziroční nárůst o 55 GWh (o 2,5 %). Důvodem zvýšení výroby je maximalizace objemu spalované biomasy v obou elektrárnách za účelem maximalizace hrubé marže včetně výnosů z prodeje povolenek CO_2 a výnosů Elektrárny ELCHO z kompenzací za zrušení dlouhodobých smluv na odběr elektřiny se společností PSE S.A.

Instalovaný výkon

Společnosti Skupiny ČEZ v Polské republice vlastnily k 31. 12. 2012 výrobny s instalovaným výkonem 730 MW, z čehož 728 MW připadalo na uhelné elektrárny a 2 MW na elektrárnu vodní.

Rozmístění výrobních zdrojů Skupiny ČEZ v Polsku

Přehled elektráren Skupiny ČEZ v Polsku

Uhelné elektrárny

Výrobna	Vlastník	Druh paliva	Instalovaný výkon (MW) k 31. 12. 2012	Rok uvedení do provozu	Odsířeno od
ELCHO	Elektrociepłownia Chorzów ELCHO sp. z o.o.	černé uhlí	2 x 119,2	2003	[1]
Skawina	Elektrownia Skawina S.A.	černé uhlí	4 x 110; 1 x 50	1957	2008
Celkem uhelné elektrárny			728,4		

[1] ELCHO splňuje limity SO_X od okamžiku uvedení do provozu.

Malé vodní elektrárny

Výrobna	Vlastník	Instalovaný výkon (MW) k 31. 12. 2012	Rok uvedení do provozu
Skawina/Skawinka	Elektrownia Skawina S.A.	1 x 1,6	1961
Celkem malé vodní elektrárny		1,6	

Pevná fosilní paliva a sorbenty

Elektrárny Skawina a ELCHO spotřebovaly v roce 2012 celkem 982 tis. tun černého uhlí, nakupovaného od těžařských společností z jejich okolí. Elektrárna ELCHO kupuje uhlí na základě dlouhodobé smlouvy se společností Kompania Węglowa S.A. Elektrárna Skawina odebírala v roce 2012 uhlí od společností Kompania Węglowa S.A., Katowicki Holding Węglowy S.A. a Bugor sp. z o.o.

Polské elektrárny využívají jako další významné energetické palivo biomasu. V roce 2012 pokračovaly obě elektrárny v investicích do zařízení na zvýšení objemu spalované biomasy.

Elektrárna Skawina pomocí zařízení na přímé vstřikování biomasy do kotlů spálila 146,4 tis. tun biomasy, což představovalo 22,5 % celkově spotřebovaného paliva, a vyrobila takto 204,8 GWh elektřiny, tj. o 52,4 GWh více než v roce 2011. Elektrárna ELCHO získala v roce 2012 povolení na spalování biomasy až do 45% podílu na celkové spotřebě paliv. Spálila celkem 192 tis. tun biomasy, čímž pokryla 28,6 % své celkové spotřeby paliv, a vyrobila takto 304 GWh elektřiny, tj. o 150 GWh více oproti roku 2011.

Předpokládaná situace ve výrobě elektřiny na rok 2013

Výroba elektřiny v polských elektrárnách Skupiny ČEZ je v roce 2013 plánována v objemu 2,35 TWh, tedy 4 % nad skutečnou výrobou za rok 2012. Jde o důsledek spoluspalování biomasy a realizace oprav turbín v Elektrárně ELCHO v roce 2012. V průběhu roku 2013 je navíc plánováno uvedení vodní elektrárny Borek Szlachecki do provozu.

Prodej elektřiny

Prodej elektřiny je realizován společností CEZ Trade Polska sp. z o.o. jako doplňková činnost k podpoře obchodování s elektřinou. V roce 2012 bylo dodáno koncovým zákazníkům ze segmentu velkoodběratelů celkem 217 GWh.

Předpokládaná situace v prodeji elektřiny na rok 2013

V roce 2013 předpokládáme navýšení dodávaného objemu na 382 GWh z důvodu zvýšení počtu zákazníků v portfoliu.

Teplo

Polské elektrárny Skupiny ČEZ prodaly v roce 2012 celkem 5 058 TJ tepla, z toho elektrárna Skawina 2 739 TJ a elektrárna ELCHO 2 319 TJ.

Elektrárna Skawina dodávala v roce 2012 teplo jedné distribuční společnosti, MPEC (Miejskie Przedsiebiorstwo Energetyki Cieplnej S.A. w Krakowie) dodávající teplo do Krakova, a 3 koncovým zákazníkům. V roce 2012 získala elektrárna Skawina nové odběratele tepla představující přírůstek výkonu 15,3 MW_t.

Elektrárna ELCHO dodávala teplo 3 distribučním společnostem. Dominantním odběratelem byla, stejně jako v minulosti, společnost Tauron Ciepło S.A. v Katovicích (dříve Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej Katowice S.A.), zásobující teplem města Katovice, Chorzów, Świętochłowice a Siemianowice Śląskie. Elektrárna ELCHO připojila v roce 2012 nové odběratele tepla s přírůstkem výkonu 6,25 MW_t.

Předpokládaná situace v prodeji tepla na rok 2013

V roce 2013 je očekáván prodej tepla v celkovém objemu 4 900 TJ.

Investice

Celkové investice v Polsku dosáhly v roce 2012 hodnoty 0,1 mld. Kč.

Elektrárna Skawina investovala zejména do výstavby nové malé vodní elektrárny Borek Szlachecki o výkonu 950 kW_e. Pokračovaly rovněž investice do zařízení na mletí biomasy pro zajištění její potřebné kvality na přímé vstřikování do kotlů a bylo dokončeno zastřešení místa na skladování biomasy.

Elektrárna ELCHO investovala v roce 2012 zejména do generální opravy turbíny č. 2.

V souladu se strategií Skupiny ČEZ je ve společnosti Eco-Wind Construction S.A. připravováno portfolio projektů farem větrných elektráren o celkovém instalovaném výkonu cca 700 MW. Ve třech lokalitách (Elbląg – Krasin, Suwałki – Radysy, Grudziądz) je po obdržení stavebního povolení plánováno zahájení výstavby v průběhu roku 2014. V plánu jsou i další projekty.

Bulharská republika

Podnikatelské prostředí v elektroenergetice

Ačkoliv byl podle energetického zákona bulharský trh s elektřinou uvolněn dnem 1. 7. 2007, přetrvává na něm systém kvót určujících dodávky elektřiny za státem regulované ceny. Za regulované ceny je dodávána většina elektřiny pro spotřebu v rámci Bulharska. V roce 2012 byla spuštěna bulharská energetická burza. Cena na velkoobchodním trhu je však efektivně regulována na významně nižší úrovni oproti sousedním zemím prostřednictvím tzv. „poplatku za použití přenosové sítě“, kterému podléhá veškerý export elektřiny ze země. Míra otevření trhu měřená fyzickou dodávkou konečným zákazníkům a vývozem je odhadována na 35 % netto výroby v bulharských elektrárnách.

Během roku 2012 byl v reakci na třetí liberalizační balíček Evropské unie započat proces vyčlenění přenosové soustavy a souvisejících aktiv ze společnosti NEK EAD do společnosti ESO EAD („ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР“ ЕАД) a jeho dokončení se předpokládá v roce 2013.

V roce 2012 pokračoval zkušební synchronizovaný provoz bulharské přenosové soustavy s tureckou a řeckou soustavou. Bulharsko tak získalo tržní přístup k sítím všech sousedních zemí. Společné aukce přeshraničních kapacit probíhají na bulharsko-řeckém a bulharsko-rumunském profilu. Na hranicích s Makedonií, Tureckem a Srbskem je kapacita rozdělena rovným dílem mezi příslušné národní provozovatele přenosových soustav.

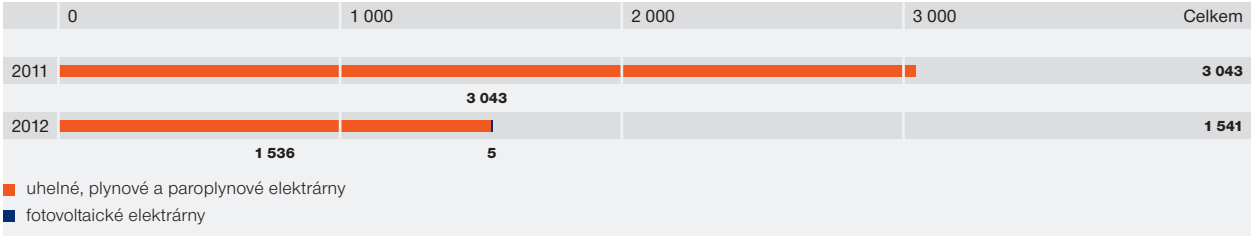
V roce 2012 nastaly dvě významné změny ve vlastnictví distribučních sítí: česká společnost ENERGO - PRO koupila od odcházející společnosti E.ON distribuční sítě v severovýchodním Bulharsku s 1,1 milionu zákazníků. Bulharský stát privatizoval prostřednictvím sofijské burzy své menšinové podíly ve společnostech na distribuci a prodej elektřiny: dvě jsou majoritně ovládány společností ENERGO - PRO a dvě Skupinou ČEZ.
V roce 2013 byly představeny plány na změny v oblasti energetiky, konkrétně odpojení fotovoltaických elektráren, které řádně nereportují pro ESO EAD svou výrobu, snížení kapacity pro studenou rezervu a její nakupování v aukcích, zjednodušení vývozu elektřiny a zavedení nových pravidel pro obchodování s elektřinou za účelem zvýšení otevřenosti trhu. Do uzávěrky výroční zprávy však nebyly známy žádné podrobnosti těchto opatření.
Evropská komise dne 24. 1. 2013 podala proti Bulharsku žalobu k Evropskému soudnímu dvoru z důvodu nerealizace třetího liberalizačního balíčku, který měl být proveden do 3. 3. 2011.

Skupina ČEZ v Bulharsku

Působení v zemi
Od ledna 2005 působí Skupina ČEZ v oblasti distribuce elektřiny v Bulharsku, již zajišťuje v západní části země včetně hlavního města Sofie. 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 námitky a písemné stanovisko. Termín veřejného projednání je stanoven na 16. 4. 2013.
Dne 27. 2. 2013 zahájila prokuratura kontrolu všech tří distribučních společností v zemi (Skupiny ČEZ, ENERGO - PRO a EVN), ale také samotného DKEVR.
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 % v důsledku snížení uznávaných ztrát v síti z 15 % na 12 %. Nové tarifní rozhodnutí je platné do 30. 6. 2013.
Dne 28. 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. Dne 29. 3. 2013 odeslala společnost ČEZ stížnost k Evropské komisi obsahující výčet faktů, které podle ní svědčí o tom, že způsob udělování a odebírání 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.

Výroba elektřiny

Výroba elektřiny v Bulharsku, brutto (GWh)



Uhelná elektrárna Varna vyrobila v roce 2012 celkem 1 536 GWh elektřiny, což ve srovnání s rokem 2011 znamená pokles o 1 507 GWh (o 50 %). Hlavní důvod poklesu představovala nižší výroba na regulovaný trh, zejména aktivace studené rezervy ze strany operátora trhu ESO (TEC Varna tvoří 60 % bulharské výrobní zálohy). Nová fotovoltaická elektrárna v Orešci dodala do sítě 5 GWh elektřiny.

Instalovaný výkon

V Bulharsku Skupina ČEZ disponuje instalovaným výkonem 1 265 MW, z toho 1 260 MW v uhelné elektrárně Varna a 5 MW ve fotovoltaické elektrárně Orešec.

Rozmístění výrobních zdrojů Skupiny ČEZ v Bulharsku

Přehled elektráren Skupiny ČEZ v Bulharsku

Uhelné elektrárny

Výrobna	Vlastník	Druh paliva	Instalovaný výkon (MW) k 31. 12. 2012	Rok uvedení do provozu
Varna	TEC Varna EAD	černé uhlí	6 x 210	1968–1969 1977–1979
Celkem uhelné elektrárny			1 260,0	

Blok č. 4 elektrárny Varna je od 1. 1. 2013 odstaven z důvodu neplnění ekologických limitů stanovených v integrovaném povolení.

Fotovoltaické elektrárny

Výrobna	Vlastník	Instalovaný výkon (MW) k 31. 12. 2012	Rok uvedení do provozu
Orešec	Free Energy Project Oreshets EAD	5	2012
Celkem fotovoltaické elektrárny		5,0	

Pevná fosilní paliva a sorbenty

Elektrárna Varna spotřebovala v roce 2012 celkem 665 tis. tun uhlí. Jeho potřeba byla kryta dovozem z Ruska a Ukrajiny. Uhlí je dopravováno po moři z ukrajinského Mariupolu. V porovnání s rokem 2011 se zlepšila kvalita spalovaného uhlí (vyšší výhřevnost).

Předpokládaná situace ve výrobě elektřiny na rok 2013

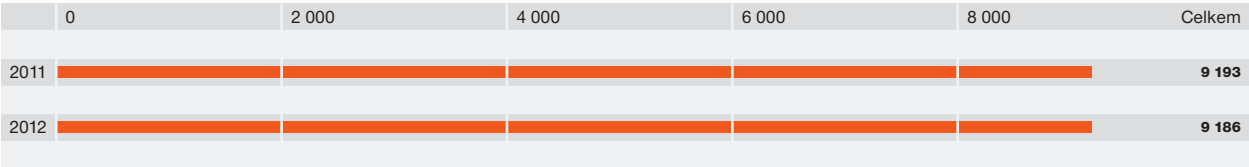
Elektrárna Varna, největší uhelná elektrárna Skupiny ČEZ, plánuje v roce 2013 zvýšit výrobu elektřiny z důvodu vyšší očekávané aktivace studené rezervy ze strany bulharského operátora ESO, než tomu bylo v roce 2012.

Teplo

Elektrárna Varna vyrobila a dodávala pouze malé množství tepla do míst ve svém okolí (vesnice Ezerovo). Tržby z této komodity byly pouze okrajové, a to ve výši cca 1 mil. Kč.

Distribuce elektřiny

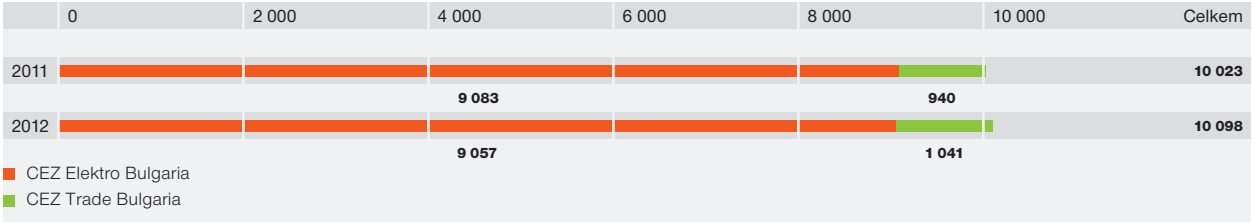
Distribuovaná elektřina koncovým zákazníkům v Bulharsku (GWh)



Objem distribuované elektřiny pro koncové zákazníky na území obsluhovaném Skupinou ČEZ se v roce 2012 meziročně nezměnil. Růst spotřeby domácností v roce 2012 byl vyvážen poklesem spotřeby firemních zákazníků na hladině nízkého napětí. Meziročně se podařilo snížit ztráty v distribuční síti, a to jak technické v důsledku cílených investic do sítí (výměna a modernizace transformátorů, výměna elektroměrů), tak i netechnické v důsledku další optimalizace procesu jejich řízení.

Prodej elektřiny

Prodej elektřiny koncovým zákazníkům v Bulharsku (GWh)



Prodejní společnost CEZ Elektro Bulgaria AD prodala koncovým zákazníkům v roce 2012 celkem 9 057 GWh elektřiny, což představovalo meziroční pokles o 26 GWh. Růst objemu elektřiny prodané domácnostem byl ve shodě s dlouholetým mírně rostoucím trendem kompenzován nižším prodejem firemním zákazníkům na hladině nižšího napětí. V roce 2012 setrvali firemní zákazníci u společnosti CEZ Elektro Bulgaria, přestože část firemních zákazníků – zejména na hladině středního napětí – si může vybrat dodavatele elektřiny na volném trhu.
CEZ Trade Bulgaria prodal na volném trhu v roce 2012 koncovým zákazníkům 1 041 GWh elektřiny.

Předpokládaná situace v distribuci a prodeji elektřiny v roce 2013

V roce 2013 očekává Skupina ČEZ mírný nárůst distribuované elektřiny z důvodu nových připojení do distribuční sítě a zvýšení spotřeby u domácností i podnikatelského segmentu. V případě prodeje elektřiny očekává pokles proti roku 2012 zejména kvůli možnému odchodu části firemních zákazníků k jinému obchodníkovi po zahájení další etapy liberalizace trhu s elektřinou od začátku roku 2013.
Snížení ceny elektřiny od 5. 3. 2013 se v období od března do konce června 2013, kdy končí regulační období, negativně promítne do výsledku hospodaření částkou cca 0,2 mld. Kč. Tarify na období od 1. 7. 2013 budou stanoveny později.

Investice

V roce 2012 dosáhly investice v Bulharsku 1,7 mld. Kč. Investice v oblasti distribuce směřovaly hlavně do zvyšování kvality distribuční sítě, výměny elektroměrů, nových připojení do distribuční sítě a výkupu energetických objektů podle energetického zákona. I v roce 2013 budou investice mířit hlavně do zvyšování kvality distribuční sítě, výměny elektroměrů a výkupu energetických objektů.
Zvažována je ekologizace elektrárny Varna, která je nezbytnou podmínkou pokračování jejího provozu po 31. 12. 2014. Uskutečněním tohoto projektu by poklesly emise znečišťujících látek SO_X, NO_X a prachu v souladu se závazkem Bulharska přijatým před vstupem země do Evropské unie.
V oblasti výroby směřovaly investice hlavně do výstavby fotovoltaické elektrárny Orešec. V roce 2013 se plánuje výstavba biomasové elektrárny na bázi gazifikace v blízkosti obce Etropole s předpokládanými investičními náklady cca 0,3 mld. Kč. Investice do těchto elektráren probíhají v souvislosti se závazkem stanoveným smlouvou o koupi uhelné elektrárny Varna.

Rumunsko

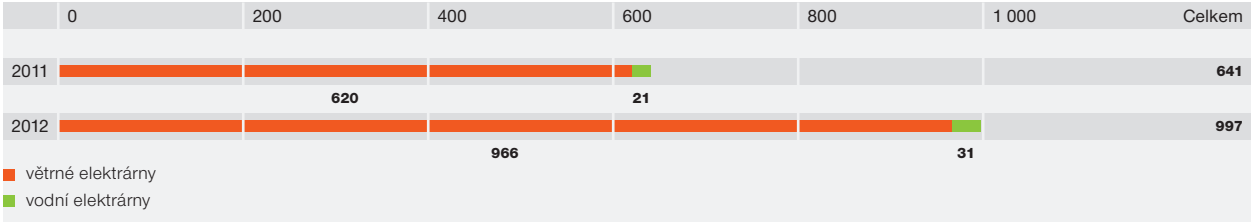
Podnikatelské prostředí v elektroenergetice

Právní rámec pro energetický sektor je v souladu s modelem běžným v ostatních členských státech Evropské unie. Jednotlivé činnosti jsou již právně odděleny (unbundling) a částečně privatizovány. Většina výrobních aktiv je soustředěna ve státem vlastněných společnostech. Mezi nejvýznamnější výrobce patří Hidroelectrica, Nuclearelectrica a Termoelectrica. Některé městské nebo místní teplárny jsou v obecním vlastnictví. Přenosová síť je spravována společností Compania Națională de Transport al Energiei Electrice "TRANSELECTRICA" S.A. Segment distribuce je jednoznačně nejotevřenější – 3 regiony obsluhuje státem vlastněná Electrica, dalších 5 již bylo privatizováno zahraničním investorům. Na příští roky je naplánována privatizace menšinových podílů ve státem vlastněných distribučních společnostech.
Regulační činnosti vykonává Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei.
Úplná liberalizace trhu pro podnikatelský segment zákazníků je plánována do roku 2013 a pro domácnosti do roku 2017.
Významná část výroby se obchoduje formou ročních kontraktů nebo denních dodávek. Organizátorem trhu s elektřinou je společnost Societatea Comercială Operatorul Pieței de Energie Electrică - OPCOM S.A.
Rumunsko podporuje výrobu elektřiny z obnovitelných zdrojů prostřednictvím tzv. zelených certifikátů. Evropská komise schválila dne 14. 7. 2011 schéma přidělování druhého zeleného certifikátu. Dne 12. 10. 2011 rumunská vláda schválila prováděcí vyhlášku zákona o obnovitelných zdrojích a přidělení druhého zeleného certifikátu pro výrobu z větrných elektráren s účinností od 1. 11. 2011. Do této doby byla výroba z větrných elektráren podporována jedním certifikátem za každou vyrobenou MWh. Parku větrných elektráren Cogealac byl přidělen první zelený certifikát dne 1. 10. 2012, druhý následoval 1. 12. 2012. Park větrných elektráren Fântânele mohl využívat 2 certifikáty po celý rok 2012.
Se vstupem do Evropské unie se Rumunsko stalo členem EU ETS a odsouhlasilo plán plnění LCPD (regulace emisí SO_X, NO_X a pevných částic). V souvislosti se splněním emisních norem dle LCPD budou do roku 2015 odstaveny až 3 GW uhelných kapacit.

Skupina ČEZ v Rumunsku

Výroba elektřiny

Výroba elektřiny v Rumunsku, brutto (GWh)

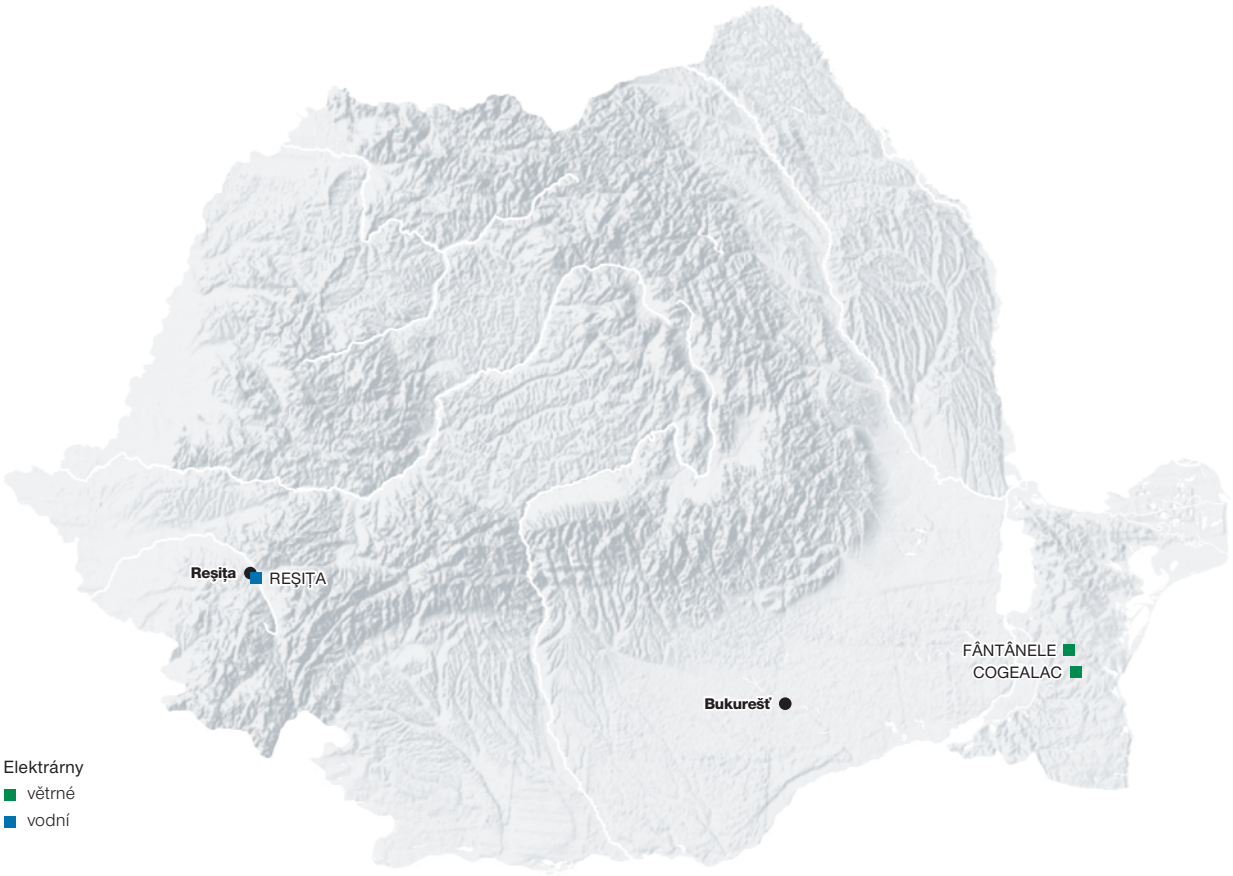


Meziroční zvýšení výroby v Rumunsku bylo způsobeno především pokračováním výstavby parku větrných elektráren.

www.cez.ro

www

Rozmístění výrobních zdrojů Skupiny ČEZ v Rumunsku



Instalovaný výkon

K 31. 12. 2012 disponovaly společnosti Skupiny ČEZ v Rumunsku instalovaným elektrickým výkonem ve výši 618 MW.

Přehled elektráren Skupiny ČEZ v Rumunsku

Větrné elektrárny

Výrobna	Vlastník	Instalovaný výkon (MW) k 31. 12. 2012	Rok uvedení do provozu
Cogealac	Ovidiu Development S.R.L.	252,5	2012
Fântânele	Tomis Team S.R.L. MW Team Invest S.R.L.	347,5	2010
Celkem větrné elektrárny		600,0	

V roce 2012 dokončila Skupina ČEZ výstavbu parku větrných elektráren Fântânele a Cogealac v župě Constanța. Byly vystavěny a připojeny poslední větrné turbíny ve Fântânele. V parku Cogealac bylo postupně dostavěno a připojeno k síti 87 turbín. Připojení poslední z 240 turbín parku větrných elektráren Fântânele a Cogealac se uskutečnilo dne 22. 11. 2012.
V roce 2012 bylo vyrobeno v parku větrných elektráren Fântânele a Cogealac celkem 966 GWh elektřiny, což představuje meziroční nárůst o 346 GWh.

Vodní elektrárny

Výrobna	Vlastník	Instalovaný výkon (MW) k 31. 12. 2012	Rok uvedení do provozu
Breazova	TMK Hydroenergy Power S.R.L.	0,370	1977
Crainicel 1	TMK Hydroenergy Power S.R.L.	8,380	1950
Crainicel 2	TMK Hydroenergy Power S.R.L.	3,750	1997
Grebla	TMK Hydroenergy Power S.R.L.	5,500	1970
Celkem malé vodní elektrárny		18,0	

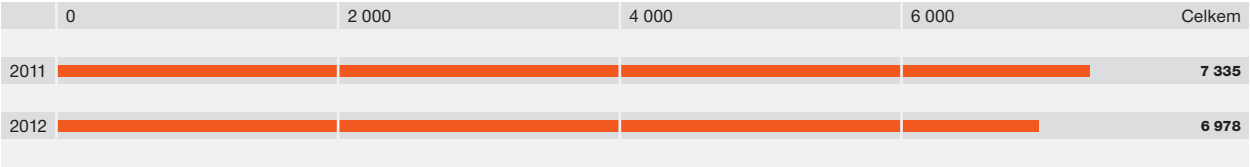
V roce 2012 pokračovaly práce na modernizaci malých vodních elektráren společnosti TMK Hydroenergy Power S.R.L., které jsou situovány v jihozápadní části Rumunska, v župě Karaš-Severin blízko města Reşița.
Do konce července došlo k odstavení všech elektráren za účelem realizace prací na jejich modernizaci.
Po dokončení rekonstrukce s plánovaným termínem do konce roku 2013 se instalovaný výkon zvýší na 20,6 MW.
Od ledna do července 2012 bylo ve všech elektrárnách společnosti TMK Hydroenergy Power S.R.L. vyrobeno celkem 31 GWh elektřiny.

Předpokládaná situace ve výrobě elektřiny v roce 2013

Očekávaná výroba elektřiny v parku větrných elektráren Fântânele dosahuje 0,9 TWh, v sousedním Cogealac potom 0,6 TWh. Soustava vodních elektráren Reşița z důvodu probíhající rekonstrukce vykáže za celý rok 2013 nulovou výrobu.

Distribuce elektřiny

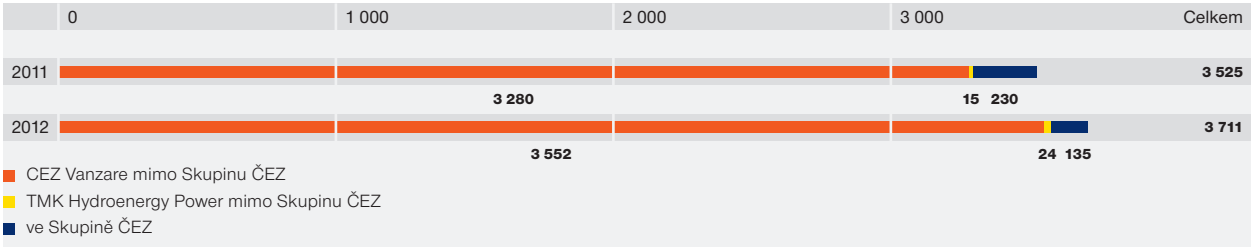
Distribuovaná elektřina koncovým zákazníkům v Rumunsku (GWh)



Rumunská distribuční společnost CEZ Distributie S.A. distribuovala v roce 2012 elektřinu v objemu 6 978 GWh, což znamenalo meziroční pokles o 357 GWh. Hlavní důvod představovalo snížení spotřeby elektřiny u významného zákazníka z odvětví průmyslu.

Prodej elektřiny

Prodej elektřiny koncovým zákazníkům v Rumunsku (GWh)



Rumunská prodejní společnost CEZ Vanzare S.A. prodala koncovým zákazníkům v roce 2012 elektřinu v objemu 3 687 GWh, což představovalo meziroční nárůst o 177 GWh. Společnost TMK Hydroenergy Power S.R.L. prodala v roce 2012 koncovým zákazníkům elektřinu v objemu 24 GWh. Meziroční nárůst byl způsoben zejména vyšší spotřebou domácností.

Předpokládaná situace v distribuci a prodeji elektřiny v roce 2013

Prodej elektřiny koncovým zákazníkům je plánován na úrovni 3,5 TWh. Objem distribuované elektřiny koncovým zákazníkům je v roce 2013 plánován ve výši 7,5 TWh.

Investice

Celkově investice v oblasti výroby a distribuce elektřiny dosáhly za rok 2012 hodnoty 8,3 mld. Kč. V roce 2012 směřovaly investice v Rumunsku kromě výstavby větrných parků Fântânele a Cogealac také do modernizace malých vodních elektráren společnosti TMK Hydroenergy Power S.R.L. Pokračovaly též investice do zlepšování parametrů distribuční sítě na všech napěťových hladinách.

Turecká republika

Podnikatelské prostředí v elektroenergetice

Turecký trh se zotavil z dopadů globální ekonomické krize již v roce 2010 a nadále rostl rychlým tempem. Ke konci roku 2012 se HDP pohyboval o 16 % výše než na počátku krize v roce 2008. S ohledem na dynamiku a potenciál růstu představuje Turecko vhodné prostředí pro investice do výstavby zdrojů a nabízí se zde řada atraktivních příležitostí spojených s privatizací. V roce 2012 byly privatizovány 3 distribuční společnosti obsluhující celkem 8,1 mil. zákazníků. Privatizována byla také 4 ložiska hnědého uhlí pro výrobu elektřiny s celkovými zásobami 1 196 mil. tun uhlí a tepelná elektrárna (Seyitömer) s instalovaným výkonem 600 MW. Privatizace došly i projekty vodních elektráren s celkovým instalovaným výkonem 63,25 MW. Turecký trh je částečně liberalizován od konce roku 2009, ale jen asi pětina produkce je uplatňována na volném velkoobchodním trhu. Koncový trh je kromě domácností prakticky plně liberalizován. V souladu se sbližováním s legislativou Evropské unie byla do konce roku 2012 stanovena povinnost oddělit distribuci od prodeje elektřiny koncovým zákazníkům. Tento proces má být dokončen během přechodného období – do poloviny roku 2013. Dále chce turecká vláda zvýšit efektivitu trhu privatizací výrobních zdrojů vlastněných státem s instalovaným výkonem až 16 GW.

Dne 1. 7. 2012 nabyl účinnosti nový obchodní zákoník, který vychází z předpisů Evropské unie. Prohlubuje transparentnost při správě obchodních společností a výkaznictví a stanovuje povinnosti nezávislého i vnitřního auditu. Zvyšuje práva akcionářů a omezuje prioritní akcie. S účinností od 1. 7. 2013 stanovuje povinnost všech kapitálových společností vytvořit internetovou stránku poskytující akcionářům a věřitelům všechny potřebné informace o fungování společnosti.

Distribuční společnosti v Turecku čelí expanzi velkoobchodních společností, které poskytují výrazné slevy velkým zákazníkům, zejména průmyslovým podnikům. Vzhledem k výrazně vyšším tržním cenám elektřiny v roce 2012 oproti předchozím rokům však vzrostla nákupní cena elektřiny pro velkoobchodní společnosti, které si tak nebyly schopny udržet oprávněné zákazníky. Právě řada těchto oprávněných zákazníků přešla ve druhé polovině roku 2012 do národního tarifu (tarif dostupný všem odběratelům), a objem prodané elektřiny společnosti Sakarya Elektrik Dagitim A.S. tak výrazně vzrostl.

Skupina ČEZ v Turecku

Výroba elektřiny

Výrobu elektřiny zajišťuje společnost Akenerji Elektrik Üretim A.S. a její dceřiné společnosti Akkur Enerji Elektrik Üretim A.S. a Mem Enerji Elektrik Üretim A.S. V roce 2012 vyrobily tyto společnosti celkem 2 585 GWh elektřiny, což představuje nevýznamnou meziroční změnu (proti 2 594 GWh v roce 2011). Oproti předchozímu roku klesl objem vyrobené elektřiny v plynových elektrárnách, méně vyrobila především elektrárna Çerkezköy. Naopak vyšší výrobu zaznamenaly vodní elektrárny, z nichž tři byly spuštěny v roce 2012.

Rozmístění výrobních zdrojů spoluvlastněných Skupinou ČEZ v Turecku

Přehled elektráren spoluvlastněných Skupinou ČEZ v Turecku

Plynové elektrárny

Výrobna	Vlastník	Druh paliva	Instalovaný výkon (MW) k 31. 12. 2012	Rok uvedení do provozu
Bozüyük	Akenerji Elektrik Üretim A.S.	zemní plyn	1 x 45 2 x 43,5	1997 1997
Çerkezköy	Akenerji Elektrik Üretim A.S.	zemní plyn	1 x 21,5 1 x 43,5 1 x 33	1993 1995 1996
İzmir-Kemalpaşa	Akenerji Elektrik Üretim A.S.	zemní plyn	2 x 43,6 1 x 40	2005 2005
Celkem plynové elektrárny			357,2	

Větrné elektrárny

Výrobna	Vlastník	Instalovaný výkon (MW) k 31. 12. 2012	Rok uvedení do provozu
Ayyıldız RES	Akenerji Elektrik Üretim A.S.	5 x 3	2009
Celkem větrné elektrárny		15,0	

Vodní elektrárny

Výrobna	Vlastník	Instalovaný výkon (MW) k 31. 12. 2012	Rok uvedení do provozu
Akocak	Akenerji Elektrik Üretim A.S.	81	2010
Bulam	Mem Enerji Elektrik Üretim A.S.	7,03	2010
Burcbendi	Akkur Enerji Üretim Ticaret ve Sanayi A.S.	27,33	2010
Feke I	Akkur Enerji Üretim A.S.	2 x 14,5	2012
Feke II	Akkur Enerji Üretim Ticaret ve Sanayi A.S.	69,35	2010
Gokkaya	Mem Enerji Elektrik Üretim A.S.	2 x 14	2012
Himmetli	Mem Enerji Elektrik Üretim A.S.	2 x 13,5	2012
Uluabat	Akenerji Elektrik Üretim A.S.	97,02	2010
Celkem vodní elektrárny		365,7	

Předpokládaná situace ve výrobě elektřiny na rok 2013
Celkové množství vyrobené elektřiny je očekáváno ve výši 2 264 GWh. Meziroční mírný pokles je způsoben odstavením elektrárny Çerkezköy z důvodu jejího plánovaného prodeje.

Distribuce a prodej elektřiny
Společnost Sakarya Elektrik Dagitim A.S. distribuovala v roce 2012 celkem 7 859 GWh a prodala koncovým zákazníkům 8 217 GWh elektřiny. Meziročně mírně vzrostl objem distribuované elektřiny (ze 7 646 GWh v roce 2011) a výrazně byl zvýšen prodej (o 24,3 % oproti 6 106 GWh v roce 2011). Postupný nárůst objemu distribuované elektřiny je způsoben rostoucí poptávkou jak lokálních domácností, tak průmyslových a obchodních společností. Kolísavý objem prodané elektřiny způsobuje migrace oprávněných zákazníků mezi společností Sakarya Elektrik Dagitim A.S. a velkoobchodními dodavateli v závislosti na vývoji tržní ceny.

Předpokládaná situace v distribuci a prodeji elektřiny na rok 2013
Pro rok 2013 očekáváme objem distribuované elektřiny ve výši 8 272 GWh a prodané elektřiny ve výši 6 986 GWh. V očekávaném meziročním poklesu objemu prodané elektřiny se zrcadlí výše popsaná cenová situace na tureckém trhu s elektřinou.

Poznámka: Elektrárny a distribuční společnosti v Turecku nejsou započítávány u technických jednotek a počtu zaměstnanců do celkových údajů za Skupinu ČEZ, poněvadž se jedná o majetek přidružených společností.

Investice
Celkový objem investic dosáhl v roce 2012 hodnoty 0,6 mld. TRY (cca 6,3 mld. Kč).
V roce 2012 byla dokončena výstavba a následně zahájen provoz tří vodních elektráren – Himmetli, Gökkaya a Feke I – které doplnily stávající portfolio vodních zdrojů.
Největší investiční akcí je výstavba paroplynového cyklu o výkonu 872 MW v lokalitě Hatay na jihovýchodním pobřeží Turecka, která se dostala do fáze realizace dne 15. 10. 2011. Jedná se o mimořádně efektivní elektrárnu s účinností přesahující 57 % a životností nejméně 30 let. Uvedení do provozu tohoto zdroje je plánováno na druhou polovinu roku 2014.
Investice v oblasti distribuce směřovaly do nárůstu kapacity a efektivity sítě.

Maďarsko

Podnikatelské prostředí v elektroenergetice
Maďarský trh s elektřinou je od počátku roku 2008 liberalizován s výjimkou dodávek pro domácnosti a odběratele s jističi do jmenovité hodnoty proudu 3 x 63 A, kteří mají nárok na tarif stanovený regulátorem, a s výjimkou podpory výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů.
Spotřeba elektřiny se po částečném zotavení maďarské ekonomiky ustálila v roce 2012 na objemu 39 TWh, jen s mírným poklesem o 0,6 % oproti předchozímu roku. Jedna čtvrtina výrobních kapacit je ovládána státem vlastněnou společností Magyar Villamos Művek Zrt. (Maďarské energetické závody s.r.o.), ostatní soukromými společnostmi. Většina výrobních zdrojů funguje na bázi spalování plynu a mazutu, provozována je i jedna jaderná elektrárna. Distribuční společnosti jsou po privatizaci vlastněny zahraničními společnostmi RWE-EnBW, E.ON a Électricité de France.
Celkem bylo v roce 2012 v Maďarsku vyrobeno 32 TWh elektřiny, což znamená meziroční pokles o 4 %. I v roce 2012 pokračovala tendence vytěsňování nákladné tuzemské výroby elektřiny levnějším dovozem, tentokrát na úrovni 7,4 TWh elektřiny.
Objem elektřiny vyrobené z obnovitelných zdrojů obchodovaný v tzv. systému KÁT (povinný výkup obnovitelné energie) v roce 2012 poklesl o 68 % na 2 TWh z důvodu vyřazení podpory kogeneračních zdrojů ze systému.

Kapacita možné výstavby nových větrných elektráren je nadále limitována na 740 MW. I když jsou v Maďarsku poměrně příznivé sluneční podmínky pro fotovoltaické zdroje, nejsou tyto zdroje pro investory atraktivní z důvodu relativně nízkých regulovaných cen elektřiny.
Dalším důležitým milníkem na energetickém trhu bylo 11. 9. 2012 zprovoznění propojení trhů (market coupling) České republiky, Maďarska a Slovenska, které alokuje přeshraniční toky elektřiny a přenosové kapacity mezi těmito trhy. Po třech měsících úspěšného fungování se nový systém ukázal být stabilním, a proto se jej zúčastnění operátoři trhu (HUPX, OKTE a OTE) rozhodli dále optimalizovat.

Skupina ČEZ v Maďarsku
Skupina ČEZ vlastní 7 % akcií významného maďarského energetického koncernu MOL Nyrt.

Výroba tepla
Výroba technologické páry pro Dunajskou rafinerii byla zajišťována společností MOL - CEZ European Power Hungary Kft. Společnost v roce 2012 vyrobila 1 185 TJ tepelné energie z plynu a topného oleje, nakupovaného od společnosti MOL Energiakereskedő Zrt. (jejím 40% majitelem je MOL Nyrt.).

Výrobna tepla

teplárna

Prodej elektřiny v Maďarsku
Prodej elektřiny byl realizován společností CEZ Magyarország Kft. V roce 2012 bylo dodáno koncovým zákazníkům ze segmentu velkoodběru 1 146 GWh.
Maďarský člen Skupiny ČEZ, společnost CEZ Magyarország Kft., která je prodejcem na maďarském trhu s elektřinou, navýšil v roce 2012 počet zákazníků. Její výsledek hospodaření však byl stejně jako předchozí rok negativně ovlivněn daní z obratu pro společnosti ze sektoru energetiky, telekomunikací a maloobchodu (iparági különadó), zavedenou od roku 2010, a navíc dodatečnou daní ze zisku vztahující se na energetické společnosti (energiaellátók jövedelemadója).

Předpokládaná situace v prodeji elektřiny na rok 2013
Celkový dodaný objem v roce 2013 je předpokládán v obdobné výši jako v roce 2012. Již na konci předchozího roku dosáhl objem elektřiny prodané na rok 2013 výše 941 GWh.

Investice
V roce 2012 byly pozastaveny práce na projektu výstavby paroplynové elektrárny o výkonu 850 MW v lokalitě Százhalombatta, v níž se nachází nejdůležitější rafinerie společnosti MOL Nyrt., a byly vynakládány pouze náklady nezbytné pro udržení projektu ve stavu umožňujícím buď pokračovat (rozhodnutí do 31. 12. 2013), nebo jej prodat.

Slovenská republika

Podnikatelské prostředí v elektroenergetice
Na slovenském energetickém trhu probíhá podobně jako v okolních zemích postupná implementace norem a směrnic Evropské unie k liberalizaci trhu s elektřinou a plynem, k posílení kompetencí a nezávislosti regulačních orgánů a k prohloubení práv zákazníků. Milníkem v této oblasti bylo schválení nového energetického zákona v polovině roku 2012, který vstoupil v platnost dne 1. 9. 2012. Zákon výrazně posiluje práva odběratelů elektřiny a zemního plynu. Spotřebitelé se tak budou moci jednoduše a rychleji rozhodnout pro změnu dodavatelů obou energetických komodit a následně dostat příslušné vyúčtování, a to zdarma a nejpozději do 6 týdnů od přechodu.
Při aktualizaci energetického zákona byla věnována velká pozornost problematice oddělení výrobních, distribučních a dodavatelských aktivit subjektů působících na energetickém trhu od chodu přenosové soustavy a přepravních sítí. Tento tzv. unbundling v praxi proběhne prostřednictvím modelu úplného oddělení vlastnictví. Obdobně se bude postupovat i v případě zpracování a dodávek plynu.
Novým prvkem energetického zákona je povinnost zabezpečit každému odběrateli elektřiny a zemního plynu právo využívat tzv. univerzální službu, a to pro celé spektrum subjektů – od domácností přes nevýrobní instituce po velké průmyslové podniky. Ta představuje „právo na dodávku elektřiny na vlastním území, ve stanovené kvalitě, za přiměřené, transparentní, porovnatelné a nediskriminační ceny“.

Skupina ČEZ ve Slovenské republice

Výroba elektřiny a tepla

Výrobu technologické páry a elektřiny zajišťuje společnost CM European Power Slovakia, s. r. o. Odběratelem je rafinerie Slovnaft (součást skupiny MOL). Společnost CM European Power Slovakia, s. r. o., v roce 2012 vyrobila 484 GWh elektřiny a 4 797 TJ tepelné energie.

CM European Power Slovakia, s. r. o., nakupuje topný olej a rafinerský plyn od rafinerie Slovnaft.

Rozmístění výrobních zdrojů spoluvlastněných Skupinou ČEZ ve Slovenské republice

teplárna

Přehled tepláren spoluvlastněných Skupinou ČEZ ve Slovenské republice

Teplárny

Výrobna	Vlastník	Druh paliva	Instalovaný výkon (MW) k 31. 12. 2012	Rok uvedení do provozu	Odsířeno od
Slovnaft	CM European Power Slovakia, s. r. o.		2 x 25; 2 x 32	1965–1996	2012
Celkem teplárny			114,0		

Prodej elektřiny a zemního plynu ve Slovenské republice
Prodej elektřiny a plynu je realizován společností CEZ Slovensko, s.r.o. V roce 2012 společnost dodávala elektřinu a plyn zákazníkům ze segmentu velkoodběru a segmentu maloodběru, tj. domácnostem a malým a středním firmám. V segmentu maloodběru bylo do konce roku 2012 podepsáno téměř 90 tis. smluv. V roce 2012 bylo dodáno koncovým zákazníkům ve všech segmentech v elektřině 1 578 GWh a v zemním plynu 1,2 TWh.

Prodej elektřiny a zemního plynu na rok 2013
Pro rok 2013 se předpokládá nárůst objemu dodávek v segmentu velkoodběru a případný nárůst objemu v segmentu maloodběru v závislosti na vývoji cenové regulace. Aktivní činnost na trhu s cílem zvýšit tržní podíl bude pokračovat.

Poznámka: Teplárna na Slovensku není započítávána u technických jednotek a počtu zaměstnanců do celkových údajů za Skupinu ČEZ, poněvadž se jedná o majetek přidružených společností.

Investice
CM European Power Slovakia, s. r. o., dokončila projekt odsíření za účelem splnění emisních limitů a probíhala rekonstrukce ostatní technologie za účelem možnosti zvýšit kapacitu dodávek provozního tepla a elektřiny pro rafinerii Slovnaft.
Byla zpracována Studie proveditelnosti a podkladové studie pro projekt nového jaderného zdroje v lokalitě Jaslovské Bohunice. Studie obsahuje analýzy a hodnocení navrhovaných technických alternativ, posouzení vhodnosti lokality, dodavatelského systému, řízení projektu, finančního zajištění a ekonomické analýzy projektu nového jaderného zdroje. O podíl na plánovaném projektu výstavby jaderné elektrárny v lokalitě Jaslovské Bohunice projevila zájem ruská státní agentura Rosatom. Dne 15. ledna 2013 bylo podepsáno memorandum vytvářející podmínky pro poskytnutí potřebných informací o aktuálním stavu přípravy projektu, aby si Rosatom mohl vyhodnotit případný vstup do projektu a akvizici uvedeného podílu.

Albánská republika

Podnikatelské prostředí v elektroenergetice
Trh s elektřinou je regulován. Omezená liberalizace dodávek elektřiny je nabízena jen velkým spotřebitelům působícím v těžbě surovin, v produkci oceli a dalších kovů a zejména výrobcům cementu, od roku 2012 se většina velkých odběratelů změnou zákona přesunula z režimu tarifních zákazníků do skupiny oprávněných odběratelů. Výstavba nových velkých i malých zdrojů je liberalizována a v případě vodních elektráren je řízena uzákoněným procesem udělování koncesí.
Spotřeba elektřiny na hlavu v Albánii v roce 2012 rostla jen nevýznamně v důsledku zpomalení růstu ekonomiky a nachází se stále výrazně pod úrovní vyspělých evropských států. Dlouhodobý trend růstu spotřeby v soukromém sektoru však zůstal zachován. Ekonomický růst Albánie je výrazně ohrožen dluhovou krizí v Evropě a navíc energetický sektor byl negativně zasažen dlouhým obdobím sucha. V důsledku toho byla zásadně omezena výroba elektřiny z vodních zdrojů a vysoké ceny dovážené elektřiny v kombinaci s nízkou platební schopností obyvatel a ekonomiky způsobily výrazné likviditní problémy celého energetického sektoru v Albánii.
Vlastnická transformace energetického sektoru v Albánii se až dosud týkala především oblasti distribuce – vstupem Skupiny ČEZ na albánský trh v roce 2009. Rozhodující podíl ve výrobě elektřiny představují velké vodní elektrárny v majetku státní společnosti Korporata Energjitike Shqiptare (KESH) sh.a. V roce 2012 stát zahájil proces privatizace 4 menších vodních elektráren s celkovým výkonem 76,7 MW, který nebyl doposud uzavřen.

Skupina ČEZ v Albánii

Působení v zemi

Skupina ČEZ vstoupila na albánský trh v květnu roku 2009 nabytím 76% podílu v albánské distribuční společnosti Operatori i Sistemit te Shperndarjes Sh.A., následně přejmenované na CEZ Shpërndarje (dále též CEZ SH). Zbylých 24 % vlastnil albánský stát. Součástí smluvní dokumentace při koupi podílu bylo oboustranné přijetí Prohlášení o regulaci závazně stanovujícího vypracování série nezávislých studií, které měly být přijaty albánským regulátorem ERE, a vést tak k zohlednění všech oprávněných nákladů distribuční společnosti v tarifech a k zajištění ostatních regulatorních podmínek pro plnění povinností držitele licence. Již od počátku ale docházelo k porušování mnoha vzájemných dohod ze strany albánských úřadů. ERE nejprve v roce 2009 nepřijal nezávislou Studii o počáteční úrovni ztrát. V roce 2010 odmítl akceptovat Studii ztrát a související doporučení pro snižování ztrát a v rozporu s regulačním rámcem ji nepromítl do tarifů distribuční společnosti.

Od roku 2011 se situace dále zhoršila v reakci na dluhovou krizi v Evropě a nedostatek vody k výrobě elektřiny, která je v Albánii produkována především ve vodních elektrárnách. Státní elektrárenská společnost KESH tak byla nucena elektřinu za vysoké ceny dovážet ze zahraničí a dostala se do likviditních problémů. V prosinci 2011 ERE svými rozhodnutími o tarifech na období 2012–2014 (rozhodnutí ze dne 15. 12. 2011 č. 147 pro distribuční tarif a č. 148 pro prodejní tarif RPS) zvýšil regulované ceny výkupu elektřiny pro CEZ SH o 91 %, a to bez odpovídající úpravy regulovaných cen pro koncové zákazníky. ERE navíc nepřijal ani Studii o výši nedobytných pohledávek, kterou CEZ SH podal v souladu s Prohlášením o regulaci. Závěry studie proto nebyly zohledněny ve výpočtu tarifů. Proti rozhodnutím a výpočtu tarifů, které byly vydány v rozporu s Prohlášením o regulaci, se CEZ SH odvolal k ERE a následně použil i soudní žalobu. Tato rozhodnutí se spolu s dalšími nepříznivými kroky albánských institucí negativně projevila na hospodaření CEZ SH a způsobila problémy s likviditou, ústící až do kritické finanční situace a platební neschopnosti.

V průběhu celého roku 2012 byl ERE opakovaně písemně upozorňován na problémy a zhoršující se finanční situaci společnosti CEZ SH a také na nutnost činit okamžité kroky k odvrácení neschopnosti CEZ SH plnit povinnosti vyplývající z licencí. ERE na tato upozornění a výzvy ze strany ČEZ opakovaně nereagoval a naopak dále znemožňoval snahy ČEZ o zlepšení regulačního prostředí restriktivními opatřeními ztěžujícími odpojení neplatičů, změnou metodiky vykazování odhalených krádeží energie, neschválením podmínek umožňujících čerpání investičního úvěru a dalšími administrativními kroky. ERE sice dodatečně schválil Studii o výši nedobytných pohledávek a mírně snížil regulovanou cenu výkupu elektřiny pro CEZ SH, tato dílčí úprava tarifu však neodpovídala postupu stanovenému v Prohlášení o regulaci a nepřinesla kýžené zlepšení finanční stability distribuční společnosti. Dále došlo ke změně v přístupu albánské daňové správy vedoucí k vyměření dodatečných daňových doměrků a pokut.

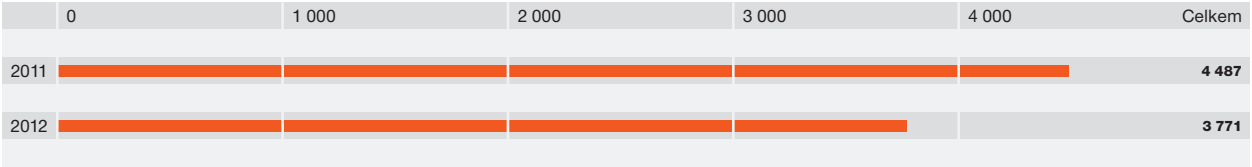
Teprve pod vlivem prohlubující se energetické krize v Albánii přistoupila ke konci roku albánská strana na zahájení jednání ohledně odchodu Skupiny ČEZ ze země. V rámci jednání začala albánská strana veřejně proklamovat vlastní blíže nespecifikované finanční nároky proti ČEZ. Tyto nároky albánská strana nikdy dostatečně nezdůvodnila, právně nespecifikovala ani jednoznačně nekvantifikovala. ČEZ všechna taková tvrzení albánské strany písemnou formou a priori odmítl jako nepravdivá, nepodložená a neopodstatněná.

Na konci roku 2012 zahájil regulátor proceduru pro odebrání distribuční licence z titulu údajného neplnění licenčních podmínek. Dne 21. 1. 2013 ERE rozhodl o odejmutí licencí CEZ SH na distribuci (DSO) a prodej elektřiny tarifním zákazníkům (RPS) a současně jmenoval tzv. administrátora CEZ SH. Administrátor přebral správu společnosti včetně rozhodovacích pravomocí a odpovědnosti za její chod. Přenesla se na něj jak práva statutárních orgánů CEZ SH, tak akcionářská práva ČEZ, čímž fakticky ČEZ ztratil kontrolu nad CEZ SH. V rámci ochrany zájmu svých akcionářů se ČEZ proti ustavení administrátora a jeho pravomocem odvolal a současně dne 7. 2. 2013 oficiálně uvědomil vládu Albánské republiky o úmyslu vést mezinárodní arbitráž, což je nutná podmínka k jejímu zahájení.

Dne 7. 2. 2013 ČEZ, a. s., splatil závazky CEZ SH vůči International Financial Corporation a Evropské bance pro obnovu a rozvoj, které vyplývaly z úvěrové smlouvy uzavřené mezi těmito dvěma bankami a CEZ SH 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.

Distribuce elektřiny

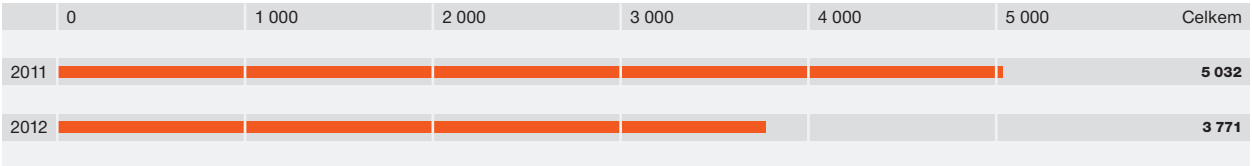
Distribuovaná elektřina koncovým zákazníkům v Albánii (GWh)



Distribuce a prodej elektřiny koncovým zákazníkům byly v roce 2012 zajišťovány společností CEZ SH, která na albánském energetickém trhu působí jako jediná distribuční společnost, jež současně zajišťuje i prodej elektřiny koncovým zákazníkům. V roce 2012 společnost svým zákazníkům distribuovala celkem 3 771 GWh elektřiny, což bylo o 716 GWh méně než v roce 2011. Meziroční snížení objemu distribuované elektřiny bylo ovlivněno přístupem a nařízeními albánského regulátora, restriktivními opatřeními ztěžujícími odpojování neplatičů, změnou metodiky vykazování odhalených krádeží energie a dalšími administrativními kroky, které vedly k nárůstu ztrát v síti a poklesu objemu distribuované elektřiny.

Prodej elektřiny

Prodej elektřiny koncovým zákazníkům v Albánii (GWh)



Všechny negativní faktory vývoje objemu distribuované elektřiny ovlivnily také objem prodané elektřiny, který byl dále meziročně snížen změnou zákona. V jejím důsledku přešel značný počet velkých odběratelů z režimu chráněných tarifních zákazníků do skupiny oprávněných odběratelů. Oproti roku 2011 tak meziroční objem prodané elektřiny klesl o 25 % na 3 771 GWh.

Předpokládaná situace v distribuci a prodeji elektřiny na rok 2013

Albánský elektroenergetický sektor se počátkem roku 2013 nacházel ve značně destabilizovaném stavu. Nedostatek investičních prostředků, vysoké ztráty v síti a nízké marže na straně výroby, přenosu i distribuce elektřiny značně omezují další rozvoj tohoto odvětví. Nedostatek výrobní kapacity, která nepokrývá spotřebu energie v zemi, odčerpává další finanční prostředky, jež je nutné vynakládat na dovoz elektřiny ze zahraničí za ceny, které zákazníci v Albánii nejsou schopni platit. Objem prodeje elektřiny v roce 2013 bude dále záviset na globálním ekonomickém vývoji a ochotě nadnárodních institucí a států podporovat rozvoj Albánie.

Investice

Vzhledem k odložení čerpání prostředků z dlouhodobého investičního úvěru od EBRD a IFC byly investice v roce 2012 omezeny pouze na nutné investice do měření, zejména na nákup nových elektroměrů, a dokončení projektů z roku 2011.

Ostatní země působení Skupiny ČEZ

Nizozemské království
Skupina ČEZ v Nizozemském království nevykonává vlastní obchodní činnost v oblasti energetiky. Nizozemské dceřiné společnosti jsou holdingovými nebo financujícími společnostmi zajišťujícími financování projektů v rámci Skupiny ČEZ.

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., dne 19. 5. 2009 arbitrážní řízení vůči vládě Republiky srbské v Bosně a Hercegovině, MH ERS a RiTE Gacko, v němž se domáhá zaplacení částky přes 50 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 ve Vídni se sudištěm ve Vídni. Ústní jednání ve věci samé je očekáváno v červnu 2013, rozhodnutí arbitrážního tribunálu se očekává nejdříve v závěru roku 2013.

Republika Srbsko
V zemi provozuje Skupina ČEZ velkoobchod s elektřinou. Akviziční aktivity jsou od roku 2010 tlumeny.

Republika Kosovo
Velkoobchod s elektřinou byl vykonáván přímo společností ČEZ, a. s. Ke dni 31. 10. 2012 byla její licence ukončena.

Spolková republika Německo
Skupina ČEZ ukončila své působení v oblasti výroby elektřiny a těžby uhlí v Německu dne 29. 6. 2012 prodejem podílu ve společnosti JTSD - Braunkohlebergbau GmbH. Na německém energetickém trhu tak je Skupina ČEZ nadále přítomna pouze v oblasti obchodu s elektřinou a dalšími komoditami.

Ruská federace
Působení v zemi je minimalizováno a v roce 2013 se předpokládá dokončení likvidace jediné ruské dceřiné společnosti CEZ RUS OOO.

Ukrajina
Působení v zemi je minimalizováno a v roce 2013 se předpokládá dokončení likvidace jediné ukrajinské dceřiné společnosti CEZ Ukraine LLC.

Irsko
V Irsku Skupina ČEZ neprovádí obchodní činnost v oblasti energetiky. Hlavní činnost zdejších dceřiných společností souvisí se zajištěním financování Skupiny ČEZ. V roce 2013 se plánuje likvidace společnosti CEZ Finance Ireland Ltd.

Kypr
Rumunský člen Skupiny ČEZ, společnost Tomis Team S.R.L., nabyl v roce 2010 v souvislosti s vypořádáním transakce z roku 2008 týkající se výstavby parku větrných elektráren Fântânele a Cogealac 100% podíl ve společnosti Taidana Limited. V roce 2012 byly dokončeny kroky související s vypořádáním původní transakce.
Na Kypru Skupina ČEZ neprovádí obchodní činnost v oblasti energetiky.

144

SPOJUJEME VZDĚLÁVÁNÍ S PRAXÍ

Šest desítek středních a vysokých partnerských škol má možnost posílat své pedagogy i studenty na odborné stáže i exkurze pořádané Skupinou ČEZ. Příkladem unikátního projektu probíhajícího přímo na pracovištích ČEZ byla v první polovině roku 2012 stáž pro deset pedagogů ze Střední školy elektrotechnické v Ostravě. Pedagogové se zúčastnili přednášek, besed i exkurzí: navštívili vybrané rozvodny, kde se seznámili s prací pod napětím, s diagnostickými postupy při řízení distribuční soustavy či možnostmi využití termovize v energetice.

145

Změny v majetkových účastech Skupiny ČEZ

Česká republika

Rok 2012
1. 4. vznikla společnost Elektrárna Počerady, a.s., jako 100% dceřiná společnost ČEZ, a. s.
28. 6. ČEZ, a. s., dokončil koupi 100% akciového podílu společnosti Energotrans, a.s.
2. 7. koupil ČEZ Energetické produkty, s.r.o., obchodní podíl ve výši 59,94 % ve společnosti in PROJEKT LOUNY ENGINEERING, s.r.o.
6. 8. prodal Ústav jaderného výzkumu Řež a.s. (současný název: ÚJV Řež, a. s.) svůj 62,5% obchodní podíl ve společnosti LACOMED, spol. s r.o.
22. 8. vznikla společnost Elektrárna Mělník III, a. s., jako 100% dceřiná společnost ČEZ, a. s.
23. 8. vznikla společnost Elektrárna Tisová, a.s., jako 100% dceřiná společnost ČEZ, a. s.
7. 9. vznikla společnost Elektrárna Dětmarovice, a.s., jako 100% dceřiná společnost ČEZ, a. s.
1. 10. společnost ČEZ Teplárenská, a.s., zvýšila svůj obchodní podíl ve společnosti Tepelné hospodářství města Ústí nad Labem s.r.o. z 36,25 % na 55,83 %. O stejných 19,58 % se snížil majetkový podíl společnosti Teplárna Trmice, a.s. Obě změny souvisely s rozdělením společnosti Teplárna Trmice, a.s., odštěpením, kdy odštěpená část jmění (teplárenských rozvodů) byla sloučena do společnosti ČEZ Teplárenská, a.s.
1. 11. zanikly v důsledku fúze sloučením s nástupnickou společností ČEZ OZ uzavřený investiční fond a.s. tyto společnosti: eEnergy Ralsko a.s., 3 L invest a.s., eEnergy Ralsko - Kuřívody a.s., AREA-GROUP CL a.s., FVE Vranovská Ves a.s., DOMICA FPI s.r.o., GENTLEY a.s., Bohemian Development, a.s., eEnergy Hodonín a.s., Bioplyn technologie s.r.o., FVE Buštěhrad a.s. a KEFARIUM,a.s. Společnost ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o., byla rozdělena odštěpením s přechodem části jmění na společnost ČEZ OZ uzavřený investiční fond a.s.
30. 11. prodala Teplárna Trmice, a.s., svůj 65% obchodní podíl na společnosti ULITEP, spol. s r.o.

Rok 2013
1. 1. vznikla společnost Telco Pro Services, a. s., jako 100% dceřiná společnost ČEZ ICT Services, a. s.
1. 1. společnost ČEZ Správa majetku, s.r.o., byla přejmenována na ČEZ Korporátní služby, s.r.o.

Bulharská republika

6. 11. zanikla společnost CEZ Laboratories Bulgaria EOOD – in liquidation. S ohledem na bulharskou legislativu a následné rozhodnutí antimonopolního úřadu již nemohla vykonávat svou činnost v oblasti ověřování elektroměrů.
12. 11. v návaznosti na strategické cíle Skupiny ČEZ zanikla společnost CEZ Elektroproizvodstvo Bulgaria AD fúzí se společností TEC Varna EAD. Její existence byla spojena s přípravou projektu výstavby paroplynového zdroje ve Varně s plánovaným instalovaným výkonem 880 MW, projekt však byl pozastaven.
20. 12. byla pořízena společnost Eco Etropol AD. Společnost CEZ Bulgarian Investments B.V. koupila ve společnosti 99,998% podíl. Úkolem společnosti je vybudování zařízení na zplyňování biomasy a výrobu elektřiny s instalovaným výkonem 5 MW v okolí města Etropole, a to v návaznosti na závazek vyplývající z investičního memoranda uzavřeného v souvislosti s pořízením elektrárny Varna.

Nizozemské království

31. 12. zanikla společnost CEZ Finance B.V., která od 17. 10. 2012 krátce nesla název CEZ Finance B.V. in liquidatie. Jejím prostřednictvím ČEZ, a. s., před vstupem České republiky do Evropské unie emitoval své cizoměnové dluhopisy.

Polská republika

21. 5. a 20. 12. – ve dvou krocích – byl zvýšen podíl Skupiny ČEZ (formou majetkové účasti CEZ Poland Distribution B.V.) na společnosti Eco-Wind Construction S.A. z 67 % na 75 % v souladu s transakční dokumentací z roku 2011.
21., 22. a 23. 11. byly zaregistrovány společnosti Baltic Green I sp. z o.o., Baltic Green II sp. z o.o. a Baltic Green III sp. z o.o. Jsou 100% vlastněny nizozemskou CEZ Poland Distribution B.V. Uvedené společnosti budou působit jako projektové společnosti pro výstavbu prvních parků větrných elektráren z portfolia připravovaného společností Eco-Wind Construction S.A. Elektrárny vzniknou v severním Polsku, ve Varmijsko-mazurském vojvodství, a jejich předpokládaný výkon činí 168 MW.

Turecká republika

V roce 2012 byly učiněny kroky k dosažení souladu vlastnické struktury turecké distribuční a prodejní společnosti Sakarya Elektrik Dagitim A.S., provozované Skupinou ČEZ ve spolupráci s tureckým partnerem AKKÖK, s legislativními požadavky. Byla oddělena distribuce elektřiny od jejího prodeje, kterým se zabývá společnost Sakarya Elektrik Perakende Satis A.S., vzniklá 12. 11. 2012. Společnost Sakarya Elektrik Dagitim A.S. se nyní zabývá pouze distribucí elektřiny. Obě společnosti jsou 100% vlastněny společností Akcez Enerji A.S. V souladu se smlouvou uzavřenou koncem roku 2012 bude společnost Akcez Enerji A.S. vlastněna přímo společností ČEZ, a. s., a tureckým partnerem AKKÖK, k jejichž současnému 27,5% podílu bude v průběhu roku 2013 (v závislosti na splnění podmínek smlouvy) přidán ještě podíl 22,5 % vlastněný společností Akenerji Elektrik Üretim A.S. Ve výsledku budou mít oba dva hlavní akcionáři společnosti Akenerji Elektrik Üretim A.S. (ČEZ, a. s., a AKKÖK) rovný 50% podíl na jejím základním kapitálu.

Republika Kosovo

19. 4. zanikla společnost New Kosovo Energy L.L.C.

Spolková republika Německo

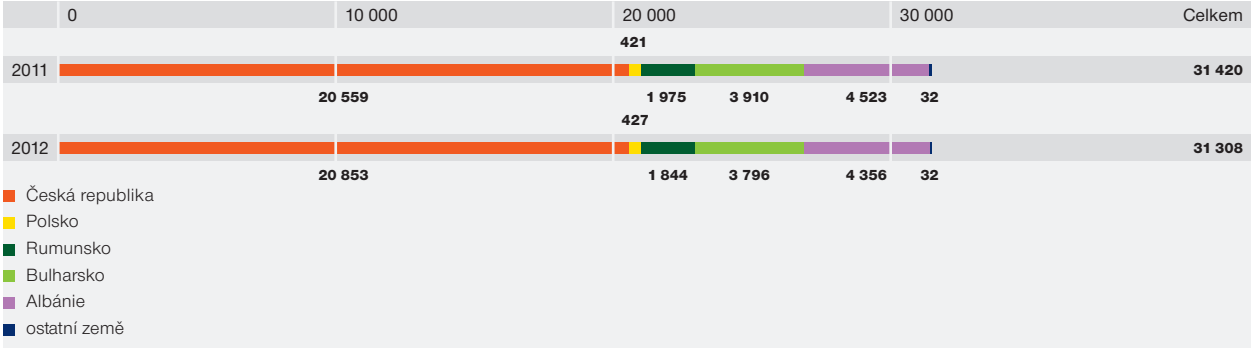
29. 6. byl vypořádán prodej celého 50% podílu na společnosti JTSD - Braunkohlebergbau GmbH, která byla 100% vlastníkem německé těžařské a elektrárenské společnosti Mitteldeutsche Braunkohlengesellschaft mbH.; v souvislosti s prodejem tohoto podílu dochází ke ztrátě kontroly ve společnostech Mitteldeutsche Braunkohlengesellschaft mbH, Fernwärme GmbH Hohenmölsen - Webau, GALA-MIBRAG-Service GmbH, Montan Bildungs- und Entwicklungsgesellschaft mbH, MUEG Mitteldeutsche Umwelt, Ingenieurbüro für Grundwasser GmbH, MIBRAG Neue Energie GmbH.

Personalistika

Vývoj počtu zaměstnanců

K 31. 12. 2012 zaměstnávaly společnosti konsolidačního celku Skupiny ČEZ 31 308 osob, tj. o 112 osob méně než v roce 2011.

Fyzický počet zaměstnanců (osob) k 31. 12. podle umístění

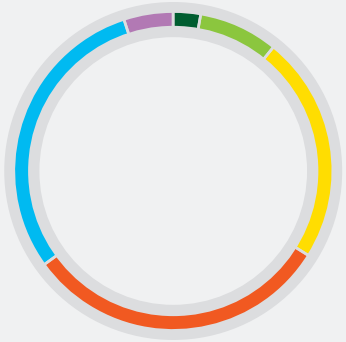


Poznámka: V lednu 2013 byla albánská distribuční společnost vyřazena z konsolidačního celku.

Struktura zaměstnanců podle věku se meziročně téměř nezměnila.

Struktura zaměstnanců podle věku k 31. 12. 2012

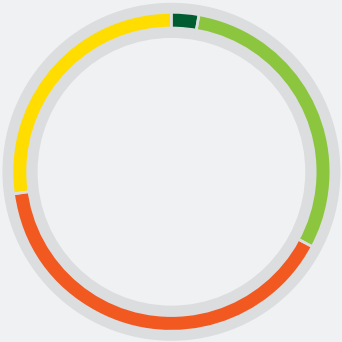
	%
do 25 let	3
26–30 let	8
31–40 let	23
41–50 let	31
51–60 let	30
61 a více let	5
Celkem	100



Struktura zaměstnanců podle nejvyššího dosaženého vzdělání dosáhla meziročně také pouze mírných změn.

Struktura zaměstnanců podle nejvyššího dosaženého vzdělání k 31. 12. 2012

	%
základní	3
vyučen	30
středoškolské	40
vysokoškolské	27
Celkem	100



Strategický nábor

Rok 2012 byl pro strategický nábor opět rokem naplněným aktivitami, směřujícími především k povzbuzení zájmu dětí a mládeže o studium technických oborů a zajištění dostatku vhodných kandidátů pro generační obměnu personálu a pro nově budované nebo obnovované zdroje. I v tomto roce byly tyto aktivity hodnoceny kladně, o čemž svědčí první místo v anketě Jasná volba vysokoškolských studentů a druhé místo v anketě The Most Desired Company v rámci soutěže Zaměstnavatel roku. Zvýšená aktivita posledních čtyř let pak přispěla k získání 3. místa v anketě The Most Desired Company desetiletí.
Značná část činností strategického náboru je standardně zaměřena na spolupráci se školami. Právě v rámci těchto aktivit dochází k hledání budoucích zaměstnanců, a to především ve školách, kde se vyučují technické obory (hlavně elektro a strojírenství). Síť partnerských škol je tvořena 13 fakultami na 7 univerzitách a 46 středními školami.
Zdrojem pro získávání talentovaných studentů jsou především tradičně organizované programy Jaderná maturita a Letní univerzita v obou jaderných elektrárnách – v Temelíně a v Dukovanech, Energetická maturita se zaměřením na klasickou energetiku v Elektrárně Prunéřov a Energetická maturita se zaměřením na distribuci v Děčíně. Mimo tyto akce byly organizovány exkurze, přednášky a besedy s významnými osobnostmi energetiky a zaměstnanci Skupiny ČEZ. I v roce 2012 se podařilo získat talentované studenty s požadovaným profilem do stipendijního programu dle požadavků provozu.

Vzdělávací program

Předmět podnikání a strategické záměry Skupiny ČEZ kladou vysoké nároky na znalosti, zkušenosti a dovednosti zaměstnanců. Kromě zabezpečení všech školení za účelem plnění kvalifikačních požadavků zaměstnanců se Skupina ČEZ zaměřila zejména na:

- rozvoj manažerů v programu ČEZ Leader a klíčových zaměstnanců formou dlouhodobého a na míru sestaveného osobního rozvojového plánu. Osobní rozvojové plány se cíleně zaměřují na odborný a osobní růst, a to za účelem podpory businessových cílů. V rámci jaderných elektráren navíc systematicky rozvíjíme manažerský potenciál ve speciálním programu ČEZ Leader pro JE
- kontinuální zkvalitňování přípravy zaměstnanců jaderných elektráren v oblasti odborné přípravy a specifické způsobilosti
- přípravu budoucího personálu plánovaného nového jaderného zdroje zařazením těchto zaměstnanců do systému odborné přípravy a školení
- identifikaci a sdílení významných znalostí a zkušeností personálu (Knowledge Management), kterým se minimalizuje riziko jejich ztráty, zvyšuje bezpečnost a efektivita činností. Proces řízení znalostí je implementován v jaderných elektrárnách Temelín a Dukovany i v jednotlivých útvarech ČEZ, a. s., podle aktuální potřeby. V oblasti Nuclear Knowledge Management je procesní nastavení ČEZ, a. s., pro mezinárodní agenturu IAEA ve Vídni považováno za good practice
- zahájení systematického školení zaměstnanců dodavatelů klasických elektráren v oblasti bezpečnosti
- přípravu nových ucelených programů základní přípravy pro zaměstnance klasických a vodních elektráren
- rozšíření nabídky produktů elektronického vzdělávání formou e-learningových kurzů a sebevzdělávacího portálu
- program ČEZ Potentials – celoroční rozvojový program pro nejúspěšnější nové zaměstnance.

Sociální politika

Ve Skupině ČEZ je sociální politika postavena na zachování sociálního smíru. Představuje široký okruh aktivit a výhod poskytovaných zaměstnancům formou peněžních i nepeněžních plnění, která jsou ošetřena v kolektivních smlouvách uzavřených mezi zaměstnavateli a odborovými organizacemi. Ve Skupině ČEZ jsou zaměstnancům poskytovány mzdy, které odpovídají dlouhodobým ekonomickým výsledkům Skupiny ČEZ a jejímu postavení na trhu práce. Dále je ve společnostech Skupiny ČEZ stanovena zkrácená pracovní doba na 37,5 hodiny týdně, dovolená je prodloužena o jeden týden navíc nad rámec zákonného nároku a zaměstnancům je poskytováno pracovní volno s náhradou mzdy nad rozsah daný právními předpisy. Společnosti Skupiny ČEZ poskytují zaměstnancům i nadstandardní rozsah zaměstnaneckých výhod, jako jsou osobní účty určené zejména pro rekreaci, zdravotní péče, příspěvky na penzijní připojištění, životní pojištění, závodní stravování, příspěvky po dobu prvních 3 dnů nemoci, odměny k životnímu výročí a při odchodu do důchodu a v mimořádných případech jednorázové sociální výpomoci.
Základní principy odměňování a sociální politiky Skupiny ČEZ v České republice jsou uplatňovány i pro zahraniční akvizice, kde je však sociální politika vázána na dlouhodobé smlouvy podepsané mezi odborovými svazy a předchozími zaměstnavateli.

Vztahy s odbory

Ve společnosti ČEZ, a. s., působilo v roce 2012 celkem 27 základních odborových organizací, ve kterých bylo organizováno cca 2 000 zaměstnanců, tj. 33 % z celkového počtu zaměstnanců.
V integrovaných dceřiných společnostech Skupiny ČEZ v České republice působilo celkem 39 základních odborových organizací, ve kterých bylo organizováno cca 3 100 zaměstnanců, tj. 48 % z celkového počtu zaměstnanců. Z toho 35 základních odborových organizací bylo sdruženo ve čtyřech sdruženích s oblastní působností.
Všechny odborové organizace jsou sdruženy do dvou odborových svazů, a to do Odborového svazu ECHO a do Českého odborového svazu energetiků.
Během roku 2012 se uskutečnila pravidelná jednání zaměstnavatele se zástupci odborových organizací, v rámci kterých byly odborovým organizacím předávány informace a bylo zajištěno projednání organizačních změn a dalších témat stanovených zákoníkem práce a kolektivní smlouvou.
Kolektivní smlouvy jsou v ČEZ, a. s., i v integrovaných dceřiných společnostech uzavřeny až do 31. 12. 2014. Na podzim roku 2012 probíhalo kolektivní vyjednávání o dodatcích ke všem platným kolektivním smlouvám, týkající se především mzdového nárůstu na rok 2013. Kolektivní vyjednávání bylo v prosinci završeno podpisem dodatku č. 10 ke kolektivní smlouvě ČEZ, a. s., a dodatku č. 7 ke kolektivním smlouvám integrovaných dceřiných společností.
V rámci skupiny Severočeské doly působí 15 základních odborových organizací. Kolektivní smlouvy jsou uzavřeny do 31. 12. 2014, dceřiná společnost SD - KOMES, a.s., má kolektivní smlouvu uzavřenou do 31. 12. 2013.
V Rumunsku jsou kolektivní smlouvy uzavírány ve společnostech CEZ Distributie, CEZ Romania a CEZ Vanzare. Ve společnostech CEZ Vanzare a CEZ Romania již došlo k podpisu smluv platných do konce roku 2013. Ve společnosti CEZ Distributie byla smlouva z roku 2012 prodloužena do 31. 3. 2013. V březnu 2013 byla uzavřena nová kolektivní smlouva platná od 1. 4. 2013 na dobu dvou let.
V Polsku působily v rámci Skupiny ČEZ v roce 2012 celkem 4 odborové organizace. V září 2012 byla v elektrárně ELCHO uzavřena dohoda mezi zástupci odborů a vedením společnosti o záruce zaměstnání a mzdových podmínek pro převáděné zaměstnance v rámci plánovaného outsourcingu zauhlování elektrárny. V elektrárně ELCHO je kolektivní smlouva platná do konce roku 2013. Kolektivní smlouva pro zaměstnance elektrárny Skawina byla uzavřena na dobu neurčitou.
V bulharské elektrárně Varna působily 3 odborové organizace. Kolektivní smlouva byla uzavřena do konce roku 2013.
Ve společnosti CEZ Razpredelenie Bulgaria AD působily 4 odborové organizace, ve společnosti CEZ Bulgaria EAD působily také 4 odborové organizace a ve společnosti CEZ Elektro Bulgaria AD 2 odborové organizace. Kolektivní smlouvy v těchto společnostech byly uzavřeny do 31. 12. 2013.
V albánské distribuční společnosti CEZ Shpërndarje Sh.A. působily v roce 2012 dvě odborové organizace. Kolektivní smlouva byla uzavřena s platností do konce roku 2013.
Ve Skupině ČEZ působí Evropská rada zaměstnanců Skupiny ČEZ, sdružující zástupce zaměstnanců z České republiky, Polska, Bulharska a Rumunska. Z 23 členů Evropské rady zaměstnanců je 14 z České republiky, 4 z Bulharska, 3 z Rumunska a 2 z Polska.
V rámci druhého funkčního období Evropské rady zaměstnanců Skupiny ČEZ se v roce 2012 uskutečnila dvě jednání, a to v Bukurešti a v Praze. Nadnárodní informace a projednání se týkaly především politiky a strategie Skupiny ČEZ, dále jejího organizačního a majetkového uspořádání, ekonomické a finanční situace a bezpečnosti a ochrany zdraví při práci.

Vývoj legislativního rámce energetiky v České republice

Základní soubor norem regulujících ekonomické a obchodní aspekty podnikatelských aktivit Skupiny ČEZ obsahuje zákon č. 513/1991 Sb., obchodní zákoník, a jako emitenta cenného papíru přijatého k obchodování na veřejném trhu se společnosti ČEZ týká i zákon č. 256/2004 Sb., o podnikání na kapitálovém trhu. Oba zákony byly v roce 2012 několikrát novelizovány. Při hledání dodavatelů je ČEZ, a. s., vázán zákonem č. 137/2006 Sb., o veřejných zakázkách, který byl rovněž v roce 2012 několikrát novelizován a byly k němu vydány prováděcí předpisy.

Kromě tohoto obecného legislativního rámce je pro Skupinu ČEZ klíčová legislativa pro oblast energetiky, základ legislativního rámce v této oblasti tvoří následující právní předpisy:

- zákon č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon)
- zákon č. 18/1997 Sb., o mírovém využívání jaderné energie a ionizujícího záření a o změně a doplnění některých zákonů (atomový zákon)
- zákon č. 406/2000 Sb., o hospodaření energií
- zákon č. 180/2005 Sb., o podpoře výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů a o změně některých zákonů (zákon o podpoře využívání obnovitelných zdrojů)
- zákon č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů (k 1. 1. 2013 ruší zákon č. 180/2005 Sb.).

Kromě pěti uvedených základních právních norem pro oblast energetiky stále výrazněji ovlivňují podnikání v energetice, především v oblasti výroby elektřiny a tepla, právní normy z oblasti ochrany životního prostředí.

Z nich lze za klíčové považovat následující zákony:

- zákon č. 86/2002 Sb., o ochraně ovzduší a o změně některých dalších zákonů (zákon o ochraně ovzduší)
- zákon č. 201/2012 Sb., o ochraně ovzduší (k 1. 9. 2012 ruší zákon č. 86/2002 Sb.)
- zákon č. 695/2004 Sb., o podmínkách obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů a o změně některých zákonů
- zákon č. 383/2012 Sb., o podmínkách obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů (k 1. 1. 2013 ruší část první zákona č. 695/2004 Sb., tj. část týkající se podmínek obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů).

V průběhu roku 2012 došlo k významným novelám těchto právních předpisů:

- zákon č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon):
  - nepřímá novela zákonem č. 165/2012 Sb. – rozšíření působnosti Ministerstva průmyslu a obchodu ČR, podpora biometanu, podpora decentrální výroby elektřiny (účinnost 30. 5. 2012, 1. 1. 2013)
  - nepřímá novela zákonem č. 350/2012 Sb. – úprava působnosti Ministerstva průmyslu a obchodu ČR v souvislosti s novelou stavebního zákona (účinnost 1. 1. 2013)

- zákon č. 406/2000 Sb., o hospodaření energií:
  - přímá novela zákonem č. 318/2012 Sb. – účinnost užití energie zdrojů a rozvodů energie, energetický audit (účinnost 1. 1. 2013, 1. 1. 2014, 1. 1. 2015)
  - nepřímá novela zákonem č. 165/2012 Sb. – úpravy v souvislosti s novým zákonem o podporovaných zdrojích energie (účinnost 30. 5. 2012, 1. 1. 2015).

V roce 2012 byly také vydány předpisy nižší právní síly, které výše uvedené zákony provádějí, resp. prováděcí předpisy novelizují:

- k zákonu č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon):
  - nová vyhláška č. 59/2012 Sb., o regulačním výkaznictví (účinnost 2. 3. 2012)
  - nová vyhláška č. 344/2012 Sb., o stavu nouze v plynárenství a o způsobu zajištění bezpečnostního standardu dodávky plynu (účinnost 1. 11. 2012)
  - nová vyhláška č. 345/2012 Sb., o dispečerském řízení plynárenské soustavy a o předávání údajů pro dispečerské řízení (účinnost 1. 11. 2012)
  - vyhláška č. 348/2012 Sb., kterou se mění vyhláška č. 140/2009 Sb., o způsobu regulace cen v energetických odvětvích a postupech pro regulaci cen, ve znění pozdějších předpisů (účinnost 5. 11. 2012)
  - nová vyhláška č. 387/2012 Sb., o státní autorizaci na výstavbu výrobny elektřiny (účinnost 1. 12. 2012)
  - vyhláška č. 388/2012 Sb., kterou se mění vyhláška č. 79/2010 Sb., o dispečerském řízení elektrizační soustavy a o předávání údajů pro dispečerské řízení (účinnost 1. 12. 2012)
  - vyhláška č. 436/2012 Sb., kterou se mění vyhláška č. 365/2009 Sb., o Pravidlech trhu s plynem, ve znění pozdějších předpisů (účinnost 1. 1. 2013)
  - vyhláška č. 438/2012 Sb., kterou se mění vyhláška č. 541/2005 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, zásadách tvorby cen za činnosti operátora trhu s elektřinou a provedení některých dalších ustanovení energetického zákona, ve znění pozdějších předpisů (účinnost 1. 1. 2013)
  - vyhláška č. 445/2012 Sb., kterou se mění vyhláška č. 426/2005 Sb., o podrobnostech udělování licencí pro podnikání v energetických odvětvích, ve znění pozdějších předpisů (účinnost 1. 1. 2013)
  - nová vyhláška č. 452/2012 Sb., o náležitostech žádosti o udělení, změnu, prodloužení a zrušení autorizace na výstavbu vybraných plynových zařízení včetně vzorů žádostí a podmínkách pro posuzování těchto žádostí (účinnost 1. 1. 2013)
  - vyhláška č. 476/2012 Sb., kterou se mění vyhláška č. 82/2011 Sb., o měření elektřiny a o způsobu stanovení náhrady škody při neoprávněném odběru, neoprávněné dodávce, neoprávněném přenosu nebo neoprávněné distribuci elektřiny (účinnost 1. 1. 2013)
- zákon č. 406/2000 Sb., o hospodaření energií:
  - nová vyhláška č. 441/2012 Sb., o stanovení minimální účinnosti užití energie při výrobě elektřiny a tepelné energie (účinnost 1. 1. 2013)
  - nová vyhláška č. 480/2012 Sb., o energetickém auditu a energetickém posudku (účinnost 1. 1. 2013)
- k zákonu č. 180/2005 Sb., o podpoře výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů a o změně některých zákonů (zákon o podpoře využívání obnovitelných zdrojů):
  - nařízení vlády č. 355/2012 Sb., o stanovení limitu prostředků státního rozpočtu pro poskytnutí dotace na úhradu vícenákladů spojených s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů pro rok 2013 (účinnost 29. 10. 2012)
  - nařízení vlády č. 429/2012 Sb., kterým se mění nařízení vlády č. 355/2012 Sb., o stanovení limitu prostředků státního rozpočtu pro poskytnutí dotace na úhradu vícenákladů spojených s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů pro rok 2013 (účinnost 30. 11. 2012)

- zákon č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů:
  - nová vyhláška č. 346/2012 Sb., o termínech a postupech výběru formy podpory, postupech registrace podpor u operátora trhu, termínech a postupech výběru a změn režimů zeleného bonusu na elektřinu a termínu nabídnutí elektřiny povinně vykupujícímu (registrační vyhláška; účinnost 5. 11. 2012)
  - nová vyhláška č. 347/2012 Sb., kterou se stanoví technicko-ekonomické parametry obnovitelných zdrojů pro výrobu elektřiny a doba životnosti výroben elektřiny z podporovaných zdrojů (účinnost 5. 11. 2012, 1. 1. 2013)
  - nová vyhláška č. 439/2012 Sb., o stanovení způsobu a termínů účtování a hrazení složky ceny za přenos elektřiny, přepravu plynu, distribuci elektřiny a plynu na krytí nákladů spojených s podporou elektřiny, decentrální výroby elektřiny a biometanu a o provedení některých dalších ustanovení zákona o podporovaných zdrojích energie (vyhláška o zúčtování; účinnost 1. 1. 2013)
  - nová vyhláška č. 440/2012 Sb., o zárukách původu elektřiny z obnovitelných zdrojů energie (účinnost 1. 1. 2013)
  - nová vyhláška č. 453/2012 Sb., o elektřině z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla a elektřině z druhotných zdrojů (účinnost 1. 1. 2013)
  - nová vyhláška č. 459/2012 Sb., o požadavcích na biometan, způsob měření biometanu a kvality biometanu dodávaného do přepravní soustavy, distribuční soustavy nebo podzemních zásobníků plynu (účinnost 1. 1. 2013)
  - nová vyhláška č. 477/2012 Sb., o stanovení druhů a parametrů podporovaných obnovitelných zdrojů pro výrobu elektřiny, tepla nebo biometanu a o stanovení a uchovávání dokumentů (účinnost 1. 1. 2013, 1. 1. 2014, 30. 4. 2014)
  - nová vyhláška č. 478/2012 Sb., o vykazování a evidenci elektřiny a tepla z podporovaných zdrojů a biometanu, množství a kvality skutečně nabytých a využitých zdrojů a k provedení některých dalších ustanovení zákona o podporovaných zdrojích energie (účinnost 1. 1. 2013)
- k zákonu č. 201/2012 Sb., o ochraně ovzduší:
  - nařízení vlády č. 351/2012 Sb., o kritériích udržitelnosti biopaliv (účinnost 1. 11. 2012)
  - nová vyhláška č. 415/2012 Sb., o přípustné úrovni znečišťování a jejím zjišťování a o provedení některých dalších ustanovení zákona o ochraně ovzduší (účinnost 1. 12. 2012).

Z důvodu členství České republiky v Evropské unii je nutné sledovat i právní rámec a jeho změny na úrovni Evropské unie. Členské státy jsou totiž při úpravách svých národních legislativních pravidel povinny legislativu Evropské unie implementovat (v případě směrnic) nebo se jí přímo řídit (v případě nařízení a rozhodnutí).

Na této úrovni docházelo i v roce 2012 k úpravám a přijímání nové legislativy, která je pro podnikání Skupiny ČEZ významná:

- Směrnice Evropského parlamentu a Rady 2012/27/EU ze dne 25. října 2012 o energetické účinnosti, o změně směrnic 2009/125/ES a 2010/30/EU a o zrušení směrnic 2004/8/ES a 2006/32/ES (text s významem pro Evropský hospodářský prostor)
- Nařízení Evropského parlamentu a Rady č. 648/2012 ze dne 4. července 2012 o OTC derivátech, ústředních protistranách a registrech obchodních údajů (text s významem pro Evropský hospodářský prostor)
- Nařízení Komise v přenesené pravomoci (EU) č. 244/2012 ze dne 16. ledna 2012, kterým se doplňuje směrnice Evropského parlamentu a Rady 2010/31/EU o energetické náročnosti budov stanovením srovnávacího metodického rámce pro výpočet nákladově optimálních úrovní minimálních požadavků na energetickou náročnost budov a prvků budov (text s významem pro Evropský hospodářský prostor)
- Nařízení Komise (EU) č. 600/2012 ze dne 21. června 2012 o ověřování výkazů emisí skleníkových plynů a výkazů tunokilometrů a akreditaci ověřovatelů podle směrnice Evropského parlamentu a Rady 2003/87/ES
- Nařízení Komise (EU) č. 601/2012 ze dne 21. června 2012 o monitorování a vykazování emisí skleníkových plynů podle směrnice Evropského parlamentu a Rady 2003/87/ES

- Nařízení Komise (EU) č. 1042/2012 ze dne 7. listopadu 2012, kterým se mění nařízení (EU) č. 1031/2010 a na seznam se zařazuje dražební platforma jmenovaná Spojeným královstvím
- Nařízení Komise (EU) č. 784/2012 ze dne 30. srpna 2012, kterým se mění nařízení (EU) č. 1031/2010 za účelem uvedení dražební platformy, kterou jmenuje Německo, na seznam a opravuje čl. 59 odst. 7 uvedeného nařízení
- Rozhodnutí Evropského parlamentu a Rady č. 994/2012/EU ze dne 25. října 2012, kterým se zavádí mechanismus výměny informací o mezivládních dohodách mezi členskými státy a třetími zeměmi v oblasti energetiky (text s významem pro Evropský hospodářský prostor)
- 2012/709/Euratom: Rozhodnutí Rady ze dne 13. listopadu 2012 o přijetí doplňkového programu výzkumu reaktoru s vysokým tokem neutronů na období 2012–2015, který má být prováděn Společným výzkumným střediskem pro Evropské společenství pro atomovou energii
- 2012/413/EU: Rozhodnutí Komise ze dne 19. července 2012 o vytvoření ročních seznamů priorit pro vypracování kodexů sítě a pokynů na rok 2013 (text s významem pro Evropský hospodářský prostor)
- Rozhodnutí Komise ze dne 6. 7. 2012 o žádosti podle čl. 10c odst. 5 směrnice Evropského parlamentu a Rady 2003/87/ES o přechodném přidělování bezplatných povolenek v souvislosti s modernizací postupů výroby elektřiny, kterou oznámila Česká republika
- Prováděcí rozhodnutí Komise ze dne 10. února 2012, kterým se stanoví pravidla týkající se přechodných národních plánů uvedených ve směrnici Evropského parlamentu a Rady 2010/75/EU o průmyslových emisích (oznámeno pod číslem K(2012) 612) (text s významem pro EHP) (2012/115/EU)
- Státní podpora SA.33537 (2012/N) – Česká republika: Přechodné bezplatné přidělování povolenek na emise skleníkových plynů za účelem modernizace zařízení pro výrobu elektřiny
- 2012/148/EU: Doporučení Komise ze dne 9. března 2012 o přípravách na zavedení inteligentních měřicích systémů.

Regulace velkoobchodního trhu

Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 1227/2011 o integritě a transparentnosti velkoobchodního trhu s energií (REMIT) ze dne 25. 10. 2011, které vstoupilo v platnost dne 28. 12. 2011, zavedlo regulaci velkoobchodních trhů s energií na úrovni Evropské unie. Účastníkům trhu je uložena povinnost zveřejňovat účinně a včas některé vnitřní informace o podniku účastníka. Toto zveřejnění zahrnuje informace týkající se kapacity a využití zařízení pro výrobu, spotřebu nebo přenos elektřiny. ČEZ, a. s., zveřejňuje na internetové adrese www.cez.cz/cs/vyroba-elektriny/remit.html [1] informace o výrobních zdrojích v České republice včetně jejich odstávek od prvního dne účinnosti nařízení. Od 16. 8. 2012 jsou tyto informace zveřejňovány i na platformě EEX Transparency. Zveřejnění pokrývá společnosti ČEZ, a. s., Elektrárna Chvaletice a.s., Elektrárna Počerady, a.s., Elektrárna Dětmarovice, a.s., Energotrans, a.s., a Teplárna Trmice, a.s. Informace o elektrárnách náležejících do Skupiny ČEZ v zahraničí jsou uvedeny na příslušných národních webových stránkách.

- www.cez.bg/bg/za-nas/kompaniite-v-balgariya/tets-varna/remit.html [2]
- www.cezpolska.pl/pl/cez-w-polsce/ec-elcho-s-a/remit.html [3]
- www.cezpolska.pl/pl/cez-w-polsce/elektrownia-skawina-s-a/remit.html [4]

Nařízení také zakazuje používání nekalých praktik, které mají dopad na velkoobchodní trhy s energií. Nad dodržováním povinností účastníků trhu při zveřejňování povinných údajů vykonává dohled Energetický regulační úřad.
Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 648/2012 o OTC derivátech, ústředních protistranách a registrech obchodních údajů (EMIR) ze dne 4. 7. 2012 vstoupilo v platnost 16. 8. 2012. Jeho cílem je snížení rizik plynoucích z obchodování s OTC deriváty. V postupných krocích zavádí povinný clearing vybraných OTC derivátových smluv prostřednictvím ústředních protistran a zároveň povinné nahlašování údajů o derivátových smlouvách registrům obchodních údajů. ČEZ, a. s., zahájil přípravu na plnění uvedených povinností v příslušných legislativně stanovených termínech.

Upozornění: Tato kapitola obsahuje vybrané informace týkající se legislativy a byla vytvořena za vynaložení nejvyšší možné péče. Nemůže však být chápána jako kvalifikovaná právní rada. Společnost ČEZ, a. s., nenese odpovědnost za jakýkoliv právní úkon, který kdokoliv učiní nebo od něj upustí na základě uvedeného přehledu.

1 www 2 www 3 www 4 www

156

RAZÍME CESTU ELEKTROMOBILITĚ

V souladu s programem FutureMotion se Skupina ČEZ zasazuje o rozvoj elektromobility. Ve spolupráci s městy a obcemi, infrastrukturními partnery i zástupci automobilového průmyslu přispívá Skupina ČEZ k vývoji této bezemisní dopravy a pomáhá testovat a hodnotit její dopady na elektrickou distribuční síť. Do konce roku 2012 společnost nainstalovala 32 dobíjecích a ultrarychle dobíjecích stanic, které díky práci s vyšším napětím dobíjejí 80 % kapacity akumulátoru do 20 minut. V rámci projektu Elektromobilita ČEZ je v provozu 40 elektromobilů po celé České republice.

157

Ochrana životního prostředí

Ochrana ovzduší

Česká republika

Produkce emisí znečišťujících látek vypouštěných do ovzduší ze zdrojů Skupiny ČEZ je trvale sledována. V roce 2012 byly na všech spalovacích zdrojích Skupiny ČEZ dodrženy emisní limity, byl dodržen součtový emisní strop ČEZ, a. s., a ostatní technické podmínky provozu související s ochranou ovzduší, které byly těmto zdrojům uloženy v povoleních k provozu vydaných příslušnými správními úřady.

Skupina ČEZ při provozu uhelných elektráren a tepláren dlouhodobě a systematicky sleduje jejich vliv na znečištění ovzduší prostřednictvím vlastní měřicí imisní sítě. V roce 2012 bylo provozováno 14 imisních stanic situovaných v blízkosti uhelných elektráren a tepláren, na kterých je zajišťováno měření plynných znečišťujících látek (SO_2, NO_X), a na 5 z těchto imisních stanic také měření suspendovaných prachových částic (PM10, PM2,5). O výsledcích emisního a imisního monitoringu prováděného v souvislosti s provozem spalovacích zdrojů je veřejnost trvale informována prostřednictvím webových stránek, kde jsou uvedeny výsledky měření emisí, imisí a vypočtené podíly zdrojů na znečištění ovzduší v jejich okolí.

Ve všech uhelných elektrárnách ČEZ, a. s., s výjimkou Teplárny Dvůr Králové je zavedeno kontinuální měření koncentrací prachu, NO_X, SO_2 a CO_2.

Polsko

V roce 2012 oba spalovací zdroje Skupiny ČEZ dodržely emisní limity.

Bulharsko

V roce 2012 elektrárna Varna dodržela emisní limity.

Povolenky na emise skleníkových plynů

Přehled podle společností Skupiny ČEZ

Přidělené povolenky a produkce CO_2 v roce 2012 (tuny)

	Přidělené povolenky	Vyprodukováno CO_2
ČEZ, a. s.	25 294 999	19 577 950
ČEZ Teplárenská, a.s.	93 508	11 604
Elektrárna Chvaletice a.s.	2 719 059	3 376 802
Elektrárna Počerady, a.s.	6 696 795	5 966 653
Energotrans, a.s.	2 209 181	1 895 779
Teplárna Trmice, a.s.	1 125 198	722 226
Energetické centrum s.r.o.	19 203	1 062
Polsko	3 628 509	1 884 205
Bulharsko	3 357 936	1 580 583
Celkem	42 935 207	35 016 864

Ukončení bezplatného přidělování

Na Českou republiku se stejně jako na dalších 8 členských států Evropské unie vztahuje výjimka z povinnosti přidělovat povolenky na emise skleníkových plynů k výrobě elektřiny od roku 2013 výhradně v aukcích. Její žádost ze září 2011 o částečně bezplatné přidělování povolenek na výrobu elektřiny (tzv. derogace) schválilo v červnu 2012 Generální ředitelství Evropské komise pro změnu klimatu a v prosinci 2012 pak následovalo schválení z hlediska hospodářské soutěže od Generálního ředitelství Evropské komise pro hospodářskou soutěž. Žádosti Polska a Bulharska, kde Skupina ČEZ rovněž působí, byly do uzávěrky výroční zprávy schváleny pouze Generálním ředitelstvím Evropské komise pro změnu klimatu, a derogace v nich dosud tedy nelze uplatnit.

V rámci derogace může získat Skupina ČEZ v České republice 76,1 mil. t povolenek v letech 2013–2020 výměnou za investice do snižování emisí skleníkových plynů. Výše těchto investic musí odpovídat nejméně hodnotě bezplatně přidělených povolenek v rámci derogací. Hodnota povolenek se vyčíslí na základě jejich tržních cen v předcházejícím roce.

V roce 2012 předložila Skupina ČEZ Ministerstvu životního prostředí ČR Zprávu o realizaci investic za období 25. 6. 2009 až 30. 9. 2012, v níž nezávislí finanční a energetičtí auditoři potvrdili proinvestování více než 22 mld. Kč do čistých, environmentálně příznivých technologií. Podle údajů z této zprávy obdrží Skupina ČEZ v roce 2013 celkem 18,8 mil. t povolenek na výrobu elektřiny ve výrobnách v České republice.

Ochrana vod

Odběr vody a vypouštění odpadních vod se řídí podmínkami stanovenými v integrovaných povoleních vydaných příslušnými úřady, popř. v rozhodnutích vodoprávních orgánů. Ve sledovaném období všechny výrobny Skupiny ČEZ dodržely technické podmínky provozu související s ochranou vod, které jim byly uloženy v povoleních k provozu vydaných příslušnými správními úřady. Nebyly zaznamenány žádné havarijní úniky nebezpečných látek znamenající ohrožení jakosti vod.

Ochrana a podpora fauny

Česká republika

S ohledem na zákonnou povinnost společnosti ČEZ Distribuce zabezpečit všechna vedení vysokého napětí před úrazem ptactva do roku 2024 jsou nyní připravována opatření k celkovému zmapování stavu bezpečnosti uvedeného vedení. Po celý rok 2012 probíhalo nepřetržité monitorování nárazů letících ptáků do vodičů venkovního vedení vysokého napětí v úseku přechodu přes řeku Labe. Monitorování probíhá již od roku 2011 a nebyl při něm zaznamenán žádný náraz ptáka do vedení vedoucí k jeho mechanickému poranění.

V průběhu roku 2012 bylo provedeno na všech relevantních provozech Skupiny ČEZ hodnocení rizik ekologické újmy podle zákona č. 167/2008 Sb., o předcházení ekologické újmě.

Skupina ČEZ se intenzivně zajímá o ochranu fauny vyskytující se v areálech a okolí elektráren. Péče Skupiny ČEZ umožnila ochránit např. sokola stěhovavého, silně ohroženého bobra evropského, zvlášť chráněnou břehuli říční, okáče metlicového a ohrožené druhy mravenců. V blízkosti Jaderné elektrárny Dukovany Skupina ČEZ dlouhodobě podporuje Národní přírodní památku v Miroslavi a přírodní rezervaci Mohelenská hadcová step, jež je domovem kriticky ohrožených druhů kudlanky nábožné, ploskoroha pestrého a ještěrky zelené. Revitalizací a odbahněním Miroslavského rybníka byly vytvořeny ideální hnízdní podmínky pro řadu vodních a mokřadních druhů ptáků a obojživelníků, včetně celoevropsky ohrožené kuňky ohnivé.

Rumunsko

Společnost CEZ Distributie S.A. pokračovala v projektu vybavení elektrického vedení ochranami proti úrazu ptactva. V oblasti parku větrných elektráren Fântânele a Cogealac prováděla specializovaná firma monitoring ekosystému, obzvláště ptáků, jejich tahů, výživy, reprodukce a chování. V roce 2012 nebyly zjištěny žádné změny v životech ptáků ani jiných živočichů v uvedené oblasti.

Bulharsko

V roce 2012 společnost CEZ Razpredelenie Bulgaria AD zahájila projekt na vybavení elektrického vedení v lokalitě Dolno Ozirovo ochranami proti úrazu ptactva s plánovanou realizací v roce 2013. Společnost rovněž připravuje instalaci 54 plošin pro umístění hnízd čápů.

Sanace a rekultivace

Česká republika

V roce 2012 pokračovaly rekultivace krajiny v okolí klasických elektráren Skupiny ČEZ (skládky, odkaliště, složiště atd.).
Pro rekultivaci bylo v roce 2012 využito více než 8,2 mil. tun vedlejších energetických produktů certifikovaných pro tyto účely. Vedlejšími energetickými produkty (VEP) jsou především popel, produkty z odsíření spalin polosuchou metodou a energosádrovec z čištění spalin mokrou vápencovou vypírkou.
Skupina ČEZ vyprodukovala v roce 2012 při výrobě elektřiny a tepla celkem více než 9,9 mil. tun VEP. Z celkového množství VEP bylo více než 99 % využito jako certifikované výrobky (více než 82 % pro rekultivaci a krajinotvorbu), zcela nepatrné množství VEP bylo uloženo jako odpad v souladu se zákonem o odpadech.

Spotřeba a emise

Spotřeba a emise Skupiny ČEZ

	Jednotka	2011	2012	Index 2012/2011 (%)
Elektřina celkem	GWh	5 186	5 232	100,9
Celková spotřeba vody	tis. m³	490 621	618 338	126,0
v tom: povrchová voda	tis. m³	490 404	618 088	126,0
podzemní voda	tis. m³	217	251	115,5
Emise a měrné emise látek znečišťujících ovzduší				
Tuhé látky	tun	2 324	2 293	98,7
Oxid siřičitý	tun	52 487	48 164	91,8
Oxidy dusíku	tun	49 843	45 028	90,3
Oxid uhelnatý	tun	5 292	5 666	107,1
Oxid uhličitý	tun	33 375 472	31 552 076	94,5

Výzkum a vývoj

Společnosti Skupiny ČEZ podpořily v roce 2012 projekty výzkumu a vývoje (VaV) částkou 758,8 mil. Kč. Součástí nákladů ČEZ, a. s., je rovněž program svědečných vzorků z jaderných elektráren, jehož cílem je získat informace o aktuálním stavu tlakových nádob reaktorů a vědecké podklady pro predikci jejich životnosti.

Výdaje společností Skupiny ČEZ v roce 2012 spojené s výzkumem a vývojem (mil. Kč)

Společnost	
ČEZ, a. s.	232,6
Centrum výzkumu Řež s.r.o.	238,9
ČEZ Distribuce, a. s.	4,8
ČEZ Energetické produkty, s.r.o.	12,0
Severočeské doly a.s.	23,1
ÚJV Řež, a. s.	247,4
Celkem	758,8

ČEZ, a. s.

Centralizace výzkumně-vývojové agendy přispívá k posílení technologických kompetencí ČEZ, a. s., a k efektivnímu využití synergií plynoucích z řešení projektů napříč vědními oblastmi. Při řešení VaV projektů ČEZ, a. s., spolupracuje s institucemi zabývajícími se VaV v oblasti energetiky, včetně vysokých škol.

V oblasti přeshraničních vztahů pokračovala spolupráce s Electric Power Research Institute, Inc. (EPRI, jaderná oblast), a s VGB Powertech, eV (energetika na fosilní paliva). ČEZ, a. s., trvale aktivně sleduje přípravu nových mechanismů podpory a spolupráce ve výzkumu, vývoji a demonstracích nových energetických technologií v rámci Evropské unie a je členem několika evropských technologických platforem, např. Sustainable Nuclear Energy TP (udržitelná jaderná energetika) a Smart Grids TP (chytré sítě). ČEZ, a. s., se stal členem asociace NUGENIA, zaměřené na VaV v jaderné energetice II. a III. generace. Ekvivalentem evropských technologických platforem je v České republice technologická platforma „Udržitelná energetika ČR“, kde je ČEZ, a. s., aktivním členem.

Jaderná energetika

ČEZ, a. s., plně čerpá výsledky VaV projektů z jaderné oblasti organizovaných v rámci EPRI (Electric Power Research Institute) na základě požadavků provozovatelů jaderných elektráren z celého světa. Výzkumně-vývojový program EPRI pokrývá široké spektrum oblastí od spolehlivosti paliva, koroze materiálů, bezpečnostních aspektů až po nové jaderné technologie. Ostatní VaV projekty ČEZ, a. s., z oblasti jádra jsou zaměřeny na další zlepšování bezpečnostních, environmentálních a ekonomických parametrů provozovaných jaderných elektráren.

Klasická energetika

V Elektrárně Mělník byla otestována a uvedena do rutinního provozu inovativní hnědouhelná mlýnice, která se vyznačuje sníženou energetickou náročností, zvýšenou efektivitou mletí a rozšířeným regulačním výkonovým rozsahem. Na vybraný fluidní kotel (v Elektrárně Poříčí) a granulační kotel (v Elektrárně Tisová) byl aplikován validační matematický model pro optimalizaci podmínek hoření uhlí. Přínosem nasazení je snížení emisí NO_X, popřípadě zvýšení provozní účinnosti bloku.

Obnovitelné zdroje energie

V roce 2012 pokračovalo testování inovativní membránové metody pro zušlechťování a čištění bioplynu na biometan, byla ověřena dlouhodobá provozní stabilita demonstračních jednotek zpracovávajících bioplyn z bioplynových stanic a z čistíren odpadních vod. Pokračovaly rovněž práce na vývoji koncepčně nového typu vodní turbíny, využitelné v oblasti malých spádů vodních ploch. Aktivity byly rovněž zaměřeny na oblast identifikace a ověření zvýšení potenciálu existujících fotovoltaických elektráren.

Akumulace energie a rozvoj distribučních sítí

ČEZ, a. s., vyhodnocuje perspektivní směry a aplikace technologií pro akumulaci energie, především na bázi baterií, mimo jiné v souvislosti s prudkým rozvojem výroby elektřiny z intermitentních obnovitelných zdrojů a s rozvojem distribuované energetiky. ČEZ, a. s., se účastní projektu 7. rámcového programu Grid4EU.

Projekty podpořené z národních veřejných prostředků

ČEZ, a. s., se účastní řešení dvou projektů podpořených Technologickou agenturou České republiky. Projekt v programu ALFA je zaměřen na problematiku kompatibility korozně namáhaných konstrukčních materiálů pro energetické systémy používající jako pracovní médium nadkritickou vodu a vysokoteplotní páru. Komplexní projekt „Centrum výzkumu a experimentálního vývoje spolehlivé energetiky“ (program Centra kompetence) si klade za cíl přispět ke zvýšení účinnosti, prodloužení životnosti, provozní spolehlivosti, bezpečnosti a efektivnosti energetických zařízení klasických i jaderných elektráren. Projekt dále přispěje k výchově nové generace technické inteligence a rozvoji slábnoucího know-how v oblasti energetiky a energetického strojírenství.

Poplatky spojené s registrací ochranných známek ČEZ, a. s., v roce 2012 (tis. Kč)

Poplatky Úřadu průmyslového vlastnictví za přihlášení ochranné známky v ČR	35,0
Poplatky Úřadu průmyslového vlastnictví za prodloužení ochranných známek v ČR	60,5
Platby patentovému zástupci	125,0
Celkem	220,5

ÚJV Řež, a. s.

Mezi klíčové aktivity patří vývojové a projekční služby pro provozovatele a dodavatele energetických zařízení, zejména jaderných elektráren. Významná je rovněž účast v 7. rámcovém programu v oblasti jaderného štěpení (EURATOM) a v dalších mezinárodních projektech (MAAE a OECD/NEA), zaměřených především na zvyšování bezpečnosti jaderných elektráren s reaktory typu VVER.
Za účelem větší koncentrace a efektivnějšího řízení vývoje a výzkumu drží ÚJV Řež, a. s., majetkovou účast ve specializovaných dceřiných společnostech, jako např. Výzkumný a zkušební ústav Plzeň s.r.o., v oblasti výzkumu a testování zařízení v energetice a transportních systémech, v Ústavu aplikované mechaniky Brno, s.r.o., jenž má dlouholetou tradici ve výzkumu a poskytování služeb v oblasti strojního inženýrství a návrhu konstrukcí, a v Centru výzkumu Řež s.r.o. (samostatná informace viz dále).

Subjekty Skupiny ÚJV jsou tradičně členy řady evropských technologických platforem, konsorcií a odborných profesních sítí, například:

- SNE-TP (technologická platforma pro udržitelnou jadernou energetiku)
- FCH JTI (platforma pro vodík a palivové články)
- HTR–TN (technologická síť pro vysokoteplotní reaktory)
- JHR konsorcium (výstavba a provoz výzkumného reaktoru Jules Horowitz)
- EERA (evropská energetická výzkumná aliance)
- IGDTP (platforma pro řešení geologického ukládání vysokoaktivních radioaktivních odpadů)
- NUGENIA (bezpečný, spolehlivý provoz jaderných elektráren 2. a 3. generace).

ÚJV Řež, a. s., se účastní velkého množství projektů podpořených z tuzemských a mezinárodních veřejných prostředků:

Projekty podpořené Ministerstvem průmyslu a obchodu České republiky:

- spolehlivý a bezpečný jaderný zdroj nové generace pro energetiku České republiky
- výzkum vlastností materiálů pro bezpečné ukládání radioaktivních odpadů a vývoj postupů pro jejich hodnocení
- výzkum a vývoj metod a technologie zachycování CO_2 na fosilní paliva a ukládání do geologických formací v podmínkách České republiky
- rizikové studie, bezpečnostní analýzy a návrhy na využití projektových rezerv jaderných bloků s reaktory VVER
- bezpečnost nové generace jaderných elektráren
- projekt výstavby výzkumného a vývojového PET (pozitronová emisní tomografie) centra v Řeži
- výzkum a vývoj technologie a systém ukládání radioaktivních odpadů ve vazbě na nové jaderné zdroje
- výzkum a vývoj pokročilých vodíkových technologií pro energetiku a dopravu
- jaderný reaktor malého výkonu pro výrobu elektřiny a tepla v České republice
- výzkum metod analýz rizika a těžkých havárií k návrhu dalšího zvyšování bezpečnosti jaderných elektráren po událostech ve Fukušimě
- metody a nástroje pro neinvazivní on-line diagnostiku kabelových tras měřicích a řídicích systémů složitých technologických celků.

Projekty podpořené Technologickou agenturou České republiky:

- výzkum a vývoj pokročilé technologické výroby vodíku vysokoteplotní elektrolýzou
- nová robotická dálkově ovládaná technologie pro diagnostiku a opravu ponořených zařízení
- vývoj metodiky hodnocení degradace vlastností ozářených materiálů obtížně vyměnitelných komponent jaderných elektráren.

Projekty podpořené Ministerstvem školství, mládeže a tělovýchovy České republiky:

- podpora účasti ve společných výzkumných projektech OECD Nuclear Energy Agency (HALDEN, CABRI, ROSA, SCIP a další)
- zajištění účasti a využití výsledků v programu EDFA (jaderná fúze).

Vybrané projekty 7. rámcového programu (EURATOM):

- ESFR-CP (evropský sodíkem chlazený reaktor)
- LONGLIFE (radiační křehnutí reaktorových tlakových nádob)
- ADVANCE (životnost kabelů jaderných elektráren)
- GETMAT (materiály pro jaderné reaktory 4. generace).

Centrum výzkumu Řež s.r.o.

Centrum výzkumu Řež s.r.o. je organizací realizující projekty v oblasti výzkumu jaderné energie a bezpečnosti. Výzkumně-vývojové aktivity lze dělit přibližně do čtyř oblastí:

VaV pro provozované jaderné reaktory

Výzkum se soustředil na oblast vlivu neutronů na poškozování materiálů tlakové nádoby. Realizován byl rovněž výzkum s cílem hlouběji porozumět poškozovacím mechanismům paliva a lépe rozhodnout o dalším použití palivových článků. V oblasti chemie byly práce zaměřeny na identifikaci korelace mezi provozem a vodním režimem s cíli optimalizovat režimy z hlediska zajištění vysoké integrity materiálů a potlačení transportu aktivity. Na reaktoru LR-0 se realizují unikátní experimenty s plnorozměrným modelem aktivní zóny ke stanovení přesných průběhů toku neutronů, umožňující predikci poškození nádoby i stanovení možností zvýšení výkonu reaktoru přesnější interpretací měření štěpných komor.

VaV jaderných reaktorů IV. generace
Kritickým místem jaderných reaktorů IV. generace je materiálová problematika, které Centrum výzkumu Řež s.r.o. věnuje značné úsilí, zaměřené především na reaktory chlazené heliem, superkritickou vodou a tekutými kovy (olovo, slitina bizmut-olovo). Práce s tekutými kovy se soustřeďuje na chování kyslíku v tekutých kovech a nalezení efektivní diagnostiky – měření korozního potenciálu ke sledování vlastností chladiva a jeho reakce s konstrukčními materiály. Tyto práce pro inovativní typy reaktorů jsou prováděny výlučně v rámci mezinárodní spolupráce, především v 7. rámcovém programu.

Výzkum jaderné fúze
Společnost se zaměřuje na výzkum technologie výroby tritia a na odvod tepla vznikajícího při fúzní reakci. Koncept těchto zařízení by měl být ověřen na prototypových modulech, tzv. TBM (Test Blanket Modul), na mezinárodním termonukleárním experimentálním reaktoru (ITER).

SUSEN
Projekt SUSEN je realizován jako Regionální centrum výzkumu a vývoje Operačního programu Výzkum a vývoj pro inovace. Výzkum v projektu SUSEN se zaměřil na zahájení a náběh prací k zajištění aktivit udržitelnosti projektu po roce 2015. Kromě prací pro reaktory IV. generace byly zahájeny výzkumné aktivity zejména v oblasti zpracování radioaktivních odpadů, začaly experimentální práce likvidace odpadů technologií tavení se solemi, pokračovaly práce s využitím technologie studeného kelímku a zahájeny práce na metodikách anaerobní koroze v podmínkách hlubinného úložiště.

ČEZ Energetické produkty, s.r.o.

Pokračovalo řešení dvou projektů podpořených Ministerstvem průmyslu a obchodu ČR (program TIP). První je zaměřen na možné využití elektrárenských popílků jako alternativního pojiva pro výrobu ekologicky šetrných cementových kompozitů. Cílem dalšího projektu je vývoj nových technologií přípravy vysokohodnotného pórovitého kameniva a posouzení vhodnosti použití různých typů tuzemských popílků.

ČEZ Distribuce, a. s.

VaV aktivity byly zaměřeny na testování výsledků studií zpracovaných v předchozích letech, především v oblasti nových technologií sítí vysokého a nízkého napětí.
ČEZ Distribuce, a. s., se účastní projektu 7. rámcového programu Grid4EU (podpořeného prostředky Evropské komise), jehož cílem je ověřit v šesti demonstračních projektech fungování tzv. chytrých sítí (Smart grids). Hlavními tématy Grid4EU jsou nové přístupy v oblasti řízení sítí, (automatizace a dálkové ovládání), integrace většího podílu obnovitelných zdrojů nebo aktivní zapojení zákazníků.

Severočeské doly a.s.

Společnost řeší VaV projekty zaměřené na zvýšení provozní spolehlivosti ve výrobě, hodnocení dobývacích podmínek a problematiky snižování ekologických zátěží a snižování negativních vlivů provozu lomového dobývání na životní prostředí (prašnost a hluk) v pracovním i komunálním prostředí. Společnost se v roce 2012 stala jedním z řešitelů projektu „Zvýšení životnosti dopravních pásů namáhaných rázovým zatížením“, podpořeného Ministerstvem průmyslu a obchodu ČR (program TIP). Cílem projektu je zvýšení životnosti dopravních pásů na základě optimalizace kusovitosti přepravovaného materiálu, pádové výšky, konstrukce dopravního pásu a dopadového místa.

166

BENEFITY MÁME I PRO FIRMY

Skupina ČEZ představila v roce 2012 vybraným firemním zákazníkům nový exkluzivní benefitní program ČEZ Business Club. Členové tohoto programu získávají zajímavé výhody a slevy na služby či produkty potřebné pro podnikání, a to u široké škály partnerů, například z oblasti finančnictví, vybavení pro podnikání či různých servisních služeb. Stačí jednoduchá registrace a nabídka slev, která může firmám snížit náklady až o desítky tisíc, je plně k dispozici.

167
0 011111 011100

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 1 060 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 1 700 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.
   - Ostatní spory týkající se procesů tzv. squeeze-outů uváděné ve výroční zprávě za rok 2011 byly v roce 2012 ukončeny.
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. Zbylá 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 v současnosti probíhá vypořádání věřitelů. Lze předpokládat, že uspokojení ČEZ, a. s., bude téměř nulové. Zároveň insolvenční správce podal na ČEZ, a. s., žalobu na náhradu škody ve výši 196,2 mil. Kč z důvodu údajného zneužití dominantního postavení ČEZ, a. s., při stanovení kupní ceny za dodávky hnědého uhlí. 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. Jednání ve věci zatím nebylo nařízeno. Společnost UVR Mníšek pod Brdy a.s. vložila všechny pohledávky koupené v rámci podniku dlužníka do nově založené společnosti, která tak nastoupí místo původního dlužníka, o čemž byl příslušný soud informován.

4. Proti společnosti ČEZ, a. s., je dále vedeno 15 soudních sporů, které byly zahájeny týmž 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 1997–2009 na lesních porostech. Nejstarší žaloba je z roku 1999, nejnovější z roku 2012. Celkový součet žalovaných částek činí 235,8 mil. Kč plus příslušenství.
5. ČEZ Prodej, s.r.o., vede od 2. 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 11. 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. Dne 1. srpna 2011 bylo vydáno částečné rozvrhové usnesení, na jehož základě byla pohledávka ČEZ, a. s., uspokojena ve výši 71,3 mil. Kč. Usnesením ze dne 22. listopadu 2012 konkurzní soud schválil konečnou zprávu a v souladu s ní bude společnosti ČEZ, a. s., z rozvrhu vyplacena částka ve výši cca 62,5 mil. Kč.
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. Již bezmála 2 roky se insolvenční správce pokouší podnik dlužníka bezúspěšně prodat, věřitelský výbor proto nyní zvažuje rozprodej majetkové podstaty po částech. Uspokojení společnosti Teplárna Trmice, a.s., však bude fakticky nulové, protože veškerý majetek byl zajištěn.
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 domáhá 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. Věc je projednávána u Krajského soudu v Ústí nad Labem, který dne 19. 11. 2012 vydal částečný rozsudek, jímž nárok na smluvní pokutu ve výši cca 336 mil. Kč společnosti ČEZ, a. s., nepřiznal. Rozsudek není pravomocný a společnost ČEZ proti němu podala dne 18. 1. 2013 odvolání. O dalších nárocích uplatněných společností ČEZ, a. s., nebylo Krajským soudem v Ústí nad Labem nijak rozhodnuto. Strany uzavřely dne 18. 3. 2013 dohodu o narovnání, jejímž předmětem je mj. i zpětvzetí předmětné žaloby ze dne 15. 10. 2010.
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 dne 13. 7. 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.

Zahraničí

Albánie

Vzhledem k tomu, že dne 21. 1. 2013 vydal regulátor ERE rozhodnutí, kterými odebral společnosti CEZ Shpërndarje Sh.A. licence na provoz distribuční sítě a prodej elektřiny koncovým zákazníkům a dosadil administrátora, který na základě těchto rozhodnutí převzal veškeré pravomoci orgánů společnosti i jejích akcionářů a vykonává tedy nad společností faktickou správu, nejsou ke dni uzávěrky této výroční zprávy k dispozici aktuální informace o průběhu sporů týkajících se CEZ Shpërndarje Sh.A.

12. Státní energetická společnost KESH, sh.a., požádala o vydání platebního příkazu na částku 3,4 mld. ALL (cca 680 mil. Kč) proti společnosti CEZ Shpërndarje Sh.A., vztahujícímu se k nezaplaceným závazkům společnosti CEZ Shpërndarje Sh.A. Ty vznikly při nákupu elektřiny v několika měsících roku 2011. Soud vydal platební příkaz navzdory tomu, že příslušné faktury vydané společností KESH, sh.a., nemohou být podle albánského práva považovány za platný platební titul a neproběhl řádný soudní proces. Společnost CEZ Shpërndarje Sh.A. napadla platnost platebního příkazu a dosáhla vydání předběžného opatření soudem, který platbu pozastavil až do konečného rozhodnutí o správnosti platebního titulu. Obvodní soud v Tiraně rozhodl o neplatnosti faktur v celé výši, společnost KESH, sh.a., se proti jeho rozhodnutí odvolala. Odvolací soud dne 22. 1. 2013 její odvolání zamítl a potvrdil neplatnost vydaných faktur. Dovolání k Nejvyššímu soudu nebylo podáno.
13. Albánský regulátor ERE vydal pro společnost CEZ Shpërndarje Sh.A. v prosinci 2011 rozhodnutí o nových tarifech pro následující tříleté regulační období. Rozhodnutí není v souladu s několika zásadami obsaženými v Prohlášení o regulaci, které má podobu zákona od roku 2009, kdy ČEZ, a. s., vlastnicky vstoupil do albánské distribuční a prodejní společnosti. Společnost CEZ Shpërndarje Sh.A. napadla rozhodnutí o tarifech po jeho uveřejnění v oficiálním věstníku. V současné době je věc projednávána před obvodním soudem v Tiraně.
14. V době získání podílu ve společnosti CEZ Shpërndarje Sh.A. bylo v Prohlášení o regulaci dohodnuto, že z důvodu nepřesnosti a neúplnosti některých údajů používaných jako parametry při regulaci, jako například míra ztrát nebo nedobytných pohledávek, vyhotoví k jejich ověření nezávislí experti další, nezávislé studie. Výsledky studií měly být následně zohledněny regulátorem při stanovení tarifů. CEZ Shpërndarje Sh.A. poskytl regulátorovi ERE podrobnou studii nedobytných pohledávek, z níž plynul jejich výrazně větší podíl, než bylo původně předpokládáno. Navzdory Prohlášení o regulaci však ERE studii schválil pouze částečně a opožděně a její výsledky nepromítl ve svém rozhodnutí o tarifech na léta 2012 až 2014. CEZ Shpërndarje Sh.A. podal proti rozhodnutí ERE žalobu. Obvodní soud v Tiraně rozhodl o neplatnosti rozhodnutí ERE.
15. V březnu 2011 schválil ERE svým rozhodnutím smlouvu o nákupu elektřiny na rok 2011 mezi CEZ Shpërndarje Sh.A. a KESH, sh.a. Učinil tak i přes sdělené námitky společnosti CEZ Shpërndarje Sh.A. Smlouva totiž obsahuje ustanovení, která jsou v rozporu s albánským právem. Dávají společnosti KESH, sh.a., možnost požadovat od CEZ Shpërndarje Sh.A. kompenzace nad rámec stanovený v Prohlášení o regulaci, a sice za rozdíl mezi odhadovaným množstvím elektřiny na rok 2011 a skutečně odebraným množstvím. Společnost CEZ Shpërndarje Sh.A. podala soudní žalobu proti rozhodnutí ERE, soudní řízení před obvodním soudem v Tiraně však dosud nebylo ukončeno. KESH, sh.a., písemně uvedl, že kompenzace bude fakturovat ve výši přes 5 mld. ALL (cca 1 mld. Kč).
16. V září 2012 vydal KESH, sh.a., vůči CEZ Shpërndarje Sh.A. fakturu na údajný dluh za elektřinu vzniklý v roce 2011. Společnost CEZ Shpërndarje Sh.A. fakturu neuznala a nepovažovala v ní uvedenou částku za svůj závazek vůči společnosti KESH, sh.a. Rozporovala údaje o objemu elektřiny a dlužné částky. Společnost KESH, sh.a., přesto zahájila exekuční řízení kvůli nezaplacení faktury. CEZ Shpërndarje Sh.A. reagoval podáním žaloby k obvodnímu soudu v Tiraně, před nímž stále probíhá příslušné řízení.
17. CEZ Shpërndarje Sh.A. podal žalobu proti rozhodnutí ERE č. 134 ze dne 17. 9. 2012, kterým byla schválena smlouva mezi KESH, sh.a., a CEZ Shpërndarje Sh.A. o nákupu elektřiny pro období 1. 1. 2012 – 31. 12. 2014, a to i přes námitky CEZ Shpërndarje Sh.A. poukazující na rozpor některých částí smlouvy s albánským právem. Soudní řízení stále probíhá před obvodním soudem v Tiraně.

18. CEZ Shpërndarje Sh.A. podal žalobu proti rozhodnutí ERE č. 102 ze dne 19. 7. 2012, kterým byla schválena smlouva mezi Operatori i Sistemit te Transmetimit sh.a. (provozovatel přenosové soustavy v Albánii) a CEZ Shpërndarje Sh.A., a to i přes námitky CEZ Shpërndarje Sh.A. poukazující na rozpor některých částí smlouvy s albánským právem. Na základě rozhodnutí ERE narůstá dlužná částka o úrok z prodlení ve výši 0,5 % p.d. z původní částky. Soudní řízení probíhá před obvodním soudem v Tiraně.
19. CEZ Shpërndarje Sh.A. podal žalobu proti rozhodnutím ERE č. 108 a 109 ze dne 21. 10. 2012, kterými byly schváleny smlouvy na dodávku elektřiny mezi společností a jejími koncovými zákazníky. Ustanovení těchto smluv poskytuje nepřiměřeně vysokou míru ochrany zákazníkům neplatícím řádně a včas za dodávky elektřiny, a způsobují tak společnosti další škody. Soudní řízení probíhá před obvodním soudem v Tiraně.
20. CEZ Shpërndarje Sh.A. podal žalobu proti rozhodnutí Daňového úřadu v Tiraně ze srpna 2012 týkající se vyměření nedoplatku a udělení pokuty ve výši 3,6 mld. ALL (cca 0,65 mld. Kč) jako výsledek provedené daňové kontroly. Dne 31. 8. 2012 podal CEZ Shpërndarje Sh.A. sice odvolání v daňovém řízení, nicméně dne 20. 12. 2012 byl daňový výměr prohlášen Daňovým ředitelstvím za účinný. Soudní řízení probíhá před obvodním soudem v Tiraně.
21. CEZ Shpërndarje Sh.A. připravoval žalobu proti rozhodnutí ERE č. 161 ze dne 7. 12. 2012 týkajícímu se aktualizace výrobních, přenosových, distribučních a prodejních tarifů elektřiny na 3. regulační období (léta 2012–2014) pro společnosti a zdroje CEZ Shpërndarje Sh.A., KESH sh.a., TEC-Vlorë, Operatori i Sistemit te Transmetimit sh.a., Ulëz, Shkopet, Bistrica 1 a Bistrica 2. Distribuční tarif a podmínky výkupu elektřiny z obnovitelných zdrojů ERE neaktualizoval tak, jak CEZ Shpërndarje Sh.A. ve své žádosti požadoval, a z tohoto důvodu začala být připravována žaloba proti tomuto rozhodnutí. Po odebrání licencí a převzetí CEZ Shpërndarje Sh.A. administrátorem mu byla připravená žaloba předána, nicméně administrátor její podání odmítl a lhůta pro takové podání již uplynula.
22. Dne 20. 11. 2012 společnost CEZ Shpërndarje Sh.A. uplatnila nárok na náhradu škody ve výši 26,54 mld. ALL (cca 4,6 mld. Kč) proti albánskému ministerstvu financí a albánskému ministerstvu pro hospodářství, obchod a energetiku podle smlouvy o vládní záruce ze dne 9. 5. 2009, podle které se Albánská republika zavázala odškodnit společnost CEZ Shpërndarje Sh.A. pro případ, že společnost utrpí škodu v důsledku určitých změn či nedodržení regulatorního rámce dohodnutého mezi stranami při privatizaci CEZ Shpërndarje Sh.A. Společnost CEZ Shpërndarje Sh.A. v současné době pod vedením regulátorem jmenovaného administrátora doposud nepodala žalobu na náhradu škody před příslušným arbitrážním tribunálem.
23. Dne 21. 1. 2013 vydal ERE rozhodnutí č. 4 a 5, kterými odebral společnosti CEZ Shpërndarje Sh.A. licence na provoz distribuční sítě a prodej elektřiny koncovým zákazníkům a dosadil administrátora, který nyní vykonává nad společností dočasnou správu. Na základě těchto rozhodnutí administrátor rovněž převzal veškeré pravomoci orgánů společnosti a jejích akcionářů. De facto suspendovaný výkonný ředitel (managing director) společnosti CEZ Shpërndarje Sh.A. se jejím jménem proti uvedeným rozhodnutím regulátora na konci února 2013 odvolal, přičemž se opíral o právní výklad, podle něhož je právě k tomuto kroku oprávněn i po převzetí kontroly nad společností CEZ Shpërndarje Sh.A. administrátorem.

Informace o arbitrážním řízení v Albánii jsou uvedeny dále v podkapitole Jiná řízení.

Ostatní země

24. 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 měla mimo jiné porušit svou povinnost informovat žalobce o specifikovaných záležitostech společnosti Electrica Oltenia S.A. Společnost ČEZ považuje nárok společnosti Electrica S.A. za neopodstatněný, ve svém vyjádření k žalobě jej odmítla v celém rozsahu a navrhla zamítnutí žaloby. Ukončení arbitráže je očekáváno v roce 2014.

25. Evropský soud pro lidská práva rozhoduje o přípustnosti žaloby žalobců Diaconescu a spol. (Corneliu Diaconescu a Elena Diaconescu) proti rumunskému státu ve věci neoprávněného umístění elektrických zařízení na jimi vlastněných pozemcích. Soud dosud nerozhodl.
26. Pokračují spory vzniklé v souvislosti s výstavbou farem větrných elektráren Fântânele a Cogealac v Rumunsku. Nejdůležitější spor týkající se vlastnictví pozemku pod transformační stanicí je pozastaven.
27. Inspekce Ministerstva práce a sociálních věcí (Çalışma ve Sosyal Güvenlik Bakanlığı) Turecké republiky v místním šetření prozkoumala pracovní podmínky ve společnosti Sakarya Elektrik Dagitim A.S. O svých nálezech vydala dne 30. 4. 2012 zprávu, v níž shledala provedený outsourcing některých klíčových činností porušením pracovněprávních předpisů, a dále také rozhodla o zrušení registrace smluv, na jejichž základě příslušné společnosti zajišťovaly pro společnost Sakarya Elektrik Dagitim A.S. předmětné outsourcované služby. Společnost Sakarya Elektrik Dagitim A.S. s obsahem zprávy ani jejími závěry nesouhlasila a dne 8. 5. 2012 se obrátila na Pracovní soud oblasti Sakarya, který dne 15. 1. 2013 rozhodl o zamítnutí jejích námitek. Toto rozhodnutí, které je účinné a proti němuž není možné odvolání, může implikovat nutnost významných organizačních změn ve společnosti Sakarya Elektrik Dagitim A.S. a související růst nákladů.
28. CEZ Razpredelenie Bulgaria AD, CEZ Elektro Bulgaria AD a TEC Varna EAD se odvolaly proti rozhodnutí Státní komise energetické a vodní regulace (DKEVR), jímž stanovila ceny na období 1. 7. 2012 – 30. 6. 2013. Komise neschválila ceny a požadované výnosy navržené těmito třemi společnostmi a při rozhodování se podle jejich názoru dopustila řady porušení procedury a zákona.
29. CEZ Razpredelenie Bulgaria AD, CEZ Elektro Bulgaria AD a TEC Varna EAD se odvolaly proti rozhodnutí Státní komise energetické a vodní regulace (DKEVR), jímž stanovila množství elektřiny (kvóty) na období 1. 7. 2012 – 30. 6. 2013. Komise neschválila navržená množství elektřiny, která ovlivňují požadované výnosy.
30. CEZ Elektro Bulgaria AD podalo žalobu proti Metodice vydané Státní komisí energetické a vodní regulace (DKEVR) pro kompenzování nákladů veřejného dodavatele/zásobovatele a koncových dodavatelů vyplývajících ze stanovené povinnosti vykupovat elektřinu vyrobenou z obnovitelných zdrojů a vysoce efektivní kombinované výroby tepla a elektřiny (kogenerace) za preferenční ceny. Podle uvedené Metodiky CEZ Elektro Bulgaria AD nedostává plnou kompenzaci nákladů vynaložených na výkup takto vyrobené energie.
31. 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. ledna 2012 vydal Zemský soud v Linci rozsudek, dle kterého 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. dubna 2012 zamítl. V zákonné lhůtě podala země Horní Rakousy dovolání k Nejvyššímu soudu ve Vídni, které bylo dne 19. září 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.

32. U Okresního soudu v Banské Bystrici ve Slovenské republice se projednává žaloba společnosti CEZ Slovensko, s.r.o., na společnost PPA Power s.r.o. o náhradu škody ve výši 12,187 mil. EUR (cca 305 mil. Kč) vyplývající z nedodržení smlouvy o dodávce elektřiny v roce 2010. Ve věci byl vydán platební rozkaz, společnost PPA Power s.r.o. podala odpor. Podstatou sporu je porušení smlouvy ze strany PPA Power s.r.o. spočívající v neodebrání sjednaného množství elektřiny v roce 2010 a z toho vzniklé škody. V současnosti se čeká na výsledek znaleckého posudku, který určí výši škody, která vznikla CEZ Slovensko, s.r.o. Po seznámení se s posudkem lze již předpokládat rozhodnutí soudu.

Jiná řízení

Dne 24. 11. 2009 bylo společnosti ČEZ, a. s., doručeno rozhodnutí Evropské komise (dále „Komise“) ze dne 16. 11. 2009, kterým jí bylo uloženo, aby se podřídila se svými dceřinými společnostmi a ostatními ovládanými podniky kontrolám podle čl. 20 odst. 4 Nařízení Rady (ES) č. 1/2003 o provádění pravidel hospodářské soutěže, stanovených v článcích 81 a 82 Smlouvy o ES (nyní čl. 101 a 102 Smlouvy o fungování EU). Obdobná kontrola byla uskutečněna také ve společnosti Severočeské doly a.s. Dne 11. 7. 2011 vydala Komise Rozhodnutí o zahájení řízení podle hlavy III Nařízení Rady (ES) č. 1/2003 vůči ČEZ, a. s., a subjektům 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 pro své existující i připravované projekty rezervovala v přenosové soustavě větší než potřebné kapacity. Dne 28. června 2012 ČEZ, a. s., předložil Komisi návrh závazků, kterým se zavazuje k prodeji jedné ze svých uhelných elektráren. Dne 10. července 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 může sama zvolit, kterou z elektráren Počerady, Chvaletice, Tisová spolu s Mělníkem III nebo Dětmarovice prodá. Komise však koncem roku 2012 navržená opatření revidovala, když vyřadila Elektrárnu Dětmarovice ze skupiny elektráren, jejichž prodej by umožnil ukončit řízení proti Skupině ČEZ ze strany Komise. Očekává se, že po vzájemném odsouhlasení revidovaného návrhu opatření vydá Komise rozhodnutí, kterým učiní nabídnuté závazky pro ČEZ, a. s., právně závaznými. Jedná se o uhelné zdroje o instalovaném výkonu zhruba 800 MW, resp. 1 000 MW v případě Elektrárny Počerady. Ukončení řízení ve formě tzv. 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 eliminuje riziko dlouhého a nákladného prokazování faktu, že se nedopustil protisoutěžního jednání, a jednak uskuteční prodej v souladu s vlastní strategií rozvoje uhelných zdrojů, tj. provozovat jen moderní nízkoemisní zdroje se zajištěným palivem.
V návaznosti na dění v Albánii a dlouhodobý nevstřícný přístup albánského státu k investici ČEZ, a. s., do CEZ Shpërndarje Sh.A. se ČEZ, a. s., připravuje na pravděpodobné zahájení arbitráže. Platformou pro mezinárodní arbitráž může být buď privatizační smlouva, nebo mezinárodní úmluvy na ochranu investic, a to buď Smlouva o energetické chartě (Energy Charter Treaty, ECT), nebo dvoustranná Dohoda mezi Českou republikou a Albánskou republikou o podpoře a vzájemné ochraně investic (BIT). Dne 7. 2. 2013 poslal ČEZ, a. s., tzv. Notice of Dispute albánské straně, jež je formálním oznámením úmyslu zahájit investiční arbitráž a povinně předchází vlastní arbitrážní žalobě. Na základě tohoto oznámení započal běh lhůty na rozmyšlenou (cooling-off period), ve které se lze s protistranou ještě smírně dohodnout na řešení, a pokud k takovému smíru nedojde, poskytuje prostor ke zvolení konkrétní platformy pro arbitráž (tedy rozhodnutí, zda vést arbitráž dle ECT, nebo BIT). Přesná kvantifikace částky, kterou by ČEZ, a. s., v případné arbitráži požadoval, bude probíhat až v pozdější fázi postupu.

Dárcovství a reklamní partnerství Skupiny ČEZ

Filantropie je nedílnou součástí firemní kultury a zároveň charakterizuje Skupinu ČEZ jako dlouhodobého podporovatele vzdělávání, kultury, sportu a komunitního života formou firemního dárcovství. Veřejně prospěšné aktivity se ve Skupině ČEZ dlouhodobě řídí mottem „Pomáháme tam, kde působíme“.

Dárcovství

I v roce 2012 pokračovala Skupina ČEZ v naplňování jednoho z pilířů své společenské odpovědnosti formou aktivního dárcovství. Získala dvě prvenství v nezávislé národní ceně za odpovědné a udržitelné podnikání, obhájila prvenství v žebříčku TOP Odpovědná firma v kategorii Největší firemní dárce roku 2012 podle objemu finančních prostředků a získala za společné charitativní projekty Skupiny ČEZ, jejích zaměstnanců a Nadace ČEZ první místo v projektové kategorii Nejangažovanější zaměstnanci roku 2012. Dlouhodobým iniciativním přístupem k dárcovství se Skupina ČEZ řadí k předním iniciativním firemním subjektům v České republice.

Finanční dárcovství

V roce 2012 poskytly společnosti Skupiny ČEZ finanční prostředky ve výši 438,4 mil. Kč, z toho na přímé dary věnovaly částku 262,5 mil. Kč a formou příspěvků do Nadace ČEZ 175,9 mil. Kč. Na další drobné dary poskytly 21,3 mil. Kč.

Přímé dary společností Skupiny ČEZ (mil. Kč)

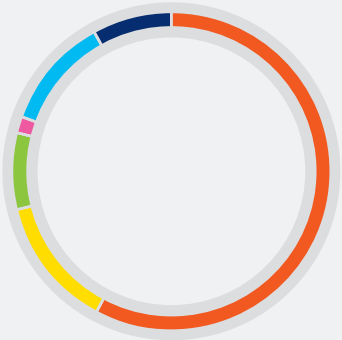
Společnost	Celková hodnota
Česká republika	
ČEZ, a. s.	153,0
ČEZ Distribuce, a. s.	2,0
ČEZ Distribuční služby, s.r.o.	1,9
ČEZ Energetické služby, s.r.o.	[1]
ČEZ Logistika, s.r.o.	0,1
ČEZ Měření, s.r.o.	1,7
ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.	0,3
ČEZ Prodej, s.r.o.	0,2
ČEZ Správa majetku, s.r.o.	3,6
ČEZ Teplárenská, a.s.	0,5
ČEZ Zákaznické služby, s.r.o.	0,7
Elektrárna Chvaletice a.s.	0,3
Energetické centrum s.r.o.	[1]
Energotrans, a.s.	0,4
PRODECO, a.s.	[1]
SD - 1.strojírenská, a.s.	[1]
SD - Kolejová doprava, a.s.	[1]
SD - Rekultivace, a.s.	0,1
Severočeské doly a.s.	94,2
Teplárna Trmice, a.s.	[1]
ÚJV Řež, a. s.	0,2

Společnost	Celková hodnota
Polská republika	
A.E. Wind sp. z o.o.	0,4
CEZ Polska sp. z o.o.	0,1
Eco-Wind Construction S.A.	0,1
Elektrociepłownia Chorzów ELCHO sp. z o.o.	0,4
Elektrownia Skawina S.A.	0,7
Bulharská republika	
CEZ Bulgaria EAD	0,4
CEZ Elektro Bulgaria AD	[1]
CEZ Razpredelenie Bulgaria AD	[1]
TEC Varna	0,6
Rumunsko	
CEZ Distributie S.A.	0,1
CEZ Vanzare S.A.	0,1
TMK Hydroenergy Power S.R.L.	[1]
Maďarsko	
CEZ Magyarország Kft.	[1]
Republika Srbsko	
CEZ Srbija d.o.o.	[1]
Celkem	262,5

[1] Méně než 0,1 mil. Kč.

Rozdělení přímých darů společností Skupiny ČEZ podle oblastí

Oblast	mil. Kč	%
infrastruktura obcí a rozvoj regionů	151,9	57,9
kultura a životní prostředí	35,1	13,4
školství, věda a péče o mládež	19,9	7,6
zdravotnictví	4,6	1,7
sport	30,5	11,6
potřební a postižení	20,5	7,8
Celkem	262,5	100,0



Nadace ČEZ

Příspěvky společností Skupiny ČEZ pro Nadaci ČEZ (mil. Kč)

Společnost	Příspěvek
ČEZ, a. s.	66,5
ČEZ Distribuce, a. s.	66,0
ČEZ Distribuční služby, s.r.o.	4,2
ČEZ Logistika, s.r.o.	11,2
ČEZ Měření, s.r.o.	3,2
ČEZ Prodej, s.r.o.	21,6
ČEZ Zákaznické služby, s.r.o.	3,2
Celkem	175,9

Během deseti let své existence podpořila Nadace ČEZ (**www.nadacecez.cz** [1]) v České republice 4 300 veřejně prospěšných projektů částkou téměř 1,48 mld. Kč.
V roce 2012 podpořila 388 projektů částkou 140,5 mil. Kč. Pomoc směřovala cíleně do programů, které reagovaly na aktuální potřeby společnosti. Oranžové schody pomohly integrovat další žáky a studenty se zdravotním handicapem do běžné výuky, Oranžové učebny podpořily zájem studentů o výuku technických předmětů, Podpora regionů dala nové příležitosti rozvoji komunitního života. Oranžové kolo zapojilo do pomoci potřebným širokou veřejnost.
Počtvrté byla Nadace ČEZ partnerem charitativního projektu zaměstnanců Skupiny ČEZ – Plníme přání, myslíme na druhé. V roce 2012 směřovala pomoc aktivním důchodcům. Projekt podpořilo 697 zaměstnanců částkou 525 tisíc Kč, Nadace ČEZ přidala dalších 500 tisíc Kč. Finanční pomoc obohatila aktivity 28 zájmových sdružení důchodců i jednotlivců, kteří aktivním stylem života inspirují své okolí.

Podpora vzdělávání

Od roku 1992 realizuje ČEZ, a. s., vzdělávací program Svět energie. V jeho rámci poskytuje ČEZ, a. s., školám, učitelům a studentům dlouhodobý program na podporu technického a přírodovědného vzdělávání. Jeho cílem je kromě popularizace také pozitivní motivace studentů pro studium energetiky a budoucí zaměstnání v ní. Program oslovuje všechny školy v České republice a nabízí jim kvalitní materiály, besedy, odborné semináře a exkurze. Jako generální partner podporuje ČEZ, a. s., akci Akademie věd České republiky Týden vědy, největší národní soutěž vědecko-technických projektů středoškolských studentů Expo Science, vypisuje vlastní soutěž vědecko-technických projektů posluchačů vysokých škol a soutěž diplomových a doktorandských prací Cena ČEZ.

1

www

Reklamní partnerství

Skupina ČEZ jako významný podnikatelský subjekt poskytla podporu formou reklamy řadě významných i menších komunitních projektů z různých oblastí života. V projektech sportovního charakteru spojených s ochranou životního prostředí již tradičně podpořila údržbu cyklostezek a lyžařských běžeckých stop.

Skupina ČEZ tradičně věnovala partnerství v zemích své působnosti:
Podpora v regionech – Dny NATO v Ostravě, Cyklostezka Třebíč – Jaderná elektrárna Dukovany, Cyklostezka Horní Počaply – Vlíněves – Zelčín, Nadace Jihočeské cyklostezky, Sdružení hasičů Čech, Moravy a Slezska, Sbor dobrovolných hasičů Plácky, Místní skupina Asociace nestátních neziskových organizací Plzeňského kraje, Jihočeská záchranná brigáda kynologů, Kraj s lepší vyhlídkou, Stabilita v dynamice
Kultura – Mezinárodní filmový festival v Karlových Varech, hudební festival Colours of Ostrava, festival Vysmáté léto, Městské divadlo Děčín, Grand festival smíchu, Smetanova Litomyšl, Janáčkův máj, Bohemia Jazz Fest, Folkové prázdniny v Náměšti nad Oslavou, Dům kultury města Orlové, Kulturní centrum Kaskáda v Bílině, Leica Gallery Prague, Východočeské divadlo Pardubice, rumunský festival jazzové hudby Gărâna
Sport amatérský – Úprava Jizerské magistrály, úprava lyžařských stop v Blanském lese, Lipně a České Kanadě, podpora cyklodopravy v Karlových Varech, ČEZ STREET hockey, Atletika pro děti (atletické soutěže) v Kladně, Krkonošská 70, běžecký závod TJ Lokomotivy Trutnov
Sport profesionální – Český olympijský tým, česká Extraliga ledního hokeje, klub ledního hokeje Piráti Chomutov, Futsal AC ROSE Kadaň, klub košíkové ČEZ Basketball Nymburk, Český svaz tělesné výchovy, Zlatá přilba, Atletické mítinky Zlatá tretra a Kutnohorská laťka, Světový pohár v cyklokrosu v Táboře, žáci v klubu kopané FK Teplice, Skiinterkritérium SKI klub Ústí nad Orlicí, klub ledního hokeje Energie Karlovy Vary, Sportovní klub Kadaň, klub kopané Baník Sokolov, klub kopané Teplice, klub kopané PFK Levski Sofia
Vzdělávání – Dny vědy a techniky v Plzni a Brně, Techmania Regionálního technického muzea Plzeň, Univerzita Karlova v Praze, Matematicko-fyzikální fakulta, akce Studentské unie, Týden vědy Akademie věd, Věda v ulicích Západočeské univerzity v Plzni, dárcovství knih a vzdělávání na venkově v Rumunsku – Asociația Vasiliada, oprava školy poblíž elektrárny a letní tábor pro děti s vynikajícími školními výsledky v Rumunsku
Pomoc potřebným – Sociální automobily v Litoměřicích, Žatci, Poděbradech a Děčíně organizace KOMPAKT, Asociace vozíčkářů a zdravotně i mentálně postižených v ČR, Hvězda SKP Pardubice, Rehabilitační pobyty po mozkové obrně občanského sdružení DMO pobyty
Životní prostředí – Ukliďme Jizerky, Naučná stezka Správy Národního parku a chráněné krajinné oblasti Šumava, akce Českého svazu ochránců přírody Vrané nad Vltavou, Záchranné stanice pro zraněné živočichy Českého svazu ochránců přírody Polabského ekocentra, naučné stezky Společnosti přátel přírodě blízkého lesa
Zdravotnictví – Vodní záchranná služba ČČK Pastviny, Zdravotnická záchranná služba kraje Vysočina, Nemocnice České Budějovice, Nemocnice Třebíč, Nemocnice Břeclav, Nemocnice Brno.

V zahraničí Skupina ČEZ směřovala své reklamní partnerství zejména na podporu sportovních a kulturních událostí v místě působení. Podpořila rovněž provoz internetových stránek s informacemi z oblasti energetiky www.energiainfo.hu [1].

[1] www

178

VYCHOVÁVÁME NOVOU GENERACI TECHNIKŮ

Vzdělávací program ČEZ oslavil v roce 2012 dvacetileté výročí. Během své existence, v jejímž průběhu do něj Skupina ČEZ vložila více než 150 milionů Kč, pomohl statisícům žáků blíže poznat technické obory, mj. prostřednictvím 4 100 besed, učitelům nabídl součinnost při zařazování zajímavých témat do výuky, poskytl i řadu učebních materiálů a internetových aplikací. Soutěží pořádaných programem se dosud zúčastnilo 3 000 studentů a 1 200 pedagogů využilo možnosti obohatit své znalosti na speciálních seminářích.

Základní organizační schéma ČEZ, a. s., k 31. 3. 2013

valná hromada

představenstvo

901000000
divize generálního ředitele
Daniel Beneš

- **901004000** komunikace a marketing Skupiny ČEZ
- **90100B000** public affairs Skupiny ČEZ
- **901003000** právní
- **901002000** interní audit
- **901008000** ochrana Skupiny ČEZ
- **90100A000** inspektorát bezpečnosti Skupiny ČEZ
- **901009000** kvalita a systém řízení
- **901007000** ombudsman ČEZ
- **901000010** kancelář generálního ředitele

90B000000
divize strategie
Pavel Cyrani

- **90B001000** projektová kancelář
- **90B002000** rozvoj podnikání
- **90B003000** analýzy trhů a prognózy
- **90B004000** skupinový asset management

90A000000
divize distribuce a zahraničí
Tomáš Pleskač

- **90A001000** řízení zahraničních majetkových účastí
- **90A002000** zahraniční akvizice Bulharsko
- **90A003000** zahraniční akvizice Rumunsko
- **90A004000** zahraniční akvizice Polsko
- **90A005000** zahraniční akvizice Turecko
- **90A006000** zahraniční akvizice Albánie
- **90A007000** řízení výkonnosti
- **90A008000** distribuce
- **90A009000** technická podpora asset managementu
- **90A00A000** fúze a akvizice
- **90A000500** zahraniční akvizice MOL

904000000
divize obchod
Alan Svoboda

- **904003000** trading
- **904000200** zahraniční obchodní zastoupení
- **904000500** optimalizace portfolia
- **904000600** dlouhodobé kontrakty

dozorčí rada

výbor pro audit

905000000
divize výroba
Ladislav Štěpánek – pověřen výkonem funkce

- **905002000** bezpečnost
- **905004000** řízení výroby
- **905005000** asset management
- **905006000** centrální inženýring
- **905007000** řízení dodavatelského systému
- **905008000** kogenerace
- **905009000** centrum přípravy personálu
- **905000100** analytická podpora divize výroba
- **9053DU000** JE Dukovany
- **9053TE000** JE Temelín
- **9053ME000** KE Mělník
- **9053PL000** KE Počerady a Ledvice
- **9053TP000** KE Tušimice a Prunéřov
- **9053VD000** vodní elektrárny
- **9053VT000** teplárny Hodonín, Poříčí a Tisová
- **9053VI000** teplárna Vítkovice

909000000
divize investice
Peter Bodnár

- **909001000** obchodní řízení investic
- **909004000** výstavba klasických elektráren
- **909005000** výstavba jaderných elektráren

908000000
divize nákup
Michaela Chaloupková

- **908001000** nákup, výstavba a kompletní obnova elektráren
- **908002000** nákup pro výrobu
- **908003000** nákup pro distribuci
- **908004000** nákup noncore služby a materiál
- **908007000** palivový cyklus
- **908000100** podpora nákupu

902000000
divize finance
Martin Novák

- **902001000** účetnictví
- **902002000** centrální controlling
- **902003000** financování
- **902004000** daně
- **902005000** řízení rizik
- **902006000** řízení ICT
- **906003000** majetkové účasti
- **902008000** personalistika

JE = jaderná elektrárna
KE = uhelná elektrárna/uhelné elektrárny

Adresář společností konsolidačního celku Skupiny ČEZ

ČEZ, a. s.
Daniel Beneš
předseda představenstva
a generální ředitel
Duhová 2/1444
140 53 Praha 4
Česká republika
tel.: +420 211 041 111
fax: +420 211 042 001
e-mail: cez@cez.cz
1

A.E. Wind sp. z o.o.
Piotr Kornobis
předseda představenstva
ul. Marynarska 11
02-674 Varšava
Polská republika
tel.: +48 22 444 0 881
fax: +48 22 444 0 724
e-mail: biuro@ecowind.pl

Baltic Green I sp. z o.o.
Jaromír Pečonka a Jan Soudný
členové představenstva
ul. Marynarska 11
02-674 Varšava
Polská republika

Baltic Green II sp. z o.o.
Jaromír Pečonka a Jan Soudný
členové představenstva
ul. Marynarska 11
02-674 Varšava
Polská republika

Baltic Green III sp. z o.o.
Jaromír Pečonka a Jan Soudný
členové představenstva
ul. Marynarska 11
02-674 Varšava
Polská republika

Centrum výzkumu Řež s.r.o.
Martin Ruščák
jednatel a ředitel
250 68 Husinec – Řež 130
Česká republika
tel.: +420 266 173 181

Shared Services Albania Sh. A.
(do 21. 3. 2013 CEZ Albania Sh.A.)
Jaroslav Macek
country manager
Rrurga Abdyl Frasheri
Kulla EGT, Pallati 12/1
1000 Tirana
Albánská republika
tel.: +355 4 242 1480
fax: +355 4 242 1480
e-mail: info@shsa.al

CEZ Bosna i Hercegovina d.o.o.
Josef Hejsek
ředitel
Hadži Idrizova 20
71000 Sarajevo
Bosna a Hercegovina
tel.: +387 61 487 278
fax: +387 33 227 086,
+387 33 206 190
e-mail: josef.hejsek@cez.cz

CEZ Bulgaria EAD
Petr Dokládal
předseda představenstva
a generální ředitel
ul. Georgi Sava Rakovski 140
1000 Sofie
Bulharská republika
fax: +359 2 8959 667
e-mail: zaklienta@cez.bg

1

CEZ Bulgarian Investments B.V.
Hogehilweg 5D
1101 CA Amsterdam
Nizozemské království
tel.: +31 (0)20 452 7660
fax: +31 (0)20 452 7661

CEZ Finance Ireland Ltd.
Arthur Cox
Earlsfort Centre
Earlsfort Terrace
Dublin 2
Irsko
tel.: +353 1 618 0000
fax: +353 1 618 0618
e-mail: dublin@arthurcox.com

CEZ Magyarország Kft.
(CEZ Hungary Ltd.)
Gábor Hornai
country manager
Rétköz utca 5
1118 Budapešť
Maďarsko
tel.: +36 1 266 9324
fax: +36 1 266 9331
e-mail: hungary@cez.hu

CEZ Deutschland GmbH
Tomáš Petráň
generální ředitel
Rudolf-Breitscheid-Straße 16
907 62 Fürth
Spolková republika Německo
tel.: +420 211 042 594
fax: +420 211 042 054
e-mail: tomas.petran@cez.cz

CEZ Chorzow B.V.
Hogehilweg 5D
1101 CA Amsterdam
Nizozemské království
tel.: +31 (0)20 452 7660
fax: +31 (0)20 452 7661

CEZ MH B.V.
Hogehilweg 5D
1101 CA Amsterdam
Nizozemské království
tel.: +31 (0)20 452 7660
fax: +31 (0)20 452 7661

CEZ Distributie S.A.
Diona Valerica Vornicu
výkonná ředitelka
Brestei 2
200581 Craiova
Rumunsko
tel.: +40 251 215 002
fax: +40 251 215 004
e-mail: office@cez.ro

CEZ International Finance B.V.
Hogehilweg 5D
1101 CA Amsterdam
Nizozemské království
tel.: +31 (0)20 452 7660
fax: +31 (0)20 452 7661

CEZ Nowa Skawina S.A.
Jan Soudný
předseda představenstva
Piłsudskiego 10
32-050 Skawina
Polská republika
tel.: +48 12 277 82 18
fax: +48 12 277 86 18
e-mail: sekretariat@nowaskawina.pl

CEZ Elektro Bulgaria AD
Kremena Stojanova
předsedkyně představenstva
a generální ředitelka
ul. Georgi Sava Rakovski 140
1000 Sofie
Bulharská republika
tel.: +359 2 8958 389
fax: +359 2 9871 852
e-mail: cez.elektro@cez.bg

CEZ International Finance Ireland Ltd.
Arthur Cox
Earlsfort Centre
Earlsfort Terrace
Dublin 2
Irsko
tel.: +353 1 618 0000
fax: +353 1 618 0618
e-mail: dublin@arthurcox.com

CEZ Poland Distribution B.V.
Hogehilweg 5D
1101 CA Amsterdam
Nizozemské království
tel.: +31 (0)20 452 7660
fax: +31 (0)20 452 7661

CEZ Polska sp. z o.o.
Bohdana Horáčková
předsedkyně představenstva
a generální ředitelka
Emilii Plater 53
00-113 Varšava
Polská republika
tel.: +48 22 370 11 22
fax: +48 22 370 52 00
e-mail: info@cezpolska.pl

CEZ RUS OOO
Evgeny Tryakhov
jednatel
Presnenskij val 19
123557 Moskva
Ruská federace – Rusko

CEZ Srbija d.o.o.
Ljubin Popovski
ředitel
Bulevar Mihaila Pupina 6
110 70 Bělehrad
Srbsko
tel.: +381 112 200 701
fax: +381 112 200 704
e-mail: ljubin.popovski@cez.cz

CEZ Produkty Energetyczne Polska sp. z o.o.
Jerzy Kanafek
předseda představenstva
M. Skłodowskiej-Curie 30
41-503 Chorzów
Polská republika
tel.: +48 32 770 42 51
fax: +48 32 771 40 15
e-mail: biuro@cezep.pl

CEZ Shpërndarje Sh.A.
Blloku Vasil Shanto
1000 Tirana
Albánská republika
tel.: +355 4 227 4141
fax: +355 4 227 4184
od 21. 1. 2013 nucená správa

CEZ Towarowy Dom Maklerski sp. z o.o.
Witold Pawłowski
člen představenstva
a generální ředitel
Emilii Plater 53
00-113 Varšava
Polská republika
tel.: +48 22 370 11 24
fax: +48 22 370 52 01
e-mail: kontakt.ceztdm@cez-tdm.pl

CEZ Razpredelenie Bulgaria AD
Stefan Apostolov
předseda představenstva
a generální ředitel
ul. Car Simeon 330
1309 Sofie
Bulharská republika
fax: +359 2 986 2805

CEZ Silesia B.V.
Hogehilweg 5D
1101 CA Amsterdam
Nizozemské království
tel.: +31 (0)20 452 7660
fax: +31 (0)20 452 7661

CEZ Trade Albania Sh.P.K.
Ermela Hoxha
jednatelka a obchodní ředitelka
EGT Tower
Abdyl Frashëri str. 12/1
1010 Tirana
Albánská republika
tel.: +355 422 695 14
fax: +355 422 695 27
e-mail: ermela.hoxha@shsa.al

CEZ Romania S.A.
Jan Veškrna
předseda představenstva
Bd. Ion Ionescu de la Brad 2B
013813 Bukurešť
Rumunsko
fax: +40 251 269 2566

CEZ Slovensko, s.r.o.
Igor Nagy
jednatel a generální ředitel
Gorkého 3
811 01 Bratislava
Slovenská republika
tel.: +421 254 410 332
fax: +421 254 432 651
e-mail: cez@cez.sk

CEZ Trade Bulgaria EAD
Vladimír Dičev
předseda představenstva
a výkonný ředitel
bul. Vitoša 89A
1463 Sofie
Bulharská republika
tel.: +359 2 8959 120
fax: +359 2 9549 382
e-mail: office@cez-trade.bg

CEZ Trade Polska sp. z o.o.
Witold Pawłowski
člen představenstva
a generální ředitel
Emilii Plater 53
00-113 Varšava
Polská republika
tel.: +48 22 370 11 24
fax: +48 22 370 52 01
e-mail: kontakt@cez-trade.pl

CEZ Trade Romania S.R.L
Ion Lungu
předseda představenstva
a generální ředitel
Bd. Ion Ionescu de la Brad 2B
013813 Bukurešť
Rumunsko
tel.: +40 722 283 244
fax: +40 212 692 566
e-mail: ion.lungu@cez.ro

CEZ Ukraine LLC
Velyka Vasylkivska 5
01004 Kyjev
Ukrajina

CEZ Vanzare S.A.
Mirela Anca Vişoica Dima
členka představenstva
a výkonná ředitelka
Brestei 2
200 581 Craiova, Dolj County
Rumunsko
tel.: +40 251 216 000
fax: +40 251 216 002
e-mail: cez-vanzare@cez.ro

ČEZ Bohunice a.s.
Pavel Janík
předseda představenstva
Duhová 2/1444
140 53 Praha 4
Česká republika
e-mail: pavel.janik@cez.cz

ČEZ Distribuce, a. s.
Richard Vidlička
předseda představenstva
a generální ředitel
Teplická 874/8
405 02 Děčín IV – Podmokly
Česká republika
tel.: +420 411 121 111
fax: +420 411 122 997
e-mail: cezdistribuce@cezdistribuce.cz

ČEZ Distribuční služby, s.r.o.
Martin Koch
jednatel a generální ředitel
28. října 3123/152
709 02 Ostrava – Moravská Ostrava
Česká republika
tel.: +420 591 111 111
fax: +420 591 113 282

ČEZ Energetické produkty, s.r.o.
Pavel Sokol
jednatel a generální ředitel
Komenského 534
253 01 Hostivice
Česká republika
tel.: +420 211 046 504
fax: +420 211 046 505
e-mail: info@cezep.cz

ČEZ Energetické služby, s.r.o.
Daniel Morys
jednatel a generální ředitel
Výstavní 1144/103
706 02 Ostrava – Vítkovice
Česká republika
tel.: +420 596 903 401
e-mail: info.es@cez.cz

ČEZ Energo, s.r.o.
Michal Rzyman
jednatel
Karolinská 661/4
186 00 Praha 8 – Karlín
Česká republika
e-mail: info@cezenergo.cz

ČEZ ENERGOSERVIS spol. s r.o.
Vladimír Marušík
generální ředitel
Bráfova 16
674 01 Třebíč
Česká republika
tel.: +420 561 105 575
e-mail: obchod@cezenergoservis.cz

ČEZ ICT Services, a. s.
Vítězslav Bogač
předseda představenstva
a generální ředitel
Duhová 1531/3
140 53 Praha 4
Česká republika
tel.: +420 841 842 843
fax: +420 211 046 250
e-mail: servicedesk@cez.cz

ČEZ Korporátní služby, s.r.o.
Hana Krbcová
jednatelka a generální ředitelka
28. října 3123/152
702 00 Ostrava – Moravská Ostrava
Česká republika
tel.: +420 211 041 111
fax: +420 211 042 001

ČEZ OZ uzavřený investiční fond a.s.
Andrzej Martynek
předseda představenstva
Duhová 1444/2
140 53 Praha 4
Česká republika
tel.: +420 211 043 100

ČEZ Zákaznické služby, s.r.o.
Igor Šmucr
jednatel a generální ředitel
Guldenerova 19
326 00 Plzeň
Česká republika
tel.: +420 840 840 840
fax: +420 371 102 008
e-mail: cez@cez.cz

ČEZ Logistika, s.r.o.
Jiří Jílek
jednatel a generální ředitel
28. října 3123/152
709 02 Ostrava – Moravská Ostrava
Česká republika
tel.: +420 591 113 839
fax: +420 591 114 680
e-mail: infoclg@cez.cz

ČEZ Prodej, s.r.o.
Martin Ludvík
pověřen vedením
segmentu Business
Zuzana Řezníčková
jednatelka a exekutivní ředitelka
pro Retail
Ondřej Pícha
jednatel a exekutivní ředitel
pro finance a správu
Duhová 1/425
140 53 Praha 4
tel.: +420 211 041 111
fax: +420 211 043 333
e-mail: cez@cez.cz

ECO Etropol AD
Lukáš Mělnický
předseda představenstva
ul. Georgi Sava Rakovski 140
1000 Sofie
Bulharská republika

ČEZ Měření, s.r.o.
Filip Secký
jednatel a generální ředitel
Riegrovo náměstí 1493
500 02 Hradec Králové
Česká republika
tel.: +420 840 840 840
fax: +420 492 112 964
e-mail: cez@cez.cz

Eco-Wind Construction S.A.
Piotr Beaupré
předseda představenstva
ul. Marynarska 11
02-674 Varšava
Polská republika
tel.: +48 22 444 0 881
fax: +48 22 444 0 724
e-mail: biuro@ecowind.pl

ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.
Oldřich Kožušník
jednatel a generální ředitel
Křižíkova 788
500 03 Hradec Králové
Česká republika
tel.: +420 492 112 821
fax: +420 492 112 708
e-mail: romana.pastikova@cez.cz

ČEZ Teplárenská, a.s.
Vladimír Gult
předseda představenstva
a generální ředitel
Bezručova 2212/30
251 01 Říčany u Prahy
Česká republika
tel.: +420 311 118 682
fax: +420 311 118 688
e-mail: cezteplarenska@cez.cz

Elektrárna Dětmarovice, a.s.
Vladimír Kontrik
předseda představenstva
735 71 Dětmarovice 1202
Česká republika

Elektrárna Chvaletice a.s.
Jaroslav Volšický
předseda představenstva
a generální ředitel
K Elektrárně 227
533 12 Chvaletice
Česká republika
tel.: +420 462 101 111
e-mail: elektrarna.chvaletice@cez.cz

Elektrárna Mělník III, a. s.
Miroslav Krpec
předseda představenstva
Duhová 1444/2
140 00 Praha 4
Česká republika

Elektrárna Počerady, a.s.
František Strach
předseda představenstva
a generální ředitel
Duhová 1444/2
140 53 Praha 4
Česká republika
tel.: +420 411 112 221
e-mail: frantisek.strach@cez.cz

Elektrárna Tisová, a.s.
Petr Kreissl
předseda představenstva
356 01 Březová – Tisová 2
Česká republika
tel.: +420 475 256 201
e-mail: petr.kreissl@cez.cz

Elektrociepłownia Chorzów
ELCHO sp. z o.o.
Jan Mikulka
předseda představenstva
M. Skłodowskiej-Curie 30
41-503 Chorzów
Polská republika
tel.: +48 32 771 40 01
fax: +48 32 771 40 20
e-mail: elcho@cezpolska.pl

Elektrownia Skawina S.A.
Martin Hančar
předseda představenstva
Piłsudskiego 10
32-050 Skawina
Polská republika
tel.: +48 12 276 20 00
fax: +48 12 277 86 18
e-mail:
sekretariat.skawina@cezpolska.pl

Elektrownie Wiatrowe
Lubiechowo sp. z o.o.
Michał Klesyk
předseda představenstva
ul. Marynarska 11
02-674 Varšava
Polská republika
tel.: +48 22 444 0 881
fax: +48 22 444 0 724
e-mail: biuro@ecowind.pl

Energetické centrum s.r.o.
Radek Kozák
jednatel a výkonný ředitel
Otín 3
377 01 Jindřichův Hradec
Česká republika
tel.: +420 384 322 701
fax: +420 384 322 704

Energotrans, a.s.
Miroslav Krpec
předseda představenstva
a generální ředitel
Partyzánská 1/7
170 00 Praha 7
Česká republika
tel.: +420 266 751 111
fax: +420 233 378 128

F.W. Tolkowiec sp. z o.o.
Krzysztof Dobosz
předseda představenstva
ul. Marynarska 11
02-674 Varšava
Polská republika
tel.: +48 22 444 0 881
fax: +48 22 444 0 724
e-mail: biuro@ecowind.pl

Farma Wiatrowa Leśce sp. z o.o.
Piotr Kornobis
člen představenstva
ul. Marynarska 11
02-674 Varšava
Polská republika
tel.: +48 22 444 0 881
fax: +48 22 444 0 724
e-mail: biuro@ecowind.pl

Farma Wiatrowa
Wilkołaz-Bychawa sp. z o.o.
Piotr Kornobis
člen představenstva
ul. Marynarska 11
02-674 Varšava
Polská republika
tel.: +48 22 444 0 881
fax: +48 22 444 0 724
e-mail: biuro@ecowind.pl

Free Energy Project Oreshets EAD
Ales Damm
generální ředitel
ul. Georgi Sava Rakovski 140
1000 Sofie
Bulharská republika
tel.: +359 2 8958 525
fax: +359 2 9871 863
e-mail: ales.damm@cez.bg

M.W. Team Invest S.R.L.
Ondřej Šafář, Leon Vrška
jednatelé
Bd. Ion Ionescu de la Brad 2B
013813 Bukurešť
Rumunsko
fax: +40 212 692 566
e-mail: ondrej.safar@cez.ro,
leon.vrska@cez.ro

MARTIA a.s.
Petr Maralík
předseda představenstva
a generální ředitel
Mezní 2854/4
400 11 Ústí nad Labem
Česká republika
tel.: +420 475 650 111
fax: +420 475 650 999
e-mail: martia@martia.cz

Mega Energy sp. z o.o.
Krzysztof Dobosz
předseda představenstva
ul. Marynarska 11
02-674 Varšava
Polská republika
tel.: +48 22 444 0 881
fax: +48 22 444 0 724
e-mail: biuro@ecowind.pl

NERS d.o.o.
Jaroslav Štěpánek
předseda představenstva
Industrijska zona bb
89 240 Gacko
Republika srbská v Bosně
a Hercegovině

Ovidiu Development S.R.L.
Ondřej Šafář, Leon Vrška
jednatelé
Bd. Ion Ionescu de la Brad 2B
013813 Bukurešť
Rumunsko
fax: +40 212 692 566
e-mail: ondrej.safar@cez.ro,
leon.vrska@cez.ro

PPC Úžín, a.s.
Petr Kreissl
předseda představenstva
Duhová 1444/2
140 53 Praha 4
Česká republika
e-mail: petr.kreissl@cez.cz

PRODECO, a.s.
Petr Vorlíček
předseda představenstva
a výkonný ředitel
Masarykova 51
416 78 Teplice
Česká republika
tel.: +420 417 633 777
fax: +420 417 538 472
e-mail: tep@prodeco.cz

SD - 1.strojírenská, a.s.
Josef Zetek
předseda představenstva
a ředitel
Důlní čp. 437
418 01 Bílina
Česká republika
tel.: +420 417 804 911
fax: +420 417 804 912
e-mail: obchod@sd1s.cz

SD - Autodoprava, a.s.
Petr Hokr
předseda představenstva
a ředitel
Důlní čp. 429
418 01 Bílina
Česká republika
tel.: +420 417 805 811
fax: +420 417 805 870
e-mail: sda@sdautodoprava.cz

SD - Kolejová doprava, a.s.
František Maroušek
předseda představenstva a ředitel
Tušimice 7
432 01 Kadaň
Česká republika
tel.: +420 474 602 161
fax: +420 474 602 916
e-mail: charova@sd-kd.cz

SD - KOMES, a.s.
Martin Fefrčík
předseda představenstva a ředitel
Moskevská 14/1
434 01 Most
Česká republika
tel.: +420 476 146 000
fax: +420 476 146 055
e-mail: info@komes.cz

SD - Rekultivace, a.s.
Josef Hejsek
předseda představenstva a ředitel
Tušimice 7
432 01 Kadaň
Česká republika
tel.: +420 474 602 439
fax: +420 474 602 444
e-mail: info@sd-rekultivace.cz

ŠKODA PRAHA Invest s.r.o.
Daniel Jiřička
jednatel a generální ředitel
Duhová 2/1444
140 74 Praha 4
Česká republika
tel.: +420 211 045 381
fax: +420 211 045 040
e-mail: info@spinvest.cz

Teplárna Trmice, a.s.
Petr Kreissl
předseda představenstva
Edisonova 453
400 04 Trmice
Česká republika
tel.: +420 475 256 111
fax: +420 475 256 579
e-mail: info@tetr.cz

Severočeské doly a.s.
Ivan Lapin
předseda představenstva
a generální ředitel
Boženy Němcové 5359
430 01 Chomutov
Česká republika
tel.: +420 474 604 210
fax: +420 474 604 211
e-mail: sustrova@sdas.cz

Taidana Limited
Leon Vrška
jednatel
Griva Digeni 115, Trident Centre
3101 Limassol
Kyperská republika
e-mail: leon.vrska@cez.cz

TMK Hydroenergy Power S.R.L.
Daniel Radut
jednatel a generální ředitel
Primăverii 4B
320 012 Reşiţa
Rumunsko
tel.: +40 736 802 001
fax: +40 372 526 553
e-mail: office@cez.ro

STE - obchodní služby spol. s r.o. v likvidaci
Jiří Hala
likvidátor
Vinohradská 8
120 21 Praha 2
Česká republika

TEC Varna EAD
Kamen Bošnakov
člen představenstva
a generální ředitel
9168 Ezerovo
Bulharská republika
tel.: +359 6656 411
fax: +359 6656 371
e-mail: info@varna-tpp.com

Tomis Team S.R.L.
Ondřej Šafář, Leon Vrška
jednatelé
Bd. Ion Ionescu de la Brad 2B
013 813 Bukurešť
Rumunsko
fax: +40 212 692 566
e-mail: ondrej.safar@cez.ro,
leon.vrska@cez.ro

ŠKODA PRAHA a.s.
Daniel Jiřička
předseda představenstva
a generální ředitel
Duhová 2/1444
140 74 Praha 4
Česká republika
tel.: +420 211 045 381
fax: +420 211 045 040
e-mail: office@skodapraha.cz

Tepelné hospodářství města Ústí nad Labem s.r.o.
Miroslav Řehák
jednatel a výkonný ředitel
Malátova 2437/11
400 11 Ústí nad Labem
Česká republika
tel.: +420 472 770 140
fax: +420 472 770 150
e-mail: thmu@thmu.cz

ÚJV Řež, a. s.
Aleš John
předseda představenstva
a generální ředitel
Hlavní 130
250 68 Husinec – Řež
Česká republika
tel.: +420 266 173 532
fax: +420 220 940 840
e-mail: ujv@ujv.cz

Informační centra a místa přístupná k exkurzím veřejnosti

Vodní elektrárna Štěchovice	
Charakter expozice	průtočná a přečerpávací vodní elektrárna
Provozovatel	ČEZ, a. s.
Ulice, č. domu	Prof. Vl. Lista 329
PSČ a město	252 07 Štěchovice
Telefon	602 107 453 603 769 197 608 308 759 211 026 111
Fax	211 026 577
E-mail	cez@cez.cz
Otevírací doba	celoročně
Nutnost předem se objednat	ano, ve všední den 8:00–15:00 hod.
Název nejbližší zastávky veřejné dopravy	Štěchovice (autobus)

Vodní elektrárna Dalešice	
Charakter expozice	přečerpávací vodní elektrárna a informační centrum
Provozovatel	ČEZ, a. s.
PSČ a město	675 77 Kramolín
Telefon	561 105 519
E-mail	infocentrum.edu@cez.cz
Otevírací doba	červenec–srpen: pondělí–neděle 9:00–16:00 hod. září–červen: pondělí–pátek pouze po předchozím objednání
Nutnost předem se objednat	září–červen, www.cez.cz
Název nejbližší zastávky veřejné dopravy	Kramolín (autobus)

Vodní elektrárna Lipno	
Charakter expozice	informační centrum
Provozovatel	ČEZ, a. s.
PSČ a město	382 78 Lipno nad Vltavou
Telefon	731 562 835 725 614 409 607 666 928 607 673 651 380 746 621
E-mail	infocentrum.eli@cez.cz
Otevírací doba	od 15. 6. do 15. 9. prohlídky denně 10:00–16:00 hod., začátky každou celou hodinu; každou středu a pátek 16:00–17:00 hod. prohlídky v němčině
Nutnost předem se objednat	16. 9.–14. 6.
Název nejbližší zastávky veřejné dopravy	Lipno nad Vltavou, žel. st. (autobus); Lipno nad Vltavou (vlak)

Vodní elektrárna Orlík	
Charakter expozice	informační centrum a exkurze do elektrárny a do přehradní hráze
Provozovatel	Rozvoj destinace Písecka o.s.
Ulice, č. domu	Vodní elektrárna Orlík, P. O. Box 9
PSČ a město	262 33 Solenice
Telefon	737 506 950
E-mail	pisecko@email.cz
Otevírací doba	pondělí–neděle
Nutnost předem se objednat	ano
Název nejbližší zastávky veřejné dopravy	Solenice (autobus); Orlík – hráz (loď)

Vodní elektrárna Slapy	
Charakter expozice	prohlídka elektrárny
Provozovatel	ČEZ, a. s.
Ulice, č. domu	Vodní elektrárna Slapy
PSČ a město	252 08 Slapy nad Vltavou
Telefon	602 107 453
E-mail	cez@cez.cz
Otevírací doba	celoročně
Nutnost předem se objednat	ano, ve všední den 8:00–15:00 hod.
Název nejbližší zastávky veřejné dopravy	Štěchovice, Třebenice (autobus)

Vodní elektrárny Vydra a Čeňkova Pila	
Charakter expozice	stálá expozice „Šumavská energie“ o historii i současnosti využívání šumavských vodních zdrojů; malá vodní elektrárna
Provozovatel	ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.
Ulice, č. domu	Čeňkova Pila
PSČ a město	341 92 Kašperské Hory
Telefon	376 599 237
E-mail	cez@cez.cz
Otevírací doba	červen–září: úterý–neděle, květen, říjen: jen středa a sobota (prohlídky začínají v 9:00, 11:00, 13:00 a 15:00 hod.)
Nutnost předem se objednat	ne
Název nejbližší zastávky veřejné dopravy	Srní, Čeňkova Pila (autobus)

Přečerpávací vodní elektrárna Dlouhé Stráně	
Charakter expozice	přečerpávací vodní elektrárna
Provozovatel	K3 Sport, s.r.o.
Ulice, č. domu	Přečerpávací vodní elektrárna Dlouhé Stráně
PSČ a město	788 11 Kouty nad Desnou
Telefon	602 322 244 583 283 282
E-mail	infocentrum.eds@cez.cz info@k3-sport.cz
Otevírací doba	celoročně, celotýdenně včetně státních svátků 8:00–17:00 hod.
Nutnost předem se objednat	ano, www.dlouhe-strane.cz
Název nejbližší zastávky veřejné dopravy	Kouty nad Desnou/Loučná nad Desnou, restaurace (autobus)

Informační centrum Obnovitelné zdroje	
Charakter expozice	informační centrum, malá vodní elektrárna Hradec Králové
Provozovatel	ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.
Ulice, č. domu	Křižíkova 233
PSČ a město	500 03 Hradec Králové
Telefon	492 122 660 725 781 564 725 781 565
E-mail	infocentrum.oze@cez.cz
Otevírací doba	informační centrum: celotýdenně 9:00–16:00 hod. prohlídky elektrárny: každou sobotu, neděli a ve státní svátek ve 14:00 hod. nebo dle objednání (po–ne) zavřeno: každé první pondělí v měsíci, 1. 1., na Velikonoční pondělí, 24. 12. a 31. 12.
Nutnost předem se objednat	skupiny nad 10 osob prohlídky elektrárny informační centrum s průvodcem
Název nejbližší zastávky veřejné dopravy	Labská kotlina – Obří akvárium (autobus, trolejbus)

ÚJV Řež, a. s.	
Charakter expozice	reaktory LVR – 15 a LR – 0, experimentální hala
Provozovatel	ÚJV Řež, a. s., Centrum výzkumu Řež s.r.o.
Ulice, č. domu	Hlavní 130, Řež
PSČ a město	250 68 Husinec
Telefon	266 173 463
Fax	220 940 840
E-mail	scr@ujv.cz
Otevírací doba	po předchozí dohodě
Nutnost předem se objednat	ano
Název nejbližší zastávky veřejné dopravy	Husinec, Řež, závod (autobus)

Jaderná elektrárna Dukovany	
Charakter expozice	informační centrum
Provozovatel	ČEZ, a. s.
Ulice, č. domu	Jaderná elektrárna Dukovany 269
PSČ a město	675 50 Dukovany 2
Telefon	561 105 519
E-mail	infocentrum.edu@cez.cz
Otevírací doba	celoročně, celotýdenně včetně státních svátků 9:00–16:00 hod., v červenci a srpnu do 17:00 hod.; zavřeno 1. 1., na Velikonoční pondělí, 24. 12., 25. 12., 26. 12. a každé 1. pondělí v měsíci
Nutnost předem se objednat	skupiny nad 5 osob ano, www.cez.cz
Název nejbližší zastávky veřejné dopravy	Dukovany, EDU (autobus)

Jaderná elektrárna Temelín	
Charakter expozice	informační centrum
Provozovatel	ČEZ, a. s.
Ulice, č. domu	Jaderná elektrárna Temelín (zámeček Vysoký Hrádek vedle elektrárny)
PSČ a město	373 05 Temelín – elektrárna
Telefon	381 102 639
Fax	381 104 900
E-mail	infocentrum.ete@cez.cz
Otevírací doba	celoročně, celotýdenně včetně státních svátků 9:00–16:00 hod., v červenci a srpnu do 17:30 hod.; zavřeno 1. 1., 24. 12., 25. 12., 26. 12., 31. 12.
Nutnost předem se objednat	skupiny nad 5 osob ano
Název nejbližší zastávky veřejné dopravy	Temelín, Březí u Týna, JE (autobus)

Uhelná elektrárna Ledvice	
Charakter expozice	informační centrum
Provozovatel	ČEZ Správa majetku, s.r.o.
Ulice, č. domu	Bílina 141
PSČ a město	418 48 Bílina
Telefon	411 102 313
E-mail	infocentrum.ele@cez.cz
Otevírací doba	pondělí–pátek 8:00–16:00 hod.; ve státní svátky zavřeno
Nutnost předem se objednat	skupiny nad 10 osob ano
Název nejbližší zastávky veřejné dopravy	Chudeřice, závod (autobus); Chotějovice (vlak)

Uhelná elektrárna Tušimice	
Charakter expozice	prohlídka elektrárny
Provozovatel	ČEZ, a. s.
Ulice, č. domu	Elektrárny Tušimice, Kadaň 9
PSČ a město	432 01 Kadaň
Telefon	720 733 105 724 551 232
E-mail	marie.tuckova@cez.cz
Otevírací doba	celoročně, celotýdenně včetně státních svátků 9:00–16:00 hod., v červenci a srpnu do 17:30 hod.; zavřeno 1. 1., 24. 12., 25. 12., 26. 12., 31. 12.
Nutnost předem se objednat	ano
Název nejbližší zastávky veřejné dopravy	Tušimice, I. ELNA (autobus)

Informační centrum Severočeských dolů a.s.	
Charakter expozice	informační centrum
Provozovatel	AGENTURA MODUA s.r.o.
Ulice, č. domu	Boženy Němcové 5359
PSČ a město	430 01 Chomutov
Telefon	474 604 636
E-mail	infocentrum@sdas.cz (www.infocentrumsdas.cz)
Otevírací doba	pondělí–pátek 8:00–11:30 hod., 12:10–16:00 hod. ve státní svátky zavřeno
Nutnost předem se objednat	pouze skupiny
Název nejbližší zastávky veřejné dopravy	Chomutov, Palackého (městský a linkový autobus, trolejbus); Chomutov, autobusové nádraží (dálkový autobus)

Doly Nástup Tušimice	
Charakter expozice	povrchový důl
Provozovatel	Severočeské doly a.s.
PSČ a město	432 01 Kadaň
Telefon	474 602 956
Fax	474 602 957
E-mail	hoffmanova@sdas.cz
Otevírací doba	pondělí–pátek 6:00–14:00 hod.
Nutnost předem se objednat	ano
Název nejbližší zastávky veřejné dopravy	Tušimice, důl Merkur (autobus)

Doly Bílina	
Charakter expozice	povrchový důl
Provozovatel	Severočeské doly a.s.
Ulice, č. domu	Důlní 375/89
PSČ a město	418 29 Bílina
Telefon	417 805 012
Fax	417 804 002
E-mail	bila@sdas.cz
Otevírací doba	pondělí–pátek 6:00–14:00 hod.
Nutnost předem se objednat	ano
Název nejbližší zastávky veřejné dopravy	Bílina, aut. nádr. (autobus); Bílina (vlak)

Elektrárna ELCHO	
Charakter expozice	prohlídka elektrárny
Provozovatel	Elektrociepłownia Chorzów ELCHO sp. z o.o.
Ulice, č. domu	M. Skłodowskiej-Curie 30
PSČ a město	41-503 Chorzów
Telefon	+48 327 714 001
Fax	+48 327 714 020
E-mail	anna.kotlarska@cezpolska.pl
Otevírací doba	po dohodě
Nutnost předem se objednat	ano
Název nejbližší zastávky veřejné dopravy	Chorzów, plac Jana (autobus)

Elektrárna Skawina	
Charakter expozice	prohlídka elektrárny
Provozovatel	Elektrownia Skawina S.A.
Ulice, č. domu	ul. Piłsudskiego 10
PSČ a město	32-050 Skawina
Telefon	+48 122 772 000
Fax	+48 122 778 618
E-mail	teresa.detyna@cezpolska.pl
Otevírací doba	po dohodě
Nutnost předem se objednat	ano
Název nejbližší zastávky veřejné dopravy	Skawina, Elektrownia (autobus)

Informace pro akcionáře a investory

Finanční kalendář	Datum
Auditovaná konsolidovaná účetní závěrka Skupiny ČEZ za rok 2012	28. 2. 2013
Auditovaná účetní závěrka ČEZ, a. s., za rok 2012	28. 2. 2013
Konsolidované výsledky hospodaření Skupiny ČEZ za rok 2012	28. 2. 2013
Tisková konference	28. 2. 2013
Konferenční hovor (v anglickém jazyce)	28. 2. 2013
Výroční zpráva Skupiny ČEZ za rok 2012 – elektronická česká, anglická a polská verze; tištěná česká verze	30. 4. 2013
Výroční zpráva Skupiny ČEZ za rok 2012 – tištěná polská verze	3. 5. 2013
Neauditované konsolidované výsledky hospodaření Skupiny ČEZ za I. čtvrtletí 2013	7. 5. 2013
Mezitímní konsolidovaná účetní závěrka	7. 5. 2013
Tisková konference	7. 5. 2013
Konferenční hovor (v anglickém jazyce)	7. 5. 2013
Neauditované výsledky hospodaření ČEZ, a. s., za I. čtvrtletí 2013	7. 5. 2013
Účetní výkazy	7. 5. 2013
Výroční zpráva Skupiny ČEZ za rok 2012 – tištěná anglická verze	15. 5. 2013
Řádná valná hromada	19. 6. 2013
Neauditované konsolidované výsledky hospodaření Skupiny ČEZ za I. pololetí 2013	8. 8. 2013
Mezitímní konsolidovaná účetní závěrka	8. 8. 2013
Tisková konference	8. 8. 2013
Konferenční hovor (v anglickém jazyce)	8. 8. 2013
Neauditované výsledky hospodaření ČEZ, a. s., za I. pololetí 2013	8. 8. 2013
Účetní výkazy	8. 8. 2013
Pololetní zpráva Skupiny ČEZ za rok 2013	2. 9. 2013
Neauditované konsolidované výsledky hospodaření Skupiny ČEZ za I. – III. čtvrtletí 2013	12. 11. 2013
Mezitímní konsolidovaná účetní závěrka	12. 11. 2013
Tisková konference	12. 11. 2013
Konferenční hovor (v anglickém jazyce)	12. 11. 2013
Neauditované výsledky hospodaření ČEZ, a. s., za I. – III. čtvrtletí 2013	12. 11. 2013
Účetní výkazy	12. 11. 2013
Auditovaná konsolidovaná účetní závěrka Skupiny ČEZ za rok 2013	27. 2. 2014
Auditovaná účetní závěrka ČEZ, a. s., za rok 2013	27. 2. 2014

Kontakty		
Tiskoví mluvčí Skupiny ČEZ		
Ladislav Kříž	ladislav.kriz@cez.cz	+420 211 042 383
Barbora Půlpánová	barbora.pulpanova@cez.cz	+420 211 042 603
Přehled oblastních kontaktů v České republice	www.cez.cz/cs/kontakty/pro-media.html 1	
Vztahy s investory		
Barbara Seidlová	barbara.seidlova@cez.cz	+420 211 042 529
Dana Fuková	dana.fukova@cez.cz	+420 211 042 514
Internetové stránky	www.cez.cz 2	
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 3	
Michaela Žemličková	michaela.zemlickova@cez.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, 303 28 Plzeň		+420 840 840 840
Zákaznická linka v Bulharsku	zaklienta@cez.bg	0700 10 010 (při volání z Bulharska)
Zákaznická linka v Rumunsku	cez_crc@cez.ro	0251-929 (při volání z Rumunska)
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 4	
Ombudsman Skupiny ČEZ v České republice	www.cez.cz/edee/qf/cs/quickforms/ombudsman 5	
Josef Sedlák		
poštou na adrese: Ombudsman ČEZ		
Hvězdova 1716/2b, 140 62 Praha 4		nelze kontaktovat telefonicky
Ombudsman Skupiny ČEZ v Bulharsku	cez.ombudsman@cez.bg	
Radoslav Dimitrov		
poštou na adrese:		+359 (0)2 8958 450
ul. Georgi Sava Rakovski 140, 1000 Sofie		fax: +359 (0)2 8959 770

Elektronická prezentace Skupiny ČEZ

Internetová komunikace Skupiny ČEZ usnadňuje akcionářům a dalším zájemcům přístup k požadovaným informacím. Skupina ČEZ se prezentuje komplexním informačním servisem včetně multimediálních zpráv na internetové adrese www.cez.cz. Internetové stránky Skupiny ČEZ jsou úřadujícím vítězem oborového žebříčku soutěže Web Top 100 v oblasti průmyslových a energetických webů za roky 2011 a 2012.
Informace jsou na stránkách k dispozici v českém a anglickém jazyce, částečně také v německém jazyce. Vybrané zprávy jsou zveřejňovány rovněž v polském jazyce.

1 www 2 www 3 www 4 www 5 www

Během roku 2012 přilákaly stránky www.cez.cz téměř 2,4 milionu uživatelů, tj. meziročně o 19 % více. Nadpoloviční většinu návštěv tvořili nově příchozí uživatelé. Zároveň podle statistik Google Analytics návštěvníci stráví na webu v průměru přes 4 minuty a jedna třetina se jich pravidelně vrací.
Internetové prezentace Skupiny ČEZ v zemích její působnosti tvoří sadu jednotně designovaných webů. Jedinečný koncept vícejazyčného webového portálu se základem v českých webových stránkách funguje na adresách www.cez.bg pro Bulharsko, www.cez.hu pro Maďarsko, www.cez.ro pro Rumunsko, www.cezpolska.pl pro Polsko a www.cez.sk pro Slovensko. Kromě posledních dvou uvedených nabízejí stránky určitý okruh informací také v anglickém jazyce. Stránky obsahují popisy činnosti v dané zemi, přehled místních událostí a informace pro zákazníky. Před ztrátou kontroly nad albánskou distribuční společností fungovaly na stejné bázi i stránky www.cez.al.
Zlepšením prošla v roce 2012 internetová samoobsluha ČEZ ON-LINE, služba zvyšující komfort při využívání produktů a služeb. Součástí její nabídky je kompletní přehled informací o odběrném místě, účetních dokladech, zadání samoodečtu nebo možnost uzavření smlouvy na dodávku plynu. Nově registrovaní uživatelé služby mohli na podzim využít nabídky asistenční služby ČEZ ASISTENT na rok zdarma.
Své pevné místo v rámci on-line servisu zákazníkům potvrdil během roku 2012 také nový samoobslužný Geoportál Skupiny ČEZ geoportal.cez.cz, který umožňuje stavebníkům i projektantům získat vyjádření o existenci sítí a komfortně i další potřebné informace od společností ČEZ ICT Services a ČEZ Distribuce. Dosud jeho služby využilo více než 200 tisíc uživatelů.

Vedle těchto stránek poskytují další informace tematické microsity (internetové prezentace sloužící jako doplněk k primární webové stránce):
1) www.cezregiony.cz představující projekty angažovanosti Skupiny ČEZ v jednotlivých částech České republiky.
2) www.kdejinde.cz poskytuje informace o volných pracovních místech a uvádí výhody práce ve Skupině ČEZ.
3) www.futuremotion.cz a www.elektromobilita.cz představují projekt FutureMotion.
4) prodejní www.levnyplynodcez.cz a www.cez.cz/etarif informují o výhodných nabídkách pro zákazníky a jejich součástí jsou praktické cenové kalkulačky.
5) www.cez.cz/business poskytuje informace pro zákazníky z řad firem, včetně vstupu do zákaznického programu ČEZ Business Club.

Skupina ČEZ také vydává řadu tematických časopisů, jejichž úplná vydání nebo on-line verze lze najít na internetu:
1) zákaznický čtvrtletník ČEZ Info určený pro firemní zákazníky s aktualitami ze Skupiny ČEZ a energetiky: www.cez.cz/cs/pro-zakazniky/ke-stazeni/magazin-cez-info.html
2) zákaznický lifestylový magazín Šťáva věnovaný zákazníkům ze segmentu retail: www.stava.cz
3) zaměstnanecký časopis (11 čísel ročně) ČEZ News se podrobněji zabývá děním ve Skupině ČEZ: www.cez.cz/cs/pro-media/casopis-cez-news
4) časopis Jaderné elektrárny Dukovany s názvem Zpravodaj určený obyvatelům okolí této elektrárny: www.cez.cz/cs/vyroba-elektriny/jaderna-energetika/jaderne-elektrarny-cez/edu/informacni-centrum/zpravodaj.html nebo on-line verze www.zpravodajedu.cz
5) časopis Jaderné elektrárny Temelín s názvem Temelínky informuje o aktuálních aktivitách a o dění v okolí elektrárny: www.cez.cz/cs/vyroba-elektriny/jaderna-energetika/jaderne-elektrarny-cez/ete/informacni-centrum/temelinky.html
6) e-zin (časopis v elektronické podobě) Třetí pól popularizuje vědu a techniku s důrazem na energetiku: www.3pol.cz
7) informační stránka s aktualitami o energii a energetice, kterou Skupina ČEZ sponzoruje v Maďarsku, se nalézá na: www.energiainfo.hu
8) měsíční bulletin Energetika v EU, který informuje o evropském integračním dění v oblasti energetiky: www.cez.cz/cs/o-spolecnosti/evropska-agenda/bulletin-energetika-eu.html.

Zejména odborné veřejnosti jsou určeny dvě stránky v anglickém jazyce: prezentace pro investory na adrese www.cez.cz/cs/pro-investory/prezentace-pro-investory/ a záznamy z konferenčních hovorů konaných vždy ve dnech pořádání tiskových konferencí na www.cez.cz/cs/pro-investory/kalendar-ir-akci.html. V obou případech je pro zobrazení informací nutné vybrat si požadovaný rok.
Skupina ČEZ se dále úspěšně prezentuje na sociálních sítích Facebook a Twitter (www.twitter.com/SkupinaCEZ).
V rámci Facebooku ČEZ v současné době spravuje 9 tematických stránek, které aktuálně vykazují kumulovaný stav „fanoušků" cca 25 tisíc osob. Měsíční návštěvnost stránek se pohybuje okolo 50 tisíc uživatelů, v průběhu kampaně atakuje hranici 100 tisíc návštěvníků. Skupina ČEZ tohoto kanálu využívá např. také pro krizovou komunikaci směrem k veřejnosti.
Největší základnou příznivců se může pochlubit nejmladší z nich – „Pro jádro" (www.facebook.com/projadro), kterou ČEZ založil v září 2012. Od té doby získala více než 10 tisíc fanoušků.
Další stránka „Práce v ČEZ" (www.facebook.com/PracevCEZu), zaměřená na náborovou komunikaci, vykazuje téměř 7 000 fanoušků a v průběhu roku 2012 byla hlavním komunikačním kanálem soutěže pro studenty s názvem Cool Brigáda. V ní si zájemci mohli vyzkoušet budoucí uplatnění v energetickém oboru a vyhrát letní brigádu v jednom z provozů Skupiny ČEZ.
Loni také Skupina ČEZ poprvé vsadila na sociální sítě při Letních olympijských hrách v Londýně a založila stránku „Jsme s vámi" (www.facebook.com/jsmesvami), která zaujala více než 4 500 fanoušků. Lidé zde mohli prostřednictvím speciální aplikace pod názvem ČEZ Games porovnat síly v kvízu s olympijskou tematikou, při střelbě z luku nebo v hodu kladivem. Návštěvnost této aplikace překročila 22 tisíc uživatelů a do hry se zapojilo přes 13 tisíc hráčů.

Mezi facebookové stránky patřící Skupině ČEZ náležejí též:
- „ČEZ fandí elektromobilům" (www.facebook.com/fandime.elektromobilum),
- „O ČEZu více, dozvíš se v IC" (www.facebook.com/CEZinformacni.centra),
- „ČEZ lidem" (www.facebook.com/CEZlidem),
- „Geniální panter" – MFF Karlovy Vary (www.facebook.com/genialnipanter),
- „Třípól" (www.facebook.com/pages/T%C5%99%C3%ADp%C3%B3l/159181350798727),
- „ČEZ Slovensko" (www.facebook.com/CEZslovensko).

Videa Skupiny ČEZ lze zhlédnout na adrese: www.youtube.com/user/SkupinaCEZ.

Výklad vybraných pojmů a zkratek

Pojem	Komentář
BCPP	Burza cenných papírů Praha
Burza ICE	Burza IntercontinentalExchange Burza pro elektronické obchodování
Design-to-Cost	Omezení rozhodování o obsahu projektu stanovením nákladového limitu na jeho realizaci
EBRD	Evropská banka pro obnovu a rozvoj European Bank for Reconstruction and Development
ERE	Enti Rregullator i Energjise Regulátor energetického trhu (v Albánii)
ERÚ	Energetický regulační úřad
Fotovoltaická elektrárna	Fotovoltaické (solární) elektrárny jsou složeny z fotovoltaických (solárních) panelů, kde se přeměňuje sluneční záření na elektřinu. Na povrch solárního panelu dopadají částice světla zvané fotony, při jejich nárazu dochází k uvolňování elektronů, a tím vzniká elektrický proud.
GPW	Giełda papierów wartościowych w Warszawie SA Burza cenných papírů ve Varšavě
IFC	Mezinárodní finanční korporace International Finance Corporation. Součást skupiny Světové banky (World Bank).
MAAE	Mezinárodní agentura pro atomovou energii International Atomic Energy Agency (IAEA). Mezinárodní organizace sledující mírové využití jaderné energie.
Mise OSART	Operational Safety Review Team Jedná se o prověrku způsobu provozování a rozvoje jaderných elektráren. Koná se na doporučení MAAE (Mezinárodní agentury pro atomovou energii ve Vídni) každých 10 let na pozvání vlády České republiky. Slouží k porovnání praxe v kontrolované elektrárně s mezinárodními standardy a doporučeními MAAE v devíti odborných oblastech a sleduje i společný přístup všech zúčastněných ke kultuře bezpečnosti.
NAP	Národní alokační plán Dokument ukazuje příděl povolenek na emise CO_2 na obchodní období v příslušném státě pro jednotlivá zařízení produkující CO_2. První obchodní období zahrnuje léta 2005–2007, druhé léta 2008–2012, třetí léta 2013–2020.
Prioritizace	Určení pořadí, v němž budou jednotlivé činnosti vykonány.
WANO	The World Association of Nuclear Operators Celosvětové sdružení provozovatelů jaderných zařízení

Přehled používaných jednotek a zkratek

Jednotka	Komentář
BOZP	bezpečnost a ochrana zdraví při práci
FO	funkční období
$J.kg^{-1}$	joul na kilogram; jednotka výhřevnosti
OJ	organizační jednotka
t	tuna; jednotka hmotnosti
TJ	terajoul; jednotka práce (energie)
V	volt; jednotka elektrického potenciálu (napětí)
W	watt; jednotka výkonu
Wh	watthodina, jednotka práce

Metodika výpočtu klíčových ukazatelů Skupiny ČEZ

Název ukazatele	Výpočet
Celková likvidita	Oběžná aktiva / Krátkodobé závazky
Celkový dluh	Dlouhodobé dluhy bez části splatné do 1 roku + Krátkodobá část dlouhodobého dluhu + Krátkodobé úvěry
Celkový kapitál	Vlastní kapitál přiřaditelný akcionářům mateřského podniku + Celkový dluh
Čistý dluh	Dlouhodobé dluhy bez části splatné během 1 roku + Krátkodobá část dlouhodobého dluhu + Krátkodobé úvěry - (Peníze a peněžní ekvivalenty + Vysoce likvidní finanční aktiva [1])
Čistý dluh / EBITDA	Čistý dluh / (Zisk před zdaněním a ostatními náklady a výnosy + Odpisy)
Dividenda na akcii hrubá	V aktuálním roce přiznaná dividenda před zdaněním na akcie v oběhu (vyplacená v reportovaném roce ze zisku předchozího roku)
EBIT	Zisk před zdaněním a ostatními náklady a výnosy
EBITDA	Zisk před zdaněním a ostatními náklady a výnosy + Odpisy
Investovaný kapitál	Dlouhodobý hmotný majetek, jaderné palivo a investice + dlouhodobý nehmotný majetek + čistý pracovní kapitál
Rentabilita aktiv (ROA) čistá	Zisk po zdanění / Průměrná celková aktiva [3]
Rentabilita investovaného kapitálu (ROIC)	(EBIT + Tvorba a zúčtování ostatních rezerv) * (1 - Sazba daně z příjmů právnických osob) / (Průměrný investovaný kapitál) [3]
Rentabilita vlastního kapitálu (ROE) čistá	Čistý zisk připadající na akcionáře mateřského podniku / Průměrný vlastní kapitál akcionářů mateřského podniku [3]
	[2] Čistý zisk / Průměrný vlastní kapitál [3]

[1] 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 minulá období.
[2] Definice pro ČEZ, a. s., pokud je odlišná od definice pro Skupinu ČEZ.
[3] Průměrná hodnota = (Hodnota na konci předchozího roku + Hodnota na konci daného roku) / 2.

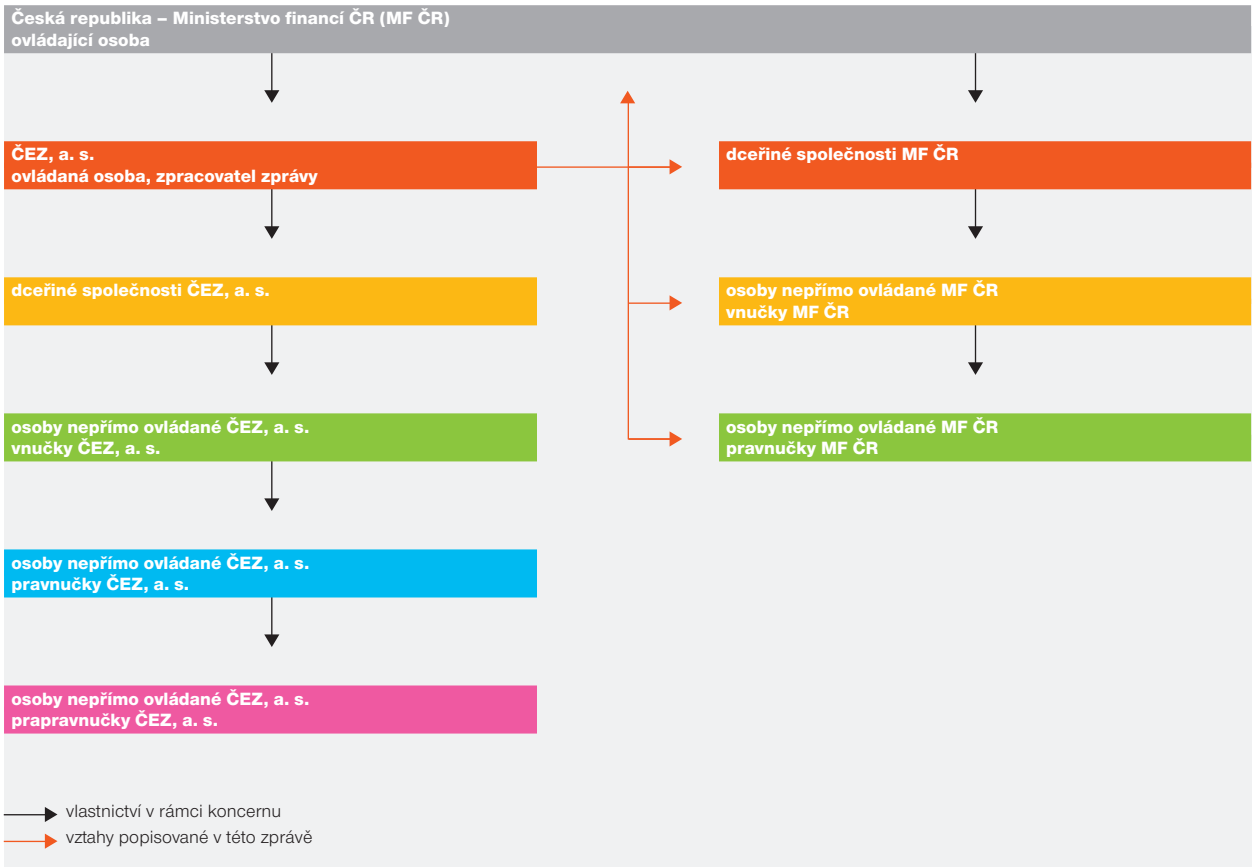
Seznam tabulek a grafů výroční zprávy

Použité tabulky	Strana
Přehled vybraných ukazatelů Skupiny ČEZ v souladu s IFRS	014
Akcie	016
Struktura akcionářů – podle typu subjektu	016
Ukazatele související s akciemi	018
Informace o peněžitých a nepeněžitých příjmech (hrubé částky), o půjčkách a o cenných papírech	049
Peněžní toky (mld. Kč)	067
Segmentová analýza	068–069
Přehled vydaných dosud nesplacených dluhopisů Skupiny ČEZ k 31. 12. 2012	072–075
Investiční výdaje (mil. Kč)	078
Nabytí dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku (CAPEX) podle druhu (mil. Kč)	078
Plánované investice Skupiny ČEZ podle druhu (mld. Kč)	079
Bilance elektřiny (GWh)	080
Výroba elektřiny podle zdroje energie (GWh)	080
Prodej elektřiny koncovým zákazníkům (GWh)	080–081
Dodávka teplárenského tepla (TJ)	081
Bilance zemního plynu (GWh)	081
Přehled hlavních ukazatelů ČEZ, a. s. (podle IFRS)	082
Přijaté bankovní a jiné úvěry a jejich splatnost	085
Přehled elektráren Skupiny ČEZ v České republice	106–109
Přehled elektráren Skupiny ČEZ v Polsku	124
Přehled elektráren Skupiny ČEZ v Bulharsku	128
Přehled elektráren Skupiny ČEZ v Rumunsku	132
Přehled elektráren spoluvlastněných Skupinou ČEZ v Turecku	135
Přehled tepláren spoluvlastněných Skupinou ČEZ ve Slovenské republice	139
Přidělené povolenky a produkce CO_2 v roce 2012 (tuny)	159
Spotřeba a emise Skupiny ČEZ	161
Výdaje společností Skupiny ČEZ v roce 2012 spojené s výzkumem a vývojem (mil. Kč)	162
Poplatky spojené s registrací ochranných známek ČEZ, a. s., v roce 2012 (tis. Kč)	163
Přímé dary společností Skupiny ČEZ (mil. Kč)	175
Příspěvky společností Skupiny ČEZ pro Nadaci ČEZ (mil. Kč)	176
Individuální výsledky plně konsolidovaných společností	206–209
Individuální výsledky přidružených společností a společných podniků	210–211
Odměny účtované externími auditory společnostem konsolidačního celku Skupina ČEZ v roce 2012 (mil. Kč)	212

Použité grafy	Strana
Výsledky hospodaření Skupiny ČEZ (mld. Kč)	015
Struktura identifikovaných institucionálních akcionářů – zeměpisné členění	017
Vývoj kurzu akcií ČEZ, a. s., v porovnání s indexem PX a Bloomberg European Utilities Indexem (%)	018
Tvorba zisku (mld. Kč)	064
Struktura aktiv k 31. 12. (mld. Kč)	065
Struktura pasiv k 31. 12. (mld. Kč)	065
Peněžní toky (mld. Kč)	066
Elektřina a povolenky	100
Uhlí, ropa a plyn	101
Vývoj poptávky po elektřině v České republice (GWh)	101
Porovnání vývoje hrubého domácího produktu a poptávky po elektřině v České republice (meziroční změny v %)	102
Výroba elektřiny v České republice, brutto (GWh)	102
Výroba elektřiny Skupinou ČEZ v České republice, brutto (GWh)	104
Distribuce elektřiny Skupinou ČEZ koncovým zákazníkům v České republice (GWh)	113
Prodej elektřiny koncovým zákazníkům v České republice (GWh)	115
Prodej uhlí podle odběratelů (mil. tun)	118
Výroba elektřiny v Polsku, brutto (GWh)	122
Výroba elektřiny v Bulharsku, brutto (GWh)	127
Distribuovaná elektřina koncovým zákazníkům v Bulharsku (GWh)	128
Prodej elektřiny koncovým zákazníkům v Bulharsku (GWh)	129
Výroba elektřiny v Rumunsku, brutto (GWh)	130
Distribuovaná elektřina koncovým zákazníkům v Rumunsku (GWh)	133
Prodej elektřiny koncovým zákazníkům v Rumunsku (GWh)	133
Distribuovaná elektřina koncovým zákazníkům v Albánii (GWh)	142
Prodej elektřiny koncovým zákazníkům v Albánii (GWh)	142
Fyzický počet zaměstnanců (osob) k 31. 12. podle umístění	148
Struktura zaměstnanců podle věku k 31. 12. 2012	148
Struktura zaměstnanců podle nejvyššího dosaženého vzdělání k 31. 12. 2012	149
Rozdělení přímých darů společností Skupiny ČEZ podle oblastí	175

ČEZ, a. s.
Zpráva o vztazích mezi propojenými osobami za rok 2012

1. Legenda



2. Schéma struktury koncernu

Viz samostatná příloha pod klopnou na zadní straně obálky.

3. Ovládající osoba a zpracovatel zprávy o vztazích mezi propojenými osobami

Česká republika – Ministerstvo financí – ovládající osoba	
Název	Ministerstvo financí České republiky
Se sídlem na adrese	Letenská 525/15, 118 10 Praha 1
IČ	00006947

ČEZ, a. s. – ovládaná osoba – zpracovatel zprávy	
Společnost	ČEZ, a. s.
Se sídlem na adrese	Duhová 2/1444, 140 53 Praha 4
IČ	45274649

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

Výše akciového podílu	Ovládající osoba MF ČR vlastnila k 31. 12. 2012 v ČEZ, a. s., akciový podíl ve výši 69,37 %.

Zpráva o vztazích mezi propojenými osobami je v souladu s ustanovením § 66a odst. 9 obchodního zákoníku zpracována za období 1. 1. 2012 – 31. 12. 2012.

4. Abecední seznam společností – členů koncernu

Viz samostatná příloha pod klopnou na zadní straně obálky.

5. Smluvní vztahy

Mezi ČEZ, a. s., a propojenými osobami, tj. mezi ovládající a ovládanou osobou a mezi ovládanou osobou a ostatními osobami ovládanými stejnou ovládající osobou, přetrvávala v daném období níže uvedená smlouva a byly akceptovány níže uvedené objednávky:

ČEPRO, a.s.
Smlouva č.: 4400011154 o skladování, koupi a prodeji pohonných hmot ze dne 25. června 2011. Uvedená smlouva byla uzavřena na dobu určitou od 1. 7. 2011 do 30. 6. 2019. Předmětem této smlouvy je zajistit skladování, obměnu, doplňování a výdej motorové nafty ve vlastnictví společnosti ČEPRO, a.s., v nádržích umístěných v objektech Jaderné elektrárny Dukovany a Jaderné elektrárny Temelín.

České aerolinie a.s.
Objednávka č.: 4100531846 na zajištění semináře na téma „Komunikační standardy v letectví“ ze dne 10. 5. 2012 pro vybrané zaměstnance ČEZ, a. s.

Letiště Praha, a. s.
Objednávka č.: 4100032408 na zajištění VIP odbavení na letišti Ruzyně.

Uvedená smlouva a objednávky byly uzavřeny a akceptovány za obvyklých obchodních podmínek, kterým odpovídala i poskytnutá plnění a protiplnění. ČEZ, a. s., nevznikla z těchto obchodních vztahů žádná újma.

6. Jiné vztahy

ČEZ, a. s., neučinil žádný jiný právní úkon a nepřijal žádné opatření v zájmu nebo na popud propojených osob.

7. Ostatní informace

7.1. Důvěrnost údajů

Za důvěrné jsou v rámci koncernu považovány informace a skutečnosti, které jsou součástí obchodního tajemství propojených osob, a informace, které byly za důvěrné označeny některou osobou, která je součástí koncernu. Za důvěrné jsou rovněž považovány veškeré informace z obchodního styku, které by mohly samy o sobě nebo v souvislosti s jinými informacemi způsobit újmu kterékoliv osobě tvořící koncern. Z uvedeného důvodu neobsahuje tato zpráva v části 5. žádné informace o cenách, popř. množství.

7.2. Výrok auditora ke Zprávě o vztazích mezi propojenými osobami za rok 2012

Tato zpráva o vztazích mezi propojenými osobami byla prověřena auditorem, společností Ernst & Young Audit, s.r.o., číslo oprávnění 401. Stanovisko auditora bude uvedeno ve výroční zprávě Skupiny ČEZ za rok 2012.

7.3. Společnosti, které neposkytly údaje

Ačkoliv zpracovatel vynaložil veškeré úsilí, které lze na něm spravedlivě požadovat, aby zjistil údaje potřebné pro zpracování této zprávy, neposkytly mu údaje níže uvedené společnosti tvořící koncern:
Hotelinvest a.s. v konkurzu
HOLDING KLADNO a.s. „v likvidaci“
Severočeské mlékárny, a.s. Teplice v konkurzu
BOHEMIA CRYSTALEX TRADING a.s. (zahájeno insolvenční řízení)
Ormilk, a.s. v likvidaci

8. Závěr

Zpracování Zprávy o vztazích mezi propojenými osobami za rok 2012 bylo v zákonem stanovené lhůtě zajištěno statutárním orgánem ČEZ, a. s.
Zpráva o vztazích mezi propojenými osobami byla zpracována podle nejlepšího vědomí a znalostí zpracovatele, čerpaných z dostupných podkladů a dokumentů, a s vynaložením maximálního úsilí.
Rozsah koncernu České republiky byl zpracován podle údajů poskytnutých majoritním akcionářem.
Stanovisko auditora je uvedeno ve Výroční zprávě Skupiny ČEZ za rok 2012.
Zpráva byla předložena k přezkoumání dozorčí radě, která své stanovisko přednese na valné hromadě společnosti.

V Praze dne 12. března 2013

Ing. Daniel Beneš, MBA
předseda představenstva

Ing. Martin Novák, MBA
místopředseda představenstva

Doplňující údaje o členech Skupiny ČEZ

Individuální výsledky plně konsolidovaných společností

Poř. č.	Plně konsolidované společnosti	Provozní výnosy		Provozní náklady		EBITDA	
		2012 (mil. Kč)	Index 2012/2011 (%)	2012 (mil. Kč)	Index 2012/2011 (%)	2012 (mil. Kč)	Index 2012/2011 (%)
	Česká republika						
1	ČEZ, a. s.	108 147	95	-72 894	95	48 514	98
2	Centrum výzkumu Řež s.r.o.	215	110	-217	115	18	64
3	ČEZ Bohunice a.s.	–	–	-3	7	-3	169
4	ČEZ Distribuce, a. s.	52 349	103	-46 050	107	12 607	91
5	ČEZ Distribuční služby, s.r.o.	4 395	97	-3 855	98	1 292	95
6	ČEZ Energetické produkty, s.r.o.	1 214	100	-1 171	100	47	86
7	ČEZ Energetické služby, s.r.o.	544	94	-514	97	62	73
8	ČEZ Energo, s.r.o.	391	–	-341	165	77	119
9	ČEZ ENERGOSERVIS spol. s r.o.	678	109	-623	104	58	204
10	ČEZ ICT Services, a. s.	4 476	98	-3 700	102	2 284	97
11	ČEZ Logistika, s.r.o.	4 491	109	-3 964	108	531	110
12	ČEZ Měření, s.r.o.	1 920	100	-1 654	99	310	113
13	ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.	910	112	-895	153	23	5
14	ČEZ OZ uzavřený investiční fond a.s.	1 918	–	-1 236	> 500	1 420	–
15	ČEZ Prodej, s.r.o.	76 508	99	-72 292	96	4 595	185
16	ČEZ Správa majetku, s.r.o.	2 214	100	-1 609	94	861	110
17	ČEZ Teplárenská, a.s.	3 143	159	-3 035	164	402	113
18	ČEZ Zákaznické služby, s.r.o.	1 199	98	-1 083	100	116	82
19	Elektrárna Dětmarovice, a.s.	–	–	-1	–	-1	–
20	Elektrárna Chvaletice a.s.	4 870	112	-3 268	119	2 098	106
21	Elektrárna Mělník III, a. s.	–	–	-1	–	-1	–
22	Elektrárna Počerady, a.s.	2 223	–	-868	–	1 496	–
23	Elektrárna Tisová, a.s.	–	–	-1	–	-1	–
24	Energetické centrum s.r.o.	172	100	-132	104	67	93
25	Energotrans, a.s.	3 859	–	-2 379	–	1 772	–
26	MARTIA a.s.	322	110	-314	109	12	128
27	PPC Úžín, a.s.	–	31	-46	> 500	-46	> 500
28	PRODECO, a.s.	903	29	-895	29	17	74
29	SD - 1.strojírenská, a.s.	1 387	137	-1 319	135	85	152
30	SD - Autodoprava, a.s.	644	101	-597	98	171	104
31	SD - Kolejová doprava, a.s.	903	122	-643	148	314	88
32	SD - KOMES, a.s.	1 058	123	-1 053	109	7	–
33	SD - Rekultivace, a.s.	1 652	129	-1 456	122	207	224
34	Severočeské doly a.s.	10 537	97	-8 308	104	4 391	92
35	STE - obchodní služby spol. s r.o. v likvidaci	–	–	–	4	–	122
36	ŠKODA PRAHA a.s.	95	70	-86	70	8	73
37	ŠKODA PRAHA Invest s.r.o.	17 464	115	-16 935	112	535	> 500
38	Tepelné hospodářství města Ústí nad Labem s.r.o.	532	104	-510	104	36	102
39	Teplárna Trmice, a.s.	1 051	88	-917	75	408	154
40	ÚJV Řež, a. s.	1 482	89	-1 332	87	248	113

Odpisy		Čistý zisk		Aktiva celkem		Vlastní kapitál		Fyzický počet zaměstnanců k 31. 12.	
2012 (mil. Kč)	Index 2012/2011 (%)	2012 (mil. Kč)	Index 2012/2011 (%)	2012 (mil. Kč)	Index 2012/2011 (%)	2012 (mil. Kč)	Index 2012/2011 (%)	2012 (osob)	Index 2012/2011 (%)
-13 261	103	35 336	95	538 873	107	210 911	110	5 722	96
-20	95	-3	–	923	144	246	99	188	109
–	–	-5	–	3 209	100	3 209	100	–	–
-6 308	103	4 759	79	131 322	101	88 546	100	1 191	98
-752	100	437	89	7 269	96	5 910	99	1 878	97
-3	64	35	89	446	107	133	123	31	111
-31	88	23	64	549	98	457	105	262	97
-26	151	44	136	889	123	584	108	58	121
-4	102	44	216	221	80	82	69	386	102
-1 507	106	632	84	5 518	79	4 165	78	512	102
-5	99	425	110	1 034	114	645	107	163	96
-45	208	218	107	863	94	455	103	1 022	100
-7	3	13	16	388	9	262	11	104	92
-739	–	-4	328	13 301	> 500	3 627	> 500	2	–
-379	100	3 383	190	27 357	109	9 050	123	228	105
-257	93	483	117	4 821	103	4 475	105	242	100
-293	129	95	89	4 464	124	3 549	121	253	119
–	102	90	79	383	84	112	83	865	102
–	–	-1	–	1	–	1	–	–	–
-497	124	1 105	110	7 219	101	5 593	105	225	99
–	–	-1	–	19	–	19	–	–	–
-141	–	980	–	10 308	–	7 251	–	269	–
–	–	-1	–	19	–	19	–	–	–
-26	101	28	90	322	89	85	89	50	102
-292	–	2 067	–	7 066	–	6 352	–	192	–
-4	97	5	290	141	86	51	108	141	125
–	–	-46	> 500	108	70	107	70	3	–
-8	90	7	73	1 799	178	155	98	95	138
-17	109	55	171	644	104	193	113	618	103
-123	92	38	162	655	103	554	103	443	102
-54	110	211	85	884	108	698	110	538	131
-2	43	1	–	388	112	195	101	15	60
-11	101	160	238	647	62	243	161	58	98
-2 162	114	2 584	103	31 967	106	20 259	107	3 432	99
–	–	–	122	2	83	1	82	–	–
–	–	2	13	497	81	223	69	21	124
-6	77	396	> 500	7 226	64	601	294	497	96
-14	98	18	105	313	109	196	105	89	98
-274	98	77	–	4 197	91	3 343	90	288	83
-98	114	108	91	2 485	108	1 373	109	763	92

Poř. č.	Plně konsolidované společnosti	Provozní výnosy 2012 (mil. Kč)	Provozní výnosy Index 2012/2011 (%)	Provozní náklady 2012 (mil. Kč)	Provozní náklady Index 2012/2011 (%)	EBITDA 2012 (mil. Kč)	EBITDA Index 2012/2011 (%)
	Polská republika						
41	A.E. Wind sp. z o.o.	–	–	-1	194	-1	194
42	Baltic Green I sp. z o.o.	–	–	0	–	–	–
43	Baltic Green II sp. z o.o.	–	–	0	–	–	–
44	Baltic Green III sp. z o.o.	–	–	0	–	–	–
45	CEZ Nowa Skawina S.A.	1	25	-4	63	-3	145
46	CEZ Polska sp. z o.o.	170	101	-160	98	21	123
47	CEZ Produkty Energetyczne Polska sp. z o.o.	62	107	-57	106	5	133
48	CEZ Towarowy Dom Maklerski sp. z o.o.	–	–	-2	228	-2	226
49	CEZ Trade Polska sp. z o.o.	359	178	-350	165	9	–
50	Eco-Wind Construction S.A.	2	–	-34	183	-29	182
51	Elektrociepłownia Chorzów ELCHO sp. z o.o.	2 279	117	-1 001	117	1 496	117
52	Elektrownia Skawina S.A.	1 700	96	-1 272	92	721	101
53	Elektrownie Wiatrowe Lubiechowo sp. z o.o.	–	–	–	192	0	> 500
54	F.W. Tolkowiec sp. z o.o.	–	–	–	86	0	86
55	Farma Wiatrowa Leśce sp. z o.o.	–	–	–	112	0	156
56	Farma Wiatrowa Wilkolaz-Bychawa sp. z o.o.	–	–	–	111	0	173
57	Mega Energy sp. z o.o.	–	–	–	86	0	86
	Bulharská republika						
58	CEZ Bulgaria EAD	1 564	110	-1 521	108	96	146
59	CEZ Bulgarian Investments B.V.	–	–	-47	106	-47	127
60	CEZ Elektro Bulgaria AD	17 278	111	-17 285	111	-7	–
61	CEZ Razpredelenie Bulgaria AD	8 275	146	-7 606	139	1 445	154
62	CEZ Trade Bulgaria EAD	1 527	130	-1 552	140	-25	–
63	ECO Etropol AD	–	–	0	–	–	–
64	Free Energy Project Oreshets EAD	34	–	-15	380	28	–
65	TEC Varna EAD	2 169	57	-2 320	80	141	12
	Rumunsko						
66	CEZ Distributie S.A.	4 989	101	-3 968	99	1 824	105
67	CEZ Romania S.A.	758	93	-724	94	45	83
68	CEZ Trade Romania S.R.L.	596	104	-595	104	1	57
69	CEZ Vanzare S.A.	9 160	113	-8 458	103	703	–
70	M.W. Team Invest S.R.L.	597	191	-173	119	550	196
71	Ovidiu Development S.R.L.	225	> 500	-12	90	320	–
72	TMK Hydroenergy Power S.R.L.	24	–	-30	63	2	73
73	Tomis Team S.R.L.	1 068	140	240	–	1 752	194
	Albánská republika						
74	CEZ Albania Sh.A.	232	112	-459	229	-224	–
75	CEZ Trade Albania Sh.P.K.	100	31	-218	68	-117	–
76	CEZ Shpërndarje Sh.A.	6 553	80	-12 959	161	-5 790	–
	Spolková republika Německo						
77	CEZ Deutschland GmbH	–	–	-1	51	-1	52
	Nizozemské království						
78	CEZ Chorzow B.V.	–	–	-3	57	-3	57
79	CEZ International Finance B.V.	–	–	-5	44	-5	44
80	CEZ MH B.V.	–	–	-3	63	-3	63
81	CEZ Poland Distribution B.V.	24	–	-94	196	-70	146
82	CEZ Silesia B.V.	–	–	-3	87	-3	87
	Irsko						
83	CEZ Finance Ireland Ltd.	–	–	-2	39	-2	39
84	CEZ International Finance Ireland Ltd.	–	–	-3	313	-3	313
	Slovenská republika						
85	CEZ Slovensko, s.r.o.	6 972	121	-6 585	109	387	–
	Maďarsko						
86	CEZ Magyarország Kft.	1 919	97	-1 944	93	-25	23
	Ruská federace						
87	CEZ RUS OOO	–	–	-3	252	-3	254
	Srbsko						
88	CEZ Srbija d.o.o.	246	26	-240	26	6	> 500
	Bosna a Hercegovina						
89	CEZ Bosna i Hercegovina d.o.o.	11	> 500	-12	> 500	-1	165
90	NERS d.o.o.	0	–	-1	126	-1	143
	Ukrajina						
91	CEZ Ukraine LLC	–	–	–	18	–	19
	Kypr						
92	Taidana Limited	–	–	-1	> 500	-1	> 500

Odpisy		Čistý zisk		Aktiva celkem		Vlastní kapitál		Fyzický počet zaměstnanců k 31. 12.	
2012 (mil. Kč)	Index 2012/2011 (%)	2012 (mil. Kč)	Index 2012/2011 (%)	2012 (mil. Kč)	Index 2012/2011 (%)	2012 (mil. Kč)	Index 2012/2011 (%)	2012 (osob)	Index 2012/2011 (%)
–	–	-1	329	8	338	-1	> 500	–	–
–	–	–	–	3	–	3	–	–	–
–	–	–	–	3	–	3	–	–	–
–	–	–	–	3	–	3	–	–	–
–	225	-3	50	147	99	-11	144	–	–
-11	90	8	230	829	97	48	130	65	103
–	–	5	129	26	135	16	150	24	96
–	–	–	73	36	105	36	105	–	–
–	133	-12	138	196	318	18	107	8	89
-2	> 500	-37	–	606	145	393	97	16	–
-218	112	1 020	125	7 979	110	5 748	109	121	98
-293	90	347	156	5 448	113	3 727	112	193	96
–	–	-1	> 500	13	133	-1	289	–	–
–	–	–	92	–	164	–	251	–	–
–	–	–	304	9	133	–	410	–	–
–	–	–	337	10	130	–	440	–	–
–	–	–	92	–	164	–	251	–	–
-53	101	34	456	719	85	56	249	679	98
–	–	-40	138	1 032	100	938	93	–	–
–	90	8	25	3 433	119	919	98	68	100
-777	102	607	348	10 772	113	7 698	106	2 603	98
–	111	-24	–	204	113	62	70	5	100
–	–	–	–	4	–	–	–	–	–
-9	–	14	–	218	418	12	–	–	–
-291	98	-133	–	3 570	80	3 002	84	441	92
-803	102	991	115	14 601	96	12 048	97	1 251	94
-11	134	18	65	2 658	106	154	133	509	98
–	–	–	99	120	143	11	97	5	125
–	–	818	–	2 829	158	547	–	45	102
-126	111	200	> 500	3 581	102	601	142	0	–
-107	–	60	–	11 439	225	3	–	0	–
-9	76	-5	39	780	172	184	92	25	34
-444	102	616	–	15 094	85	2 550	139	14	156
-3	114	-268	–	127	50	-254	–	233	95
–	112	-120	> 500	58	27	-114	–	2	100
-616	102	-6 420	> 500	8 205	94	-6 175	–	4 123	96
–	–	-1	51	34	96	34	96	–	–
–	–	913	436	2 204	173	1 368	311	–	–
–	–	368	88	9 198	93	779	65	–	–
–	–	1 015	61	14 892	91	175	–	–	–
–	–	-107	231	3 007	103	2 100	96	–	–
–	–	13	25	1 006	100	992	100	–	–
–	–	-2	41	8 289	100	8 288	100	–	–
–	–	-3	316	8 418	97	8 415	97	–	–
–	42	294	–	2 064	113	548	> 500	24	126
–	111	-26	22	356	96	39	–	8	100
–	65	-3	252	31	92	31	91	–	–
–	86	3	–	75	34	9	138	2	100
–	–	-1	227	19	100	18	98	–	–
–	–	-1	68	13	109	13	108	–	–
–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
–	–	-1	> 500	2	–	1	–	–	–

Individuální výsledky přidružených společností a společných podniků

Poř. č.	Přidružené společnosti a společné podniky	Provozní výnosy 2012 (mil. Kč)	Provozní výnosy Index 2012/2011 (%)	Provozní náklady 2012 (mil. Kč)	Provozní náklady Index 2012/2011 (%)
	Česká republika				
1	LOMY MOŘINA spol. s r.o.	223	97	-220	99
	Maďarsko				
2	MOL - CEZ European Power Hungary Kft.	21	178	-12	> 500
	Nizozemské království				
3	CM European Power International B.V.	0	–	-4	104
	Slovenská republika				
4	CM European Power International s. r. o.	0	0	-208	> 500
5	CM European Power Slovakia, s. r. o.	3 728	107	-3 532	109
6	Jadrová energetická spoločnosť Slovenska, a. s.	30	83	-141	90
7	JESS Invest, s.r.o.	0	–	-6	326
	Turecká republika				
8	Akcez Enerji A.S.	0	–	-7	49
9	Aken B.V.	0	–	0	81
10	Akenerji Dogal Gaz Ithalat Ihracat ve Toptan Ticaret A.S.	0	–	-1	33
11	Akenerji Elektrik Enerjisi Ithalat Ihracat ve Toptan Ticaret A.S.	6 271	159	-6 148	155
12	Akenerji Elektrik Üretim A.S.	4 331	101	-3 939	111
13	Akka Elektrik Üretim A.S.	3	> 500	132	–
14	Akkur Enerji Üretim Ticaret ve Sanayi A.S.	583	152	-339	133
15	AK-EL Kemah Elektrik Üretim ve Ticaret A.S.	0	–	-2	216
16	AK-EL Yalova Elektrik Üretim A.S.	0	–	-2	88
17	Egemer Elektrik Üretim A.S.	0	–	-9	92
18	Mem Enerji Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.S.	188	363	-147	273
19	Sakarya Elektrik Dagitim A.S.	18 937	138	-17 814	144
20	Sakarya Elektrik Perakende Satis A.S.	–	–	-2	–

EBITDA		Odpisy		Čistý zisk		Aktiva celkem		Vlastní kapitál	
2012 (mil. Kč)	Index 2012/2011 (%)	2012 (mil. Kč)	Index 2012/2011 (%)	2012 (mil. Kč)	Index 2012/2011 (%)	2012 (mil. Kč)	Index 2012/2011 (%)	2012 (mil. Kč)	Index 2012/2011 (%)
2	30	0	–	2	29	415	95	363	98
9	85	0	–	12	34	756	95	309	109
-4	104	0	–	-257	–	2 638	106	1 596	84
-208	> 500	0	102	-210	> 500	5	3	3	2
193	77	2	–	223	86	5 336	116	1 739	100
-86	91	-25	94	-66	94	5 753	96	5 746	96
-6	326	0	–	-5	> 500	93	91	93	93
-7	47	0	–	1 088	–	10 831	103	4 786	130
0	81	0	–	0	> 500	28	99	28	98
-1	32	0	102	0	2	31	101	31	101
121	–	2	–	77	–	624	85	187	170
820	74	-428	115	511	–	22 534	113	8 124	105
136	–	-1	> 500	139	–	1	8	1	–
401	169	-156	144	216	–	5 893	104	2 216	278
-2	251	0	103	23	41	830	136	827	137
-2	88	0	73	-1	–	156	101	155	101
-9	91	0	337	-305	> 500	8 463	186	682	60
131	> 500	-90	> 500	-27	15	3 631	122	467	171
1 122	87	0	–	960	90	7 329	109	2 187	102
-2	–	0	–	-2	–	5	–	1	–

Odměny účtované externími auditory společnostem konsolidačního celku Skupina ČEZ v roce 2012 (mil. Kč)

	Auditorské služby	Daňové poradenství	Ekonomické a organizační poradenství	Ostatní	Celkem
ČEZ, a. s.	22,0	2,6	22,3	–	46,9
Plně konsolidované společnosti Skupiny ČEZ	56,7	1,8	13,3	18,4	90,2
Skupina ČEZ celkem	78,7	4,4	35,6	18,4	137,1

Obsah finanční části

Zpráva nezávislého auditora	214
Konsolidovaná účetní závěrka Skupiny ČEZ v souladu s IFRS k 31. 12. 2012	**216**
Konsolidovaná rozvaha	216
Konsolidovaný výkaz zisku a ztráty	217
Konsolidovaný výkaz o úplném výsledku	218
Konsolidovaný výkaz změn vlastního kapitálu	218
Konsolidovaný výkaz o peněžních tocích	219
Příloha konsolidované účetní závěrky	220

Zpráva nezávislého auditora	274
Účetní závěrka ČEZ, a. s., v souladu s IFRS k 31. 12. 2012	**276**
Rozvaha	276
Výkaz zisku a ztráty	277
Výkaz o úplném výsledku	278
Výkaz změn vlastního kapitálu	278
Výkaz o peněžních tocích	279
Příloha účetní závěrky	280

Zpráva nezávislého auditora

Akcionářům společnosti ČEZ, a. s.:

Ověřili jsme přiloženou konsolidovanou účetní závěrku Skupiny ČEZ sestavenou k 31. prosinci 2012 za období od 1. ledna 2012 do 31. prosince 2012, tj. konsolidovanou rozvahu, konsolidovaný výkaz zisku a ztráty, konsolidovaný výkaz o úplném výsledku, konsolidovaný výkaz změn vlastního kapitálu, konsolidovaný výkaz o peněžních tocích a přílohu, včetně popisu používaných významných účetních metod. Údaje o Skupině ČEZ jsou uvedeny v bodech 1 a 7 přílohy této konsolidované účetní závěrky.

Odpovědnost statutárního orgánu účetní jednotky za účetní závěrku

Představenstvo společnosti ČEZ, a. s., je odpovědné za sestavení konsolidované účetní závěrky a za věrné zobrazení skutečností v ní v souladu s Mezinárodními standardy účetního výkaznictví přijatými právem Evropské unie a za takový vnitřní kontrolní systém, který považuje za nezbytný pro sestavení konsolidované účetní závěrky tak, aby neobsahovala významné (materiální) nesprávnosti způsobené podvodem nebo chybou.

Odpovědnost auditora

Naším úkolem je vydat na základě provedeného auditu výrok k této konsolidované účetní závěrce. Audit jsme provedli v souladu se zákonem o auditorech, Mezinárodními auditorskými standardy a souvisejícími aplikačními doložkami Komory auditorů České republiky. V souladu s těmito předpisy jsme povinni dodržovat etické normy a naplánovat a provést audit tak, abychom získali přiměřenou jistotu, že konsolidovaná účetní závěrka neobsahuje významné nesprávnosti.

Audit zahrnuje provedení auditorských postupů, jejichž cílem je získat důkazní informace o částkách a skutečnostech uvedených v konsolidované účetní závěrce. Výběr auditorských postupů závisí na úsudku auditora, včetně toho, jak auditor posoudí rizika, že konsolidovaná účetní závěrka obsahuje významné nesprávnosti způsobené podvodem nebo chybou. Při posuzování těchto rizik auditor přihlédne k vnitřním kontrolám, které jsou relevantní pro sestavení konsolidované účetní závěrky a věrné zobrazení skutečností v ní. Cílem posouzení vnitřních kontrol je navrhnout vhodné auditorské postupy, nikoli vyjádřit se k účinnosti vnitřních kontrol. Audit zahrnuje též posouzení vhodnosti použitých účetních metod, přiměřenosti účetních odhadů provedených vedením společnosti i posouzení celkové prezentace konsolidované účetní závěrky.

Domníváme se, že získané důkazní informace jsou dostatečné a vhodné a jsou přiměřeným základem pro vyjádření výroku auditora.

Výrok auditora

Podle našeho názoru konsolidovaná účetní závěrka ve všech významných souvislostech věrně a poctivě zobrazuje aktiva, pasiva a finanční situaci Skupiny ČEZ k 31. prosinci 2012 a výsledky jejího hospodaření a peněžní toky za období od 1. ledna 2012 do 31. prosince 2012 v souladu s Mezinárodními standardy účetního výkaznictví přijatými právem Evropské unie.

Ernst & Young Audit, s.r.o.
oprávnění č. 401
zastoupený partnerem

Josef Pivoňka
auditor, oprávnění č. 1963

25. února 2013
Praha, Česká republika

Skupina ČEZ
Konsolidovaná rozvaha
v souladu s IFRS k 31. 12. 2012

(v mil. Kč)

AKTIVA	2012	2011 (upraveno *)
Dlouhodobý hmotný majetek		
Dlouhodobý hmotný majetek, brutto	656 757	605 063
Oprávky a opravné položky	-320 574	-305 813
Dlouhodobý hmotný majetek, netto (bod 3)	336 183	299 250
Jaderné palivo, netto	9 702	8 844
Nedokončené hmotné investice (bod 3)	73 869	78 743
Dlouhodobý hmotný majetek, jaderné palivo a investice celkem	419 754	386 837
Ostatní stálá aktiva		
Cenné papíry v ekvivalenci	14 383	11 292
Dlouhodobý finanční majetek, netto (bod 4)	38 406	51 810
Dlouhodobý nehmotný majetek, netto (bod 5)	21 604	16 553
Odložená daňová pohledávka (bod 28)	750	809
Ostatní stálá aktiva celkem	75 143	80 464
Stálá aktiva celkem	494 897	467 301
Oběžná aktiva		
Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty (bod 8)	17 957	22 062
Pohledávky, netto (bod 9)	54 763	54 732
Pohledávka z titulu daně z příjmů	1 798	678
Zásoby materiálu, netto	7 671	6 687
Zásoby fosilních paliv	4 032	2 657
Emisní povolenky (bod 10)	12 153	6 013
Ostatní finanční aktiva, netto (bod 11)	39 476	29 569
Ostatní oběžná aktiva (bod 12)	3 323	4 779
Aktiva klasifikovaná jako držená k prodeji (bod 13)	–	3 823
Oběžná aktiva celkem	141 173	131 000
AKTIVA CELKEM	636 070	598 301

PASIVA	2012	2011 (upraveno *)
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	200 818	177 408
Vlastní kapitál přiřaditelný akcionářům mateřského podniku celkem (bod 14)	250 235	226 825
Nekontrolní podíly	3 984	5 365
Vlastní kapitál celkem	254 219	232 190
Dlouhodobé závazky		
Dlouhodobé dluhy bez části splatné během jednoho roku (bod 15)	176 106	164 685
Rezerva na vyřazení jaderného zařízení z provozu a uložení použitého jaderného paliva (bod 18)	42 415	37 285
Ostatní dlouhodobé závazky (bod 19)	22 559	21 721
Dlouhodobé závazky celkem	241 080	223 691
Odložený daňový závazek (bod 28)	21 828	17 009
Krátkodobé závazky		
Krátkodobé úvěry (bod 20)	4 784	5 500
Část dlouhodobých dluhů splatná během jednoho roku (bod 15)	12 005	19 264
Obchodní a jiné závazky (bod 21)	73 267	78 186
Závazek z titulu daně z příjmů	1 615	1 701
Ostatní pasiva (bod 22)	27 272	20 760
Krátkodobé závazky celkem	118 943	125 411
PASIVA CELKEM	636 070	598 301

* Některé údaje byly upraveny v souvislosti s finálním oceněním Eco-Wind Construction S.A. reálnou hodnotou k datu akvizice a neodpovídají stavu uvedenému v konsolidované účetní závěrce za rok 2011 (viz bod 6).

Nedílnou součástí těchto konsolidovaných účetních výkazů je příloha.

Skupina ČEZ
Konsolidovaný výkaz zisku a ztráty v souladu s IFRS k 31. 12. 2012

(v mil. Kč)

	2012	2011
Provozní výnosy		
Tržby z prodeje elektrické energie a souvisejících služeb	186 797	181 793
Výnosy a náklady z derivátových obchodů s elektrickou energií, uhlím a plynem, netto	4 588	5 843
Tržby z prodeje plynu, uhlí a tepla a ostatní výnosy	23 710	22 125
Výnosy celkem (bod 23)	215 095	209 761
Provozní náklady		
Palivo	-15 841	-17 145
Nákup energie a související služby	-71 656	-65 865
Opravy a údržba	-5 511	-5 014
Odpisy	-27 578	-25 770
Osobní náklady (bod 24)	-18 707	-18 105
Materiál	-5 098	-5 478
Emisní povolenky, netto (bod 10)	476	2 895
Ostatní provozní náklady (bod 25)	-13 249	-13 737
Náklady celkem	-157 164	-148 219
Zisk před zdaněním a ostatními náklady a výnosy	57 931	61 542
Ostatní náklady a výnosy		
Nákladové úroky z dluhů (bod 2.8)	-4 318	-4 954
Nákladové úroky z jaderných a ostatních rezerv (body 2.24, 18 a 19)	-2 051	-2 002
Výnosové úroky (bod 26)	1 745	1 835
Kurzové zisky a ztráty, netto	763	-566
Snížení hodnoty goodwillu (bod 5)	-848	-292
Ostatní finanční náklady a výnosy, netto (bod 27)	-2 716	69
Zisk / ztráta z cenných papírů v ekvivalenci (bod 2.2)	451	-3 680
Ostatní náklady a výnosy celkem	-6 974	-9 590
Zisk před zdaněním	50 957	51 952
Daň z příjmů (bod 28)	-10 804	-11 199
Zisk po zdanění	40 153	40 753
Zisk po zdanění přiřaditelný na		
Podíly akcionářů mateřského podniku	41 429	40 756
Nekontrolní podíly	-1 276	-3
Čistý zisk na akcii přiřaditelný na podíly akcionářů mateřského podniku (Kč na akcii) (bod 31)		
Základní	77,6	76,3
Zředěný	77,6	76,3
Průměrný počet vydaných akcií (v tis. ks) (body 14 a 31)		
Základní	534 115	534 041
Zředěný	534 126	534 054

Nedílnou součástí těchto konsolidovaných účetních výkazů je příloha.

Skupina ČEZ
Konsolidovaný výkaz o úplném výsledku v souladu s IFRS k 31. 12. 2012

(v mil. Kč)

	2012	2011
Zisk po zdanění	40 153	40 753
Ostatní úplný výsledek		
Změna reálné hodnoty finančních nástrojů zajišťujících peněžní toky účtovaná do vlastního kapitálu	7 935	-7 330
Odúčtování zajištění peněžních toků z vlastního kapitálu	-127	-2 343
Změna reálné hodnoty realizovatelných cenných papírů účtovaná do vlastního kapitálu	1 302	54
Odúčtování realizovatelných cenných papírů z vlastního kapitálu	-76	-33
Rozdíly z kurzových přepočtů	-1 436	-330
Podíl na změnách vlastního kapitálu přidružených a společných podniků	-82	1
Odložená daň z příjmů související s ostatním úplným výsledkem (bod 28)	-1 706	1 828
Ostatní úplný výsledek po zdanění	5 810	-8 153
Úplný výsledek po zdanění celkem	45 963	32 600
Úplný výsledek celkem přiřaditelný na		
Podíly akcionářů mateřského podniku	47 339	32 487
Nekontrolní podíly	-1 376	113

Skupina ČEZ
Konsolidovaný výkaz změn vlastního kapitálu v souladu s IFRS k 31. 12. 2012

(v mil. Kč)

	Podíl přiřaditelný akcionářům mateřského podniku								
	Základní kapitál	Vlastní akcie	Rozdíly z kurzových přepočtů	Zajištění peněžních toků	Realizovatelné cenné papíry a ostatní rezervy	Nerozdělené zisky	Celkem	Nekontrolní podíly	Vlastní kapitál celkem
Stav k 31. 12. 2010	53 799	-4 619	-10 193	3 009	907	178 528	221 431	5 621	227 052
Zisk po zdanění	–	–	–	–	–	40 756	40 756	-3	40 753
Ostatní úplný výsledek	–	–	-454	-7 835	19	1	-8 269	116	-8 153
Úplný výsledek celkem	–	–	-454	-7 835	19	40 757	32 487	113	32 600
Dividendy	–	–	–	–	–	-26 674	-26 674	-4	-26 678
Prodej vlastních akcií	–	237	–	–	–	-68	169	–	169
Opční práva na nákup akcií	–	–	–	–	73	–	73	–	73
Převod uplatněných a zaniklých opčních práv v rámci vlastního kapitálu	–	–	–	–	-49	49	–	–	–
Přijaté kapitálové vklady – nekontrolní podíly	–	–	–	–	–	–	–	43	43
Akvizice dceřiných podniků (bod 6)	–	–	–	–	–	–	–	542	542
Akvizice nekontrolních podílů (bod 6)	–	–	–	–	–	-143	-143	-712	-855
Opce na nákup nekontrolních podílů	–	–	–	–	–	-518	-518	-238	-756
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	–	–	–	–	–	41 429	41 429	-1 276	40 153
Ostatní úplný výsledek	–	–	-1 333	6 332	993	-82	5 910	-100	5 810
Úplný výsledek celkem	–	–	-1 333	6 332	993	41 347	47 339	-1 376	45 963
Dividendy	–	–	–	–	–	-23 982	-23 982	-4	-23 986
Opční práva na nákup akcií	–	–	–	–	75	–	75	–	75
Převod uplatněných a zaniklých opčních práv v rámci vlastního kapitálu	–	–	–	–	-216	216	–	–	–
Přijaté kapitálové vklady – nekontrolní podíly	–	–	–	–	–	–	–	1	1
Akvizice nekontrolních podílů (bod 6)	–	–	3	–	–	-306	-303	-58	-361
Opce na nákup nekontrolních podílů	–	–	–	–	–	281	281	56	337
Stav k 31. 12. 2012	53 799	-4 382	-11 977	1 506	1 802	209 487	250 235	3 984	254 219

* Některé údaje byly upraveny v souvislosti s finálním oceněním Eco-Wind Construction S.A. reálnou hodnotou k datu akvizice a neodpovídají stavu uvedenému v konsolidované účetní závěrce za rok 2011 (viz bod 6).

Nedílnou součástí těchto konsolidovaných účetních výkazů je příloha.

Skupina ČEZ
Konsolidovaný výkaz o peněžních tocích v souladu s IFRS k 31. 12. 2012

(v mil. Kč)

	2012	2011
PROVOZNÍ ČINNOST		
Zisk před zdaněním	50 957	51 952
Úpravy o nepeněžní operace		
Odpisy	28 571	26 098
Amortizace jaderného paliva	2 787	3 225
Zisk z prodeje stálých aktiv, netto	-98	-198
Kurzové zisky a ztráty, netto	-763	566
Nákladové a výnosové úroky, přijaté dividendy	2 267	2 335
Změna stavu rezervy na vyřazení jaderného zařízení z provozu a uložení použitého jaderného paliva	5	-63
Opravné položky k majetku, ostatní rezervy a ostatní nepeněžní náklady a výnosy	943	1 005
Zisk / ztráta z cenných papírů v ekvivalenci	-451	3 680
Změna stavu aktiv a pasiv		
Pohledávky	793	-15 999
Zásoby materiálu	-845	-423
Zásoby fosilních paliv	-1 283	-846
Ostatní oběžná aktiva	-13 261	-17 480
Obchodní a jiné závazky	2 838	18 369
Ostatní pasiva	5 479	1 164
Peněžní prostředky vytvořené provozní činností	77 939	73 385
Zaplacená daň z příjmů	-11 548	-8 916
Placené úroky s výjimkou kapitalizovaných úroků	-4 069	-4 357
Přijaté úroky	1 978	876
Přijaté dividendy	312	785
Čistý peněžní tok z provozní činnosti	64 612	61 773
INVESTIČNÍ ČINNOST		
Pořízení dceřiných, přidružených a společných podniků, bez nakoupených peněžních prostředků (bod 6)	-5 323	-927
Příjmy z prodeje dceřiných a přidružených podniků, bez prodaných peněžních prostředků	686	–
Nabytí stálých aktiv, vč. kapitalizovaných úroků	-53 518	-53 241
Příjmy z prodeje stálých aktiv	3 433	1 752
Poskytnuté půjčky	-543	-778
Splátky poskytnutých půjček	2 727	1 609
Změna stavu finančních aktiv s omezenou disponibilitou	-597	-1 291
Peněžní prostředky použité na investiční činnost	-53 135	-52 876
FINANČNÍ ČINNOST		
Čerpání úvěrů a půjček	125 247	101 624
Splátky úvěrů a půjček	-117 067	-83 530
Přírůstky ostatních dlouhodobých závazků	330	116
Úhrady ostatních dlouhodobých závazků	-306	-181
Dividendy zaplacené akcionářům společnosti	-23 995	-26 655
Zaplacené dividendy / Přijaté kapitálové vklady – nekontrolní podíly, netto	-4	38
Prodej vlastních akcií	–	169
Čistý peněžní tok z finanční činnosti	-15 795	-8 419
Vliv kurzových rozdílů na výši peněžních prostředků	213	-602
Čistý úbytek peněžních prostředků a peněžních ekvivalentů	-4 105	-124
Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty na počátku období	22 062	22 186
Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty ke konci období	17 957	22 062
Dodatečné informace k výkazu o peněžních tocích		
Celkové zaplacené úroky	7 637	7 111

Nedílnou součástí těchto konsolidovaných účetních výkazů je příloha.

Skupina ČEZ
Příloha konsolidované účetní závěrky
k 31. 12. 2012

1. Popis společnosti

ČEZ, a. s. (dále rovněž „ČEZ“ nebo „společnost“) je česká akciová společnost, v níž k 31. 12. 2012 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 (viz body 2.2 a 7). ČEZ je energetická společnost, která v roce 2012 vyrobila přibližně 66 % elektrické energie vyprodukované v České republice a určité množství tepelné energie. V České republice společnost provozuje čtrnáct uhelných elektráren a tepláren, šestnáct vodních elektráren a dvě jaderné elektrárny. Dále společnost prostřednictvím svých dceřiných společností provozuje několik elektráren (uhelné, vodní, větrné, fotovoltaické, spalující biomasu, bioplyn, mazut, plyn) v České republice, dvě uhelné a jednu vodní elektrárnu v Polsku, jednu uhelnou elektrárnu a jednu fotovoltaickou elektrárnu v Bulharsku a větrný park a soustavu vodních elektráren v Rumunsku. Skupina také ovládá některé distribuční společnosti v České republice, Bulharsku, Rumunsku a Albánii (viz též bod 33). V roce 2012, resp. 2011, činil průměrný počet zaměstnanců společnosti a jejích dceřiných společností zahrnutých do konsolidace 31 272, resp. 31 805.

Výkon veřejné správy v energetickém sektoru má v pravomoci Ministerstvo průmyslu a obchodu, Energetický regulační úřad a Státní energetická inspekce.

Ministerstvo průmyslu a obchodu ČR, jakožto ústřední orgán státní správy v odvětví energetiky, vydává státní souhlas s výstavbou nových energetických zdrojů podle podmínek uvedených ve zvláštním předpisu, zpracovává státní energetickou koncepci a zajišťuje plnění závazků vyplývajících z mezinárodních smluv, jimiž je Česká republika vázána, či závazků vyplývajících z členství v mezinárodních organizacích.

Úkolem Energetického regulačního úřadu je zajišťovat regulaci energetického odvětví v České republice, podporovat hospodářskou soutěž a chránit zájmy odběratelů v těch oblastech, kde není možná konkurence. Energetický regulační úřad vydává licence, ukládá povinnost dodávek nad rámec licence, dále povinnost poskytnout v případě naléhavé potřeby za úhradu energetická zařízení jinému držiteli licence pro převzetí povinnosti dodávek nad rámec licence a provádí regulaci cen podle zvláštních právních předpisů. Státní energetická inspekce vykonává dohled nad fungováním energetického odvětví. Všichni odběratelé mají možnost nakupovat elektrickou energii od jakéhokoli dodavatele.

2. Přehled nejdůležitějších účetních zásad

2.1. Účetní závěrka

Přiložená konsolidovaná účetní závěrka Skupiny ČEZ byla zpracována v souladu s Mezinárodními standardy účetního výkaznictví („IFRS“) ve znění přijatém Evropskou unií. Standardy IFRS ve znění přijatém Evropskou unií, které Skupina aplikuje, se v současnosti neliší od standardů IFRS v podobě vydané International Accounting Standards Board (IASB).

Účetní závěrka byla zpracována podle zásady účtování v historických pořizovacích cenách s výjimkou případů, kdy IFRS vyžaduje jiný způsob oceňování, jak je níže uvedeno v popisu použitých účetních metod.

Některé údaje k 31. 12. 2011 byly upraveny v souvislosti s finálním oceněním Eco-Wind Construction S.A. reálnou hodnotou k datu akvizice a neodpovídají stavu uvedenému v konsolidované účetní závěrce za rok 2011 (viz bod 6).

2.2. Způsob konsolidace

a. Struktura Skupiny

Konsolidovaná účetní závěrka Skupiny ČEZ obsahuje údaje za společnost ČEZ, a. s., a jejích dceřiných, přidružených a společných podniků zahrnutých do konsolidačního celku (viz bod 7).

b. Dceřiné podniky

Dceřiné podniky zařazené do konsolidace jsou takové společnosti, v nichž má Skupina ČEZ podíl větší než 50 % hlasovacích práv nebo je na základě jiných skutečností schopna řídit finanční a provozní politiku těchto společností.

Dceřiné podniky jsou konsolidovány od data, kdy v nich Skupina získala kontrolu, a přestávají být konsolidovány k datu, kdy tuto kontrolu pozbyla.

Podnikové kombinace se účtují metodou akvizice. Pořizovací cena podnikové kombinace odpovídá součtu uhrazené protihodnoty, oceněné reálnou hodnotou stanovenou k datu akvizice, a hodnoty případných nekontrolních podílů na nabývaném podniku. U každé podnikové kombinace nabyvatel ocení případný nekontrolní podíl v nabývaném podniku buď jeho reálnou hodnotou, nebo jeho poměrným podílem na čistých identifikovatelných aktivech nabývaného podniku. Náklady související s akvizicí se účtují přímo do výsledku hospodaření.

V případě akvizice podniku Skupina posuzuje, zda jsou nabytá finanční aktiva a převzaté finanční závazky klasifikovány a vymezeny správným způsobem, který odpovídá jejich smluvním, ekonomickým a dalším relevantním podmínkám k datu akvizice. Mimo jiné Skupina posuzuje oddělení vložených derivátů od hostitelských smluv.

U postupné podnikové kombinace Skupina, jakožto nabyvatel, přecení prostřednictvím výsledku hospodaření dosavadní držené podíly na vlastním kapitálu nabývaného podniku na reálnou hodnotu stanovenou k datu akvizice.

Případná podmíněná protihodnota se oceňuje reálnou hodnotou k datu akvizice. Následné změny této reálné hodnoty se v případě, že je podmíněná protihodnota klasifikována jako aktivum nebo závazek, účtují v souladu s IAS 39 buď do výsledku hospodaření, nebo do ostatního úplného výsledku. Podmíněná protihodnota klasifikovaná jako vlastní kapitál se nepřeceňuje.

Goodwill se prvotně oceňuje částkou odpovídající rozdílu mezi uhrazenou protihodnotou zvýšenou o hodnotu všech případných nekontrolních podílů a mezi čistou částkou nabytých identifikovatelných aktiv a převzatých závazků. Pokud je protihodnota nižší než reálná hodnota čistých aktiv nabývané dceřiné společnosti („záporný goodwill“), Skupina nejprve posoudí, zda byla správně vymezena a oceněna identifikovatelná aktiva, závazky a podmíněné závazky nabývaného podniku a správně stanovena cena akvizice. Případný rozdíl, který zůstane i po tomto přehodnocení, se účtuje přímo do výsledku hospodaření.

Změna majetkového podílu v dceřiné společnosti, která nevede ke ztrátě kontroly, se účtuje jako transakce ve vlastním kapitálu.

Pokud má dceřiná společnost záporný výsledek hospodaření, příslušný díl ztráty se alokuje na nekontrolní podíl, i když je v důsledku toho jeho zůstatek záporný.

Opce na nákup nekontrolních podílů se vykazují tak, že se nekontrolní podíl k rozvahovému dni odúčtuje a zaúčtuje se závazek, který se ocení současnou hodnotou částky splatné při uplatnění opce. Případný rozdíl mezi odúčtovanou hodnotou nekontrolního podílu a nově zaúčtovaným závazkem se zahrne do vlastního kapitálu. Následné změny současné hodnoty závazku se účtují přímo do vlastního kapitálu.

Vnitroskupinové transakce, zůstatky a nerealizované zisky z transakcí mezi podniky ve Skupině jsou eliminovány. Nerealizované ztráty jsou eliminovány s výjimkou případů, kdy transakce indikuje snížení hodnoty převáděného aktiva. V případě potřeby byly účetní metody dceřiných společností upraveny tak, aby byly v souladu s metodami používanými Skupinou ČEZ.

c. Přidružené podniky

Přidružené podniky jsou takové společnosti, ve kterých má Skupina podíl na hlasovacích právech mezi 20 % a 50 %, nebo ty společnosti, kde Skupina jiným způsobem uplatňuje podstatný vliv. Investice v přidružených podnicích jsou v konsolidovaných účetních výkazech zahrnuty ekvivalenční metodou. Podle této metody jsou do výsledku hospodaření zahrnuty podíly Skupiny na ziscích nebo ztrátách přidružených podniků po datu akvizice. Podíly Skupiny na ostatních pohybech vlastního kapitálu přidružených podniků jsou vykázány v ostatním úplném výsledku proti hodnotě cenných papírů v ekvivalenci. Nerealizované zisky z transakcí mezi Skupinou a přidruženými podniky jsou eliminovány do výše podílu Skupiny v těchto přidružených podnicích. Nerealizované ztráty jsou eliminovány s výjimkou případů, kdy transakce indikuje snížení hodnoty převáděného aktiva. Částka vykázaná na rozvaze jako Cenné papíry v ekvivalenci obsahuje i zůstatkovou hodnotu goodwillu vyplývajícího z akvizic přidružených podniků. Je-li podíl Skupiny na ztrátách přidruženého podniku roven účetní hodnotě investice nebo ji převyšuje, nejsou další ztráty zahrnovány do konsolidovaného výsledku hospodaření a investice je vykazována v nulové hodnotě. Dodatečné ztráty jsou brány v úvahu v rozsahu, ve kterém se Skupina zavázala uhradit ztráty nebo uhradila závazky přidruženého podniku.

d. Společné podniky

Společné podniky jsou společnosti, na jejichž kontrole se Skupina ČEZ podílí se společníkem, se kterým je uzavřena dohoda o společné kontrole nad společností. Investice ve společných podnicích jsou v konsolidovaných účetních výkazech zahrnuty ekvivalenční metodou (bod 2.2c).

Finanční výkazy společných podniků a mateřské společnosti jsou sestaveny ke stejnému datu. Případné úpravy jsou provedeny tak, aby účetní politiky společného podniku byly v souladu s účetními politikami mateřského podniku. Nerealizované zisky a ztráty z transakcí mezi Skupinou a společnými podniky jsou eliminovány do výše podílu Skupiny v těchto společných podnicích. Ztráty z transakcí jsou vykázány v okamžiku, kdy ztráty představují snížení čisté realizovatelné hodnoty oběžných aktiv nebo snížení hodnoty aktiva.

e. Transakce zahrnující podniky pod společnou kontrolou majoritního vlastníka

Akvizice dceřiných podniků pod společnou kontrolou jsou zaznamenány s použitím metody obdobné metodě sdružení podílů („pooling of interests method“).

Aktiva a pasiva nabyté dceřiné společnosti jsou vykázána v účetní závěrce Skupiny v jejich účetní hodnotě. Pořizovací cena při akvizici dceřiného podniku od společnosti pod společnou kontrolou je zobrazena přímo ve vlastním kapitálu.

Čistý zisk z prodeje dceřiného, přidruženého nebo společného podniku společnosti kontrolované majoritním vlastníkem Skupiny je zaúčtován přímo do vlastního kapitálu.

2.3. Změny účetních metod

a. Aplikace nových účetních standardů IFRS v roce 2012

Přijaté účetní zásady se až na výjimky neliší od zásad použitých v minulém účetním období. K 1. 1. 2012 Skupina přijala níže uvedené nové nebo novelizované standardy a interpretace a standardy a interpretace schválené EU:

- IAS 12 Daně ze zisku – odložené daně (novela), závazná od 1. 1. 2012
- IFRS 1 Silná hyperinflace a odstranění pevných dat u prvouživatelů IFRS (novela), závazná od 1. 7. 2011
- IFRS 7 Finanční nástroje: zveřejňování (novela), závazná od 1. 7. 2011

Dopady na účetní závěrku nebo výsledky hospodaření Skupiny spojené s přijetím standardů a interpretací jsou následující:

IAS 12 Daně ze zisku – odložené daně: podkladová aktiva (novela)

Novela je závazná od řádného účetního období začínajícího 1. 1. 2012. Poskytuje praktický návod jak stanovit výši odložených daňových pohledávek a závazků v souvislosti s investicemi do nemovitostí oceněnými reálnou hodnotou. Zavádí vyvratitelný předpoklad, podle něhož se při stanovení odložené daně u investic do nemovitostí oceněných v souladu s modelem definovaným v IAS 40 předpokládá, že účetní hodnotu těchto nemovitostí získá účetní jednotka zpět jejich prodejem. Dále novela stanoví, že u neodepisovaného majetku oceněného v souladu s modelem definovaným v IAS 16 se odložená daň vždy stanoví na předpokladu, že takové aktivum bude prodáno. Skupina v současnosti nemá žádné investice do nemovitostí a nepoužívá tento model přeceňování, takže novela neměla na její finanční pozici ani výsledky hospodaření žádný vliv.

IFRS 1 První přijetí Mezinárodních standardů účetního výkaznictví – Silná hyperinflace a odstranění pevných dat u prvouživatelů IFRS (novela)
Novela je závazná od řádného účetního období začínajícího 1. 7. 2011, dřívější aplikace je možná. Jestliže datum přechodu účetní jednotky na IFRS je shodné, resp. následuje po datu, kdy došlo k normalizaci její funkční měny (tj. kdy její funkční měna přestala vykazovat znaky silné hyperinflace), může účetní jednotka ocenit veškerá aktiva a závazky, jež před datem normalizace vlastnila, reálnou hodnotou stanovenou k datu přechodu na IFRS. Tuto reálnou hodnotu lze v počátečním výkazu o finanční pozici podle IFRS použít jako domnělou pořizovací cenu těchto aktiv a závazků. Tato výjimka však platí pouze pro aktiva a závazky ovlivněné silnou hyperinflací. Novela neměla žádný vliv na finanční pozici Skupiny ani na její výsledky hospodaření.

IFRS 7 Finanční nástroje: zveřejňování – Nové požadavky na informace zveřejňované v souvislosti s odúčtováním finančních aktiv (novela)
V souladu s novelou je účetní jednotka povinna v příloze účetní závěrky zveřejnit nové informace o finančních aktivech, která byla převedena, ale nikoli odúčtována, tak aby uživatelé její účetní závěrky byli schopni pochopit vztah se souvisejícími závazky. Dále novela požaduje zveřejnění trvající spoluodpovědnosti účetní jednotky za odúčtované aktivum, aby uživatelé účetní závěrky měli možnost vyhodnotit charakter této spoluodpovědnosti a související rizika. Novela, která je závazná od řádného účetního období začínajícího 1. 7. 2011, nemá v současnosti žádný dopad na finanční pozici Skupiny, její výsledky hospodaření ani na informace zveřejňované v příloze účetní závěrky.

Ostatní standardy a interpretace, jejichž přijetí je povinné od účetního období začínajícího 1. 1. 2012, nemají na účetní závěrku Skupiny významný vliv.

b. Nové standardy IFRS a interpretace IFRIC, jež dosud nejsou závazné, resp. nebyly schváleny EU
Skupina v současné době vyhodnocuje potenciální dopady nových a novelizovaných standardů a interpretací, které budou závazné, resp. budou schváleny EU k 1. 1. 2013 nebo po tomto datu. Z hlediska činnosti Skupiny mají největší význam následující standardy a interpretace:

IAS 1 Sestavování a zveřejňování účetní závěrky – Vykázání položek ostatního úplného výsledku
Tato novela, která bude závazná od řádného účetního období začínajícího 1. 7. 2012, mění seskupení položek vykazovaných ve výkazu ostatního úplného výsledku. Položky, které lze v budoucnu reklasifikovat do výkazu zisku a ztráty (například v momentě odúčtování nebo vypořádání), budou vykázány odděleně od položek, které nebude možné reklasifikovat. Novela nemění charakter položek v současnosti vykazovaných ve výkazu ostatního úplného výsledku ani to, které z nich budou v dalších účetních obdobích reklasifikovány do výkazu zisku a ztráty. Týká se pouze prezentace položek v účetních výkazech, na finanční pozici Skupiny ani na její výsledky hospodaření vliv nemá.

IAS 19 Zaměstnanecké požitky (revidovaný)
Revidované znění IAS 19 zahrnuje množství úprav, od zásadních změn po malá zpřesnění a úpravy formulací. K zásadním změnám patří: zrušení možnosti odložit zaúčtování pojistněmatematických zisků a ztrát (tzv. koridorový přístup) u plánů definovaných požitků, zavedení nových nebo změna stávajících požadavků na informace zveřejňované v příloze účetní závěrky (týká se např. kvantitativních informací o citlivosti závazků z titulu definovaných požitků na reálně možné změny jednotlivých pojistněmatematických odhadů), požitky poskytované při ukončení pracovního poměru se budou účtovat buď k datu, kdy nabídku na ukončení poměru nelze stáhnout, nebo k datu, kdy jsou v souladu s IAS 37 zaúčtovány související náklady na restrukturalizaci, podle toho, které datum nastane dříve, klasifikace na krátkodobé a dlouhodobé zaměstnanecké požitky bude vycházet z očekávaného termínu vypořádání, nikoli z nároku zaměstnance na dané požitky. Revidovaný standard bude závazný od řádného účetního období začínajícího 1. 1. 2013. Na Skupinu nebude mít žádný dopad.

IAS 28 Investice do přidružených a společných podniků (revidovaný)
V souvislosti s vydáním nových standardů IFRS 11 a IFRS 12 došlo ke změně názvu stávajícího IAS 28 na IAS 28 Investice do přidružených a společných podniků. Dále byla do tohoto standardu doplněna ustanovení upravující používání ekvivalenční metody pro účtování investic do společných podniků. Novela bude závazná od řádného účetního období začínajícího 1. 1. 2013. Skupina neočekává, že by měla na její finanční pozici a výsledky hospodaření významný vliv, protože ekvivalenční metodu používala pro účtování investic do společných podniků již před vydáním tohoto revidovaného standardu.

IAS 32 Finanční nástroje: vykazování (Zápočet finančních aktiv a finančních závazků)
V prosinci 2011 vydala IASB novelu IAS 32, jejímž cílem je odstranit praktické problémy s aplikací ustanovení upravujících zápočet finančních aktiv a finančních závazků a zajistit jejich jednotnější interpretaci ve stávající praxi. Novela, která bude závazná od řádného účetního období začínajícího 1. 1. 2014, stanoví, že právo na zápočet finančních aktiv a závazků musí být právně vymahatelné nejen v rámci běžného obchodního styku, ale i v případě, že některá ze smluvních stran, včetně vykazující účetní jednotky samotné, nesplní své závazky nebo je proti ní zahájeno konkurzní a insolvenční řízení. Kritéria pro zápočet finančních aktiv a finančních závazků podle IAS 32 říkají, že vykazující účetní jednotka musí mít úmysl vypořádat příslušné aktivum a příslušný závazek v čisté výši nebo realizovat příslušné aktivum a zároveň vypořádat příslušný závazek. V této souvislosti novela stanoví, že netto zúčtování jsou fakticky rovnocenná, a tudíž podmínky pro zúčtování v čisté výši splňují výhradně ty zúčtovací systémy založené na brutto principu, které generují nevýznamné úvěrové riziko nebo riziko likvidity a které zpracovávají pohledávky a závazky v rámci jednoho zúčtovacího procesu nebo cyklu. Skupina neočekává, že by tato novela měla dopad na konsolidovanou účetní závěrku.

IFRS 1 První přijetí Mezinárodních standardů účetního výkaznictví – Státní půjčky (novela)
V souladu s touto novelou jsou účetní jednotky nově přecházející na IFRS povinny na státní půjčky, které mají k datu přechodu, prospektivně uplatnit požadavky IAS 20 Vykazování státních dotací a zveřejňování státní podpory. Pokud měly již k datu, kdy o těchto půjčkách prvně účtovaly, k dispozici informace nutné pro retrospektivní uplatnění požadavků IFRS 9 (resp. IAS 39, pokud jsou relevantní) a IAS 20, mohou tyto požadavky uplatnit retrospektivně. Smyslem novely je, aby účetní jednotky nově přecházející na IFRS nemusely retrospektivně oceňovat státní půjčky úročené úrokovou sazbou, která je nižší než sazba tržní. Novela je závazná od řádného účetního období začínajícího 1. 1. 2013 a nebude mít na Skupinu žádný dopad.

IFRS 7 Finanční nástroje: zveřejňování (Zápočet finančních aktiv a finančních závazků)
Tato novela je závazná od řádného účetního období začínajícího 1. 1. 2013. Upravuje informace, které je účetní jednotka povinna zveřejnit v příloze účetní závěrky o právech na zápočet finančních aktiv a finančních závazků a souvisejících ujednáních (např. smlouvách o kolaterálech). Cílem je, aby uživatelé účetní závěrky měli k dispozici informace, které jim umožní vyhodnotit dopady ujednání o zápočtech na finanční pozici účetní jednotky. Nově požadované informace se budou zveřejňovat o veškerých finančních nástrojích vedených v účetnictví, u nichž se provádí zápočet podle IAS 32 Finanční nástroje: vykazování. Tyto požadavky na zveřejňování také platí pro vykazované finanční nástroje, které jsou upraveny právně vymahatelnou rámcovou smlouvou o započtení (master netting arrangement) nebo obdobnou smlouvou, bez ohledu na to, zda se u nich provádí zápočet podle IAS 32. Skupina v současné době vyhodnocuje dopad novely na účetní závěrku a informace zveřejňované v příloze, ale neočekává, že by byl významný.

IFRS 9 Finanční nástroje – Klasifikace a oceňování
IFRS 9, jímž má být nahrazen IAS 39 Finanční nástroje: účtování a oceňování, byl vydán v listopadu 2009. Standard zavádí nové požadavky na klasifikování a oceňování finančních aktiv a finančních závazků. Požadavky upravující klasifikování a oceňování finančních závazků a odúčtování finančních aktiv a závazků byly do IFRS 9 doplněny v říjnu 2010. Většina požadavků stávajícího IAS 39 týkajících se klasifikování a oceňování finančních závazků a odúčtování finančních aktiv a závazků byla novým standardem IFRS 9 převzata bez změny. Standard ale ruší některé kategorie finančních aktiv, které v současnosti definuje IAS 39, konkrétně kategorii realizovatelných finančních aktiv a nástrojů držených do splatnosti. V souladu s IFRS 9 se budou veškerá finanční aktiva a finanční závazky prvotně vykazovat v reálné hodnotě zvýšené o transakční náklady.

Finanční aktiva
Dluhové nástroje lze – s výjimkou případů, kdy je použita Fair Value Option (tj. možnost ocenit kterékoli finanční aktivum reálnou hodnotou do zisku nebo ztráty) – následně účtovat v zůstatkové hodnotě s použitím metody efektivní úrokové míry, pokud jsou splněny obě následující podmínky:
- účetní jednotka drží aktivum v souladu s ekonomickým modelem, jehož cílem je inkaso smluvních peněžních toků z aktiva plynoucích;
- na základě smluvních podmínek sjednaných u daného finančního aktiva vznikají k určitým termínům peněžní toky, u nichž jde výhradně o platbu jistiny a úroků z dosud nesplacené jistiny.

Dluhové nástroje, u nichž nejsou obě tyto podmínky splněny, se následně přeceňují reálnou hodnotou.

Všechna finanční aktiva, která jsou kapitálovými nástroji, se oceňují reálnou hodnotou, jejíž změny se účtují do ostatního úplného výsledku či do zisku nebo ztráty. Kapitálové nástroje určené k obchodování se musí oceňovat reálnou hodnotou do zisku nebo ztráty. U všech ostatních kapitálových nástrojů má účetní jednotka při prvotním zaúčtování možnost volby (rozhodnutí je nevratné), zda bude změny reálné hodnoty účtovat do ostatního úplného výsledku, nebo do zisku nebo ztráty.

Finanční závazky
V případě finančních závazků, u nichž je uplatněna Fair Value Option, tj. oceňují se reálnou hodnotou do zisku nebo ztráty, se změna reálné hodnoty připadající na změny úvěrového rizika vykazuje do ostatního úplného výsledku, zbývající část se účtuje do zisku nebo ztráty. Pokud by však účtování změn reálné hodnoty připadajících na úvěrové riziko vytvořilo nebo prohloubilo účetní nekonzistentnost výsledku hospodaření, účetní jednotka zaúčtuje veškeré zisky a ztráty z takového závazku do zisku nebo ztráty.

Standard měl být původně závazný počínaje řádným účetním obdobím od 1. 1. 2013, ale v prosinci 2011 vydala IASB novelu IFRS 9 Povinné datum platnosti IFRS 9 a přechodná ustanovení, jíž byla závazná platnost odložena na 1. 1. 2015. Standard zatím nebyl schválen Evropskou unií.

V další fázi projektu IFRS 9 se IASB zaměřuje na zajišťovací účetnictví a snížení hodnoty finančních aktiv.

Implementace IFRS 9 bude mít dopad na klasifikaci a oceňování finančních aktiv a závazků Skupiny. Skupina nicméně vyčíslí tento dopad až po zveřejnění dalších částí nového standardu, kdy bude možné vytvořit si ucelenější představu.

IFRS 10 Konsolidovaná účetní závěrka
Tento standard nahrazuje jednak část stávajícího IAS 27 Konsolidovaná a individuální účetní závěrka, a to tu, která upravuje problematiku konsolidované účetní závěrky, a dále stávající interpretaci SIC-12 Konsolidace – jednotky zvláštního určení. Standard zavádí jednotný model kontroly, který se bude používat pro všechny účetní jednotky, včetně jednotek zvláštního určení. Oproti stávajícím požadavkům IAS 27 budou změny, které IFRS 10 přináší, klást na management významné nároky při posuzování toho, ve kterých účetních jednotkách uplatňuje mateřská společnost kontrolu, a které je tudíž nutné zahrnout do konsolidace. Investor má nad subjektem, do něhož bylo investováno, kontrolu, jestliže má:
- nad ním „moc“ (podle definice v IFRS 10 „moc“ existuje v případě, že investor má aktuálně práva, která mu v současnosti dávají možnost řídit činnosti subjektu významně ovlivňující jeho výnosy);
- riziko spojené s variabilními výnosy z účasti na subjektu, do něhož bylo investováno, nebo právo na tyto výnosy;
- schopnost investora využívat moc nad subjektem, do něhož bylo investováno, k ovlivnění výše výnosů investora.

Standard bude závazný od řádného účetního období začínajícího 1. 1. 2013. Prošel schvalovacím řízením v Evropské unii, které rozhodlo, že by měl být uplatňován nejpozději od fiskálního roku počínajícího 1. 1. 2014. Skupina v současnosti neočekává, že by dopad nového standardu v souvislosti s jejími stávajícími majetkovými účastmi byl významný, nicméně standard může ovlivnit účetní řešení budoucích akvizic.

IFRS 11 Společná uspořádání
Tímto standardem bude nahrazen stávající IAS 31 Účasti ve společném podnikání a SIC 13 Spoluovládané jednotky – nepeněžní vklady spoluvlastníků.

Společná kontrola je v IFRS 11 definována jako smluvně sjednaný podíl na kontrole a existuje pouze v případě, že rozhodnutí o relevantních činnostech vyžadují jednomyslný souhlas stran podílejících se na kontrole. Výraz „kontrola“ je zde použit ve smyslu definice v IFRS 10. Na rozdíl od IAS 31, který definuje tři typy společných uspořádání, IFRS 11 rozlišuje pouze následující dvě kategorie:
- společný provoz – jedná se o společné uspořádání, kdy strany vykonávající společnou kontrolu mají práva na aktiva a povinnosti z titulu závazků takového uspořádání. Strana společného uspořádání, tzv. spoluprovozovatel, je povinna vykázat veškerá svá aktiva, závazky, výnosy a náklady, včetně svého poměrného podílu na aktivech, závazcích, výnosech a nákladech pod společnou kontrolou;
- společné podnikání – jedná se o společné uspořádání, u něhož strany vykonávající společnou kontrolu mají práva na jeho čistá aktiva. Společné podnikání se účtuje ekvivalenční metodou. Možnost účtovat společné podnikání (tak jak je definováno v IFRS 11) poměrnou konsolidací, jak to umožňoval IAS 31, byla zrušena.

Na rozdíl od IAS 31 není struktura společného uspořádání jediným faktorem, který se při zařazení pod jednu či druhou z výše uvedených kategorií, tj. pod společný provoz, resp. společné podnikání, zohledňuje. V souladu s IFRS 11 jsou strany uspořádání povinny posoudit, zda existuje samostatný subjekt, a pokud ano, také smluvní podmínky takového subjektu a další skutečnosti a okolnosti.

Standard bude závazný od řádného účetního období začínajícího 1. 1. 2013. Prošel schvalovacím řízením v Evropské unii, které rozhodlo, že by měl být uplatňován nejpozději od fiskálního roku počínajícího 1. 1. 2014. Skupina v současnosti neočekává, že by dopad nového standardu v souvislosti s jejími stávajícími majetkovými účastmi byl významný, nicméně standard může ovlivnit účetní řešení budoucích akvizic.

IFRS 12 Zveřejňování informací o účasti v jiných účetních jednotkách
Standard obsahuje všechny požadavky, které byly původně součástí IAS 27 (požadavky na konsolidovanou účetní závěrku) a dále rovněž IAS 28 a IAS 31. Upravuje zveřejňování informací v příloze účetní závěrky, a to informací o majetkových podílech účetní jednotky v dceřiných podnicích, společných uspořádáních, přidružených podnicích a strukturovaných jednotkách. Nejvýznamnější kvantitativní a kvalitativní informace, které bude účetní jednotka povinna zveřejnit: souhrnné finanční informace o každém dceřiném podniku s významným nekontrolním podílem, popis významných úsudků, které vedení použilo při posuzování kontroly, společné kontroly nebo významného vlivu, resp. typu společného uspořádání (tj. společné operace nebo společné podniky), souhrnné finanční informace o každém individuálně významném společném nebo přidruženém podniku a konečně charakteristiku rizik vyplývajících z podílů účetní jednotky v nekonsolidovaných strukturovaných jednotkách. Standard bude závazný od řádného účetního období začínajícího 1. 1. 2013 a bude mít patrně vliv na informace, které Skupina zveřejní v příloze účetní závěrky. Prošel schvalovacím řízením v Evropské unii, které rozhodlo, že by měl být uplatňován nejpozději od fiskálního roku počínajícího 1. 1. 2014.

Investiční jednotky (novela IFRS 10, IFRS 12, IAS 27 a IAS 28)
IASB vydala v říjnu 2012 novelu výše uvedených standardů, která bude závazná od řádného účetního období začínajícího 1. 1. 2014 a upravuje investice do dceřiných a přidružených společností a do společného podnikání realizované účetní jednotkou splňující definici tzv. investiční jednotky. Účetní jednotka tohoto typu bude tyto investice oceňovat reálnou hodnotou do zisku nebo ztráty v souladu s IFRS 9 (resp. IAS 39). To nebude platit pro investice do dceřiných a přidružených společností a do společných podniků, které poskytují služby výhradně investiční jednotce. Takové investice se budou účtovat ekvivalenční metodou. Pokud nějaká investiční jednotka vykonává kontrolu nad jinou investiční jednotkou, ocení svou investici reálnou hodnotou. Nicméně její mateřská společnost, která sama není investiční jednotkou, už nebude moci tento způsob účtování použít. Pokud jde o investice do přidružených společností a společného podnikání, neinvestiční jednotky budou mít nadále možnost ocenit je reálnou hodnotou do zisku nebo ztráty podle IAS 28. Skupina v současnosti vyhodnocuje dopad, který by nový standard mohl mít na její finanční pozici a výsledky hospodaření.

IFRS 13 Oceňování reálnou hodnotou
Tento standard upravuje veškerou problematiku oceňování reálnou hodnotou podle IFRS. Nemění případy, kdy je účetní jednotka povinna reálnou hodnotu použít, pouze specifikuje, jakým způsobem se reálná hodnota podle IFRS stanoví, je-li nutné, resp. možné ji použít.

Standard IFRS 13 definuje reálnou hodnotu jako „cenu, kterou by účetní jednotka k datu ocenění získala za prodej aktiva nebo uhradila za převod závazku v běžné transakci realizované mezi účastníky trhu“ (tj. jedná se o „cenu na výstupu“). IFRS 13 se nevztahuje na úhrady vázané na akcie, které se účtují podle IFRS 2 Úhrady vázané na akcie, ani na leasingové transakce spadající do působnosti IAS 17 Leasingy.

Standard zpřesňuje celou řadu oblastí, například:
- koncept „největšího a nejlepšího využití“ a „oceňovací předpoklad“ jsou relevantní pouze pro nefinanční aktiva;
- při oceňování reálnou hodnotou nelze zohledňovat blokové faktory (blokové diskonty);
- popisuje stanovení reálné hodnoty v případě, že trh je méně aktivní.

Standard dále definuje nové informace, které budou účetní jednotky povinny o oceňování reálnou hodnotou zveřejnit v příloze účetní závěrky. Smyslem těchto informací je pomoci uživatelům účetní závěrky lépe pochopit použité oceňovací techniky a vstupy a rovněž dopady, které ocenění reálnou hodnotou má na výsledek hospodaření.

Skupina v současnosti vyhodnocuje dopad, který nový standard bude mít na její finanční pozici a výsledky hospodaření. Standard bude závazný od řádného účetního období začínajícího 1. 1. 2013.

IFRIC 20 Náklady na skrývku v produkční fázi povrchového dolu
Tato interpretace upravuje účtování nákladů na odstranění odpadového důlního materiálu (na skrývku) během produkční fáze dolu. Konkrétně řeší jak účtovat o prospěchu vyplývajícím ze skrývky. Je-li tento prospěch realizován v rámci běžného účetního období, náklady na skrývku se musí účtovat do zásob. Pokud má prospěch podobu lepšího přístupu k těženému nerostu a jsou splněny některé další podmínky, náklady na skrývku se aktivují. Související dlouhodobé aktivum se označuje jako „aktivum z titulu skrývky" a účtuje se jako zhodnocení stávajícího aktiva. Následně se vede v pořizovací ceně nebo v přeceněné částce snížené o odpisy a ztráty ze snížení hodnoty, stejně jako stávající aktivum, jehož je součástí. Interpretace je závazná od řádného účetního období začínajícího 1. 1. 2013, na Skupinu nebude mít žádný dopad.

Harmonizační novela IFRS
V květnu 2012 vydala IASB harmonizační novely vybraných účetních standardů. Cílem těchto novel je odstranit nekonzistentnosti a zpřesnit některé formulace. Novely jsou závazné od řádného účetního období začínajícího 1. 1. 2013 a nebudou mít žádný vliv na finanční pozici Skupiny ani na její výsledky hospodaření.

IFRS 1 První přijetí Mezinárodních standardů účetního výkaznictví
Podle novely má účetní jednotka, která v minulosti přestala vykazovat podle Mezinárodních standardů účetního výkaznictví a nyní se rozhodne (případně je povinna) znovu na ně přejít, dvě možnosti: reaplikaci IFRS 1 nebo retrospektivní aplikaci celých IFRS, při níž jsou údaje přepočítány, jako by účetní jednotka nikdy nepřestala podle IFRS vykazovat.

IAS 1 Sestavování a zveřejňování účetní závěrky
Novela vysvětluje rozdíl mezi nepovinnými/doplňujícími srovnávacími informacemi a minimálními srovnávacími informacemi. Minimální jsou obvykle údaje za předchozí účetní období.

IAS 16 Pozemky, budovy a zařízení
Novela specifikuje, že větší náhradní díly a zařízení určené k údržbě, které splňují definici dlouhodobého hmotného majetku (pozemků, budov a zařízení), nepatří mezi zásoby.

IAS 32 Finanční nástroje: vykazování
Novela stanoví, že daně ze zisku u podílů na zisku distribuovaných vlastníkům se účtují v souladu s IAS 12 Daně ze zisku.

IAS 34 Mezitímní účetní výkaznictví
Novela slaďuje požadavky, které jsou účetní jednotky povinny v mezitímní účetní závěrce uvádět o celkových aktivech segmentu, s požadavky na celková pasiva segmentu a zajišťuje rovněž konzistentnost informací v mezitímní a řádné účetní závěrce.

2.4. Odhady

Pro přípravu účetní závěrky podle Mezinárodních standardů účetního výkaznictví je nutné, aby vedení Skupiny provedlo odhady a určilo předpoklady, které ovlivňují vykazovanou výši aktiv a pasiv k rozvahovému dni, zveřejnění informací o podmíněných aktivech a podmíněných závazcích a výši výnosů a nákladů vykázaných za účetní období. Skutečné výsledky se mohou od těchto odhadů lišit. Popis klíčových předpokladů významných odhadů je uveden v příslušných odstavcích přílohy.

2.5. Tržby

Skupina účtuje o tržbách za dodávky elektrické energie a za související služby na základě smluvních podmínek. Případné odchylky mezi množstvím uvedeným ve smlouvách a skutečnými dodávkami se vypořádávají prostřednictvím operátora trhu.

O výnosech se účtuje v okamžiku, kdy je pravděpodobné, že Skupina získá ekonomický prospěch plynoucí z transakce a částku výnosů je možno spolehlivě určit. Tržby se vykazují bez daně z přidané hodnoty, snížené o případné slevy.

Tržby z prodeje aktiv jsou zaúčtovány, jakmile se uskuteční dodávka a rizika, resp. související prospěch, jsou převedeny na kupujícího.

Tržby z prodeje služeb se účtují, jakmile jsou tyto služby poskytnuty třetí straně.

Příspěvky na připojení a související platby za příkon a přeložky koncových uživatelů jsou účtovány do výnosů období, v němž byly přijaty.

2.6. Nevyfakturované dodávky elektřiny

Změna stavu nevyfakturované elektřiny je stanovována měsíčně na základě odhadu. Odhad měsíční změny nevyfakturované elektřiny vychází z dodávek elektřiny v daném měsíci po odečtení skutečné fakturace a odhadu ztrát distribuční sítě. Celková výše odhadu je ověřována výpočtem, který vychází z projekce spotřeby na základě historické spotřeby pro jednotlivá odběrná místa. Konečný zůstatek nevyfakturované elektřiny je vykázán netto v rozvaze po odečtení záloh přijatých od zákazníků a je zahrnut na řádku Pohledávky, netto, nebo Obchodní a jiné závazky.

2.7. Náklady na palivo

Palivo je při spotřebě účtováno do nákladů. Náklady na palivo zahrnují i odpisy jaderného paliva. Odpisy jaderného paliva účtované do nákladů v roce 2012, resp. 2011, činily 2 787 mil. Kč, resp. 3 225 mil. Kč. Odpisy jaderného paliva zahrnují tvorbu rezervy na dočasné skladování použitého jaderného paliva ve výši, v jaké souvisí se spotřebou jaderného paliva v účetním období (viz bod 18). V roce 2012, resp. 2011, tyto náklady činily 241 mil. Kč, resp. 463 mil. Kč.

2.8. Úroky

Skupina kapitalizuje do pořizovacích cen dlouhodobého majetku veškeré úroky vztahující se k investiční činnosti, které by jí nevznikly, kdyby investiční činnost nevyvíjela. Kapitalizace úroků je prováděna pouze u aktiv, u kterých výstavba či pořizování probíhá po delší časový úsek. V roce 2012, resp. 2011, byly kapitalizovány úroky ve výši 3 616 mil. Kč, resp. 2 893 mil. Kč, a kapitalizační úroková sazba činila 4,5 %, resp. 4,4 %, v roce 2012, resp. 2011.

2.9. Dlouhodobý hmotný majetek

Dlouhodobý hmotný majetek se oceňuje v pořizovacích cenách snížených o oprávky a opravné položky. Pořizovací cena dlouhodobého hmotného majetku zahrnuje cenu pořízení a související materiálové a mzdové náklady a náklady na úvěrové financování použité při výstavbě. Pořizovací cena zahrnuje dále též odhadované náklady na demontáž a odstranění hmotného majetku, a to v rozsahu stanoveném mezinárodním účetním standardem IAS 37 Rezervy, podmíněné závazky a podmíněná aktiva. Státní dotace na pořízení dlouhodobého hmotného majetku snižují jeho pořizovací cenu.

Výdaje na opravy, údržbu a výměny drobnějších majetkových položek se účtují do nákladů na opravy a údržbu v období, kdy jsou tyto opravy provedeny. Technické zhodnocení se aktivuje. Při prodeji nebo vyřazení dlouhodobého hmotného majetku nebo jeho části jsou pořizovací cena a příslušné oprávky odúčtovány z rozvahy. Veškeré zisky nebo ztráty plynoucí z prodeje nebo vyřazení dlouhodobého hmotného majetku se zahrnují do výsledku hospodaření.

K rozvahovému dni Skupina posuzuje, zda neexistují indikátory možného snížení hodnoty aktiv. Pokud takové indikátory snížení hodnoty existují, Skupina ověřuje, zda zpětně získatelná hodnota dlouhodobého hmotného majetku není nižší než jeho hodnota zůstatková. Případné snížení hodnoty dlouhodobého hmotného majetku je zaúčtováno do výsledku hospodaření a vykázáno na řádku Ostatní provozní náklady.

K rozvahovému dni Skupina posuzuje, zda existují indikátory, že snížení aktiv, které bylo zaúčtováno v minulosti, již není opodstatněné nebo by mělo být sníženo. Pokud takové indikátory existují, Skupina stanoví zpětně získatelnou hodnotu dlouhodobého majetku. Dříve zaúčtované snížení hodnoty je zúčtováno ve prospěch nákladů, pouze pokud došlo ke změně předpokladů, na základě kterých byla při posledním zaúčtování snížení hodnoty v minulosti odhadnuta zpětně získatelná hodnota dlouhodobého majetku. V takovém případě je zůstatková hodnota majetku se zahrnutím opravné položky zvýšena na novou zpětně získatelnou hodnotu. Nová zůstatková hodnota nesmí být větší, než by byla současná účetní hodnota majetku po odečtení oprávek, kdyby žádné snížení hodnoty nebylo v minulosti zaúčtováno. Zrušení dříve zaúčtovaného snížení hodnoty se účtuje do výsledku hospodaření a je vykázáno na řádku Ostatní provozní náklady.

Skupina odpisuje pořizovací cenu sníženou o zbytkovou hodnotu dlouhodobého hmotného majetku rovnoměrně po předpokládanou dobu životnosti příslušného majetku. Každá část dlouhodobého hmotného majetku významná ve vztahu k celkové hodnotě aktiva je evidována a odpisována samostatně. Předpokládaná doba životnosti je u dlouhodobého hmotného majetku stanovena takto:

	Doba životnosti (v letech)
Budovy a stavby	20–50
Stroje, přístroje a zařízení	4–25
Dopravní prostředky	8–25
Inventář	8–15

Doby odpisování, zbytkové hodnoty a metody odpisování jsou každoročně revidovány a v případě potřeby upraveny.

V roce 2012, resp. 2011, činily odpisy dlouhodobého hmotného majetku 25 955 mil. Kč, resp. 24 383 mil. Kč, což odpovídá průměrné odpisové sazbě ve výši 4,1 %, resp. 4,2 %.

2.10. Jaderné palivo

Jaderné palivo je zaúčtováno v pořizovací ceně snížené o oprávky a vykázáno jako dlouhodobý hmotný majetek. Amortizace jaderného paliva v reaktoru je stanovena na základě množství vyrobené energie.

2.11. Dlouhodobý nehmotný majetek

Dlouhodobý nehmotný majetek se oceňuje pořizovací cenou, která zahrnuje cenu pořízení a náklady s pořízením související. Dlouhodobý nehmotný majetek se odpisuje rovnoměrně po předpokládanou dobu životnosti, která činí 3 až 25 let. Doby odpisování, zbytkové hodnoty a metody odpisování jsou každoročně revidovány a v případě potřeby upraveny.

K rozvahovému dni Skupina posuzuje, zda neexistují indikátory možného snížení hodnoty dlouhodobého nehmotného majetku (goodwill – viz bod 2.12). Možné snížení zůstatkové hodnoty nedokončeného dlouhodobého nehmotného majetku je testováno každoročně bez ohledu na to, zda existují indikátory možného snížení jeho hodnoty. Případné snížení hodnoty dlouhodobého nehmotného majetku je zaúčtováno do výsledku hospodaření a vykázáno na řádku Ostatní provozní náklady.

K rozvahovému dni Skupina posuzuje, zda existují indikátory, že snížení hodnoty aktiv s výjimkou goodwillu, které bylo zaúčtováno v minulosti, již není opodstatněné nebo by mělo být sníženo. Pokud takové indikátory existují, Skupina stanoví zpětně získatelnou hodnotu dlouhodobého majetku. Dříve zaúčtované snížení hodnoty je zúčtováno ve prospěch nákladů, pouze pokud došlo ke změně předpokladů, na základě kterých byla při posledním zaúčtování snížení hodnoty v minulosti odhadnuta zpětně získatelná hodnota dlouhodobého majetku. V takovém případě je zůstatková hodnota majetku se zahrnutím opravné položky zvýšena na novou zpětně získatelnou hodnotu. Nová zůstatková hodnota nesmí být větší, než by byla současná účetní hodnota majetku po odečtení oprávek, kdyby žádné snížení hodnoty nebylo v minulosti zaúčtováno. Zrušení dříve zaúčtovaného snížení hodnoty se účtuje do výsledku hospodaření a je vykázáno na řádku Ostatní provozní náklady.

2.12. Goodwill

Goodwill se prvotně oceňuje částkou odpovídající rozdílu mezi uhrazenou protihodnotou zvýšenou o hodnotu všech případných nekontrolních podílů a mezi čistou částkou nabytých identifikovatelných aktiv a převzatých závazků (viz bod 2.2). Goodwill vznikající při akvizici dceřiných podniků je zahrnut v nehmotných aktivech. Goodwill vztahující se k přidruženým a společným podnikům je vykazován v rozvaze jako součást Cenných papírů v ekvivalenci. Po prvotním zaúčtování se goodwill vykazuje v pořizovací ceně snížené o kumulované ztráty ze snížení hodnoty. U vykázaného goodwillu je testováno možné snížení hodnoty. Tento test je prováděn alespoň jednou ročně nebo častěji, pokud existují indikátory možného snížení hodnoty goodwillu.

Ke dni akvizice je goodwill alokován těm ekonomickým jednotkám, u nichž se očekává, že budou mít užitek ze synergií plynoucích z akvizice. Snížení hodnoty goodwillu se zjišťuje stanovením zpětně získatelné hodnoty těch ekonomických jednotek, ke kterým byl goodwill alokován. Pokud je zpětně získatelná hodnota ekonomické jednotky nižší než její účetní hodnota, je zaúčtováno snížení hodnoty. V případě, že dochází k částečnému prodeji ekonomické jednotky, ke které byl alokován goodwill, je zůstatková hodnota goodwillu vztahující se k prodávané části zahrnuta do zisku nebo ztráty při prodeji. Výše takto odúčtovaného goodwillu je stanovena na základě poměru hodnoty prodávané části ekonomické jednotky a hodnoty části, která zůstává ve vlastnictví Skupiny.

2.13. Emisní povolenky

Povolenka na emise skleníkových plynů (dále „emisní povolenka“) představuje právo provozovatele zařízení, které svým provozem vytváří emise skleníkových plynů, vypustit do ovzduší v daném kalendářním roce ekvivalent tuny oxidu uhličitého. Některým společnostem Skupiny bylo v letech 2012 a 2011 jako provozovatelům takových zařízení na základě Národního alokačního plánu bezúplatně přiděleno pro dané období určité množství emisních povolenek. Tyto společnosti jsou povinny zjišťovat a vykazovat množství emisí skleníkových plynů ze zařízení za každý kalendářní rok, a toto množství musí nechat ověřit autorizovanou osobou.

Nejpozději do 30. dubna následujícího kalendářního roku jsou společnosti povinny vyřadit z obchodování takové množství povolenek, které odpovídá skutečnému množství emisí skleníkových plynů v předchozím kalendářním roce. Pokud do uvedeného termínu nebude vyřazeno z obchodování odpovídající množství emisních povolenek, bude příslušné společnosti uložena pokuta ve výši 100 EUR/ekvivalent tuny CO_2.

V účetních výkazech jsou přidělené emisní povolenky oceněny nominální, tj. nulovou, hodnotou. Od roku 2011 je předmětem darovací daně v České republice bezúplatné nabytí povolenek na emise skleníkových plynů u poplatníků provozujících zákonem specifikovaná zařízení na výrobu elektřiny. V důsledku toho jsou přidělené emisní povolenky, které jsou předmětem darovací daně, oceněny ve výši související darovací daně v okamžiku přídělu. Nakoupené povolenky jsou oceňovány pořizovací cenou (s výjimkou emisních povolenek k obchodování). Emisní povolenky pořízené v rámci akvizice dceřiných podniků jsou oceněny v tržních cenách ke dni akvizice a následně je s nimi nakládáno jako s povolenkami nakoupenými. Skupina vytváří rezervu na pokrytí vypuštěných emisí, která je stanovena ve výši pořizovací ceny přidělených a nakoupených povolenek a kreditů, a nad rámec těchto povolenek a kreditů ve výši tržní ceny platné k rozvahovému dni. Hodnota darovací daně z emisních povolenek vyjádřená jako náklad související s tvorbou rezervy, případným prodejem emisních povolenek nebo zúčtováním s registrem je vykázána ve výkazu zisku a ztráty jako součást řádku Ostatní finanční náklady a výnosy, netto.

Skupina dále nakupuje emisní povolenky za účelem obchodování s nimi. Portfolio emisních povolenek určených k obchodování je k datu účetní závěrky oceňováno reálnou hodnotou, přičemž změny reálné hodnoty jsou účtovány do výsledku hospodaření.

K rozvahovému dni Skupina posuzuje, zda neexistují indikátory možného snížení hodnoty emisních povolenek. Pokud takové indikátory existují, Skupina ověřuje, zda zpětně získatelná hodnota ekonomických jednotek, kterým byly emisní povolenky alokovány, není nižší, než jejich zůstatková hodnota. Případné snížení hodnoty emisních povolenek je zaúčtováno do výsledku hospodaření a vykázáno na řádku Emisní povolenky, netto.

Smlouvy o prodeji a zpětném odkupu emisních povolenek se účtují jako zajištěné půjčky.

O swapu emisních povolenek (EUA) a jednotek ověřeného snížení emisí (CER) nebo emisních kreditů se účtuje od data uzavření transakce do dne vypořádání jako o derivátech. Swap se oceňuje reálnou hodnotou a jakékoliv změny reálné hodnoty se účtují do výkazu zisku a ztráty. Peněžní prostředky obdržené před datem vypořádání swapu EUA/CER se projeví jako kompenzace zaúčtované reálné hodnoty swapu. Rozdíl mezi přijatou celkovou hotovostí a reálnou hodnotou jednotek CER na straně jedné, a účetní hodnotou vydaných jednotek EUA a reálnou hodnotou swapu EUA/CER na straně druhé, je v okamžiku vypořádání swapu EUA a CER vykázán jako zisk nebo ztráta.

2.14. Finanční investice

Finanční investice jsou zařazeny do následujících kategorií: držené do splatnosti, úvěry a jiné pohledávky, určené k obchodování a realizovatelná finanční aktiva. Finanční investice držené do splatnosti představují finanční aktiva s fixními či určitelnými platbami a pevnou splatností, jež Skupina zamýšlí a zároveň je schopna držet až do jejich splatnosti (kromě poskytnutých úvěrů a jiných pohledávek vytvořených Skupinou). Úvěry a jiné pohledávky jsou nederivátová finanční aktiva s pevně stanovenými nebo určitelnými platbami, která nejsou kotovaná na aktivním trhu. Finanční investice pořízené především za účelem tvorby zisku z krátkodobých pohybů cen jsou klasifikovány jako určené k obchodování. Všechny ostatní finanční investice (kromě poskytnutých úvěrů a jiných pohledávek vytvořených Skupinou) jsou zařazeny do kategorie realizovatelná finanční aktiva.

Finanční investice držené do splatnosti, úvěry a jiné pohledávky jsou součástí stálých aktiv, kromě případů, kdy jejich splatnost vyprší během 12 měsíců od rozvahového dne. Finanční investice určené k obchodování jsou zařazeny do oběžných aktiv. Realizovatelná finanční aktiva jsou zařazena do oběžných aktiv, pokud je Skupina hodlá prodat během 12 měsíců od rozvahového dne.

O veškerých nákupech a prodejích finančního majetku se účtuje k datu vypořádání.

Finanční investice se prvotně oceňují reálnou hodnotou, která je zvýšena o přímo přiřaditelné transakční náklady v případě finančních aktiv neoceňovaných reálnou hodnotou prostřednictvím výsledku hospodaření.

Realizovatelná finanční aktiva a finanční investice určené k obchodování Skupina přeceňuje na reálnou hodnotu, která je stanovena na základě kotované tržní ceny k rozvahovému dni.

Zisky nebo ztráty z přecenění realizovatelných finančních aktiv se vykazují jako samostatná položka ostatního úplného výsledku, dokud nedojde k prodeji příslušného realizovatelného aktiva, resp. k pozbytí jiným způsobem, či k trvalému snížení hodnoty aktiva. Majetkové cenné papíry neobchodované na veřejném trhu zařazené jako realizovatelná finanční aktiva, jejichž reálnou hodnotu nelze spolehlivě stanovit, se oceňují pořizovací cenou.

Vždy k rozvahovému dni se posuzuje, zda existují objektivní důkazy o tom, že došlo ke snížení účetní hodnoty těchto investic. V případě majetkových cenných papírů zařazených jako realizovatelná finanční aktiva je objektivním důkazem snížení hodnoty významný nebo dlouhodobý pokles reálné hodnoty pod jejich pořizovací cenu. „Významný“ je posuzováno ve vztahu k výši původní pořizovací ceny a „dlouhodobý“ ve vztahu k období, ve kterém byla reálná hodnota pod úrovní původní pořizovací ceny. Jestliže takový důkaz existuje, kumulovaná ztráta definovaná jako rozdíl mezi pořizovací cenou a současnou reálnou hodnotou po odečtení ztráty ze snížení hodnoty této investice již dříve zaúčtované do nákladů je vyjmuta z ostatního úplného výsledku a zaúčtována do nákladů. Ztráty ze snížení hodnoty majetkových cenných papírů není možné prostřednictvím výkazu zisku a ztráty stornovat. Zvýšení reálné hodnoty majetkových cenných papírů, k němuž dojde po zaúčtování ztráty ze snížení hodnoty, se vykazuje přímo v ostatním úplném výsledku. V případě dluhových nástrojů zařazených jako realizovatelná finanční aktiva se částka zaúčtovaná jako snížení hodnoty rovná kumulované ztrátě, která je stanovena jako rozdíl mezi zůstatkovou hodnotou a současnou reálnou hodnotou, po odečtení ztráty ze snížení hodnoty této investice již dříve zaúčtované do nákladů. Pokud se v některém z následujících účetních období hodnota dluhového nástroje zvýší, a toto zvýšení objektivně souvisí s událostí, která nastala až po zaúčtování ztráty ze snížení hodnoty, ztráta se zruší ve prospěch výsledku hospodaření.

Skupina prověřuje realizovatelná finanční aktiva z hlediska trvání její schopnosti a záměru tato aktiva v blízké budoucnosti prodat. Jestliže Skupina nemůže s těmito finančními aktivy obchodovat, protože neexistuje aktivní trh a vedení změnilo svůj názor natolik, že v dohledné budoucnosti nechce aktiva prodat, Skupina je může za určitých okolností reklasifikovat. Přeřazení do kategorie úvěrů a jiných pohledávek je povoleno, pokud finanční aktivum splňuje definici úvěrů a jiných pohledávek a účetní jednotka má schopnost a záměr tato aktiva držet v blízké budoucnosti nebo do jejich splatnosti. Přeřazení do kategorie finančních investic držených do splatnosti je povoleno pouze v případě, že účetní jednotka zamýšlí a zároveň je schopna je držet až do jejich splatnosti.

Změny reálné hodnoty finančních investic určených k obchodování se vykazují jako Ostatní finanční náklady a výnosy, netto.

Finanční investice držené do splatnosti a úvěry a jiné pohledávky se oceňují zůstatkovou hodnotou s použitím metody efektivní úrokové sazby.

2.15. Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty

Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty zahrnují hotovost, běžné účty u bank a krátkodobá finanční depozita se splatností nepřekračující tři měsíce. Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty v cizí měně se přepočítávají na české koruny kurzem platným k rozvahovému dni.

2.16. Finanční aktiva s omezeným disponováním

Peněžní prostředky a jiná finanční aktiva, jež jsou v rámci dlouhodobých finančních aktiv vykázány jako prostředky s omezeným disponováním (viz bod 4), jsou určeny na rekultivaci území zasažených důlní činností a skládek odpadu, na financování vyřazování jaderných zařízení z provozu nebo se jedná o hotovostní záruky vystavené protistranám swapových transakcí. Jako dlouhodobá aktiva jsou tyto prostředky zařazeny vzhledem k době, kdy se očekává jejich uvolnění pro potřeby Skupiny.

2.17. Pohledávky, závazky a časové rozlišení

Pohledávky se prvotně oceňují nominální hodnotou a následně se vykazují snížené o případné opravné položky.

Závazky se oceňují nominální hodnotou, výdaje příštích období se oceňují očekávanou hodnotou jejich úhrady v budoucnu.

2.18. Materiál a ostatní zásoby

Materiál a ostatní zásoby zahrnují především materiál a náhradní díly pro opravy a údržbu dlouhodobého hmotného majetku. Tyto zásoby jsou oceněny skutečnými pořizovacími cenami stanovenými metodou váženého aritmetického průměru. Nákup materiálu je zaúčtován do zásob, při spotřebě je zaúčtován do nákladů nebo aktivován do dlouhodobého hmotného majetku. V případě identifikace nepotřebných zásob Skupina tvoří opravnou položku do nákladů. K 31. 12. 2012, resp. 2011, činily opravné položky k zásobám 355 mil. Kč, resp. 437 mil. Kč.

2.19. Zásoby fosilních paliv

Zásoby fosilních paliv jsou oceněny skutečnými pořizovacími cenami stanovenými na základě váženého aritmetického průměru.

2.20. Deriváty

Skupina používá finanční deriváty, jako například úrokové swapy a měnové kontrakty, pro zajištění rizik spojených s pohybem úrokových sazeb a měnových kurzů. Deriváty jsou vykázány v reálné hodnotě. Způsob, kterým jsou zaúčtovány zisky nebo ztráty z přecenění derivátů na reálnou hodnotu, závisí na tom, zda je derivát klasifikován jako zajišťovací nástroj a na povaze jím zajištěné položky.

Pro účely účtování o zajištění jsou zajišťovací operace klasifikovány buď jako zajištění reálné hodnoty v případech, kdy je zajištěno riziko změny reálné hodnoty rozvahového aktiva nebo závazku, nebo jako zajištění peněžních toků, a to v případech, kdy je společnost zajištěna proti riziku změn peněžních toků vztahujících se k rozvahovému aktivu anebo závazku nebo k vysoce pravděpodobné očekávané transakci.

Na počátku zajištění Skupina připravuje dokumentaci, která vymezuje zajištěnou položku a použitý zajišťovací nástroj a rovněž dokumentuje cíle a strategii řízení rizik pro různé zajišťovací transakce. Skupina dokumentuje na počátku a dále v průběhu zajištění, zda jsou použité zajišťovací nástroje vysoce efektivní při porovnání se změnami reálných hodnot nebo peněžních toků zajištěných položek.

a. Deriváty zajištující reálnou hodnotu

Změny reálných hodnot derivátů zajišťujících reálnou hodnotu se účtují do nákladů, resp. výnosů, spolu s příslušnou změnou reálné hodnoty zajištěného aktiva nebo závazku, která souvisí se zajišťovaným rizikem. Jestliže je úprava účetní hodnoty zajištěné položky provedena u dluhového finančního nástroje, je tato úprava postupně amortizována do výsledku hospodaření po dobu do splatnosti takového finančního nástroje.

b. Deriváty zajištující peněžní toky

Změny reálných hodnot derivátů zajišťujících očekávané peněžní toky se prvotně účtují do ostatního úplného výsledku. Zisk nebo ztráta připadající na neefektivní část je účtována do výsledku hospodaření.

Hodnoty akumulované ve vlastním kapitálu jsou zahrnuty do výsledku hospodaření v období, kdy jsou zaúčtovány náklady nebo výnosy spojené se zajišťovanými položkami.

Jestliže uplynula doba, na kterou byl zajišťovací nástroj sjednán, nebo jestliže byl derivát prodán a nebo již dále nesplňuje kritéria pro zajišťovací účetnictví, jsou kumulovaný zisk nebo ztráta existující ve vlastním kapitálu ponechány ve vlastním kapitálu až do doby, než je očekávaná transakce uskutečněna a vykázána ve výkazu zisku a ztráty. V případě, že již není dále pravděpodobné, že očekávaná transakce bude uskutečněna, jsou kumulovaný zisk nebo ztráta, původně vykázané v ostatním úplném výsledku, převedeny do výsledku hospodaření.

c. Ostatní deriváty

Některé deriváty nesplňují požadavky na zajišťovací účetnictví. Změna reálné hodnoty takovýchto derivátů je zaúčtována přímo do výsledku hospodaření.

2.21. Komoditní kontrakty

V souladu s IAS 39 jsou některé komoditní kontrakty považovány za finanční instrumenty a účtovány v souladu s tímto standardem. Většina nákupů a prodejů komodit realizovaných Skupinou předpokládá fyzické dodání komodity v množstvích určených ke spotřebě nebo prodeji v rámci běžných činností Skupiny. Takovéto kontrakty proto nespadají pod IAS 39.

Forwardové nákupy a prodeje s fyzickým dodáním energií nespadají do rámce IAS 39, pokud je daný kontrakt uzavřen v rámci běžných činností Skupiny. Toto platí, pokud jsou splněny všechny následující podmínky:

- v rámci kontraktu se uskuteční fyzická dodávka komodity,
- množství komodity nakoupené či prodané v rámci daného kontraktu koresponduje s provozními požadavky Skupiny,
- kontrakt nepředstavuje prodanou opci tak, jak je definováno standardem IAS 39. Ve specifickém případě kontraktů na prodej elektřiny jsou dané kontrakty v podstatě ekvivalentní pevně dohodnutým forwardovým prodejům nebo mohou být považovány za prodej výrobní kapacity.

Skupina považuje transakce uzavřené se záměrem vyrovnání objemů nákupů a prodejů elektřiny za součást běžných činností integrované energetické skupiny, a proto tyto kontrakty nespadají do rámce IAS 39.

Komoditní kontrakty spadající pod IAS 39 jsou přeceňovány na reálnou hodnotu se změnami reálné hodnoty účtovanými do výsledku hospodaření. Skupina vykazuje výnosy a náklady z obchodování s elektřinou a jinými komoditami v položce výkazu zisku a ztráty Výnosy a náklady z derivátových obchodů s elektrickou energií, uhlím a plynem, netto.

2.22. Daň z příjmů

Výše daně z příjmů se stanoví v souladu s daňovými zákony států, ve kterých mají sídlo společnosti Skupiny ČEZ, a vychází z výsledku hospodaření společnosti stanoveného podle národních účetních předpisů a upraveného o trvale nebo dočasně daňově neuznatelné náklady a nezdaňované výnosy. Daň z příjmů je stanovena pro každou společnost ve Skupině samostatně, protože podle českých daňových zákonů není možné předkládat přiznání k dani z příjmů právnických osob za konsolidační celek. V případě společností se sídlem v České republice byla splatná daň z příjmů k 31. 12. 2012, resp. 2011, vypočtena ze zisku před zdaněním podle českých účetních předpisů upraveného o některé položky, které jsou pro daňové účely neuznatelné, resp. nezdanitelné, za použití sazby 19 %. V roce 2013 a v následujících letech bude sazba této daně činit 19 %.

Výpočet odložené daně je založen na závazkové metodě vycházející z rozvahového přístupu. Odložená daň je vypočtena z přechodných rozdílů mezi oceněním z hlediska účetnictví a oceněním pro účely stanovení základu daně z příjmů. Odložená daň je stanovena za použití sazeb a zákonů, které byly schváleny k rozvahovému dni a u nichž se předpokládá, že budou aplikovány v době, kdy dojde k realizaci odložené daňové pohledávky nebo k úhradě odloženého daňového závazku.

Odložená daňová pohledávka nebo závazek se zaúčtují bez ohledu na to, kdy bude přechodný rozdíl pravděpodobně zrušen. Odložená daňová pohledávka nebo závazek se nediskontují. O odložené daňové pohledávce se účtuje v případě, kdy je pravděpodobné, že společnost v budoucnu vytvoří dostatečný zdanitelný zisk, proti němuž bude moci odloženou daňovou pohledávku uplatnit. O odloženém daňovém závazku se účtuje u všech přechodných rozdílů, které jsou předmětem daně, kromě případů, kdy:

- odložený daňový závazek vzniká z prvotního zaúčtování goodwillu nebo aktiv a závazků v transakci, která není podnikovou kombinací a v době transakce neovlivní ani účetní zisk ani zdanitelný zisk či daňovou ztrátu, nebo
- zdanitelné přechodné rozdíly souvisejí s investicemi do dceřiných podniků a mateřský podnik je schopen načasovat zrušení přechodných rozdílů a je pravděpodobné, že přechodné rozdíly nebudou realizovány v dohledné budoucnosti.

Účetní hodnota odložené daňové pohledávky se reviduje vždy k rozvahovému dni a v případě potřeby je účetní hodnota odložené daňové pohledávky snížena v tom rozsahu, v jakém je nepravděpodobné, že bude dosažen dostatečný zdanitelný zisk, který by umožnil využití části nebo celé odložené daňové pohledávky.

V rozvaze se vzájemně nezapočítávají odložené daňové pohledávky a závazky, které vznikly u různých společností konsolidačního celku.

V případě, že se splatná a odložená daň týká položek, které se v daném nebo jiném zdaňovacím období účtují přímo na vrub nebo ve prospěch vlastního kapitálu, účtuje se tato daň rovněž přímo do vlastního kapitálu.

Změny odložené daně z titulu změny daňových sazeb jsou účtovány do výsledku hospodaření s výjimkou položek, které se v daném nebo jiném zdaňovacím období účtují přímo na vrub nebo ve prospěch vlastního kapitálu, u kterých se tato změna účtuje rovněž do vlastního kapitálu.

2.23. Dlouhodobé dluhy

Dluhy se prvotně oceňují ve výši příjmů z emise daného dluhu snížené o transakční náklady. Následně se vedou v zůstatkové hodnotě, která se stanoví s použitím metody efektivní úrokové sazby. Rozdíl mezi nominální hodnotou a prvotním oceněním dluhu se po dobu trvání úvěru účtuje do výsledku hospodaření jako nákladový úrok.

Transakční náklady zahrnují odměny poradců, zprostředkovatelů a makléřů a poplatky regulačním orgánům a burzám cenných papírů.

U dlouhodobých dluhů, které jsou zajištěny deriváty zajišťujícími změnu reálné hodnoty, je ocenění zajištěných závazků upravováno o změny reálné hodnoty. Změny reálné hodnoty těchto závazků jsou účtovány do výsledku hospodaření a jsou vykázány ve výkazu zisku a ztráty v položce Ostatní finanční náklady a výnosy, netto. Upravené ocenění účetní hodnoty zajištěného dlouhodobého dluhu je následně účtováno do výsledku hospodaření s použitím efektivní úrokové míry.

2.24. Jaderné rezervy

Skupina tvoří rezervu na vyřazení jaderných zařízení z provozu, rezervu na dočasné skladování použitého jaderného paliva a ostatního radioaktivního odpadu a rezervu na financování následného trvalého uložení použitého jaderného paliva a radioaktivitou zasažených částí reaktorů (viz bod 18).

Vytvořená rezerva odpovídá nejlepšímu odhadu výdajů na vyrovnání současného závazku k rozvahovému dni. Tento odhad vyjádřený v cenové úrovni k datu provedení odhadu je k 31. 12. 2012, resp. 2011, diskontován za použití odhadované dlouhodobé reálné úrokové míry ve výši 2,0 % ročně, resp. 2,5 % ročně, tak, aby se zohlednilo časové rozložení výdajů. Počáteční diskontované náklady se aktivují jako součást dlouhodobého hmotného majetku a poté jsou odpisovány po dobu životnosti jaderných elektráren. Rezerva je každoročně zvyšována o odhadovanou míru inflace a reálnou úrokovou míru. Tyto náklady jsou ve výkazu zisku a ztráty zachyceny jako součást úrokových nákladů. Vliv inflace je k 31. 12. 2012, resp. 2011, odhadován na 1,5 %, resp. 2,0 %.

Proces likvidace jaderných elektráren by měl podle předpokladů pokračovat ještě přibližně 50 let v případě jaderné elektrárny Temelín a 60 let v případě jaderné elektrárny Dukovany poté, co v nich bude výroba elektrické energie ukončena. Předpokládá se, že provoz trvalého úložiště bude zahájen v roce 2065 a že proces trvalého ukládání skladovaného použitého jaderného paliva bude pokračovat dalších deset let, tj. do roku 2075. Přestože Skupina provedla nejlepší odhad výše jaderných rezerv, potenciální změny technologie, změny bezpečnostních a ekologických požadavků a změny doby realizace těchto aktivit mohou způsobit, že skutečné náklady se budou od současných odhadů Skupiny výrazně lišit.

Změny odhadů u jaderných rezerv, ke kterým dojde v důsledku nových odhadů objemu nebo načasování peněžních toků nutných pro vyrovnání těchto závazků nebo v důsledku změny diskontní sazby, jsou připočítávány k částce, resp. odečítány od částky, zaúčtované v rozvaze jako aktivum. Pokud by hodnota aktiva měla být záporná, tj. odečítaná částka převyšuje hodnotu aktiva, rozdíl se zaúčtuje přímo do výsledku hospodaření.

2.25. Rezervy na sanace, rekultivace a důlní škody

Skupina vytvořila rezervu na náklady související se sanací a rekultivací ploch zasažených důlní těžbou (viz bod 19). Částka vykázaná jako rezerva je nejlepším odhadem výdajů potřebných k vyrovnání současného závazku k rozvahovému dni. Tento odhad, vyjádřený v dnešních cenách, je k 31. 12. 2012, resp. 2011, diskontován za použití odhadované dlouhodobé reálné úrokové míry ve výši 2,0 % ročně, resp. 2,5 % ročně, tak, aby se zohlednilo časové rozložení výdajů. Počáteční diskontované náklady jsou kapitalizovány jako součást dlouhodobého hmotného majetku a poté jsou odpisovány po dobu životnosti dolu. Rezerva je každoročně upravována o odhadovanou inflaci a reálnou úrokovou míru. Tyto náklady jsou ve výkazu zisku a ztráty zachyceny jako součást úrokových nákladů. Vliv inflace je k 31. 12. 2012, resp. 2011, odhadován na 1,5 %, resp. 2,0 %.

Změny týkající se budoucího závazku sanovat plochy zasažené důlní těžbou, k nimž dojde v důsledku nových odhadů objemu nebo načasování peněžních toků nutných pro kompenzaci tohoto závazku nebo v důsledku změny diskontní sazby, se připočítávají k částce, resp. odečítají od částky, zaúčtované v rozvaze jako aktivum. Pokud by hodnota aktiva měla být záporná, tj. odečítaná částka převyšuje hodnotu aktiva, rozdíl se zaúčtuje přímo do výsledku hospodaření.

2.26. Vyhledávání a oceňování minerálních zdrojů

Dojde-li k výdajům na vyhledávání a oceňování minerálních zdrojů, jsou tyto výdaje účtovány jako náklady.

2.27. Leasing

Rozhodnutí o tom, zda smlouva je leasingem nebo leasing obsahuje, je založeno na ekonomické podstatě transakce a vyžaduje posouzení toho, zda splnění závazku ze smlouvy je závislé na použití konkrétního aktiva nebo aktiv a zda smlouva převádí právo užívat toto aktivum. Opětovné posouzení toho, zda smlouva obsahuje leasing, se provede, pouze pokud dojde ke splnění některé z následujících podmínek:

- dojde ke změně smluvních ustanovení, pokud se netýkají pouze obnovení či prodloužení smlouvy,
- dojde k uplatnění opce na obnovení leasingu nebo se smluvní strany dohodnou na jeho prodloužení, pokud však ustanovení o obnovení nebo prodloužení nebylo již původně obsaženo v leasingových podmínkách,
- dojde ke změně toho, zda je splnění závazku ze smlouvy závislé na použití konkrétního aktiva,
- dojde k podstatné změně aktiva.

V případě změny smluvních podmínek účtování o leasingu začíná či končí k datu, kdy tato změna nastala.

Smlouvy o finančním pronájmu, které přenášejí na nájemce podstatnou část rizik a výhod vlastnictví předmětu leasingu, jsou kapitalizovány na počátku pronájmu v reálné hodnotě pronajatého majetku nebo, pokud je nižší, v současné hodnotě minimálních leasingových splátek. Leasingové splátky jsou rozděleny mezi finanční náklady a snížení leasingového závazku tak, aby se dosáhlo konstantní úrokové míry u zbývající části závazků. Finanční náklady z leasingu jsou účtovány přímo do výsledku hospodaření.

Kapitalizovaná aktiva z finančního leasingu jsou odpisována podle stanovené doby životnosti. Jestliže není dostatečná jistota, že nájemce získá vlastnictví aktiva na konci doby nájmu, aktivum bude plně odepsáno během doby nájmu nebo doby životnosti, a to během té doby, která je kratší.

Pronájmy, kde si pronajímatel ponechává podstatnou část rizik a výhod z vlastnictví předmětu leasingu, jsou klasifikovány jako operativní leasing. Splátky operativního leasingu jsou účtovány jako náklad ve výkazu zisku a ztráty lineárně po dobu platnosti leasingové smlouvy.

2.28. Vlastní akcie

Vlastní akcie se vykazují v rozvaze jako položka snižující vlastní kapitál. Pořízení vlastních akcií se vykazuje ve výkazu změn vlastního kapitálu jako jeho snížení. Při prodeji, emisi nebo zrušení vlastních akcií se ve výkazu zisku a ztráty nevykazují žádné zisky ani ztráty. Přijaté platby se v účetních výkazech vykazují jako přímé zvýšení vlastního kapitálu.

2.29. Opce na akcie

Členové představenstva a vybraní manažeři získali opce na nákup kmenových akcií společnosti. Výše nákladů souvisejících s opčním programem se stanoví k datu podpisu opční smlouvy a vychází z reálné hodnoty přidělených opcí. V případě, že přidělené opce je možno uplatnit okamžitě bez dalších podmínek, je náklad zaúčtován do výsledku hospodaření daného účetního období ve výši reálné hodnoty přidělených opcí proti zvýšení vlastního kapitálu. V ostatních případech je náklad stanovený k datu podpisu opční smlouvy časově rozlišován po dobu, po kterou musí příslušní beneficienti vykonávat činnost pro společnost, resp. Skupinu, aby získali právo na uplatnění přidělených opcí. Takto zaúčtovaný náklad zohledňuje očekávaný počet opcí, u kterých budou splněny příslušné podmínky a beneficienti získají právo tyto opce uplatnit. V roce 2012, resp. 2011, činily osobní náklady zaúčtované v souvislosti s opčním programem 75 mil. Kč, resp. 73 mil. Kč.

2.30. Transakce v cizích měnách

Konsolidovaná účetní závěrka je prezentována v českých korunách (Kč), které jsou funkční a prezentační měnou společnosti. Každá společnost Skupiny stanovuje svoji vlastní funkční měnu a jednotlivé položky finančních výkazů konsolidovaných společností jsou stanoveny a vykázány za použití těchto funkčních měn.

Transakce v cizích měnách jsou přepočteny do příslušné funkční měny v kurzu platném ke dni transakce. Kurzové rozdíly vzniklé z vypořádání takovýchto transakcí a v důsledku přepočtů aktiv a pasiv peněžního charakteru v cizích měnách jsou zaúčtovány do výsledku hospodaření s výjimkou případů, kdy kurzové rozdíly vznikají v souvislosti se závazkem, který je klasifikován jako efektivní zajištění aktiv. Takové kurzové rozdíly jsou vykázány přímo ve vlastním kapitálu.

Kurzové rozdíly z dluhových cenných papírů a ostatních finančních aktiv peněžního charakteru přepočtených na reálnou hodnotu jsou účtovány jako kurzové zisky a ztráty. Kurzové rozdíly z nepeněžních položek, jako jsou majetkové cenné papíry určené k obchodování, jsou zahrnuty v ziscích a ztrátách z přecenění. Kurzové rozdíly z majetkových cenných papírů klasifikovaných jako realizovatelná finanční aktiva jsou obsaženy ve vlastním kapitálu.

Aktiva a pasiva zahraničních dceřiných společností jsou přepočtena kurzem platným ke dni účetní závěrky. Náklady a výnosy zahraničních dceřiných společností jsou přepočteny průměrným kurzem pro daný rok. Kurzové rozdíly vzniklé z těchto přepočtů jsou vykázány přímo v ostatním úplném výsledku. Při prodeji zahraničního podniku jsou kumulované kurzové rozdíly převedeny z vlastního kapitálu do výkazu zisku a ztráty jako součást zisku nebo ztráty z prodeje zahraničního podniku.

Goodwill a přeceňovací úpravy pocházející z akvizic zahraničních společností jsou účtovány jako aktiva nebo pasiva nakoupené společnosti a jsou zachyceny v kurzu platném k rozvahovému dni.

Pro přepočet aktiv a pasiv v cizích měnách k 31. 12. 2012 a 2011 použila Skupina následující směnné kurzy:

	2012	2011
Kč za 1 EUR	25,140	25,800
Kč za 1 USD	19,055	19,940
Kč za 1 PLN	6,172	5,789
Kč za 1 BGN	12,854	13,191
Kč za 1 RON	5,658	5,969
Kč za 100 JPY	22,130	25,754
Kč za 1 TRY	10,670	10,550
Kč za 100 ALL	18,053	18,644

2.31. Aktiva klasifikovaná jako držená k prodeji

Aktiva a vyřazované skupiny aktiv klasifikované jako držené k prodeji jsou oceňovány hodnotou, která je nižší z účetní hodnoty a reálné hodnoty snížené o prodejní náklady. Aktiva a skupiny aktiv jsou klasifikovány jako držené k prodeji, pokud dojde k realizaci jejich účetní hodnoty formou prodeje a ne jejich užíváním. Tato podmínka je považována za splněnou pouze v případě, že prodej je vysoce pravděpodobný a aktivum nebo skupina aktiv jsou připraveny k okamžitému prodeji v jejich současném stavu. Vedení společnosti musí činit kroky vedoucí k prodeji aktiva nebo skupiny aktiv tak, aby byl prodej dokončen v období do jednoho roku od data klasifikace aktiv nebo skupiny aktiv jako držených k prodeji.

Dlouhodobý hmotný a nehmotný majetek klasifikovaný jako držený k prodeji není odpisován.

3. Dlouhodobý hmotný majetek

Přehled dlouhodobého hmotného majetku, netto, k 31. 12. 2012 a 2011 (v mil. Kč)

	Budovy a stavby	Stroje, přístroje a zařízení	Pozemky a ostatní	Celkem 2012	Celkem 2011
Pořizovací cena – zůstatek k 1. 1.	226 991	371 340	6 732	605 063	559 349
Přírůstky	16 672	34 332	695	51 699	37 511
Vyřazení	-1 261	-10 988	-77	-12 326	-3 887
Převod z aktiv klasifikovaných jako držená k prodeji	–	–	–	–	11 054
Akvizice dceřiných podniků	5 554	3 153	52	8 759	405
Změna kapitalizované části rezerv	150	5 156	–	5 306	225
Reklasifikace a ostatní	481	-479	-2	–	-13
Kurzové rozdíly	-861	-860	-23	-1 744	419
Pořizovací cena – zůstatek k 31. 12.	247 726	401 654	7 377	656 757	605 063
Oprávky a opravné položky – zůstatek k 1. 1.	-92 900	-212 087	-826	-305 813	-275 329
Odpisy	-6 817	-19 114	-24	-25 955	-24 383
Zůstatková hodnota při vyřazení	-496	-616	-3	-1 115	-378
Vyřazení	1 262	10 988	15	12 265	3 856
Převod z aktiv klasifikovaných jako držená k prodeji	–	–	–	–	-8 987
Reklasifikace a ostatní	-60	51	1	-8	-3
Tvorba opravných položek	-82	-417	-6	-505	-636
Rozpuštění opravných položek	191	18	8	217	267
Kurzové rozdíly	191	148	1	340	-220
Oprávky a opravné položky – zůstatek k 31. 12.	-98 711	-221 029	-834	-320 574	-305 813
Dlouhodobý hmotný majetek, netto	149 015	180 625	6 543	336 183	299 250

K 31. 12. 2012, resp. 2011, činila zůstatková hodnota dlouhodobého hmotného majetku zastaveného na krytí závazků 223 mil. Kč, resp. 289 mil. Kč.

Nedokončený dlouhodobý hmotný majetek je tvořen zejména investicemi v elektrárnách Ledvice, Prunéřov, Počerady a Temelín a do distribuční sítě v dceřiné společnosti ČEZ Distribuce, a. s.

4. Dlouhodobý finanční majetek, netto

Přehled dlouhodobého finančního majetku, netto, k 31. 12. 2012 a 2011 (v mil. Kč)

	2012	2011
Realizovatelné dluhové cenné papíry s omezenou disponibilitou	12 577	11 048
Dluhové cenné papíry držené do splatnosti s omezenou disponibilitou	–	50
Bankovní účty s omezenou disponibilitou	2 504	2 205
Celkem vázaný finanční majetek	15 081	13 303
Nedokončený dlouhodobý finanční majetek, netto	4	–
Dluhové cenné papíry držené do splatnosti	106	107
Realizovatelné dluhové cenné papíry	1 719	2 465
Realizovatelné majetkové cenné papíry	651	353
Investice ve společnosti Dalkia	3 166	3 166
Investice ve společnosti Pražská teplárenská	–	11 963
Deriváty	2 769	3 029
Investice MOL	14 682	16 112
Ostatní dlouhodobé pohledávky, netto	228	1 312
Celkem	38 406	51 810

V roce 2009 se Skupina dohodla se skupinou J&T na koupi 49% podílu v Pražské teplárenské, nejvýznamnějším dodavatelem tepla pro Prahu. Na základě dohody smluvních stran z roku 2011 Skupina v roce 2012 realizovala akvizici 100% podílu ve společnosti Energotrans, a.s. (viz bod 6) a pořizovací cena byla částečně uhrazena započtením ve výši investice v Pražské teplárenské.

V lednu 2008 Skupina pořídila 7% podíl ve společnosti MOL. Současně Skupina poskytla společnosti MOL nákupní opci („call option"), na základě které mohla společnost MOL zpětně nakoupit akcie v následujících třech letech za cenu 20 000 HUF za akcii. Částka zaplacená společnosti MOL po odečtení přijaté opční prémie činila 560 mil. EUR. Transakce byla zaúčtována jako pohledávka společně s upsanou prodejní opcí („written put option"). V roce 2009 se podmínky nákupní opce změnily, a společnost MOL může zpětně nakoupit akcie do ledna 2014. Díky této skutečnosti došlo ke změně efektivní úrokové sazby uplatněné pro zaúčtovanou pohledávku. Nákup akcií byl financován za pomoci nového úvěru v celkové výši 600 mil. EUR. V rámci této transakce společnosti ČEZ, a. s., a MOL založily společné podniky s cílem rozvoje obchodních aktivit ve výrobě energie v plynových elektrárnách a teplárnách ve státech střední a jihovýchodní Evropy. Upsaná prodejní opce je vykázána jako samostatný derivátový závazek v řádku Obchodní a jiné závazky (viz bod 21).

Pohyby opravných položek (v mil. Kč)

	2012		2011	
	Realizovatelné cenné papíry a podíly	Dlouhodobé pohledávky	Realizovatelné cenné papíry a podíly	Dlouhodobé pohledávky
Zůstatek k 1. 1.	43	16	43	–
Tvorba	1	–	–	16
Zúčtování	–	-16	–	–
Zůstatek k 31. 12.	44	–	43	16

Smluvní splatnosti dluhových finančních aktiv k 31. 12. 2012 (v mil. Kč)

	Dlouhodobé pohledávky	Dluhové cenné papíry držené do splatnosti	Realizovatelné dluhové cenné papíry	Celkem
1–2 roky	14 877	–	49	14 926
2–3 roky	3	–	496	499
3–4 roky	2	–	368	370
4–5 let	6	106	806	918
více než 5 let	22	–	–	22
Celkem	14 910	106	1 719	16 735

Smluvní splatnosti dluhových finančních aktiv k 31. 12. 2011 (v mil. Kč)

	Dlouhodobé pohledávky	Dluhové cenné papíry držené do splatnosti	Realizovatelné dluhové cenné papíry	Celkem
1–2 roky	1 280	–	375	1 655
2–3 roky	16 120	–	49	16 169
3–4 roky	8	–	428	436
4–5 let	4	–	385	389
více než 5 let	12	107	1 228	1 347
Celkem	17 424	107	2 465	19 996

Struktura dluhových finančních aktiv podle efektivních úrokových sazeb k 31. 12. 2012 (v mil. Kč)

	Dlouhodobé pohledávky	Dluhové cenné papíry držené do splatnosti	Realizovatelné dluhové cenné papíry	Celkem
méně než 2,00 %	119	–	418	537
od 2,00 % do 2,99 %	–	–	215	215
od 3,00 % do 3,99 %	102	–	–	102
od 4,00 % do 4,99 %	–	106	1 086	1 192
od 5,00 % do 5,99 %	14 689	–	–	14 689
Celkem	14 910	106	1 719	16 735

Struktura dluhových finančních aktiv podle efektivních úrokových sazeb k 31. 12. 2011 (v mil. Kč)

	Dlouhodobé pohledávky	Dluhové cenné papíry držené do splatnosti	Realizovatelné dluhové cenné papíry	Celkem
méně než 2,00 %	557	–	49	606
od 2,00 % do 2,99 %	214	–	447	661
od 3,00 % do 3,99 %	541	–	52	593
od 4,00 % do 4,99 %	16 112	107	1 917	18 136
Celkem	17 424	107	2 465	19 996

Rozpis dluhových finančních aktiv k 31. 12. 2012 podle měny (v mil. Kč)

	CZK	EUR	USD	BGN	PLN	Celkem
Dlouhodobé pohledávky	76	14 803	1	23	7	14 910
Dluhové cenné papíry držené do splatnosti	106	–	–	–	–	106
Realizovatelné dluhové cenné papíry	1 719	–	–	–	–	1 719
Celkem	1 901	14 803	1	23	7	16 735

Rozpis dluhových finančních aktiv k 31. 12. 2011 podle měny (v mil. Kč)

	CZK	EUR	USD	Celkem
Dlouhodobé pohledávky	529	16 894	1	17 424
Dluhové cenné papíry držené do splatnosti	107	–	–	107
Realizovatelné dluhové cenné papíry	2 465	–	–	2 465
Celkem	3 101	16 894	1	19 996

5. Dlouhodobý nehmotný majetek, netto

Přehled dlouhodobého nehmotného majetku, netto, k 31. 12. 2012 a 2011 (v mil. Kč)

	Software	Ocenitelná práva a ostatní	Goodwill	Celkem 2012	Celkem 2011
Pořizovací cena – zůstatek k 1. 1.	10 475	5 374	9 819	25 668	23 330
Přírůstky	1 229	94	–	1 323	2 598
Vyřazení	-755	-7	-766	-1 528	-235
Převod z aktiv klasifikovaných jako držená k prodeji	–	–	–	–	14
Akvizice dceřiných podniků	2	5 703	1 675	7 380	394
Snížení hodnoty goodwillu	–	–	-848	-848	-292
Reklasifikace a ostatní	–	-8	–	-8	-16
Kurzové rozdíly	-4	117	-141	-28	-125
Pořizovací cena – zůstatek k 31. 12.	10 947	11 273	9 739	31 959	25 668
Oprávky a opravné položky – zůstatek k 1. 1.	-7 507	-2 559	–	-10 066	-8 958
Odpisy	-1 207	-416	–	-1 623	-1 387
Zůstatková hodnota při vyřazení	-1	–	–	-1	-15
Vyřazení	755	7	–	762	235
Převod z aktiv klasifikovaných jako držená k prodeji	–	–	–	–	-14
Kurzové rozdíly	1	-51	–	-50	73
Oprávky a opravné položky – zůstatek k 31. 12.	-7 959	-3 019	–	-10 978	-10 066
Dlouhodobý nehmotný majetek, netto	2 988	8 254	9 739	20 981	15 602

K 31. 12. 2012, resp. 2011, dlouhodobý nehmotný majetek vykázaný v rozvaze zahrnoval nedokončený dlouhodobý nehmotný majetek v hodnotě 623 mil. Kč, resp. 951 mil. Kč.

Hodnota goodwillu byla k 31. 12. 2012 a 2011 přiřazena odpovídajícím provozním segmentům v závislosti na klasifikaci příslušných dceřiných společností (viz bod 30).

Testování goodwillu na snížení hodnoty

K 31. 12. 2012 a 2011 byl goodwill alokován následujícím ekonomickým jednotkám (v mil. Kč):

	2012	2011
Rumunská distribuce a prodej	2 398	3 384
Česká distribuce a prodej	2 210	2 976
Energotrans	1 675	–
Polské elektrárny (ELCHO, Skawina)	1 211	1 136
ČEZ Teplárenská	727	679
Energetické centrum	507	507
Teplárna Trmice	325	373
TMK Hydroenergy Power	277	292
Eco-Wind Construction	7	7
Ostatní	402	465
Celková účetní hodnota k 31. 12.	9 739	9 819

Na základě testu na snížení hodnoty goodwillu byla v roce 2012 identifikována ztráta ze snížení hodnoty ve výši 848 mil. Kč, z čehož 788 mil. Kč se vztahuje k ekonomické jednotce rumunská distribuce a prodej. Ke snížení hodnoty goodwillu došlo především s ohledem na výhled regulace distribuce elektrické energie a aktuální tržní podmínky v Rumunsku.

V roce 2011 Skupina identifikovala ztrátu ze snížení hodnoty u albánské distribuce ve výši 292 mil. Kč. Ke snížení hodnoty goodwillu došlo především v důsledku neočekávané změny cen stanovených regulátorem v Albánii.

V rámci testu na snížení hodnoty je stanovena zpětně získatelná hodnota ekonomických jednotek, která odpovídá hodnotě z užívání. Hodnota z užívání je stanovena na základě současné hodnoty budoucích peněžních toků připadajících na ekonomickou jednotku a je interně posouzena vedením společnosti. Hodnota z užívání se odvíjí od střednědobých plánů peněžních toků na období 5 let, schválených vedením společnosti a platných v době provádění testu. Hodnoty těchto budoucích peněžních toků jsou založeny na vývoji v minulých letech, přičemž je brán v úvahu i předpokládaný budoucí vývoj trhu.

Na základě obecných finančních a makroekonomických ukazatelů je vypracován střednědobý plán, který především zohledňuje předpokládaný vývoj hrubého domácího produktu, cenové hladiny, mezd a úrokových sazeb.

Zpětně získatelná hodnota polských elektráren byla stanovena pomocí kalkulace hodnoty z užívání. Projekce peněžních toků byla provedena na základě plánu schváleného vedením společnosti pro období zbývající životnosti polských elektráren. Budoucí peněžní toky byly diskontovány sazbou 7,5 %. Vedení společnosti se domnívá, že účetní hodnota by nepřevýšila zpětně získatelnou hodnotu ani v případě rozumně očekávatelných změn předpokladů, na jejichž základě byla zpětně získatelná hodnota vypočítána.

Hodnota z užívání byla použita také pro určení zpětně získatelné hodnoty ekonomických jednotek česká distribuce a prodej, Energotrans, ČEZ Teplárenská, Teplárna Trmice a Energetické centrum. Peněžní toky byly projektovány na základě pětiletého plánu schváleného vedením společnosti. Pro diskontování byla použita sazba 4,8 % pro společnosti Energotrans, ČEZ Teplárenská, Teplárna Trmice a Energetické centrum a 4,7 % pro českou distribuci a prodej. V případě společnosti Energetické centrum byly peněžní toky po pátém roce odvozeny z předpokladu 2% růstu. Tempo růstu bylo stanoveno na základě předpokládaného dlouhodobého průměrného vývoje peněžních toků vycházejícího ze stávajících podmínek. U ekonomické jednotky česká distribuce a prodej byly peněžní toky po pátém roce stanoveny na základě konečné hodnoty regulační báze aktiv. Peněžní toky po pátém roce neuvažují žádný růst v případě společností Teplárna Trmice, ČEZ Teplárenská a Energotrans. Vedení společnosti se domnívá, že účetní hodnota by nepřevýšila zpětně získatelnou hodnotu ani v případě rozumně očekávatelných změn předpokladů, na jejichž základě byla zpětně získatelná hodnota vypočítána.

Hodnota z užívání byla použita také pro určení zpětně získatelné hodnoty rumunské distribuce a prodeje. Peněžní toky byly projektovány na základě pětiletého plánu schváleného vedením společnosti. Pro diskontování byla použita sazba 9,3 %. Peněžní toky po pátém roce byly stanoveny na základě konečné hodnoty regulační báze aktiv. Na základě testu na snížení hodnoty goodwillu byla v roce 2012 vykázána ztráta ze snížení hodnoty ekonomické jednotky rumunská distribuce a prodej ve výši 788 mil. Kč.

Zpětně získatelná hodnota společnosti TMK Hydroenergy Power byla stanovena pomocí kalkulace hodnoty z užívání. Projekce peněžních toků byla provedena na základě pětiletého plánu schváleného vedením společnosti. Budoucí peněžní toky byly diskontovány sazbou 7,5 %. Peněžní toky po pátém roce neuvažují žádný růst. Vedení společnosti se domnívá, že účetní hodnota by nepřevýšila zpětně získatelnou hodnotu ani v případě rozumně očekávatelných změn předpokladů, na jejichž základě byla zpětně získatelná hodnota vypočítána.

Výpočet hodnoty z užívání ekonomických jednotek je ovlivněn zejména následujícími předpoklady:

Hrubá marže – hrubá marže je vypočítána jako průměrná hodnota za tři roky předcházející období, pro které jsou peněžní toky projektovány. Průměrná hrubá marže je dále zvyšována na základě předpokládaného zlepšování efektivity v budoucích letech.

Cenová inflace základních surovin – předpoklady se získávají z veřejně dostupných indexů dané země, ze které jsou suroviny získávány, stejně jako údaje ke konkrétním komoditám. Předpokládané hodnoty jsou použity, pokud jsou k dispozici, jinak jsou použity historické skutečné ceny surovin jako indikátor budoucího cenového vývoje.

Diskontní sazba – výše diskontní sazby vyjadřuje výši rizika spojeného s ekonomickou jednotkou tak, jak jej posoudilo vedení společnosti. Základem pro výpočet diskontní sazby jsou vážené průměrné náklady kapitálu (WACC).

Předpokládané tempo růstu – tempo růstu je odvozeno od předpokládaného budoucího vývoje trhu a regulatorního prostředí, v němž dané společnosti působí.

6. Změny ve struktuře Skupiny

Akvizice dceřiných podniků v roce 2012

V červnu 2012 Skupina nabyla 100% podíl ve společnosti Energotrans, a.s., která se zabývá výrobou a prodejem elektrické energie a tepla, které dodává z Mělníka do Prahy.

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

	Energotrans
Podíl nakoupený v roce 2012	100 %
Dlouhodobý hmotný majetek	8 768
Dlouhodobý finanční majetek	297
Dlouhodobý nehmotný majetek	5 706
Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty	2 134
Pohledávky, netto	1 869
Zásoby materiálu, netto	12
Zásoby fosilních paliv	91
Emisní povolenky	510
Ostatní oběžná aktiva	45
Ostatní dlouhodobé závazky	-6
Odložený daňový závazek	-2 630
Obchodní a jiné závazky	-172
Závazek z titulu daně z příjmů	-15
Ostatní pasiva	-298
Celkem čistá aktiva	16 311
Podíl nakoupených čistých aktiv	16 311
Goodwill	1 675
Celková pořizovací cena podílu	17 986
Mínus	
Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty v nakoupeném dceřiném podniku	-2 134
Pohledávky z akvizice dceřiného podniku	243
Částka zaplacená v minulých obdobích	-11 963
Peněžní výdaj na akvizici	4 132

Vedlejší pořizovací náklady související s akvizicí ve výši 97 mil. Kč byly zaúčtovány do výsledku hospodaření a vykázány na řádku Ostatní provozní náklady.

Celková pořizovací cena obsahuje podmíněná ujednání v celkové výši 1 452 mil. Kč související s dohodnutou budoucí výměnou aktiv mezi předchozím vlastníkem společnosti Energotrans a Skupinou. Skupina má závazek vyplatit prodávajícímu veškeré příjmy z prodeje 100 % akcií společnosti Energotrans SERVIS, a.s., a na druhé straně Skupina obdrží prostředky vynaložené na pořízení 100 % akcií společnosti Areál Třeboradice, a.s. Podmíněná ujednání byla zaúčtována v odhadované reálné hodnotě částek, které budou uhrazeny nebo přijaty.

Od data akvizice přispěla nově nabytá dceřiná společnost do konsolidovaného výkazu zisku a ztráty k 31. 12. 2012 následovně (v mil. Kč):

	Energotrans
Provozní výnosy	618
Zisk před zdaněním a ostatními náklady a výnosy	45
Zisk po zdanění	33

Kdyby k této akvizici došlo na začátku roku 2012, zisk Skupiny ČEZ k 31. 12. 2012 by činil 40 598 mil. Kč a výnosy z pokračujících operací by byly 216 230 mil. Kč. Goodwill uznaný na základě zaúčtování podnikové kombinace se skládá z reálné hodnoty synergií vyplývajících z akvizice.

Akvizice nekontrolních podílů v roce 2012

V květnu 2012 Skupina zvýšila svůj majetkový podíl v dceřiné společnosti Eco-Wind Construction S.A. („EWC“) z 67 % na 69,03 %. V prosinci 2012 Skupina svůj majetkový podíl v dceřiné společnosti Eco-Wind Construction S.A. dále navýšila na 75 %.

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

	EWC
Podíl nakoupených čistých aktiv	58
Dopad do vlastního kapitálu	303
Celková pořizovací cena	**361**

Následující tabulka zobrazuje celkové peněžní toky související s akvizicemi během roku 2012 (v mil. Kč):

Investice do dceřiného podniku	6 023
Nákup nekontrolních podílů	361
Peněžní výdaje související se společnými podniky	809
Peněžní prostředky použité na nedokončený dlouhodobý finanční majetek	4
Změna stavu závazků a pohledávek z akvizic	260
Nabyté peněžní prostředky při akvizici	-2 134
Celkem peněžní prostředky použité na akvizice	**5 323**

Akvizice dceřiných podniků v roce 2011

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

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

V prosinci 2011 Skupina nabyla 67% podíl ve společnosti Eco-Wind Construction S.A. („EWC“), polském developerovi parků větrných elektráren.

Skupina nahradila původní provizorní zaúčtování této podnikové kombinace konečným zaúčtováním na základě stanovených reálných hodnot nabytých identifikovatelných aktiv a závazků k datu akvizice. Původní ocenění a reálné hodnoty nabytých identifikovatelných aktiv a závazků k datu akvizice byly následující (v mil. Kč):

	Původní ocenění	Finální ocenění
Podíl nakoupený v roce 2011	67 %	67 %
Dlouhodobý hmotný majetek	27	–
Dlouhodobý nehmotný majetek, netto	6	1
Odložená daňová pohledávka	18	–
Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty	3	3
Pohledávky, netto	12	12
Zásoby, netto	341	813
Odložený daňový závazek	–	-63
Obchodní a jiné závazky	-25	-25
Ostatní pasiva	–	-17
Celkem čistá aktiva	**382**	**724**
Podíl nakoupených čistých aktiv	**256**	**485**
Goodwill	236	7
Celková pořizovací cena podílu	**492**	**492**
Mínus		
Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty v nakoupeném dceřiném podniku	-3	-3
Částka zaplacená v minulých obdobích	-10	-10
Peněžní výdaj na akvizici	**479**	**479**

Konsolidovaný zisk po zdanění se nahrazením původního provizorního zaúčtování podnikové kombinace finálním oceněním nezměnil.

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

	ČEZ Energo	TMK
Podíl nakoupený v roce 2011	50,11 %	100 %
Dlouhodobý hmotný majetek	206	208
Dlouhodobý finanční majetek	42	–
Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty	401	3
Pohledávky, netto	311	9
Zásoby, netto	1	1
Ostatní oběžná aktiva	2	–
Ostatní dlouhodobé závazky	-48	–
Odložený daňový závazek	-8	-5
Obchodní a jiné závazky	-292	-1
Ostatní pasiva	-5	-1
Celkem čistá aktiva	610	214
Podíl nakoupených čistých aktiv	306	214
Goodwill	95	291
Celková pořizovací cena podílu	401	505
Mínus		
Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty v nakoupeném dceřiném podniku	-401	-3
Částka zaplacená v minulých obdobích	-401	-508
Peněžní příjmy z titulu akvizic	-401	-6

Od data akvizice přispěly nově nabyté dceřiné společnosti do konsolidovaného výkazu zisku a ztráty k 31. 12. 2011 následovně (v mil. Kč):

	ČEZ Energo	TMK	EWC
Provozní výnosy	199	15	–
Zisk / ztráta před zdaněním a ostatními náklady a výnosy	40	-15	–
Zisk / ztráta po zdanění	20	-14	–

Kdyby k těmto akvizicím došlo na začátku roku 2011, zisk Skupiny ČEZ k 31. 12. 2011 by činil 40 761 mil. Kč a výnosy z pokračujících operací by byly 209 812 mil. Kč. Goodwill vykázaný na základě zaúčtování podnikových kombinací představuje hodnotu očekávaných synergií vyplývajících z akvizic.

Akvizice nekontrolních podílů v roce 2011

V prosinci 2011 Skupina zvýšila svůj majetkový podíl v dceřiné společnosti Teplárna Trmice, a.s., z 85 % na 100 %.

Nejdůležitější údaje o této transakci jsou uvedeny v následující tabulce (v mil. Kč):

	Teplárna Trmice
Podíl nakoupených čistých aktiv	712
Dopad do vlastního kapitálu	143
Celková pořizovací cena	855

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

Peněžní prostředky použité na nákup dceřiných podniků	489
Peněžní prostředky použité na nákup nekontrolních podílů	855
Změna stavu závazků z akvizic	-10
Mínus nabyté peněžní prostředky při akvizici	-407
Celkem peněžní prostředky použité na akvizice	927

7. Investice do dceřiných, přidružených a společných podniků

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	
		2012	2011	2012	2011
3 L invest a.s. [1]	Česká republika	–	100,00 %	–	100,00 %
A.E. Wind sp. z o.o.	Polsko	75,00 %	67,00 %	100,00 %	100,00 %
AREA-GROUP CL a.s. [1]	Česká republika	–	100,00 %	–	100,00 %
Baltic Green I sp. z o.o.	Polsko	100,00 %	–	100,00 %	–
Baltic Green II sp. z o.o.	Polsko	100,00 %	–	100,00 %	–
Baltic Green III sp. z o.o.	Polsko	100,00 %	–	100,00 %	–
Bioplyn technologie s.r.o. [1]	Česká republika	–	100,00 %	–	100,00 %
Bohemian Development, a.s. [1]	Česká republika	–	100,00 %	–	100,00 %
Centrum výzkumu Řež s.r.o.	Česká republika	52,46 %	52,46 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Albania Sh.A.	Albánie	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Bosna i Hercegovina d.o.o.	Bosna a 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 Elektroproizvodstvo Bulgaria AD [2]	Bulharsko	–	100,00 %	–	100,00 %
CEZ FINANCE B.V. in liquidatie [3]	Nizozemsko	–	100,00 %	–	100,00 %
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 Laboratories Bulgaria EOOD – in liquidation [4]	Bulharsko	–	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.	Albánie	76,00 %	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 Logistika, s.r.o.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
ČEZ Měření, s.r.o.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %

Dceřiné podniky	Sídlo	% vlastnických práv		% hlasovacích práv	
		2012	2011	2012	2011
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 Správa majetku, s.r.o.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
ČEZ Teplárenská, a.s.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
ČEZ Zákaznické služby, s.r.o.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
ECO Etropol AD	Bulharsko	100,00 %	–	100,00 %	–
DOMICA FPI s.r.o. [1)]	Česká republika	–	100,00 %	–	100,00 %
Eco-Wind Construction S.A.	Polsko	75,00 %	67,00 %	75,00 %	67,00 %
eEnergy Hodonín a.s. [1)]	Česká republika	–	100,00 %	–	100,00 %
eEnergy Ralsko a.s. [1)]	Česká republika	–	100,00 %	–	100,00 %
eEnergy Ralsko - Kuřívody a.s. [1)]	Česká republika	–	100,00 %	–	100,00 %
Elektrárna Dětmarovice, a.s.	Česká republika	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 %	–
Elektrárna Počerady, a.s.	Česká republika	100,00 %	–	100,00 %	–
Elektrárna Tisová, a.s.	Česká republika	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 %	67,00 %	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 %	–
Farma Wiatrowa Leśce sp. z o.o.	Polsko	75,00 %	67,00 %	100,00 %	100,00 %
Farma Wiatrowa Wilkolaz-Bychawa sp. z o.o.	Polsko	75,00 %	67,00 %	100,00 %	100,00 %
Free Energy Project Oreshets EAD	Bulharsko	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
FVE Buštěhrad a.s. [1)]	Česká republika	–	100,00 %	–	100,00 %
FVE Vranovská Ves a.s. [1)]	Česká republika	–	100,00 %	–	100,00 %
F.W. Tolkowiec sp. z o.o.	Polsko	75,00 %	67,00 %	100,00 %	100,00 %
GENTLEY a.s. [1)]	Česká republika	–	100,00 %	–	100,00 %
KEFARIUM,a.s. [1)]	Česká republika	–	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 %	67,00 %	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 %
New Kosovo Energy L.L.C.	Kosovo	–	100,00 %	–	100,00 %
Ovidiu Development S.R.L.	Rumunsko	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
PPC Úžín, a.s.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
PRODECO, a.s.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
SD - 1.strojírenská, a.s.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
SD - Autodoprava, a.s.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
SD - Kolejová doprava, a.s.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
SD - KOMES, a.s.	Česká republika	92,65 %	92,65 %	92,65 %	92,65 %
SD - Rekultivace, a.s.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
Severočeské doly a.s.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
STE - obchodní služby spol. s r.o. v likvidaci	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
ŠKODA PRAHA a.s.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
ŠKODA PRAHA Invest s.r.o.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
Taidana Limited	Kypr	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
TEC Varna EAD	Bulharsko	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
Tepelné hospodářství města Ústí nad Labem s.r.o.	Česká republika	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	
		2012	2011	2012	2011
Akcez Enerji A.S. [5]	Turecko	50,00 %	44,31 %	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	33,63 %	33,63 %	45,00 %	45,00 %
Akenerji Elektrik Üretim A.S.	Turecko	37,36 %	37,36 %	37,36 %	37,36 %
Akka Elektrik Üretim A.S.	Turecko	33,63 %	33,63 %	45,00 %	45,00 %
Akkur Enerji Üretim Ticaret ve Sanayi A.S.	Turecko	37,15 %	36,99 %	49,71 %	49,50 %
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 %	33,65 %	50,00 %	45,54 %
CM European Power International B.V.	Nizozemsko	50,00 %	50,00 %	50,00 %	50,00 %
CM European Power International s.r.o.	Slovensko	50,00 %	50,00 %	50,00 %	50,00 %
CM European Power Slovakia s.r.o.	Slovensko	50,00 %	50,00 %	50,00 %	50,00 %
Egemer Elektrik Üretim A.S.	Turecko	37,36 %	37,36 %	50,00 %	50,00 %
Jadrová energetická spoločnosť Slovenska, a. s.	Slovensko	49,00 %	49,00 %	50,00 %	50,00 %
JESS Invest, s. r. o.	Slovensko	49,00 %	49,00 %	50,00 %	50,00 %
JTSD - Braunkohlebergbau GmbH [6]	Německo	–	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 %	36,99 %	49,64 %	49,50 %
Mitteldeutsche Braunkohlengesellschaft mbH [6]	Německo	–	50,00 %	–	50,00 %
MOL - CEZ European Power Hungary Ltd.	Maďarsko	50,00 %	50,00 %	50,00 %	50,00 %
Sakarya Elektrik Dagitim A.S. [5]	Turecko	50,00 %	44,31 %	50,00 %	50,00 %
Sakarya Elektrik Perakende Satis A.S. [5]	Turecko	50,00 %	–	50,00 %	–

Vlastnická práva představují efektivní vlastnický podíl Skupiny.

[1] Tyto společnosti sfúzovaly s nástupnickou společností ČEZ OZ uzavřený investiční fond a.s. s rozhodným dnem 1. 1. 2012.
[2] Společnost sfúzovala s nástupnickou společností TEC Varna EAD s rozhodným dnem 12. 11. 2012.
[3] Původní název společnosti CEZ FINANCE B.V. byl v říjnu 2012 změněn na CEZ FINANCE B.V. in liquidatie a likvidace společnosti byla dokončena v prosinci 2012.
[4] Likvidace společnosti CEZ Laboratories Bulgaria EOOD – in liquidation byla dokončena v listopadu 2012.
[5] Podíl Skupiny ČEZ k 31. 12. 2012 v uvedených společnostech byl 44,31 %, ale s ohledem na smlouvu o nákupu akcií z prosince 2012 se považuje efektivně za 50% podíl.
[6] Podíl Skupiny ČEZ v uvedených společnostech byl v červnu 2012 prodán.

Následující tabulka uvádí souhrnné finanční informace o společných podnicích k 31. 12. 2012 (v mil. Kč):

	Oběžná aktiva celkem	Stálá aktiva celkem	Krátkodobé závazky celkem	Dlouhodobé závazky celkem	Výnosy	Náklady	Čistý zisk / ztráta
Akcez Enerji A.S.	550	10 281	571	5 474	1 088	–	1 088
Aken B.V.	28	–	–	–	–	–	–
Akenerji Dogal Gaz Ithalat Ihracat ve Toptan Ticaret A.S.	31	–	–	–	–	–	–
Akenerji Elektrik Enerjisi Ithalat Ihracat ve Toptan Ticaret A.S.	604	20	434	3	6 271	-6 194	77
Akenerji Elektrik Üretim A.S.	6 263	16 271	4 168	10 242	4 331	-3 820	511
Akka Elektrik Üretim A.S.	1	–	–	–	139	–	139
Akkur Enerji Üretim Ticaret ve Sanayi A.S.	682	5 211	2 581	1 096	583	-367	216
AK-EL Kemah Elektrik Üretim ve Ticaret A.S.	704	126	3	–	23	–	23
AK-EL Yalova Elektrik Üretim A.S.	154	2	1	–	–	-1	-1
CM European Power International B.V.	1 838	800	1 042	–	–	-257	-257
CM European Power International s.r.o.	4	1	2	–	–	-210	-210
CM European Power Slovakia s.r.o.	2 756	2 580	3 590	7	3 727	-3 504	223
Egemer Elektrik Üretim A.S.	5 081	3 382	1 771	6 010	–	-305	-305
Jadrová energetická spoločnosť Slovenska, a. s.	2 476	3 277	7	–	30	-96	-66
JESS Invest, s. r. o.	93	–	–	–	–	-5	-5
Mem Enerji Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.S.	696	2 935	1 688	1 476	187	-214	-27
MOL - CEZ European Power Hungary Ltd.	137	619	447	–	22	-10	12
Sakarya Elektrik Dagitim A.S.	5 387	1 942	3 893	1 249	18 937	-17 977	960
Sakarya Elektrik Perakende Satis A.S.	3	2	4	–	–	-2	-2

Následující tabulka uvádí souhrnné finanční informace o společných podnicích k 31. 12. 2011 (v mil. Kč):

	Oběžná aktiva celkem	Stálá aktiva celkem	Krátkodobé závazky celkem	Dlouhodobé závazky celkem	Výnosy	Náklady	Čistý zisk / ztráta
Akcez Enerji A.S.	10 481	10 163	668	6 136	–	-1 247	-1 247
Aken B.V.	28	–	–	–	–	–	–
Akenerji Dogal Gaz Ithalat Ihracat ve Toptan Ticaret A.S.	31	–	–	–	–	-7	-7
Akenerji Elektrik Enerjisi Ithalat Ihracat ve Toptan Ticaret A.S.	735	15	625	–	3 938	-3 987	-49
Akenerji Elektrik Üretim A.S.	19 962	13 951	5 000	7 192	4 282	-4 856	-574
Akka Elektrik Üretim A.S.	14	12	148	–	–	-133	-133
Akkur Enerji Üretim Ticaret ve Sanayi A.S.	5 656	5 020	3 253	1 605	383	-1 016	-633
AK-EL Kemah Elektrik Üretim ve Ticaret A.S.	610	106	6	–	56	–	56
AK-EL Yalova Elektrik Üretim A.S.	155	2	–	–	23	–	23
CM European Power International B.V.	2 487	1 011	586	–	20	–	20
CM European Power International s.r.o.	191	175	62	–	–	-22	-22
CM European Power Slovakia s.r.o.	4 605	3 129	644	2 220	3 479	-3 219	260
Egemer Elektrik Üretim A.S.	4 553	1 619	1 324	2 093	–	-18	-18
Jadrová energetická spoločnosť Slovenska, a. s.	5 996	3 256	31	–	36	-106	-70
JESS Invest, s. r. o.	103	–	3	–	–	-1	-1
Mem Enerji Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.S.	2 987	2 428	1 317	1 396	52	-231	-179
Mitteldeutsche Braunkohlengesellschaft mbH [1)]	22 085	19 351	4 575	10 853	10 282	-10 352	-70
MOL - CEZ European Power Hungary Ltd.	799	581	515	–	12	23	35
Sakarya Elektrik Dagitim A.S.	6 708	2 285	3 148	1 421	13 681	-12 613	1 068

[1)] Finanční informace za společnost Mitteldeutsche Braunkohlengesellschaft mbH obsahují i finanční informace společnosti JTSD - Braunkohlebergbau GmbH.

Společnost LOMY MOŘINA spol. s r.o., v níž Skupina uplatňuje podstatný vliv, není kotována na veřejných trzích s cennými papíry.

Následující tabulka uvádí souhrnné finanční informace o této společnosti k 31. 12. 2012 (v mil. Kč):

	Celková aktiva	Celkové závazky	Vlastní kapitál	Výnosy	Čistý zisk
LOMY MOŘINA spol. s r.o.	415	52	363	222	2

Následující tabulka uvádí souhrnné finanční informace o této společnosti k 31. 12. 2011 (v mil. Kč):

	Celková aktiva	Celkové závazky	Vlastní kapitál	Výnosy	Čistý zisk
LOMY MOŘINA spol. s r.o.	437	65	372	230	8

8. Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty

Přehled peněžních prostředků a peněžních ekvivalentů k 31. 12. 2012 a 2011 (v mil. Kč)

	2012	2011
Peníze v pokladně a na běžných bankovních účtech	6 105	4 721
Krátkodobé cenné papíry	256	716
Termínované vklady	11 596	16 625
Celkem	17 957	22 062

K 31. 12. 2012, resp. 2011, peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty zahrnovaly zůstatky v cizích měnách ve výši 6 577 mil. Kč, resp. 7 442 mil. Kč.

K 31. 12. 2012, resp. 2011, činily vážené průměrné úrokové sazby u termínovaných vkladů a krátkodobých cenných papírů 1,5 %, resp. 1,7 %. Za roky 2012, resp. 2011, činil vážený průměr úrokových sazeb 1,5 %, resp. 1,8 %.

9. Pohledávky, netto

Přehled pohledávek, netto, k 31. 12. 2012 a 2011 (v mil. Kč)

	2012	2011
Nevyfakturované dodávky maloodběratelům elektřiny	8 790	7 900
Přijaté zálohy od maloodběratelů elektřiny	-6 023	-6 098
Nevyfakturované dodávky maloodběratelům elektřiny, netto	2 767	1 802
Pohledávky z obchodního styku	57 962	57 726
Daně a poplatky, mimo daně z příjmů	3 657	3 337
Ostatní pohledávky	5 563	7 239
Opravné položky k pohledávkám	-15 186	-15 372
Celkem	54 763	54 732

Informace o pohledávkách za spřízněnými osobami jsou obsaženy v bodu 29.

Věková struktura pohledávek, netto, k 31. 12. 2012 a 2011 (v mil. Kč)

	2012	2011
Do splatnosti	51 521	50 274
Po splatnosti [1]		
méně než 3 měsíce	2 435	2 853
3–6 měsíců	352	546
6–12 měsíců	167	391
více než 12 měsíců	288	668
Celkem	54 763	54 732

[1] Pohledávky po splatnosti zahrnují pohledávky netto, ke kterým Skupina vytvořila opravné položky způsobem shodným pro všechny obdobné pohledávky, které nejsou jednotlivě významné.

Pohyby opravných položek k pohledávkám (v mil. Kč)

	2012	2011
Zůstatek k 1. 1.	15 372	12 134
Tvorba	4 303	4 794
Zúčtování	-4 007	-1 994
Nákup dceřiných podniků	4	–
Kurzové rozdíly	-486	438
Zůstatek k 31. 12.	15 186	15 372

10. Emisní povolenky

Od roku 2005 byl v rámci Evropské unie zaveden systém přidělování emisních povolenek a obchodování s nimi. Následující tabulka uvádí pohyby množství (v tisících tun) a účetních hodnot emisních povolenek a kreditů držených Skupinou (v mil. Kč) v letech 2012 a 2011:

	2012		2011	
	tis. tun	mil. Kč	tis. tun	mil. Kč
Emisní povolenky a kredity (CER, ERU) přidělené a nakoupené pro spotřebu				
Stav přidělených a nakoupených povolenek a kreditů k 1. 1.	43 656	5 257	36 740	2 123
Přidělení povolenek	43 079	2 099	42 936	3 640
Povolenky nabyté v rámci akvizice	2 427	510	–	–
Vypořádání s registrem ve výši skutečných emisí předchozího roku	-38 148	-2 866	-39 122	-2 513
Nákup emisních povolenek	8 168	4 426	2 282	984
Prodej emisních povolenek	-9 196	-575	-5 250	-46
Nákup emisních kreditů	14 045	1 258	2 707	877
Prodej emisních kreditů	-3 750	-747	-5	-2
Reklasifikace do emisních kreditů k obchodování	–	–	-26	-12
Reklasifikace z aktiv klasifikovaných jako držená k prodeji	–	–	3 394	241
Kurzové rozdíly	–	12	–	-35
Stav přidělených a nakoupených povolenek a kreditů k 31. 12.	60 281	9 374	43 656	5 257
Emisní povolenky a kredity k obchodování				
Stav povolenek a kreditů k obchodování k 1. 1.	297	39	1 570	472
Vypořádání s registrem ve výši skutečných emisí předchozího roku	-296	-29	–	–
Nákup emisních povolenek	13 232	2 677	2 004	813
Prodej emisních povolenek	-5 133	-1 436	-2 004	-627
Nákup emisních kreditů	4 557	22	1 121	456
Prodej emisních kreditů	-10	-1	-2 420	-885
Reklasifikace z emisních kreditů pro spotřebu	–	–	26	12
Přecenění na reálnou hodnotu	–	-453	–	-202
Stav povolenek a kreditů k obchodování k 31. 12.	12 647	819	297	39

Skupina v letech 2012 a 2011 vypustila do ovzduší celkem 34 115 tis. tun, resp. 38 444 tis. tun CO_2. K 31. 12. 2012, resp. 2011, Skupina vykázala rezervu na emisní povolenky v částce 3 527 mil. Kč, resp. 3 418 mil. Kč (viz body 2.13 a 22).

Zůstatek emisních povolenek prezentovaných v rozvaze k 31. 12. 2012, resp. 2011, zahrnuje i zelené a obdobné certifikáty v celkové hodnotě 1 960 mil. Kč, resp. 717 mil. Kč.

V následující tabulce je uveden dopad transakcí s emisními povolenkami a kredity, zelenými a obdobnými certifikáty na výkaz zisku a ztráty v letech 2012 a 2011 (v mil. Kč):

	2012	2011
Zisk z prodeje přidělených emisních povolenek	1 190	1 647
Zisk / ztráta z obchodování s emisními povolenkami a kredity, netto	101	-615
Zisk ze zelených a obdobných certifikátů	1 850	1 222
Zisk / ztráta z derivátů, netto	-783	303
Tvorba rezervy na emisní povolenky	-1 245	-302
Zúčtování rezervy na emisní povolenky	56	3 089
Vypořádání emisních povolenek s registrem	-240	-2 247
Přecenění na reálnou hodnotu	-453	-202
Celkový zisk související s emisními povolenkami, emisními kredity a zelenými a obdobnými certifikáty	476	2 895

Náklad související s darovací daní z přidělených emisních povolenek je vykázán v řádku Ostatní finanční náklady a výnosy, netto (viz body 2.13 a 27).

11. Ostatní finanční aktiva, netto

Přehled ostatních finančních aktiv, netto, k 31. 12. 2012 a 2011 (v mil. Kč)

	2012	2011
Dluhové cenné papíry držené do splatnosti	10 889	3 166
Realizovatelné dluhové cenné papíry	566	1 021
Realizovatelné majetkové cenné papíry	736	4 538
Deriváty	27 285	20 844
Celkem	39 476	29 569

Deriváty zahrnují kladnou reálnou hodnotu derivátů, zejména z obchodování s elektřinou.

Realizovatelné majetkové cenné papíry zahrnují především podílové fondy peněžního trhu denominované v EUR.

Struktura krátkodobých dluhových cenných papírů podle efektivních úrokových sazeb k 31. 12. 2012 (v mil. Kč)

	Dluhové cenné papíry držené do splatnosti	Realizovatelné dluhové cenné papíry	Celkem
Méně než 3,00 %	10 889	462	11 351
od 4,00 % do 4,99 %	–	104	104
Celkem	10 889	566	11 455

Struktura krátkodobých dluhových cenných papírů podle efektivních úrokových sazeb k 31. 12. 2011 (v mil. Kč)

	Dluhové cenné papíry držené do splatnosti	Realizovatelné dluhové cenné papíry	Celkem
Méně než 3,00 %	3 166	149	3 315
od 3,00 % do 3,99 %	–	174	174
od 4,00 % do 4,99 %	–	698	698
Celkem	3 166	1 021	4 187

Krátkodobé dluhové cenné papíry jsou denominovány v Kč a EUR.

12. Ostatní oběžná aktiva

Přehled ostatních oběžných aktiv k 31. 12. 2012 a 2011 (v mil. Kč)

	2012	2011
Poskytnuté zálohy	1 767	1 825
Příjmy a náklady příštích období	1 556	2 943
Marže z nederivátových obchodů na PXE (viz bod 22)	–	11
Celkem	3 323	4 779

Marže z nederivátových obchodů na PXE představuje čistou marži zaplacenou energetické burze POWER EXCHANGE CENTRAL EUROPE („PXE“), příp. energetickou burzou, z titulu budoucích nákupů a prodejů elektrické energie s fyzickým dodáním po rozvahovém dni. V roce 2012 je tato předplacená marže záporná, tudíž je vykázána jako součást Ostatních pasiv (viz bod 22).

13. Aktiva klasifikovaná jako držená k prodeji

V červenci 2011 byla všemi příslušnými orgány Skupiny ČEZ schválena transakce, při níž Skupina ČEZ prodá společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s., svůj 50% podíl v německé těžební společnosti MIBRAG a projekt na výstavbu nové uhelné elektrárny Profen v lokalitě dolu MIBRAG, a současně získá 100% podíl ve společnosti Energotrans, a.s. Tyto transakce byly po schválení ze strany příslušných soutěžních orgánů dokončeny v červnu 2012 (viz bod 6).

Skupina klasifikovala investici do těžební společnosti MIBRAG včetně nesplacené poskytnuté půjčky a jejího příslušenství a projekt na výstavbu uhelné elektrárny Profen jako aktiva držená k prodeji. K 31. 12. 2011 Skupina zaúčtovala snížení hodnoty těchto aktiv klasifikovaných jako držená k prodeji ve výši 2 652 mil. Kč. Tento náklad, který představuje rozdíl mezi původní účetní hodnotou a prodejní cenou, je vykázán ve výkazu zisku a ztráty v řádku Zisk / ztráta z cenných papírů v ekvivalenci.

Přehled aktiv klasifikovaných jako držená k prodeji a přímo souvisejících závazků k 31. 12. 2012 a 2011 (v mil. Kč)

	2012	2011
Dlouhodobý hmotný majetek	–	1 031
Investice ve společnosti MIBRAG	–	1 036
Dlouhodobé pohledávky	–	1 609
Ostatní oběžná aktiva	–	147
Aktiva klasifikovaná jako držená k prodeji	–	3 823

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

14. Vlastní kapitál

Základní kapitál společnosti k 31. 12. 2012 zapsaný v obchodním rejstříku činí 53 798 975 900 Kč. Skládá se z 537 989 759 ks akcií o nominální hodnotě 100 Kč. Veškeré akcie jsou plně splaceny, mají zaknihovanou podobu, znějí na majitele a jsou kotovány.

Pohyby vlastních akcií v roce 2012 a 2011 (v ks)

	2012	2011
Počet vlastních akcií na počátku období	3 875 021	4 085 021
Prodej vlastních akcií	–	-210 000
Počet vlastních akcií na konci období	3 875 021	3 875 021

Vlastní akcie jsou v rozvaze vykázány v pořizovací ceně jako položka snižující vlastní kapitál.

V roce 2012, resp. 2011, byla schválena výplata dividendy ve výši 45 Kč, resp. 50 Kč, na akcii. Dividendy ze zisku roku 2012 budou schváleny na valné hromadě společnosti, která se uskuteční v prvním pololetí 2013.

Řízení kapitálové struktury

Hlavním cílem Skupiny při řízení kapitálové struktury je udržovat stávající rating a zdravý poměr mezi vlastním a cizím kapitálem, který bude podporovat podnikání Skupiny a maximalizovat hodnotu pro akcionáře. Skupina sleduje kapitálovou strukturu a provádí její změny s ohledem na změny podnikatelského prostředí.

Skupina primárně sleduje kapitálovou strukturu za pomoci ukazatele čistý dluh / EBITDA. S ohledem na aktuální strukturu a stabilitu cash flow Skupiny je cílem držet uvedený ukazatel pod hranicí 2,3. Dále Skupina sleduje kapitálovou strukturu za pomoci ukazatele celkový dluh / celkový kapitál. Cílem Skupiny je držet dlouhodobě uvedený ukazatel pod 50 %.

EBITDA zahrnuje zisk před zdaněním a ostatními náklady a výnosy zvýšený o odpisy. Celkový dluh zahrnuje dlouhodobé dluhy včetně části splatné do jednoho roku a krátkodobé úvěry. Čistý dluh představuje celkový dluh snížený o peníze a peněžní ekvivalenty a o vysoce likvidní finanční aktiva. Celkový kapitál je vlastní kapitál přiřaditelný akcionářům mateřského podniku zvýšený o celkový dluh.

Skupina sleduje a vyhodnocuje uvedené ukazatele na základě konsolidovaných údajů (v mil. Kč):

	2012	2011
Dlouhodobé dluhy	188 111	183 949
Krátkodobé úvěry	4 784	5 500
Celkový dluh	192 895	189 449
Peníze a peněžní ekvivalenty	-17 957	-22 062
Vysoce likvidní finanční aktiva	-13 910	-11 190
Čistý dluh	161 028	156 197
Zisk před zdaněním a ostatními náklady a výnosy	57 931	61 542
Odpisy	27 578	25 770
EBITDA	85 509	87 312
Vlastní kapitál přiřaditelný akcionářům mateřského podniku	250 235	226 825
Celkový dluh	192 895	189 449
Celkový kapitál	443 130	416 274
Čistý dluh / EBITDA	1,88	1,79
Celkový dluh / celkový kapitál	43,5 %	45,5 %

15. Dlouhodobé dluhy

Přehled dlouhodobých dluhů k 31. 12. 2012 a 2011 (v mil. Kč)

	2012	2011
4,125% eurobligace splatné v roce 2013 (372 mil. EUR) [1]	9 345	12 863
5,125% eurobligace splatné v roce 2012 (278 mil. EUR) [2]	–	12 891
6,000% eurobligace splatné v roce 2014 (600 mil. EUR)	15 048	15 419
3,005% eurobligace splatné v roce 2038 (12 000 mil. JPY)	2 653	3 087
5,825% eurobligace s nulovým kuponem splatné v roce 2038 (6 mil. EUR)	34	33
5,750% eurobligace splatné v roce 2015 (600 mil. EUR)	15 054	15 436
2,845% eurobligace splatné v roce 2039 (8 000 mil. JPY)	1 770	2 060
5,000% eurobligace splatné v roce 2021 (750 mil. EUR)	18 804	19 292
6M Euribor + 1,25% eurobligace splatné v roce 2019 (50 mil. EUR)	1 253	1 285
3M Euribor + 0,36% eurobligace splatné v roce 2014 (150 mil. EUR)	3 771	–
3M Libor + 0,70% eurobligace splatné v roce 2012 (100 mil. USD)	–	1 992
6M Pribor + 0,62% eurobligace splatné v roce 2012 (3 000 mil. Kč)	–	2 999
4,875% eurobligace splatné v roce 2025 (750 mil. EUR)	18 755	19 239
4,500% eurobligace splatné v roce 2020 (750 mil. EUR)	18 656	19 119
2,160% eurobligace splatné v roce 2023 (11 500 mil. JPY)	2 545	2 962
4,600% eurobligace splatné v roce 2023 (1 250 mil. Kč)	1 247	1 247
3,625% eurobligace splatné v roce 2016 (500 mil. EUR)	12 493	12 798
2,150%*IRp eurobligace splatné v roce 2021 (100 mil. EUR)	2 514	2 580
4,102% eurobligace splatné v roce 2021 (50 mil. EUR)	1 252	1 284
4,250% U.S. obligace splatné v roce 2022 (700 mil. USD)	13 193	–
5,625% U.S. obligace splatné v roce 2042 (300 mil. USD)	5 649	–
4,375% eurobligace splatné v roce 2042 (50 mil. EUR)	1 230	–
4,500% eurobligace splatné v roce 2047 (50 mil. EUR)	1 230	–
4,383% eurobligace splatné v roce 2047 (80 mil. EUR)	2 011	–
4,500% dluhopisy na jméno splatné v roce 2030 (40 mil. EUR)	982	1 006
4,750% dluhopisy na jméno splatné v roce 2023 (40 mil. EUR)	991	1 016
4,700% dluhopisy na jméno splatné v roce 2032 (40 mil. EUR)	999	–
4,270% dluhopisy na jméno splatné v roce 2047 (61 mil. EUR)	1 506	–
9,220% dluhopisy splatné v roce 2014 (2 500 mil. Kč) [3]	2 499	2 499
Dluhopisy celkem	155 484	151 107
Část splatná během jednoho roku	-9 345	-17 882
Dluhopisy bez části splatné během jednoho roku	146 139	133 225
Dlouhodobé bankovní a ostatní úvěry		
méně než 2,00 % p. a.	28 231	7 892
od 2,00 % do 2,99 % p. a.	3 784	14 679
od 3,00 % do 3,99 % p. a.	286	8 980
od 4,00 % do 4,99 % p. a.	238	384
více než 4,99 % p. a.	88	907
Dlouhodobé bankovní a ostatní úvěry celkem	32 627	32 842
Část splatná během jednoho roku	-2 660	-1 382
Dlouhodobé bankovní a ostatní úvěry bez části splatné během jednoho roku	29 967	31 460
Dlouhodobé dluhy celkem	188 111	183 949
Část splatná během jednoho roku	-12 005	-19 264
Dlouhodobé dluhy bez části splatné během jednoho roku	176 106	164 685

[1] Původní nominální hodnota emise (500 mil. EUR) byla v lednu 2012 snížena o zpětně odkoupené vlastní obligace v nominální hodnotě 128 mil. EUR.
[2] Původní nominální hodnota emise (500 mil. EUR) byla v lednu 2012 snížena o zpětně odkoupené vlastní obligace v nominální hodnotě 222 mil. EUR.
[3] Od roku 2006 je úroková sazba stanovena jako index spotřebitelských cen v ČR plus 4,20 %. K 31. 12. 2012, resp. 2011, činila 6,6 %, resp. 6,5 %.

U úvěrů s pevnou úrokovou sazbou jsou výše uvedené úrokové sazby sazbami historickými, zatímco u úvěrů s pohyblivou úrokovou sazbou se jedná o aktuální tržní sazby. Na skutečnou výši hrazených úroků má vliv zajištění úrokových rizik, které Skupina provádí.

Veškeré dlouhodobé závazky jsou zaúčtovány v původních měnách a související zajišťovací deriváty jsou zaúčtovány v souladu s metodikou uvedenou v bodu 2.20.

Přehled splatnosti dlouhodobých dluhů (v mil. Kč)

	2012	2011
Splátky během jednoho roku	12 005	19 264
Splátky od 1 do 2 let	28 429	15 260
Splátky od 2 do 3 let	18 244	28 904
Splátky od 3 do 4 let	15 618	17 888
Splátky od 4 do 5 let	2 975	15 175
V dalších letech	110 840	87 458
Dlouhodobé dluhy celkem	188 111	183 949

Rozpis dlouhodobých dluhů k 31. 12. 2012 a 2011 podle měny (v mil.)

	2012		2011	
	Cizí měna	Kč	Cizí měna	Kč
EUR	6 225	156 489	6 407	165 312
USD	1 000	19 046	112	2 233
JPY	33 371	7 385	33 432	8 610
BGN	63	805	–	–
PLN	–	–	3	17
ALL	305	55	406	76
KRW	5 404	97	4 942	85
XDR	5	137	6	170
CZK	–	4 097	–	7 446
Dlouhodobé dluhy celkem		188 111		183 949

V souvislosti s dlouhodobými závazky s pohyblivou úrokovou sazbou je Skupina vystavena také úrokovému riziku. V následující tabulce je uveden přehled dlouhodobých závazků s pohyblivou úrokovou sazbou k 31. 12. 2012 a 2011 rozčleněný do skupin podle termínu fixace úrokových sazeb bez vlivu zajištění (v mil. Kč):

	2012	2011
Dlouhodobé dluhy úročené pohyblivou úrokovou sazbou		
stanovenou na 1 měsíc	73	198
stanovenou na 1 až 3 měsíce	8 561	8 985
stanovenou na 3 měsíce až 1 rok	28 216	29 603
stanovenou na déle než 1 rok	805	–
Dlouhodobé závazky úročené pohyblivou úrokovou sazbou celkem	37 655	38 786
Dlouhodobé závazky úročené pevnou úrokovou sazbou	150 456	145 163
Dlouhodobé závazky celkem	188 111	183 949

Dlouhodobé závazky úročené pevnou úrokovou sazbou vystavují Skupinu riziku změn jejich reálné hodnoty. Další informace o reálné hodnotě finančních nástrojů a řízení finančních rizik jsou obsaženy v bodech 16 a 17.

Skupina má uzavřeny úvěrové smlouvy, které obsahují požadavky na plnění finančních ukazatelů souvisejících se zadlužeností a likviditou. V roce 2012 a 2011 Skupina plnila veškeré ukazatele stanovené ve smlouvách.

16. Reálná hodnota finančních nástrojů

Reálná hodnota je definována jako částka, za niž lze vyměnit aktivum mezi dobře informovanými stranami ochotnými transakci realizovat, přičemž transakce je realizována za podmínek obvyklých na trhu, tedy nikoli při nuceném prodeji nebo likvidaci. Reálná hodnota je stanovena jako kotovaná tržní cena, hodnota zjištěná na základě modelů diskontovaných peněžních toků nebo modelů pro oceňování opcí.

Pro stanovení reálné hodnoty níže uvedených skupin finančních nástrojů Skupina používá následující metody a předpoklady:

Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty, krátkodobé investice
U peněžních prostředků a ostatních oběžných finančních aktiv se za reálnou hodnotu považuje jejich účetní hodnota, a to z důvodu jejich relativně krátké doby splatnosti.

Finanční investice
Reálná hodnota finančních investic, které jsou veřejně obchodovány na aktivním trhu, je založena na jejich kotované tržní ceně. U těch finančních investic, pro které není kotovaná tržní cena k dispozici, Skupina posuzovala použití oceňovacího modelu. Z důvodu velkého rozpětí reálných hodnot a množství použitých odhadů, bylo rozhodnuto, že u nekotovaných finančních investic bude použito jejich účetní ocenění jako reálná hodnota.

Krátkodobé pohledávky a závazky
U pohledávek a závazků se za reálnou hodnotu považuje jejich účetní hodnota, a to z důvodu jejich relativně krátké doby splatnosti.

Krátkodobé úvěry
Reálná hodnota těchto finančních nástrojů odpovídá, vzhledem k jejich krátké době splatnosti, hodnotě účetní.

Dlouhodobé dluhy
U dlouhodobých dluhů se za reálnou hodnotu považuje tržní hodnota stejných nebo podobných dluhů nebo je ocenění založeno na současných úrokových sazbách dluhů se stejnou splatností. U dlouhodobých a ostatních dluhů s pohyblivou úrokovou sazbou se za reálnou hodnotu považuje jejich účetní hodnota.

Deriváty
Reálná hodnota derivátů odpovídá jejich tržní hodnotě.

Přehled účetních hodnot a stanovených reálných hodnot finančních nástrojů k 31. 12. 2012 a 2011 (v mil. Kč)

		2012		2011	
	Kategorie	Účetní hodnota	Reálná hodnota	Účetní hodnota	Reálná hodnota
AKTIVA					
Finanční investice					
Realizovatelné dluhové cenné papíry s omezenou disponibilitou	AFS	12 577	12 577	11 048	11 048
Dluhové cenné papíry držené do splatnosti s omezenou disponibilitou	HTM	–	–	50	50
Bankovní účty s omezenou disponibilitou	LaR	2 504	2 504	2 205	2 205
Nedokončená finanční aktiva	LaR	4	4	–	–
Dluhové cenné papíry držené do splatnosti	HTM	106	123	107	123
Realizovatelné dluhové cenné papíry	AFS	1 719	1 719	2 465	2 465
Realizovatelné majetkové cenné papíry	AFS	3 817	3 817	15 482	15 482
Dlouhodobé pohledávky	LaR	14 910	15 492	17 424	18 121
Oběžná aktiva					
Pohledávky	LaR	54 763	54 763	54 732	54 732
Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty	LaR	17 957	17 957	22 062	22 062
Dluhové cenné papíry držené do splatnosti	HTM	10 889	10 889	3 166	3 166
Realizovatelné dluhové cenné papíry	AFS	566	566	1 021	1 021
Realizovatelné majetkové cenné papíry	AFS	736	736	4 538	4 538
Ostatní oběžná aktiva	LaR	1 767	1 767	1 825	1 825
ZÁVAZKY					
Dlouhodobé dluhy	AC	-188 111	-209 246	-183 949	-189 486
Krátkodobé úvěry	AC	-4 784	-4 784	-5 500	-5 500
Krátkodobé závazky	AC	-49 586	-49 586	-51 929	-51 929
DERIVÁTY					
Deriváty zajišťující peněžní toky					
Krátkodobé pohledávky	HFT	21	21	132	132
Dlouhodobé pohledávky	HFT	2 499	2 499	1 822	1 822
Krátkodobé závazky	HFT	-287	-287	-3 099	-3 099
Dlouhodobé závazky	HFT	-1 868	-1 868	-1 541	-1 541
Celkem deriváty zajišťující peněžní toky		365	365	-2 686	-2 686
Deriváty z obchodu s elektřinou, uhlím a plynem					
Krátkodobé pohledávky	HFT	26 227	26 227	17 905	17 905
Krátkodobé závazky	HFT	-19 387	-19 387	-16 688	-16 688
Celkem deriváty z obchodu s elektřinou, uhlím a plynem		6 840	6 840	1 217	1 217
Ostatní deriváty					
Krátkodobé pohledávky	HFT	1 037	1 037	2 807	2 807
Dlouhodobé pohledávky	HFT	270	270	1 207	1 207
Krátkodobé závazky	HFT	-4 007	-4 007	-6 470	-6 470
Dlouhodobé závazky	HFT	-1 350	-1 350	-1 056	-1 056
Celkem ostatní deriváty		-4 050	-4 050	-3 512	-3 512

LaR Úvěry a jiné pohledávky
AFS Realizovatelné cenné papíry
HTM Cenné papíry držené do splatnosti
HFT Finanční nástroje k obchodování nebo zajišťovací
AC Finanční závazky oceňované s použitím efektivní úrokové míry

Struktura finančních nástrojů podle způsobu stanovení reálné hodnoty

Skupina používá a zveřejňuje finanční nástroje v následující struktuře podle způsobu stanovení reálné hodnoty:

Úroveň 1: ocenění reálnou hodnotou za použití tržních cen identických aktiv a závazků kotovaných na aktivních trzích

Úroveň 2: ocenění reálnou hodnotou za použití metod, u kterých jsou významná vstupní data přímo či nepřímo odvozená z informací pozorovatelných na aktivních trzích

Úroveň 3: ocenění reálnou hodnotou za použití metod, u kterých nejsou významná vstupní data odvozená z informací pozorovatelných na aktivních trzích.

V roce 2012 a 2011 neproběhly žádné přesuny mezi jednotlivými úrovněmi finančních nástrojů oceňovaných reálnou hodnotou.

Přehled finančních nástrojů oceňovaných reálnou hodnotou, které Skupina měla k 31. 12. 2012 (v mil. Kč):

Aktiva oceňovaná reálnou hodnotou

	Celkem	Úroveň 1	Úroveň 2	Úroveň 3
Obchod s elektřinou, uhlím a plynem	26 227	133	26 094	–
Zajištění peněžních toků	2 520	1	2 519	–
Ostatní deriváty	1 307	563	744	–
Realizovatelné dluhové cenné papíry s omezenou disponibilitou	12 577	12 577	–	–
Realizovatelné dluhové cenné papíry	2 285	2 285	–	–
Realizovatelné majetkové cenné papíry *	770	770	–	–

Závazky oceňované reálnou hodnotou

	Celkem	Úroveň 1	Úroveň 2	Úroveň 3
Obchod s elektřinou, uhlím a plynem	-19 387	-232	-19 155	–
Zajištění peněžních toků	-2 155	-97	-2 058	–
Ostatní deriváty	-5 357	-51	-5 306	–

Přehled finančních nástrojů oceňovaných reálnou hodnotou, které Skupina měla k 31. 12. 2011 (v mil. Kč):

Aktiva oceňovaná reálnou hodnotou

	Celkem	Úroveň 1	Úroveň 2	Úroveň 3
Obchod s elektřinou, uhlím a plynem	17 905	124	17 781	–
Zajištění peněžních toků	1 954	3	1 951	–
Ostatní deriváty	4 014	1 479	2 535	–
Realizovatelné dluhové cenné papíry s omezenou disponibilitou	11 048	11 048	–	–
Realizovatelné dluhové cenné papíry	3 486	3 486	–	–
Realizovatelné majetkové cenné papíry *	4 538	4 538	–	–

Závazky oceňované reálnou hodnotou

	Celkem	Úroveň 1	Úroveň 2	Úroveň 3
Obchod s elektřinou, uhlím a plynem	-16 688	-442	-16 246	–
Zajištění peněžních toků	-4 640	-1 338	-3 302	–
Ostatní deriváty	-7 526	-1 073	-6 453	–

* Většina realizovatelných majetkových cenných papírů je zaúčtována v pořizovací ceně, protože není možné spolehlivě určit jejich reálnou hodnotu.

17. Řízení finančních rizik

Přístup k řízení rizik

Ve Skupině je úspěšně rozvíjen integrovaný systém řízení rizik s cílem zvyšovat fundamentální hodnotu Skupiny při podstupování rizika, které je pro akcionáře akceptovatelné. Riziko je ve Skupině definováno jako potenciální odchylka skutečného vývoje od vývoje očekávaného (plánovaného) a je měřeno pomocí výše takové odchylky v Kč a pravděpodobnosti, s jakou tato odchylka nastane.

Od roku 2005 je ve Skupině uplatňován koncept rizikového kapitálu, což umožňuje stanovovat základní strop pro dílčí rizikové limity a zejména jednotnou kvantifikaci různých druhů rizik. Hodnotu souhrnného ročního rizikového limitu (Profit@Risk) schvaluje představenstvo na základě návrhu Rizikového výboru pro každý finanční rok. Návrh limitu vychází z historické volatility zisku a tržeb Skupiny („Top-down“ metoda). Schválená hodnota v Kč vyjadřuje maximální snížení zisku, které je na 95% hladině spolehlivosti Skupina ochotna podstupovat za účelem dosažení plánovaného ročního zisku.

Metodou „Bottom-up“ jsou stanovovány a průběžně aktualizovány tzv. Rizikové rámce. Rizikové rámce obsahují vymezení rizika a útvarů či společností Skupiny, pro které je rámec závazný, vymezení pravidel a odpovědnosti za řízení rizika, povolené nástroje a metody řízení rizika a konkrétní rizikové limity vč. limitu, který vyjadřuje podíl příslušného rizika na souhrnném ročním limitu Skupiny.

Od roku 2009 jsou měřena nejvýznamnější tržní rizika podnikatelského plánu (EBITDA@Risk na bázi MonteCarlo simulace v horizontu Y+1 až Y+5). Tržní rizika jsou aktivně řízena prostřednictvím klouzavého prodeje elektřiny a nákupu emisních povolenek v horizontu následujících 3 let, uzavírání dlouhodobých kontraktů na prodej elektřiny a nákup emisních povolenek a zajišťování měnových a úrokových rizik ve střednědobém horizontu.

Organizace řízení rizik

Nejvyšší autoritou v oblasti řízení rizik Skupiny je Rizikový výbor (výbor generálního ředitele ČEZ, a. s.), který s výjimkou schvalování rizikového kapitálu, resp. souhrnného rizikového limitu ročního plánu (v kompetenci představenstva ČEZ, a. s.), rozhoduje o rozvoji integrovaného systému řízení rizik, spravuje rizikový kapitál, tj. rozhoduje o celkové alokaci rizikového kapitálu na jednotlivá rizika a organizační jednotky, schvaluje závazná pravidla, odpovědnost a strukturu limitů pro řízení dílčích rizik a průběžně monitoruje celkový dopad rizik na Skupinu vč. stavu čerpání rizikového kapitálu.

Přehled a způsob řízení rizik

Ve Skupině je uplatňována jednotná kategorizace rizik Skupiny, která reflektuje specifika korporátní, tj. nebankovní společnosti a zaměřuje se na primární příčiny neočekávaného vývoje. Rizika jsou rozčleněna do čtyř níže uvedených základních kategorií:

1. Tržní rizika	2. Kreditní rizika	3. Operační rizika	4. Podnikatelská rizika
1.1 Finanční (FX, IR)	2.1 Default dlužníka	3.1 Provozní	4.1 Strategické
1.2 Komoditní	2.2 Default dodavatele	3.2 Interní změny	4.2 Politické
1.3 Objemové	2.3 Vypořádací	3.3 Řízení likvidity	4.3 Regulatorní
1.4 Likvidity trhu		3.4 Bezpečnostní	4.4 Reputační

Aktivity Skupiny se z pohledu řízení rizik dělí na dvě základní skupiny:

- Aktivity, u nichž je jednotně kvantifikováno, jak se příslušná aktivita podílí na souhrnném rizikovém limitu Skupiny (tj. na konkrétní pravděpodobnosti lze objektivně říci, jaké riziko je spojené s aktivitou/plánovaným ziskem). Tato rizika jsou řízena dle pravidel a limitů, stanovených Rizikovým výborem a současně v souladu s řídicí dokumentací příslušných subjektů/procesů Skupiny,
- Aktivity, u nichž podíl na souhrnném rizikovém limitu Skupiny dosud není stanoven. Tato rizika jsou řízena odpovědnými vlastníky daných procesů na kvalitativní bázi v souladu s interní řídicí dokumentací příslušných subjektů/procesů Skupiny.

Pro veškerá jednotně kvantifikovaná rizika je stanoven dílčí rizikový limit, jehož průběžné čerpání je vyhodnocováno minimálně 1x měsíčně a je zpravidla definováno jako součet aktuální očekávané odchylky očekávaného ročního hospodářského výsledku od plánu a potenciálního rizika ztráty na 95 % spolehlivosti. Metodiky a data Skupiny umožňují jednotně kvantifikovat následující rizika:

- Tržní rizika: finanční (měnová, úroková a akciová) rizika, komoditní cenové (elektřina, emisní povolenky, uhlí, plyn), objemové (objem prodeje tepla, objem výkupu elektřiny z fotovoltaických zdrojů),
- Kreditní rizika: riziko finančních a obchodních protistran a riziko koncových zákazníků elektřiny, zemního plynu a tepla,
- Operační rizika: provozní rizika jaderných a uhelných zdrojů v ČR.

Vývoj kvantifikovaných rizik Skupiny je měsíčně reportován Rizikovému výboru prostřednictvím 3 pravidelných reportů:

- Rizika ročního Rozpočtu (čerpání souhrnného ročního Profit@Risk limitu),
- Rizika Podnikatelského plánu (EBITDA@Risk na bázi MonteCarlo simulace),
- Dluhová kapacita (aktuální odchylka od optimálního zadlužení v horizontu Y+5, odvozeného z požadavků ratingových agentur na plnění dluhových ukazatelů pro udržení ratingu ČEZ).

17.1. Kvalitativní popis rizik spojených s finančními nástroji

Komoditní rizika

Vývoj cen elektřiny, emisních povolenek, uhlí a zemního plynu je kritickým rizikovým faktorem hodnoty Skupiny. Existující systém řízení komoditních rizik je zaměřen na marži z prodeje elektřiny z vlastní výroby, tj. na obchody vedoucí k optimalizaci prodeje výroby Skupiny a k optimalizaci pozice emisních povolenek pro výrobu (potenciální riziko řízeno na bázi EaR, VaR a EBITDA@Risk) a dále na marži z vlastního obchodování s komoditami v celé Skupině (potenciální riziko řízeno na bázi VaR).

Tržní finanční rizika (měnová, úroková a akciová rizika)

Vývoj měnových kurzů, úrokových sazeb a cen akcií je významným rizikovým faktorem hodnoty Skupiny. Existující systém řízení finančních rizik je zaměřen na budoucí peněžní toky a dále na vlastní finanční obchody, které jsou uzavírány za účelem řízení celkové rizikové pozice v souladu s rizikovými limity (potenciální riziko řízeno na bázi VaR, EBITDA@Risk a doplňkových pozičních limitů). Vlastní finanční nástroje (tj. aktivní i pasivní finanční obchody a derivátové obchody) jsou proto realizovány výhradně v kontextu celkových kontrahovaných i očekávaných peněžních toků Skupiny (vč. provozních a investičních cizoměnových toků).

Kreditní rizika

Pro centrálně řízené aktivity Skupiny jsou kreditní expozice jednotlivých finančních partnerů a velkoobchodních partnerů řízeny v souladu s individuálními kreditními limity. Individuální limity jsou stanoveny a průběžně aktualizovány dle bonity protistrany (dle mezinárodního ratingu a dle interního hodnocení finanční situace u protistran, které nemají mezinárodní rating).

V oblasti prodeje elektřiny koncovým zákazníkům v České republice je u každého obchodního partnera průběžně sledována aktuální bonita odvozená z historické platební morálky (u vybraných partnerů je navíc zohledněna finanční situace). Tato bonita určuje platební podmínky partnerů (tj. nepřímo výši povolené kreditní expozice) a slouží také ke kvantifikaci očekávané a potenciální ztráty.

V souladu s metodikou kreditního rizika, uplatňovanou v bankovnictví dle Basel II, je měsíčně kvantifikována očekávaná a potenciální ztráta na hladině spolehlivosti 95 %, tj. je kvantifikován a vyhodnocován podíl všech výše uvedených kreditních rizik na souhrnném ročním rizikovém limitu.

Likviditní rizika

Likviditní riziko je ve Skupině vnímáno primárně jako riziko operační (riziko řízení likvidity) a rizikovým faktorem je interní schopnost efektivně řídit proces plánování budoucích peněžních toků ve Skupině a zajistit adekvátní likviditu a efektivní krátkodobé financování (riziko řízeno na kvalitativní bázi). K řízení fundamentálního likviditního rizika (tj. likviditního rizika v bankovním pojetí) slouží systém řízení rizik jako celek. Budoucí odchylky očekávaných peněžních toků Skupiny jsou v daném horizontu řízeny v souladu se souhrnným rizikovým limitem a v kontextu aktuální a cílové míry zadlužení Skupiny.

17.2. Kvantitativní popis rizik spojených s finančními nástroji

Komoditní rizika

Požadovaný kvantitativní údaj o rizicích (tj. potenciální změna tržní hodnoty vlivem působení uvedených rizikových faktorů k 31. 12.) byl stanoven na základě níže uvedených předpokladů:

- jako indikátor rizika spojeného s finančními nástroji je zvolen měsíční parametrický VaR (95% spolehlivost) popř. Monte-Carlo VaR u komoditních opcí, který vyjadřuje potenciální změnu reálné hodnoty kontraktů, které jsou klasifikovány jako deriváty podle IAS 39 (v ČEZ deriváty s těmito podkladovými komoditami: elektřina, emisní povolenky EUA a CER/ERU, zemní plyn, uhlí ARA, Richards Bay, Newcastle a ropa Brent),
- ve výpočtu VaR jsou zahrnuty také vysoce pravděpodobné budoucí prodeje elektřiny vlastní výroby s dodávkou v ČR pro věrné zobrazení zajišťovacího charakteru významné části existujících derivátových prodejních kontraktů elektřiny s dodávkou v Německu,
- pro výpočet volatility a korelací (mezi cenami komodit) je použita metoda SMA (Simple Moving Average) na 60 denních časových řadách,
- zdrojem tržních cen jsou zejména EEX, PXE, ICE.

Potenciální dopad působení uvedených rizikových faktorů k 31. 12. (v mil. Kč)

	2012	2011
Měsíční VaR (95 %) – vliv změn tržních cen komodit	556	1 307

Měnová rizika

Požadovaný kvantitativní údaj o rizicích (tj. potenciální změna tržní hodnoty vlivem působení měnového rizika k 31. 12.) byl stanoven na základě níže uvedených předpokladů:

- jako indikátor měnového rizika je zvolen měsíční parametrický VaR (95% spolehlivost),
- pro výpočet volatility a vnitřní korelace jednotlivých měn je použita metoda JP Morgan (metoda parametrického VaR) na 90 denních historických časových řadách,
- relevantní měnová pozice je definována jako diskontovaná hodnota cizoměnových toků plynoucích ze všech kontrahovaných finančních instrumentů, z očekávaných cizoměnových provozních výnosů a nákladů v roce 2013 a z vysoce pravděpodobných očekávaných budoucích cizoměnových výnosů a kapitálových výdajů zajišťovaných finančními instrumenty,
- relevantní měnové pozice reflektují veškeré významné cizoměnové toky subjektů Skupiny ve sledovaném koši cizích měn,
- zdrojem tržních měnových kurzů jsou zejména IS Reuters a IS Bloomberg.

Potenciální dopad působení měnového rizika k 31. 12. (v mil. Kč)

	2012	2011
Měsíční měnový VaR (95 % spolehlivost)	1 205	452

Úroková rizika

Pro kvantifikaci potenciálního dopadu úrokového rizika byla zvolena citlivost úrokových výnosů a nákladů na paralelní posun relevantních výnosových křivek. Kvantifikace (k 31. 12.) byla provedena na základě následujících předpokladů:

- jako indikátor úrokového rizika je zvolen paralelní posun výnosových křivek (+10bp),
- citlivost P/L je měřena jako změna úrokových výnosů a nákladů plynoucích z úrokově citlivých pozic k 31. 12.,
- relevantní úrokové pozice reflektují veškeré významné úrokově citlivé pozice subjektů Skupiny,
- zdrojem tržních úrokových sazeb jsou zejména IS Reuters a IS Bloomberg.

Potenciální dopad působení úrokového rizika k 31. 12. (v mil. Kč)

	2012	2011
Úroková citlivost* na paralelní posun výnosových křivek (+10bp)	-27	-16

* Záporné znaménko značí vyšší nárůst úrokových nákladů oproti úrokovým výnosům.

Akciová rizika

Požadovaný kvantitativní údaj o rizicích (tj. potenciální změna tržní hodnoty finančních nástrojů vlivem působení akciového rizika k 31. 12.) byl stanoven na základě níže uvedených předpokladů:

- jako indikátor akciového rizika je zvolen měsíční parametrický VaR (95 % spolehlivost),
- relevantní akciová pozice je definována jako tržní hodnota akcií/akciových opcí k 31. 12.,
- relevantní akciové pozice reflektují veškeré významné akciově citlivé obchody subjektů Skupiny,
- relevantní volatilita a směrodatná odchylka je převzata z rizikového modulu IS Bloomberg,
- zdrojem tržních dat je IS Bloomberg a data ČNB.

Potenciální dopad působení akciového rizika k 31. 12. (v mil. Kč)

	2012	2011
Měsíční akciový VaR (95 % spolehlivost)	1 561	1 129

Kreditní expozice z poskytnutých záruk k 31. 12. (v mil. Kč)

	2012	2011
Poskytnuté záruky společným podnikům	4 497	6 022
Poskytnuté záruky třetím stranám	–	12
Celkem	* 4 497	* 6 034

* Záruky mají různé doby platnosti, nejzazší termín pro uplatnění je prosinec 2016.

Likviditní rizika

Smluvní splatnosti finančních závazků k 31. 12. 2012 (v mil. Kč)

	Úvěry	Vydané dluhopisy	Závazky z obchodního styku a ostatní závazky	Deriváty *	Poskytnuté záruky **
Splátky během jednoho roku	7 748	16 582	49 772	268 921	4 497
Splátky od 1 do 2 let	7 409	28 161	182	43 977	–
Splátky od 2 do 3 let	3 452	20 810	146	18 194	–
Splátky od 3 do 4 let	3 354	17 382	88	155 554	–
Splátky od 4 do 5 let	3 171	4 434	8	2 480	–
V dalších letech	14 235	134 775	–	68 957	–
Celkem	39 369	222 144	50 196	558 083	4 497

Smluvní splatnosti finančních závazků k 31. 12. 2011 (v mil. Kč)

	Úvěry	Vydané dluhopisy	Závazky z obchodního styku a ostatní závazky	Deriváty *	Poskytnuté záruky **
Splátky během jednoho roku	7 611	24 974	52 116	338 258	6 034
Splátky od 1 do 2 let	3 103	19 207	193	73 882	–
Splátky od 2 do 3 let	11 558	23 730	82	15 514	–
Splátky od 3 do 4 let	2 876	20 151	45	755	–
Splátky od 4 do 5 let	2 741	16 623	58	748	–
V dalších letech	14 550	97 188	–	13 474	–
Celkem	42 439	201 873	52 494	442 631	6 034

* Smluvní splatnosti u derivátů představují platby uskutečněné Skupinou. Skupina u těchto transakcí současně získá protihodnotu. Reálné hodnoty derivátů jsou uvedeny v bodu 16.
** Maximální částka záruk je vykázána v nejbližším období možného uplatnění.

17.3. Zajišťovací účetnictví

Skupina používá zajištění peněžních toků z vysoce pravděpodobných budoucích výnosů v EUR, a to pro účely zajištění měnového rizika. Zajištěné peněžní toky jsou očekávány v letech 2013 až 2017. Zajišťovacím nástrojem k 31. 12. 2012, resp. 2011, jsou v tomto případě závazky z titulu emisí euroobligací a bankovních úvěrů denominovaných v EUR v celkové výši 5,3 mld. EUR, resp. 5,6 mld. EUR, a měnové forwardy a swapy. K 31. 12. 2012, resp. 2011, činila reálná hodnota těchto zajišťovacích derivátů (měnových forwardů a swapů) -1 776 mil. Kč, resp. -1 690 mil. Kč.

Skupina dále používá zajištění peněžních toků z vysoce pravděpodobných budoucích nákupů emisních povolenek, které jsou očekávány v roce 2015. Zajišťovacím nástrojem k 31. 12. 2012, resp. 2011, jsou v tomto případě futures a forwardy na nákup emisních povolenek odpovídající objemu 2,9 mil. tun, resp. 14,5 mil. tun emisí CO_2. K 31. 12. 2012, resp. 2011, činila reálná hodnota těchto zajišťovacích derivátů -98 mil. Kč, resp. -2 799 mil. Kč.

V roce 2011 začala Skupina používat zajištění peněžních toků z vysoce pravděpodobných budoucích prodejů elektrické energie v České republice, které budou realizovány v letech 2014 až 2015. Jako zajišťovací nástroj slouží v tomto případě deriváty na prodej elektrické energie v Německu. K 31. 12. 2012, resp. 2011, činila reálná hodnota těchto zajišťovacích derivátů 2 239 mil. Kč, resp. 1 803 mil. Kč.

V roce 2012 a 2011 byly částky z titulu zajištění peněžních toků přeúčtované z vlastního kapitálu vykázány ve výsledku hospodaření v položce Tržby z prodeje elektrické energie a souvisejících služeb, Výnosy a náklady z derivátových obchodů s elektrickou energií, uhlím a plynem, netto, Emisní povolenky, netto, a Ostatní finanční náklady a výnosy, netto. V roce 2012, resp. 2011, bylo z titulu neefektivnosti zajištění peněžních toků zaúčtováno do výsledku hospodaření -778 mil. Kč, resp. -579 mil. Kč. V letech 2012 a 2011 byla neefektivnost způsobena především transakcemi, u kterých přestaly být zajištěné položky vysoce pravděpodobné.

18. Rezerva na vyřazení jaderného zařízení z provozu a uložení použitého jaderného paliva

Společnost provozuje dvě jaderné elektrárny. Jaderná elektrárna Dukovany se skládá ze čtyř 510MW bloků, uvedených do provozu v letech 1985 až 1987 a rekonstruovaných v pozdějších letech. V letech 2002 a 2003 byly uvedeny do provozu dva 1 000MW bloky jaderné elektrárny Temelín. Zákon o mírovém využívání jaderné energie a ionizujícího záření („atomový zákon") stanovuje určité povinnosti pro dekontaminaci a demontáž jaderných zařízení a ukládání radioaktivního odpadu a použitého jaderného paliva. V souladu s atomovým zákonem musí být všechny jaderné části a zařízení jaderné elektrárny po ukončení její provozní životnosti zlikvidovány. Podle současných předpokladů bude provoz v jaderné elektrárně Dukovany ukončen v roce 2027, v Temelíně pak přibližně v roce 2042. Studie pro jadernou elektrárnu Dukovany z roku 2008 a studie pro jadernou elektrárnu Temelín z roku 2009 předpokládají, že náklady na vyřazení těchto elektráren z provozu dosáhnou výše 17,3 mld. Kč a 14,6 mld. Kč. Prostředky rezervy vytvářené podle atomového zákona jsou ukládány na vázaných bankovních účtech. Tyto peněžní prostředky je možno v souladu s legislativou používat na nákup státních dluhopisů, případně je ukládat na termínovaných bankovních účtech. Všechna tato finanční aktiva s omezenou disponibilitou jsou vykázána v rozvaze jako součást Dlouhodobého finančního majetku, netto (viz bod 4).

Ústředním orgánem zodpovědným za organizaci a provoz zařízení určených pro konečné ukládání radioaktivního odpadu a použitého jaderného paliva je Správa úložišť radioaktivních odpadů (SÚRAO) zřízená Ministerstvem průmyslu a obchodu ČR. Tento orgán centrálně organizuje veškerá úložiště radioaktivního odpadu a použitého paliva, dohlíží na tato úložiště a nese za ně odpovědnost. Činnost SÚRAO je financována z „jaderného účtu", na který přispívají producenti radioaktivního odpadu. Výše příspěvku je nařízením vlády stanovena na 50 Kč za jednu MWh elektřiny vyrobené v jaderné elektrárně. V roce 2012, resp. 2011, činila výše tohoto příspěvku 1 516 mil. Kč, resp. 1 414 mil. Kč. Veškeré náklady spojené s dočasným skladováním radioaktivního odpadu a použitého jaderného paliva hradí přímo jeho producent. Skutečně vzniklé náklady se účtují na vrub rezervy na skladování použitého jaderného paliva.

Skupina tvoří v souladu se zásadami popsanými v bodu 2.24 rezervy na odhadované budoucí náklady z titulu vyřazení jaderných zařízení z provozu a skladování a ukládání použitého jaderného paliva. V následující tabulce je uveden rozpis těchto rezerv k 31. 12. 2012 a 2011 (v mil. Kč):

	Rezerva			
	Vyřazení jaderného zařízení	Uložení jaderného paliva		Celkem
		Dočasné	Trvalé	
Zůstatek k 31. 12. 2010	8 793	5 998	22 057	36 848
Pohyby v roce 2011				
Vliv inflace a reálné úrokové míry	390	270	992	1 652
Tvorba rezervy	–	681	–	681
Dopad změny odhadu účtovaný do výsledku hospodaření	–	95	–	95
Dopad změny odhadu zvyšující dlouhodobý hmotný majetek (bod 2.24)	–	–	37	37
Čerpání za běžný rok	–	-614	-1 414	-2 028
Zůstatek k 31. 12. 2011	9 183	6 430	21 672	37 285
Pohyby v roce 2012				
Vliv inflace a reálné úrokové míry	414	289	976	1 679
Tvorba rezervy	12	453	–	465
Dopad změny odhadu účtovaný do výsledku hospodaření	–	364	–	364
Dopad změny odhadu zvyšující dlouhodobý hmotný majetek (bod 2.24)	2 432	–	2 451	4 883
Čerpání za běžný rok	-3	-742	-1 516	-2 261
Zůstatek k 31. 12. 2012	12 038	6 794	23 583	42 415

Čerpání rezervy na trvalé uložení použitého jaderného paliva za běžný rok zahrnuje platby uhrazené na státem kontrolovaný jaderný účet a čerpání rezervy na dočasné skladování představuje především nákup kontejnerů a jiného souvisejícího zařízení pro tyto účely.

V roce 2012 Skupina zaúčtovala změnu odhadu u rezervy na dočasné uložení jaderného paliva v souvislosti se změnou očekávaných budoucích nákladů na skladování použitého jaderného paliva a se změnou diskontní sazby, u rezervy na vyřazení jaderného zařízení v souvislosti se změnou diskontní sazby a u rezervy na trvalé uložení jaderného paliva z důvodu úpravy očekávané výroby jaderných elektráren a změny diskontní sazby.

V roce 2011 Skupina zaúčtovala změnu odhadu u rezervy na dočasné uložení jaderného paliva v souvislosti se změnou očekávaných budoucích nákladů na skladování použitého jaderného paliva a u rezervy na trvalé uložení jaderného paliva z důvodu úpravy očekávané výroby jaderných elektráren.

Skutečné náklady na vyřazení jaderných zařízení z provozu a uložení použitého jaderného paliva se mohou od výše uvedených odhadů výrazně lišit, a to díky změnám v legislativě či technologii, nárůstu osobních nákladů, nákladů na materiál a zařízení, a také díky jinému časovému průběhu provedení všech činností souvisejících s vyřazením jaderného zařízení a uložením použitého jaderného paliva.

19. Ostatní dlouhodobé závazky

Ostatní dlouhodobé závazky k 31. 12. 2012 a 2011 jsou následující (v mil. Kč):

	2012	2011
Rezerva na sanace, rekultivace a důlní škody	6 915	6 473
Rezerva na rekultivace skládek	1 739	1 909
Ostatní dlouhodobé rezervy	826	371
Časově rozlišované poplatky za příkon, připojení a přeložky koncových uživatelů	6 674	7 381
Deriváty	3 218	2 597
Ostatní	3 187	2 990
Celkem	22 559	21 721

V následující tabulce jsou uvedeny pohyby rezerv k 31. 12. 2012 a 2011 (v mil. Kč):

	Důlní sanace a rekultivace a důlní škody	Rekultivace skládek
Zůstatek k 31. 12. 2010	6 648	1 567
Pohyby v roce 2011		
Vliv inflace a reálné úrokové míry	284	66
Tvorba rezervy	70	15
Dopad změn odhadu zvyšující/snižující dlouhodobý hmotný majetek (bod 2.25)	-192	416
Převod do závazků přímo souvisejících s aktivy klasifikovanými jako držená k prodeji	–	21
Čerpání za běžný rok	-337	-176
Zůstatek k 31. 12. 2011	6 473	1 909
Pohyby v roce 2012		
Vliv inflace a reálné úrokové míry	280	79
Tvorba rezervy	75	–
Dopad změn odhadu zvyšující/snižující dlouhodobý hmotný majetek (bod 2.25)	336	-21
Čerpání za běžný rok	-249	-228
Zůstatek k 31. 12. 2012	6 915	1 739

Rezerva na sanace, rekultivace a důlní škody je tvořena Severočeskými doly a.s., dceřinou společností zabývající se povrchovou těžbou hnědého uhlí. Z titulu své činnosti je uvedená společnost zodpovědná za sanaci a rekultivaci zasažených ploch, stejně jako za škody vzniklé důlní činností. Tyto rezervy představují současný nejlepší odhad budoucích nákladů nutných k pokrytí závazku vzniklého k rozvahovému dni. Současný odhad nákladů rezervy na sanace a rekultivace byl k 31. 12. 2012, resp. 2011, diskontován s použitím reálné úrokové míry ve výši 2,0 %, resp. 2,5 %. Čerpání rezervy představuje platby za sanace a rekultivace dolů a úhrady důlních škod. Dopad změn odhadů představuje změny rezervy v důsledku aktualizace odhadů budoucích nákladů na rekultivace, zejména díky změnám cen rekultivačních prací.

20. Krátkodobé úvěry

Přehled krátkodobých úvěrů k 31. 12. 2012 a 2011 (v mil. Kč)

	2012	2011
Krátkodobé bankovní úvěry	4 304	4 333
Kontokorentní účty	480	1 167
Celkem	4 784	5 500

Krátkodobé úvěry jsou úročeny variabilními úrokovými sazbami. Vážená průměrná úroková sazba k 31. 12. 2012, resp. 2011, činila 0,7 %, resp. 1,9 %. Za rok 2012, resp. 2011, činila vážená průměrná úroková sazba 1,7 %, resp. 1,8 %.

21. Obchodní a jiné závazky

Přehled závazků z obchodního styku a ostatních závazků k 31. 12. 2012 a 2011 (v mil. Kč)

	2012	2011
Přijaté zálohy od maloodběratelů elektřiny	13 978	14 064
Nevyfakturované dodávky maloodběratelům elektřiny	-11 283	-11 209
Přijaté zálohy od maloodběratelů elektřiny, netto	2 695	2 855
Závazky z obchodního styku	43 724	45 893
Reálná hodnota opce (viz bod 4)	3 520	4 272
Deriváty	20 161	21 985
Ostatní	3 167	3 181
Celkem	73 267	78 186

Informace o závazcích vůči spřízněným osobám jsou obsaženy v bodu 29.

22. Ostatní pasiva

Přehled ostatních pasiv k 31. 12. 2012 a 2011 (v mil. Kč)

	2012	2011
Rezerva na emisní povolenky	3 527	3 418
Ostatní rezervy	4 237	3 298
Časové rozlišení úroků	3 341	3 358
Daně a poplatky, mimo daně z příjmů	1 011	1 151
Nevyfakturované dodávky zboží a služeb	14 470	9 058
Podmíněné závazky z akvizic	163	251
Marže z nederivátových obchodů na PXE (viz bod 12)	220	–
Výnosy příštích období	204	131
Ostatní	99	95
Celkem	27 272	20 760

23. Provozní výnosy

Přehled provozních výnosů k 31. 12. 2012 a 2011 (v mil. Kč)

	2012	2011
Prodej elektrické energie a souvisejících služeb		
Prodej silové elektřiny koncovým zákazníkům	61 128	60 674
Prodej prostřednictvím energetické burzy	2 013	4 265
Prodej obchodníkům	42 511	40 202
Prodej distribučním a přenosovým společnostem	1 308	1 136
Ostatní prodej elektrické energie	7 848	7 371
Vliv zajištění (viz bod 17.3)	1 921	2 616
Prodej podpůrných, systémových, distribučních a ostatních služeb	70 068	65 529
Tržby z prodeje elektrické energie a souvisejících služeb celkem	186 797	181 793
Obchodování s elektrickou energií, uhlím a plynem		
Prodej	265 674	233 293
Nákup	-262 759	-228 678
Vliv zajištění (viz bod 17.3)	297	-6
Změna reálných hodnot komoditních derivátů	1 376	1 234
Výnosy a náklady z derivátových obchodů s elektrickou energií, uhlím a plynem, netto, celkem	4 588	5 843
Tržby z prodeje plynu, uhlí a tepla a ostatní výnosy		
Prodej plynu	6 342	5 715
Prodej uhlí	4 445	4 550
Prodej tepla	5 371	4 316
Ostatní	7 552	7 544
Tržby z prodeje plynu, uhlí a tepla a ostatní výnosy celkem	23 710	22 125
Celkem	215 095	209 761

24. Osobní náklady

Osobní náklady k 31. 12. 2012 a 2011 (v mil. Kč)

	2012		2011	
	Celkem	Orgány společnosti a vrcholové vedení [1]	Celkem	Orgány společnosti a vrcholové vedení [1]
Mzdové náklady	-13 197	-235	-12 901	-300
Odměny členům orgánů společnosti včetně tantiém	-145	-39	-133	-39
Opční smlouvy	-75	-75	-73	-73
Sociální zabezpečení a zdravotní pojištění	-4 045	-29	-4 015	-31
Ostatní osobní náklady	-1 245	-26	-983	-36
Celkem	-18 707	-404	-18 105	-479

[1] Členové dozorčí rady a představenstva mateřské společnosti, generální ředitel, ředitelé divizí a vybraní ředitelé útvarů mateřské společnosti s celoskupinovou působností. V nákladech jsou obsaženy i odměny bývalým členům orgánů společnosti.

K 31. 12. 2012, resp. 2011, byla členům představenstva a vybraným manažerům přiznána opční práva na nákup 2 443 tis. ks, resp. 2 663 tis. ks akcií společnosti. Pro členy dozorčí rady byla možnost uzavření opčních smluv na nákup akcií společnosti zrušena rozhodnutím valné hromady akcionářů v červnu 2005.

Členové představenstva a vybraní manažeři mají nárok na získání opčních práv ke kmenovým akciím společnosti za podmínek uvedených v opční smlouvě. Podle pravidel pro poskytování opčních práv, schválených valnou hromadou v květnu 2008, jsou členům představenstva a vybraným manažerům po dobu výkonu funkce každý rok přidělovány opce na určitý počet akcií společnosti. Kupní cena akcie je stanovena jako vážený průměr z cen, za které byly uskutečněny obchody s akciemi společnosti na regulovaném trhu v České republice v době jednoho měsíce před dnem daného ročního přídělu. Beneficient je oprávněn vyzvat společnost k převedení akcií nejvýše v počtu kusů odpovídajících danému přídělu opcí, a to vždy nejdříve po dvou letech a nejpozději do poloviny čtvrtého roku od každého přídělu opcí. Právo na opce je omezeno tak, že zhodnocení akcií společnosti může činit maximálně 100 % oproti kupní ceně a beneficient je povinen držet na svém majetkovém účtu takový počet kusů akcií, nabytých na základě výzvy k převodu, který odpovídá hodnotě 20 % zisku dosaženého v den výzvy, a to až do ukončení opčního programu.

V roce 2012, resp. 2011, zaúčtovala společnost osobní náklady související s přiznanými opcemi ve výši 75 mil. Kč, resp. 73 mil. Kč. Veškeré uplatněné opce společnost vypořádala z vlastních akcií. Zisk nebo ztráta z prodeje vlastních akcií byly zaúčtovány přímo do vlastního kapitálu.

V následující tabulce jsou uvedeny změny v počtu přiznaných opcí, k nimž došlo během roku 2012 a 2011 a vážené průměry opčních cen akcií:

	Počet opcí			
	Představenstvo tis. ks	Vybraní manažeři tis. ks	Celkem tis. ks	Průměrná cena Kč za akcii
Počet opcí k 31. 12. 2010	1 620	745	2 365	1 055,13
Přiznané opce	343	345	688	836,56
Uplatněné opce [1]	-120	-90	-210	806,74
Opce, na něž nárok zanikl	–	-180	-180	1 152,49
Přesuny v kategoriích	60	-60	–	833,17
Počet opcí k 31. 12. 2011 [2]	1 903	760	2 663	1 011,70
Přiznané opce	664	256	920	727,80
Opce, na něž nárok zanikl	-910	-230	-1 140	1 122,90
Počet opcí k 31. 12. 2012 [2]	1 657	786	2 443	852,85

[1] V roce 2011 činila průměrná tržní cena akcií k datu uplatnění opcí 936,76 Kč za akcii.
[2] K 31. 12. 2012, resp. 2011, byly splněny veškeré podmínky pro uplatnění opcí v celkovém množství 900 tis. ks, resp. 1 485 tis. ks. K 31. 12. 2012, resp. 2011, činila průměrná cena opcí, které bylo možno uplatnit, 992,65 Kč, resp. 1 142,30 Kč za akcii.

Reálná hodnota opce k datu přidělení byla stanovena na základě binomického oceňovacího modelu. Jelikož opce přiznané v rámci motivačního programu společnosti se ve významných rysech liší od obchodovatelných opcí a změny v předpokladech použitých pro výpočet reálné hodnoty mají významný vliv na stanovení reálné hodnoty opcí, mohou se vypočtené reálné hodnoty významně lišit od hodnot stanovených na základě odlišného oceňovacího modelu či hodnoty stanovené za odlišných předpokladů.

K datu přidělení opcí byly použity následující základní předpoklady, z kterých vyplynula reálná hodnota opce:

	2012	2011
Vážený průměr předpokladů		
Dividendový výnos	5,6 %	4,4 %
Očekávaná volatilita	22,4 %	34,0 %
Střednědobá bezriziková úroková míra	1,1 %	1,5 %
Očekávaná doba pro uplatnění opcí (roky)	1,4	1,4
Tržní cena akcií k datu přidělení opcí (Kč na akcii)	733,6	851,5
Průměrná reálná hodnota opce k datu přidělení (Kč na opci)	**63,4**	**121,1**

Očekávaná doba pro uplatnění opcí je založena na historických údajích a nemusí odpovídat skutečné době, kdy budou opce uplatněny. Očekávaná volatilita je založena na předpokladu, že volatilita v budoucnu bude podobná volatilitě v historii, nicméně skutečná volatilita se od volatility v historii může lišit.

V následujícím přehledu jsou uvedeny počty přiznaných opcí na akcie (v tis. ks) k 31. 12. 2012 a 2011, členěné dle rozmezí opčních cen:

	2012	2011
600–900 Kč za akcii	1 688	883
900–1 400 Kč za akcii	755	1 780
Celkem	2 443	2 663

K 31. 12. 2012, resp. 2011, činila průměrná zbývající smluvní doba do uplatnění opcí 1,9 roku, resp. 1,6 roku.

25. Ostatní provozní náklady

Přehled ostatních provozních nákladů k 31. 12. 2012 a 2011 (v mil. Kč)

	2012	2011
Služby	-12 923	-12 873
Cestovné	-220	-232
Zisk z prodeje dlouhodobého hmotného majetku	146	145
Zisk z prodeje materiálu	156	57
Aktivace nákladů do pořizovací ceny majetku a změna stavu zásob vlastní činnosti	5 575	5 037
Placené a přijaté pokuty a úroky z prodlení, netto	929	547
Změna stavu rezerv a opravných položek	224	-525
Daně a poplatky	-2 974	-2 710
Odpis pohledávek a trvale zastavených investic	-1 199	-510
Poskytnuté dary	-463	-466
Ostatní, netto	-2 500	-2 207
Celkem	-13 249	-13 737

Součástí řádku Daně a poplatky je odvod na jaderný účet (viz bod 18). Ve výši tohoto odvodu je čerpána rezerva na trvalé uložení použitého jaderného paliva. Čerpání rezervy je součástí řádku Změna stavu rezerv a opravných položek.

26. Výnosové úroky

Výnosové úroky dle kategorií finančních instrumentů k 31. 12. 2012 a 2011 (v mil. Kč)

	2012	2011
Úvěry a pohledávky	949	991
Cenné papíry držené do splatnosti	114	89
Realizovatelné cenné papíry	318	302
Bankovní účty	364	453
Celkem	1 745	1 835

27. Ostatní finanční náklady a výnosy, netto

Přehled ostatních finančních nákladů a výnosů, netto, k 31. 12. 2012 a 2011 (v mil. Kč)

	2012	2011
Zisky / ztráty z derivátů, netto	-858	2 120
Zisky z prodeje realizovatelných finančních aktiv	88	103
Změna opravných položek ve finanční oblasti	-5	–
Darovací daň z emisních povolenek	-1 852	-3 640
Ostatní, netto	-89	1 486
Celkem	-2 716	69

28. Daň z příjmů

V případě společností se sídlem v České republice byla daň z příjmů právnických osob za roky 2012 a 2011, v souladu se zákonem o daních z příjmů stanovena za použití sazby 19 %. V následujících letech bude sazba této daně činit 19 %. Vedení se domnívá, že daňový náklad byl v účetní závěrce vykázán v náležité výši. Nelze však vyloučit, že by příslušný správce daně mohl v otázkách umožňujících různou interpretaci zákona zastávat odlišný názor, což by mohlo mít dopad do výsledku hospodaření.

Složky daně z příjmů (v mil. Kč)

	2012	2011
Splatná daň z příjmů	-10 316	-10 783
Daň z příjmů vztahující se k předchozím obdobím	-8	-185
Odložená daň z příjmů	-480	-231
Celkem	-10 804	-11 199

Následující tabulka shrnuje rozdíly mezi nákladem na daň z příjmů a účetním ziskem před zdaněním vynásobeným platnou daňovou sazbou (v mil. Kč):

	2012	2011
Zisk před zdaněním	50 957	51 952
Zákonná sazba daně z příjmů v ČR	19 %	19 %
„Předpokládaný“ náklad na daň z příjmů	-9 682	-9 871
Úpravy		
Změny sazeb daně a právních předpisů	-12	–
Daňově neuznatelný zisk z derivátů	129	286
Daňově neuznatelné náklady související s držbou podílů	-27	-18
Snížení hodnoty goodwillu	-137	-29
Ostatní daňově neuznatelné položky, netto	-358	-224
Daňově neuznatelný náklad z opčních práv	-14	-14
Darovací daň z emisních povolenek	-430	-692
Zisk/ztráta z cenných papírů v ekvivalenci	91	-738
Výnosy již zdaněné nebo osvobozené od daně	162	208
Slevy na dani	5	5
Daň z příjmů vztahující se k předchozím obdobím	-8	-185
Dopad rozdílné sazby daně v jiných zemích	-528	111
Změna nezaúčtované odložené daňové pohledávky	5	-38
Daň z příjmů	-10 804	-11 199
Efektivní daňová sazba	21 %	22 %

Přehled odložené daně z příjmů k 31. 12. 2012 a 2011 (v mil. Kč)

	2012	2011
Rezervy na vyřazení jaderného zařízení z provozu a uložení použitého jaderného paliva	6 649	5 729
Rozdíl mezi daňovými a účetními zůstatkovými cenami dlouhodobého majetku	146	174
Přecenění finančních instrumentů	23	1 221
Opravné položky	986	997
Ostatní rezervy	1 840	1 694
Závazky z titulu penále	–	1
Neuplatněná daňová ztráta	201	106
Ostatní přechodné rozdíly	480	361
Nezaúčtovaná odložená daňová pohledávka	-361	-366
Odložená daňová pohledávka celkem	9 964	9 917
Rozdíl mezi daňovými a účetními zůstatkovými cenami dlouhodobého majetku	-28 843	-24 796
Přecenění finančních instrumentů	-820	-220
Ostatní rezervy	-706	-589
Pohledávky z titulu penále	-95	-24
Ostatní přechodné rozdíly	-578	-488
Odložený daňový závazek celkem	-31 042	-26 117
Odložený daňový závazek celkem, netto	-21 078	-16 200
V rozvaze vykázáno následovně		
Odložená daňová pohledávka	750	809
Odložený daňový závazek	-21 828	-17 009
Odložený daňový závazek celkem, netto	-21 078	-16 200

Pohyby odložené daně z příjmů (v mil. Kč)

	2012	2011
Zůstatek k 1. 1.	16 200	17 793
Odložená daň účtovaná do výsledku hospodaření	480	231
Odložená daň účtovaná přímo do vlastního kapitálu	1 706	-1 828
Nákup dceřiných podniků	2 630	76
Kurzové rozdíly	62	-72
Zůstatek k 31. 12.	21 078	16 200

K 31. 12. 2012, resp. 2011, činila souhrnná částka přechodných rozdílů týkajících se investic do dceřiných podniků, u kterých nebyly vykázány odložené daňové závazky, 27 936 mil. Kč, resp. 25 912 mil. Kč.

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

	2012			2011		
	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	7 935	-1 500	6 435	-7 330	1 393	-5 937
Odúčtování zajištění peněžních toků z vlastního kapitálu	-127	24	-103	-2 343	445	-1 898
Změna reálné hodnoty realizovatelných cenných papírů účtovaná do vlastního kapitálu	1 302	-248	1 054	54	-16	38
Odúčtování realizovatelných cenných papírů z vlastního kapitálu	-76	18	-58	-33	6	-27
Rozdíly z kurzových přepočtů	-1 436	–	-1 436	-330	–	-330
Podíl na změnách vlastního kapitálu přidružených a společných podniků	-82	–	-82	1	–	1
Celkem	7 516	-1 706	5 810	-9 981	1 828	-8 153

29. Spřízněné osoby

Skupina nakupuje od spřízněných osob a prodává spřízněným osobám výrobky, zboží a služby jako běžnou součást své obchodní činnosti.

Přehled pohledávek a závazků vůči spřízněným osobám k 31. 12. 2012 a 2011 (v mil. Kč)

	Pohledávky		Závazky	
	2012	2011	2012	2011
Akcez Enerji A.S.	89	55	33	73
Akenerji Elektrik Üretim A.S.	22	1 414	648	–
CM European Power International B.V.	520	292	–	–
CM European Power Slovakia s.r.o.	698	542	–	–
JTSD - Braunkohlebergbau GmbH [1]	–	1 756	–	–
LOMY MOŘINA spol. s r.o.	3	5	13	21
OSC, a.s.	–	–	33	24
SINIT,a.s.	21	1	14	33
Výzkumný a zkušební ústav Plzeň s.r.o.	–	–	22	20
Ostatní	54	87	28	47
Celkem	1 407	4 152	791	218

[1] Spřízněná osoba do 29. 6. 2012.

Celkové prodeje spřízněným osobám a nákupy od spřízněných osob za rok 2012 a 2011 (v mil. Kč)

	Prodeje spřízněným osobám		Nákupy od spřízněných osob	
	2012	2011	2012	2011
Akcez Enerji A.S.	34	112	–	–
Akenerji Elektrik Üretim A.S.	90	98	–	24
LACOMED, spol. s r.o.	35	40	3	4
LOMY MOŘINA spol. s r.o.	29	16	178	175
MOL - CEZ European Power Hungary Ltd.	32	34	–	–
OSC, a.s.	–	–	108	106
SINIT,a.s.	5	2	41	71
Ústav aplikované mechaniky Brno, s.r.o.	7	4	28	33
Ostatní	71	100	103	68
Celkem	303	406	461	481

Informace o odměnách členů orgánů společnosti a vrcholového vedení jsou obsaženy v bodu 24.

30. 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.

Na základě zeměpisného umístění a charakteru výrobků a služeb Skupina rozlišuje dvě oblasti, které tvoří povinně vykazované segmenty: střední Evropu (SE) a jihovýchodní Evropu (JVE). Oblast „Střední Evropa“ zahrnuje Českou republiku, Nizozemsko, Polsko, Německo, Maďarsko, Irsko a Slovensko, s výjimkou nizozemské společnosti Aken B.V., která je zahrnuta do oblasti „Jihovýchodní Evropa“. Oblast „Jihovýchodní Evropa“ zahrnuje Bulharsko, Rumunsko, Turecko, Albánii, Kypr, Srbsko, Kosovo, Bosnu a Hercegovinu, Rusko a Ukrajinu, s výjimkou tradingových operací, které jsou prováděny v centrále Skupiny, a tudíž jsou vykázány v oblasti Střední Evropa.

Skupina dělí výrobky a služby podle jejich charakteru do čtyř následujících kategorií:
(1) Výroba a obchod, která zahrnuje výrobu elektřiny a tepla a jejich nákup a prodej,
(2) Distribuce a prodej, která zahrnuje prodej elektřiny koncovým zákazníkům prostřednictvím distribuční sítě a poskytování služeb zajišťujících distribuci elektřiny,
(3) Těžba, která zahrnuje produkci uhlí a vápence spotřebovávaných v kategorii Výroba a obchod nebo prodávaných třetím stranám, a
(4) Ostatní podnikatelské aktivity.

V důsledku propojení zeměpisného umístění a charakteru výrobků a služeb Skupina vykazuje sedm provozních 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

Zásady účtování o provozních segmentech jsou shodné s metodami popsanými v bodě 2. Skupina účtuje o výnosech a transakcích mezi segmenty, jako by se jednalo o výnosy a transakce se třetími stranami, tj. v tržních nebo regulovaných cenách, pokud se jedná o regulovanou oblast. Skupina hodnotí výsledky jednotlivých segmentů podle ukazatele EBITDA (zisk před zdaněním a ostatními náklady a výnosy zvýšený o odpisy).

Následující tabulky shrnují informace o provozních segmentech k 31. 12. 2012 a 2011 (v mil. Kč):

Rok 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 segmenty	Eliminace	Konso-lidované údaje
Tržby kromě tržeb mezi segmenty	68 224	101 010	4 632	3 170	2 243	35 799	17	215 095	–	215 095
Tržby mezi segmenty	47 651	5 884	5 905	39 171	1 184	847	2 304	102 946	-102 946	–
Výnosy celkem	**115 875**	**106 894**	**10 537**	**42 341**	**3 427**	**36 646**	**2 321**	**318 041**	**-102 946**	**215 095**
EBITDA	56 924	17 604	4 392	5 703	2 743	-1 773	154	85 747	-238	85 509
Odpisy	-16 110	-3 585	-2 137	-2 251	-1 103	-2 328	-64	-27 578	–	-27 578
EBIT	40 814	14 019	2 255	3 452	1 640	-4 101	90	58 169	-238	57 931
Nákladové úroky z dluhů a rezerv	-6 197	-297	-295	-14	-502	-166	-26	-7 497	1 128	-6 369
Výnosové úroky	2 272	18	388	19	25	144	7	2 873	-1 128	1 745
Snížení hodnoty goodwillu	-60	–	–	–	–	-788	–	-848	–	-848
Zisk / ztráta z cenných papírů v ekvivalenci	-104	–	27	–	171	357	–	451	–	451
Daň z příjmů	-7 032	-2 577	-443	-718	-60	-3	-11	-10 844	40	-10 804
Zisk po zdanění	41 235	11 111	2 502	2 676	603	-4 562	92	53 657	-13 504	40 153
Identifikovatelná aktiva	258 548	72 390	21 838	13 366	30 391	28 027	76	424 636	-4 882	419 754
Cenné papíry v ekvivalenci	4 243	–	185	–	6 413	3 542	–	14 383	–	14 383
Nealokovaná aktiva										201 933
Aktiva celkem										**636 070**
Pořízení stálých aktiv	26 103	8 304	3 741	23 289	6 947	3 151	973	72 508	-22 059	50 449
Průměrný počet zaměstnanců	7 668	1 459	3 454	8 467	526	8 484	1 214	31 272	–	31 272

Rok 2011	Výroba a obchod SE	Distribuce a prodej SE	Těžba SE	Ostatní SE	Výroba a obchod JVE	Distribuce a prodej JVE	Ostatní JVE	Součet za segmenty	Eliminace	Konso-lidované údaje
Tržby kromě tržeb mezi segmenty	69 436	93 793	4 806	3 274	3 860	34 567	25	209 761	–	209 761
Tržby mezi segmenty	49 635	9 946	6 083	38 050	706	353	2 207	106 980	-106 980	–
Výnosy celkem	**119 071**	**103 739**	**10 889**	**41 324**	**4 566**	**34 920**	**2 232**	**316 741**	**-106 980**	**209 761**
EBITDA	55 745	15 996	4 793	4 996	2 310	3 551	88	87 479	-167	87 312
Odpisy	-14 989	-3 453	-1 876	-2 170	-937	-2 285	-60	-25 770	–	-25 770
EBIT	40 756	12 543	2 917	2 826	1 373	1 266	28	61 709	-167	61 542
Nákladové úroky z dluhů a rezerv	-6 621	-254	-296	-11	-467	-169	-101	-7 919	963	-6 956
Výnosové úroky	2 022	27	432	21	64	157	75	2 798	-963	1 835
Snížení hodnoty goodwillu	–	–	–	–	–	-292	–	-292	–	-292
Zisk / ztráta z cenných papírů v ekvivalenci	128	–	-2 772	–	-612	-424	–	-3 680	–	-3 680
Daň z příjmů	-7 177	-2 281	-542	-642	-80	-517	–	-11 239	40	-11 199
Zisk po zdanění	43 189	10 044	193	2 220	-103	-140	6	55 409	-14 656	40 753
Identifikovatelná aktiva	237 240	67 712	20 128	15 327	25 859	28 224	82	394 572	-7 735	386 837
Cenné papíry v ekvivalenci	4 463	–	190	–	4 800	1 839	–	11 292	–	11 292
Nealokovaná aktiva										200 172
Aktiva celkem										**598 301**
Pořízení stálých aktiv	27 533	9 670	4 121	23 751	4 886	2 534	775	73 270	-22 157	51 113
Průměrný počet zaměstnanců	7 527	1 481	3 463	8 548	552	8 970	1 264	31 805	–	31 805

Ceny v některých transakcích mezi segmenty jsou regulovány Energetickým regulačním úřadem (viz bod 1).

Následující tabulka shrnuje informace o rozdělení výnosů podle sídla společnosti, která výnosy realizovala (v mil. Kč):

	2012	2011
Česká republika	165 833	162 318
Bulharsko	21 034	20 653
Rumunsko	10 473	9 577
Polsko	3 270	2 825
Albánie	6 553	8 330
Ostatní	7 932	6 058
Výnosy celkem	215 095	209 761

Následující tabulka shrnuje informace o rozdělení dlouhodobého hmotného majetku k 31. 12. 2012 a 2011 podle sídla společnosti, která majetek vlastní (v mil. Kč):

	2012	2011
Česká republika	352 014	323 631
Bulharsko	13 629	13 534
Rumunsko	40 438	35 598
Polsko	9 244	9 040
Albánie	4 423	5 028
Ostatní	6	6
Dlouhodobý hmotný majetek celkem	419 754	386 837

31. Čistý zisk na akcii

	2012	2011
Čitatel (v mil. Kč)		
Základní a zředěný		
Zisk po zdanění přiřaditelný na podíly akcionářů mateřského podniku	41 429	40 756
Jmenovatel (v tis. ks akcií)		
Základní		
Průměrný počet kmenových akcií v oběhu	534 115	534 041
Ředící efekt opčních smluv	11	13
Zředěný		
Upravený průměrný počet akcií	534 126	534 054
Čistý zisk na akcii (Kč na akcii)		
Základní	77,6	76,3
Zředěný	77,6	76,3

32. Majetek a závazky nevykázané v rozvaze

Investiční výstavba

Skupina realizuje dlouhodobý investiční program. Náklady na investiční výstavbu pro období následujících pěti let se k 31. 12. 2012 odhadují celkem na 207,5 mld. Kč, a to na 50,2 mld. Kč v roce 2013, 49,3 mld. Kč v roce 2014, 33,3 mld. Kč v roce 2015, 32,2 mld. Kč v roce 2016 a 42,5 mld. Kč v roce 2017. Výše uvedené údaje nezahrnují plánované akvizice dceřiných, přidružených a společných podniků. Prostředky vynaložené na finanční investice budou vyplývat zejména z počtu příležitostí, ve kterých bude Skupina schopna uspět s nabídkami sladěnými s požadavkem efektivnosti takovýchto investic.

Plán investiční výstavby Skupina pravidelně reviduje, skutečné náklady na ni se však mohou od výše uvedených odhadů lišit. K 31. 12. 2012 měla Skupina významné smluvní závazky týkající se investiční výstavby.

Pojištění

Na základě zákona o mírovém využívání jaderné energie a ionizujícího záření je provozovatel jaderných zařízení pro energetické účely zodpovědný za způsobené škody v případě jaderné události do výše max. 8 mld. Kč za každou jednotlivou jadernou událost, v případě ostatních jaderných zařízení a přepravy čerstvého jaderného paliva je odpovědnost omezena na částku 2 mld. Kč. Ze zákona dále vyplývá povinnost provozovatele jaderné elektrárny uzavřít pojištění odpovědnosti spojené s provozováním jaderné elektrárny v minimální výši limitu plnění 2 mld. Kč, resp. v případě jiných činností (jako např. přeprava) 300 mil. Kč. Společnost má uzavřena všechna tato povinná pojištění s Českou pojišťovnou a.s. (zastupující Český jaderný pojišťovací pool) a European Liability Insurance for the Nuclear Industry.

Skupina má dále uzavřeny pojistné smlouvy týkající se pojištění majetkových rizik klasických i jaderných elektráren a pojištění odpovědnostních rizik.

33. Situace v Albánii

V květnu 2009 ČEZ získal 76% podíl v jediné albánské distribuční společnosti OSSh – nyní CEZ Shpërndarje („CEZ SH“). Zbývajících 24 % vlastní albánský stát. Při koupi podílu bylo součástí smluvní dokumentace Prohlášení o regulaci, které nastavilo konkrétní formu regulace a předjímalo akceptaci série nezávislých studií vedoucích k zohlednění všech oprávněných nákladů v tarifech a ostatních regulatorních podmínek pro plnění povinností CEZ SH jako držitele licencí. V prosinci 2011 albánský regulátor (ERE) svými rozhodnutími o tarifech na období 2012–2014 zvýšil regulované ceny výkupu energie, a to bez odpovídající úpravy regulovaných cen pro koncové zákazníky CEZ SH. Proti rozhodnutím, která byla vydána v rozporu s Prohlášením o regulaci, se ČEZ odvolal k ERE a následně podal i soudní žalobu. Rozhodnutí regulátora se spolu s dalšími nepříznivě nastavenými podmínkami ze strany albánských institucí negativně projevily na hospodaření CEZ SH, kde postupně způsobily problémy s likviditou ústící až do kritické finanční situace a platební neschopnosti CEZ SH.

V průběhu celého roku 2012 ČEZ opakovaně písemně upozorňoval ERE na problémy a zhoršující se finanční situaci CEZ SH a také na nutnost činit okamžité kroky k odvrácení neschopnosti CEZ SH plnit povinnosti vyplývající z licencí. ERE na tato upozornění a výzvy ze strany ČEZ opakovaně nereagoval a naopak přijal restriktivní opatření ztěžující odpojení neplatičů, provedl změnu metodiky vykazování odhalených krádeží energie a neschválil podmínky umožňující čerpání investičního úvěru. Dále došlo ke změně v přístupu albánské daňové správy vedoucí k vyměření dodatečných daňových doměrků a pokut. V rámci jednání začala albánská strana veřejně proklamovat vlastní blíže nespecifikované finanční nároky proti ČEZ. Tyto nároky albánská strana nikdy dostatečně nezdůvodnila, právně nespecifikovala, jednoznačně nekvantifikovala a především dosud neuplatnila před žádnou soudní či arbitrážní institucí. Z důvodu opatrnosti ČEZ všechna taková tvrzení albánské strany písemnou formou a priori odmítnul jako nepravdivá a nepodložená a nechal si zpracovat nezávislé právní stanovisko. S přihlédnutím ke všem relevantním okolnostem a k platné albánské legislativě nelze předpokládat úspěch albánské strany při možném uplatňování údajných nároků. Navíc i možný právní základ těchto nároků je dle albánského práva velmi slabý a povinnost prokázat svá tvrzení leží zcela na žalobci. Za současné situace lze tedy takové nároky považovat za neopodstatněná a pouhá účelová tvrzení, a proto na ně ČEZ k 31. 12. 2012 nevytvořil žádnou rezervu.

K 31. 12. 2012 a za rok 2012 jsou součástí konsolidovaných finančních výkazů Skupiny ČEZ následující hodnoty za CEZ SH (v mil. Kč):

Rozvaha	
Aktiva	8 210
Závazky	-12 465
Vlastní kapitál přiřaditelný akcionářům mateřského podniku	-2 914
z toho rozdíly z kurzových přepočtů	-229
Nekontrolní podíl	-1 341
Vlastní kapitál celkem	-4 255
Výkaz zisku a ztráty	
Ztráta po zdanění přiřaditelná akcionářům mateřského podniku	-4 919
Ztráta po zdanění přiřaditelná na nekontrolní podíl	-1 553
Ztráta po zdanění celkem	-6 472

Dne 21. 1. 2013 regulátor rozhodl o odejmutí licencí CEZ SH na distribuci a prodej elektřiny tarifním zákazníkům a současně jmenoval tzv. administrátora CEZ SH. Administrátor převzal správu společnosti, včetně rozhodovacích pravomocí a odpovědnosti za její chod. Přenesla se na něho jak práva statutárních orgánů CEZ SH, tak i akcionářská práva ČEZ, čímž ČEZ ztratil kontrolu nad CEZ SH. V rámci ochrany zájmu svých akcionářů se ČEZ proti ustanovení administrátora a jeho pravomocem odvolal a současně dne 7. 2. 2013 oficiálně uvědomil albánskou vládu o úmyslu vést mezinárodní arbitráž.

Dne 7. 2. 2013 ČEZ splatil závazky CEZ SH ve výši 35,2 mil. EUR vůči International Financial Corporation a Evropské bance pro obnovu a rozvoj, které vyplývaly z úvěrové smlouvy uzavřené mezi těmito dvěma bankami a CEZ SH v červnu 2011 a z titulu písemného ujednání mezi ČEZ a oběma bankami uzavřeného dne 20. 7. 2012. Tímto krokem se ČEZ stal věřitelem CEZ SH. Obě banky (EBRD dne 14. 2. 2013 a IFC dne 15. 2. 2013) rovněž zrušily možnost čerpání dosud nečerpaného úvěrového rámce, který byl uvedenou smlouvou původně stanoven v celkové částce 100 mil. EUR.

34. Soudní spory

K 31. 12. 2012 je proti společnosti ČEZ, a. s., vedeno několik soudních sporů v souvislosti s realizací povinné nabídky převzetí a výkupu účastnických cenných papírů od menšinových akcionářů v několika dceřiných společnostech. Navrhovatelé v těchto soudních sporech zpochybnili ceny akcií stanovené soudními znalci. V příloze účetní závěrky nejsou uvedeny další informace obvykle vyžadované standardem IAS 37 Rezervy, podmíněné závazky a podmíněná aktiva, protože by jejich zveřejnění mohlo předjímat výsledky těchto soudních sporů.

35. Události po datu účetní závěrky

Dne 21. 1. 2013 regulátor rozhodl o odejmutí licencí CEZ Shpërndarje na distribuci a prodej elektřiny tarifním zákazníkům a současně jmenoval tzv. administrátora CEZ Shpërndarje (viz bod 33).

Dne 7. 2. 2013 ČEZ splatil závazky CEZ Shpërndarje ve výši 35,2 mil. EUR vůči International Financial Corporation a Evropské bance pro obnovu a rozvoj (viz bod 33).

Dne 20. 2. 2013 bulharský regulátor oznámil zahájení řízení o odebrání licence CEZ Razpredelenie Bulgaria na distribuci elektřiny a licence CEZ Elektro Bulgaria na prodej elektřiny. Regulátor stanovil procesní lhůty pro licencované subjekty. Skupina považuje důvody regulátora za neopodstatněné a obě společnosti využijí všech právních prostředků k ukončení zahájených řízení bez odebrání licencí.

Tato konsolidovaná účetní závěrka byla schválena k vydání dne 25. února 2013.

Zpráva nezávislého auditora

Akcionářům společnosti ČEZ, a. s.:

Ověřili jsme přiloženou účetní závěrku společnosti ČEZ, a. s., sestavenou k 31. prosinci 2012 za období od 1. ledna 2012 do 31. prosince 2012, tj. rozvahu, výkaz zisku a ztráty, výkaz o úplném výsledku, výkaz změn vlastního kapitálu, výkaz o peněžních tocích a přílohu, včetně popisu používaných významných účetních metod. Údaje o společnosti ČEZ, a. s., jsou uvedeny v bodě 1 přílohy této účetní závěrky.

Odpovědnost statutárního orgánu účetní jednotky za účetní závěrku

Představenstvo společnosti ČEZ, a. s., je odpovědné za sestavení účetní závěrky a za věrné zobrazení skutečností v ní v souladu s Mezinárodními standardy účetního výkaznictví přijatými právem Evropské unie a za takový vnitřní kontrolní systém, který považuje za nezbytný pro sestavení účetní závěrky tak, aby neobsahovala významné (materiální) nesprávnosti způsobené podvodem nebo chybou.

Odpovědnost auditora

Naším úkolem je vydat na základě provedeného auditu výrok k této účetní závěrce. Audit jsme provedli v souladu se zákonem o auditorech, Mezinárodními auditorskými standardy a souvisejícími aplikačními doložkami Komory auditorů České republiky. V souladu s těmito předpisy jsme povinni dodržovat etické normy a naplánovat a provést audit tak, abychom získali přiměřenou jistotu, že účetní závěrka neobsahuje významné nesprávnosti.

Audit zahrnuje provedení auditorských postupů, jejichž cílem je získat důkazní informace o částkách a skutečnostech uvedených v účetní závěrce. Výběr auditorských postupů závisí na úsudku auditora, včetně toho, jak auditor posoudí rizika, že účetní závěrka obsahuje významné nesprávnosti způsobené podvodem nebo chybou. Při posuzování těchto rizik auditor přihlédne k vnitřním kontrolám, které jsou relevantní pro sestavení účetní závěrky a věrné zobrazení skutečností v ní. Cílem posouzení vnitřních kontrol je navrhnout vhodné auditorské postupy, nikoli vyjádřit se k účinnosti vnitřních kontrol. Audit zahrnuje též posouzení vhodnosti použitých účetních metod, přiměřenosti účetních odhadů provedených vedením společnosti i posouzení celkové prezentace účetní závěrky.

Domníváme se, že získané důkazní informace jsou dostatečné a vhodné a jsou přiměřeným základem pro vyjádření výroku auditora.

Výrok auditora

Podle našeho názoru účetní závěrka ve všech významných souvislostech věrně a poctivě zobrazuje aktiva, pasiva a finanční situaci společnosti ČEZ, a. s., k 31. prosinci 2012 a výsledky jejího hospodaření a peněžní toky za období od 1. ledna 2012 do 31. prosince 2012 v souladu s Mezinárodními standardy účetního výkaznictví přijatými právem Evropské unie.

Ernst & Young Audit, s.r.o.
oprávnění č. 401
zastoupený partnerem

Josef Pivoňka
auditor, oprávnění č. 1963

25. února 2013
Praha, Česká republika

ČEZ, a. s.
Rozvaha v souladu s IFRS k 31. 12. 2012

(v mil. Kč)

AKTIVA	2012	2011
Dlouhodobý hmotný majetek		
Dlouhodobý hmotný majetek, brutto	318 139	313 006
Oprávky a opravné položky	-175 703	-184 124
Dlouhodobý hmotný majetek, netto (bod 3)	142 436	128 882
Jaderné palivo, netto	9 698	8 839
Nedokončené hmotné investice včetně poskytnutých záloh (bod 3)	68 318	68 982
Dlouhodobý hmotný majetek, jaderné palivo a investice celkem	220 452	206 703
Ostatní stálá aktiva		
Dlouhodobý finanční majetek, netto (bod 4)	197 658	192 428
Dlouhodobý nehmotný majetek, netto (bod 5)	604	578
Ostatní stálá aktiva celkem	198 262	193 006
Stálá aktiva celkem	418 714	399 709
Oběžná aktiva		
Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty (bod 6)	8 815	15 930
Pohledávky, netto (bod 7)	56 232	46 281
Pohledávka z titulu daně z příjmů	1 044	374
Zásoby materiálu, netto	4 129	3 737
Zásoby fosilních paliv	2 033	1 359
Emisní povolenky (bod 8)	10 038	5 007
Ostatní finanční aktiva, netto (bod 9)	36 869	28 247
Ostatní oběžná aktiva (bod 10)	999	1 985
Aktiva klasifikovaná jako držená k prodeji	–	1 031
Oběžná aktiva celkem	120 159	103 951
AKTIVA CELKEM	538 873	503 660

PASIVA	2012	2011
Vlastní kapitál		
Základní kapitál	53 799	53 799
Vlastní akcie	-4 382	-4 382
Nerozdělené zisky a kapitálové fondy	161 494	143 183
Vlastní kapitál celkem (bod 11)	210 911	192 600
Dlouhodobé závazky		
Dlouhodobé dluhy bez části splatné během jednoho roku (bod 12)	161 307	145 293
Rezerva na vyřazení jaderného zařízení z provozu a uložení použitého jaderného paliva (bod 15)	42 227	37 059
Ostatní dlouhodobé závazky (bod 16)	5 405	5 274
Dlouhodobé závazky celkem	208 939	187 626
Odložený daňový závazek (bod 24)	11 016	8 798
Krátkodobé závazky		
Krátkodobé úvěry	2 735	3 624
Část dlouhodobých dluhů splatná během jednoho roku (bod 12)	10 971	18 668
Obchodní a jiné závazky (bod 17)	77 543	79 347
Ostatní pasiva (bod 18)	16 758	12 997
Krátkodobé závazky celkem	108 007	114 636
PASIVA CELKEM	538 873	503 660

Nedílnou součástí těchto účetních výkazů je příloha.

ČEZ, a. s.
Výkaz zisku a ztráty v souladu s IFRS k 31. 12. 2012

(v mil. Kč)

	2012	2011
Provozní výnosy		
Tržby z prodeje elektrické energie	94 315	97 246
Výnosy a náklady z derivátových obchodů s elektrickou energií, uhlím a plynem, netto	4 032	5 904
Tržby z prodeje plynu, tepla a ostatní výnosy	9 800	10 291
Výnosy celkem (bod 19)	108 147	113 441
Provozní náklady		
Palivo	-14 016	-15 609
Nákup energie a související služby	-24 826	-29 540
Opravy a údržba	-3 504	-3 431
Odpisy	-13 261	-12 840
Osobní náklady (bod 20)	-6 113	-5 951
Materiál	-1 694	-1 837
Emisní povolenky, netto (bod 8)	-1 196	3
Ostatní provozní náklady (bod 21)	-8 284	-7 386
Náklady celkem	-72 894	-76 591
Zisk před zdaněním a ostatními náklady a výnosy	35 253	36 850
Ostatní náklady a výnosy		
Nákladové úroky z dluhů	-4 576	-5 019
Nákladové úroky z jaderných a ostatních rezerv	-1 743	-1 713
Výnosové úroky (bod 22)	2 583	2 608
Kurzové zisky a ztráty, netto	1 268	-244
Ostatní finanční náklady a výnosy, netto (bod 23)	8 825	11 414
Ostatní náklady a výnosy celkem	6 357	7 046
Zisk před zdaněním	41 610	43 896
Daň z příjmů (bod 24)	-6 274	-6 559
Zisk po zdanění	35 336	37 337
Čistý zisk na akcii (Kč na akcii) (bod 27)		
Základní	66,2	69,9
Zředěný	66,2	69,9
Průměrný počet vydaných akcií (v tis. ks)		
Základní	534 115	534 041
Zředěný	534 126	534 054

Nedílnou součástí těchto účetních výkazů je příloha.

ČEZ, a. s.
Výkaz o úplném výsledku v souladu s IFRS k 31. 12. 2012

(v mil. Kč)

	2012	2011
Zisk po zdanění	35 336	37 337
Ostatní úplný výsledek		
Změna reálné hodnoty finančních nástrojů zajišťujících peněžní toky účtovaná do vlastního kapitálu	7 867	-7 360
Odúčtování zajištění peněžních toků z vlastního kapitálu	-104	-2 306
Změna reálné hodnoty realizovatelných cenných papírů účtovaná do vlastního kapitálu	733	44
Odložená daň z příjmů související s ostatním úplným výsledkem (bod 24)	-1 614	1 828
Ostatní úplný výsledek po zdanění	6 882	-7 794
Úplný výsledek celkem	42 218	29 543

ČEZ, a. s.
Výkaz změn vlastního kapitálu v souladu s IFRS k 31. 12. 2012

(v mil. Kč)

	Základní kapitál	Vlastní akcie	Zajištění peněžních toků	Realizovatelné cenné papíry a ostatní rezervy	Nerozdělené zisky	Vlastní kapitál celkem
Stav k 31. 12. 2010	53 799	-4 619	3 008	656	136 644	189 488
Zisk po zdanění	–	–	–	–	37 337	37 337
Ostatní úplný výsledek	–	–	-7 829	35	–	-7 794
Úplný výsledek celkem	–	–	-7 829	35	37 337	29 543
Dividendy	–	–	–	–	-26 673	-26 673
Prodej vlastních akcií	–	237	–	–	-68	169
Opční práva na nákup akcií	–	–	–	73	–	73
Převod uplatněných a zaniklých opčních práv v rámci vlastního kapitálu	–	–	–	-49	49	–
Stav k 31. 12. 2011	53 799	-4 382	-4 821	715	147 289	192 600
Zisk po zdanění	–	–	–	–	35 336	35 336
Ostatní úplný výsledek	–	–	6 288	594	–	6 882
Úplný výsledek celkem	–	–	6 288	594	35 336	42 218
Dividendy	–	–	–	–	-23 982	-23 982
Opční práva na nákup akcií	–	–	–	75	–	75
Převod uplatněných a zaniklých opčních práv v rámci vlastního kapitálu	–	–	–	-216	216	–
Stav k 31. 12. 2012	53 799	-4 382	1 467	1 168	158 859	210 911

Nedílnou součástí těchto účetních výkazů je příloha.

ČEZ, a. s.
Výkaz o peněžních tocích v souladu s IFRS k 31. 12. 2012

(v mil. Kč)

	2012	2011
PROVOZNÍ ČINNOST		
Zisk před zdaněním	41 610	43 896
Úpravy o nepeněžní operace		
Odpisy	13 377	12 858
Amortizace jaderného paliva	2 786	3 225
Zisk z prodeje stálých aktiv, netto	-62	-68
Kurzové zisky a ztráty, netto	-1 268	244
Nákladové a výnosové úroky, přijaté dividendy, netto	-12 564	-13 062
Změna stavu rezervy na vyřazení jaderného zařízení z provozu a uložení použitého jaderného paliva	-14	-68
Opravné položky k majetku, ostatní rezervy a ostatní úpravy	1 722	1 039
Změna stavu aktiv a pasiv		
Pohledávky	731	-10 551
Zásoby materiálu	-518	-575
Zásoby fosilních paliv	-674	-476
Ostatní oběžná aktiva	-12 696	-17 667
Obchodní a jiné závazky	23	16 991
Ostatní pasiva	5 113	1 628
Peněžní prostředky vytvořené provozní činností	37 566	37 414
Zaplacená daň z příjmů	-6 340	-5 382
Placené úroky s výjimkou kapitalizovaných úroků	-4 323	-4 446
Přijaté úroky	2 568	2 354
Přijaté dividendy	14 500	13 237
Čistý peněžní tok z provozní činnosti	43 971	43 177
INVESTIČNÍ ČINNOST		
Pořízení dceřiných, přidružených a společných podniků	-7 383	-6 470
Nabytí stálých aktiv, vč. kapitalizovaných úroků	-29 700	-23 908
Příjmy z prodeje stálých aktiv	1 577	654
Poskytnuté půjčky	-21 150	-10 787
Splátky poskytnutých půjček	11 496	18 215
Změna stavu finančních aktiv s omezenou disponibilitou	-366	-682
Peněžní prostředky použité na investiční činnost	-45 526	-22 978
FINANČNÍ ČINNOST		
Čerpání úvěrů a půjček	79 488	57 676
Splátky úvěrů a půjček	-67 859	-49 785
Přírůstky ostatních dlouhodobých závazků	1	–
Změna stavu závazků/pohledávek ze skupinového cashpoolingu	6 461	-1 296
Zaplacené dividendy	-23 995	-26 655
Prodej vlastních akcií	–	169
Čistý peněžní tok z finanční činnosti	-5 904	-19 891
Vliv kurzových rozdílů na výši peněžních prostředků	344	-520
Čistý úbytek peněžních prostředků a peněžních ekvivalentů	-7 115	-212
Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty na počátku období	15 930	16 142
Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty ke konci období	8 815	15 930
Dodatečné informace k výkazu o peněžních tocích		
Celkové zaplacené úroky	7 492	6 968

Nedílnou součástí těchto účetních výkazů je příloha.

ČEZ, a. s.
Příloha účetní závěrky
k 31. 12. 2012

1. Popis společnosti

ČEZ, a. s. (společnost), IČ 45274649, je česká akciová společnost vzniklá zápisem do obchodního rejstříku vedeného Městským soudem v Praze (oddíl B, vložka 1581) dne 6. 5. 1992, se sídlem v Praze 4, Duhová 2/1444.

Rozhodujícím předmětem činnosti společnosti je výroba elektrické energie, prodej souvisejících podpůrných služeb a obchod s elektrickou energií, dále pak výroba, rozvod a prodej tepla a prodej plynu.

V roce 2012, resp. 2011, činil průměrný přepočtený počet zaměstnanců společnosti 5 872, resp. 5 934 osob.

Majoritním vlastníkem společnosti je Česká republika zastoupená Ministerstvem financí České republiky a v malé míře Ministerstvem práce a sociálních věcí České republiky. K 31. 12. 2012 vlastnila Česká republika podíl 69,8 % na základním kapitálu společnosti. Podíl majoritního vlastníka na hlasovacích právech k tomuto datu představoval 70,3 %.

Členové statutárního a dozorčího orgánu k 31. 12. 2012

Představenstvo		Dozorčí rada	
Předseda	Daniel Beneš	Předseda	Martin Roman
Místopředseda	Martin Novák	Místopředseda	Ivo Foltýn
Člen	Peter Bodnár	Místopředseda	Lubomír Klosík
Člen	Pavel Cyrani	Člen	Milan Bajgar
Člen	Vladimír Hlavinka	Člen	Petr Gross
Člen	Michaela Chaloupková	Člen	Vladimír Hronek
Člen	Tomáš Pleskač	Člen	Jiří Kadrnka
		Člen	Jan Kohout
		Člen	Drahoslav Šimek
		Člen	Robert Vacek
		Člen	Jiří Volf

2. Přehled nejdůležitějších účetních zásad

2.1. Základní východiska pro vypracování účetní závěrky

Přiložená nekonsolidovaná účetní závěrka byla v souladu se zákonem o účetnictví připravena v souladu s Mezinárodními standardy účetního výkaznictví (IFRS) ve znění přijatém Evropskou unií. Standardy IFRS ve znění přijatém Evropskou unií, které společnost aplikuje, se v současnosti neliší od standardů IFRS v podobě vydané International Accounting Standards Board (IASB).

Účetní závěrka byla zpracována podle zásady účtování v historických cenách s výjimkou, kdy IFRS vyžaduje jiný způsob účtování, jak je níže uvedeno v popisu použitých účetních metod.

Společnost rovněž zpracovala konsolidovanou účetní závěrku Skupiny ČEZ v souladu s IFRS sestavenou za stejné účetní období. Tato konsolidovaná účetní závěrka byla schválena k vydání dne 25. 2. 2013.

2.2. Měna použitá pro prezentaci účetní závěrky

Vzhledem k ekonomické podstatě transakcí a prostředí, ve kterém společnost působí, byly jako funkční měna a měna vykazování použity české koruny (Kč).

2.3. Odhady

Pro přípravu závěrky podle IFRS je nutné, aby vedení společnosti provedlo odhady a určilo předpoklady, které ovlivňují vykazovanou výši aktiv a pasiv k rozvahovému dni, zveřejnění informací o podmíněných aktivech a podmíněných závazcích a výši výnosů a nákladů za účetní období. Skutečné výsledky se mohou od těchto odhadů lišit. Popis významných odhadů je uveden v příslušných odstavcích přílohy.

2.4. Účtování tržeb a výnosů

Společnost účtuje o tržbách za dodávky elektrické energie a za související služby na základě smluvních podmínek. Případné odchylky mezi množstvím uvedeným ve smlouvách a skutečnými dodávkami se vypořádávají prostřednictvím operátora trhu.

O výnosech se účtuje v okamžiku, kdy je pravděpodobné, že podnik získá ekonomický prospěch plynoucí z transakce a částku výnosů je možno spolehlivě určit. Tržby se vykazují bez daně z přidané hodnoty, snížené o případné slevy.

Tržby z prodeje aktiv jsou zaúčtovány, jakmile se uskuteční dodávka a rizika, resp. související prospěch, jsou převedeny na kupujícího.

Tržby z prodeje služeb se účtují, jakmile jsou tyto služby poskytnuty třetí straně.

Dividendový výnos se účtuje v okamžiku, kdy je společnosti přiznán nárok na výplatu dividendy.

2.5. Náklady na palivo

Palivo je při spotřebě účtováno do nákladů. Náklady na palivo zahrnují i odpisy jaderného paliva. Odpisy jaderného paliva účtované do nákladů v roce 2012, resp. 2011, činily 2 786 mil. Kč, resp. 3 225 mil. Kč. Odpisy jaderného paliva zahrnují tvorbu rezervy na skladování použitého jaderného paliva (viz bod 15). V roce 2012, resp. 2011, tyto náklady činily 241 mil. Kč, resp. 470 mil. Kč.

2.6. Úroky

Do pořizovacích cen dlouhodobého majetku jsou kapitalizovány veškeré úroky vztahující se k investiční činnosti, které by nevznikly, pokud by společnost žádnou investiční činnost nevyvíjela. Kapitalizace úroků je prováděna pouze u aktiv, u kterých výstavba či pořizování probíhá po delší časový úsek. V roce 2012, resp. 2011, byly kapitalizovány úroky ve výši 3 218 mil. Kč, resp. 2 661 mil. Kč, a kapitalizační úroková sazba činila 4,6 %, resp. 4,5 %.

2.7. Dlouhodobý hmotný majetek

Dlouhodobý hmotný majetek je oceňován pořizovacími cenami sníženými o oprávky a opravné položky. Pořizovací cena dlouhodobého majetku zahrnuje cenu pořízení a související materiálové a mzdové náklady a náklady na úvěrové financování použité při výstavbě. Pořizovací cena zahrnuje dále též odhadované náklady na demontáž a odstranění hmotného majetku, a to v rozsahu stanoveném mezinárodním účetním standardem IAS 37 Rezervy, podmíněné závazky a podmíněná aktiva. Státní dotace na investice ekologického charakteru snižují pořizovací cenu příslušného dlouhodobého hmotného majetku.

Dlouhodobý hmotný majetek pořízený vlastní činností je oceňován vlastními náklady. Náklady na dokončené technické zhodnocení dlouhodobého hmotného majetku zvyšují jeho pořizovací cenu. Při prodeji nebo vyřazení dlouhodobého majetku jsou pořizovací cena a příslušné oprávky odúčtovány z rozvahy a veškeré zisky nebo ztráty plynoucí z prodeje nebo vyřazení dlouhodobého majetku se zahrnují do výsledku hospodaření.

Výdaje na opravy, údržbu a výměny drobnějších majetkových položek se účtují do nákladů na opravy a údržbu v období, kdy jsou tyto opravy provedeny. Technické zhodnocení se aktivuje.

K rozvahovému dni společnost posuzuje, zda existují indikátory možného snížení hodnoty aktiv. Pokud takové indikátory existují, společnost ověřuje, zda zpětně získatelná hodnota dlouhodobého majetku není nižší, než jeho hodnota zůstatková. Případné snížení hodnoty dlouhodobého hmotného majetku je zaúčtováno do výsledku hospodaření a vykázáno na řádku Ostatní provozní náklady.

K rozvahovému dni společnost posuzuje, zda existují indikátory, že snížení aktiv, které bylo zaúčtováno v minulosti, již není opodstatněné nebo by mělo být sníženo. Pokud takové indikátory existují, společnost stanoví zpětně získatelnou hodnotu dlouhodobého majetku. Dříve zaúčtované snížení hodnoty je zúčtováno ve prospěch nákladů pouze pokud došlo ke změně předpokladů, na základě kterých byla při posledním zaúčtování snížení hodnoty v minulosti odhadnuta zpětně získatelná hodnota dlouhodobého majetku. V takovém případě je zůstatková hodnota majetku se zahrnutím opravné položky zvýšena na novou zpětně získatelnou hodnotu. Nová zůstatková hodnota nesmí být větší než by byla současná účetní hodnota majetku po odečtení oprávek, kdyby žádné snížení hodnoty nebylo v minulosti zaúčtováno. Zrušení dříve zaúčtovaného snížení hodnoty se účtuje do výsledku hospodaření a je vykázáno na řádku Ostatní provozní náklady.

Společnost odpisuje pořizovací cenu sníženou o zbytkovou hodnotu dlouhodobého hmotného majetku rovnoměrně po předpokládanou dobu životnosti příslušného majetku. Každá část dlouhodobého hmotného majetku významná ve vztahu k celkové hodnotě aktiva je evidována a odpisována samostatně. Předpokládaná doba životnosti je u dlouhodobého hmotného majetku stanovena takto:

	Doba odpisování (v letech)
Budovy a stavby	20–50
Stroje, přístroje a zařízení	4–25
Dopravní prostředky	8–25
Inventář	8–15

Průměrná doba odpisování podle předpokládané životnosti je stanovena takto:

	Průměrná životnost (v letech)
Vodní elektrárny	
Budovy a stavby	45
Stroje, přístroje a zařízení	12
Elektrárny na fosilní palivo	
Budovy a stavby	39
Stroje, přístroje a zařízení	12
Jaderné elektrárny	
Budovy a stavby	38
Stroje, přístroje a zařízení	13

V roce 2012, resp. 2011, činily odpisy dlouhodobého hmotného majetku 13 038 mil. Kč, resp. 12 624 mil. Kč, což odpovídá průměrné odpisové sazbě 4,1 %. Doby odpisování, zbytkové hodnoty a metody odpisování jsou každoročně revidovány a v případě potřeby upraveny.

2.8. Jaderné palivo

Jaderné palivo je zaúčtováno v pořizovací ceně snížené o oprávky a vykázáno jako dlouhodobý hmotný majetek. Amortizace jaderného paliva v reaktoru je stanovena na základě množství vyrobené energie.

2.9. Dlouhodobý nehmotný majetek

Dlouhodobý nehmotný majetek se oceňuje pořizovací cenou, která obsahuje cenu pořízení a náklady související s pořízením. Pořizovací cena nakoupeného softwaru a ocenitelných práv je odpisována rovnoměrně po dobu předpokládané využitelnosti, tj. 3 až 10 let. Doby odpisování, zbytkové hodnoty a metody odpisování jsou každoročně revidovány a v případě potřeby upraveny. Náklady na dokončené technické zhodnocení dlouhodobého nehmotného majetku zvyšují jeho pořizovací cenu.

K rozvahovému dni společnost posuzuje, zda existují indikátory možného snížení hodnoty dlouhodobého nehmotného majetku. Možné snížení hodnoty nedokončeného dlouhodobého nehmotného majetku je testováno každoročně bez ohledu na to, zda existují indikátory možného snížení jeho hodnoty. Případné snížení hodnoty dlouhodobého nehmotného majetku je zaúčtováno do výsledku hospodaření a vykázáno na řádku Ostatní provozní náklady. K rozvahovému dni společnost posuzuje, zda existují indikátory, že snížení aktiv, které bylo zaúčtováno v minulosti, již není opodstatněné nebo by mělo být sníženo. Pokud takové indikátory existují, společnost stanoví zpětně získatelnou hodnotu dlouhodobého majetku. Dříve zaúčtované snížení hodnoty je zúčtováno ve prospěch nákladů pouze pokud došlo ke změně předpokladů, na základě kterých byla při posledním zaúčtování snížení hodnoty v minulosti odhadnuta zpětně získatelná hodnota dlouhodobého majetku. V takovém případě je zůstatková hodnota majetku se zahrnutím opravné položky zvýšena na novou zpětně získatelnou hodnotu. Nová zůstatková hodnota nesmí být větší než by byla současná účetní hodnota majetku po odečtení oprávek, kdyby žádné snížení hodnoty nebylo v minulosti zaúčtováno. Zrušení dříve zaúčtovaného snížení hodnoty se účtuje do výsledku hospodaření a je vykázáno na řádku Ostatní provozní náklady.

2.10. Emisní povolenky

Povolenka na emise skleníkových plynů (dále emisní povolenka) představuje právo provozovatele zařízení, které svým provozem vytváří emise skleníkových plynů, vypustit do ovzduší v daném kalendářním roce ekvivalent tuny oxidu uhličitého. Společnosti bylo v letech 2012 a 2011 jako provozovateli takových zařízení na základě Národního alokačního plánu přiděleno určité množství emisních povolenek.

Společnost je povinna zjišťovat a vykazovat množství emisí skleníkových plynů ze zařízení za každý kalendářní rok, a toto množství musí nechat ověřit autorizovanou osobou. Nejpozději do 30. dubna následujícího kalendářního roku je společnost povinna vyřadit z obchodování takové množství povolenek, které odpovídá vykázanému a ověřenému množství emisí skleníkových plynů v předchozím kalendářním roce. Pokud společnost do uvedeného termínu nevyřadí z obchodování množství povolenek odpovídající množství vykázaných a ověřených emisí skleníkových plynů v předchozím kalendářním roce, bude jí uložena pokuta ve výši 100 EUR/ekvivalent tuny CO_2.

Od roku 2011 je předmětem darovací daně v České republice bezúplatné nabytí povolenek na emise skleníkových plynů u poplatníků provozujících zákonem specifikovaná zařízení na výrobu elektřiny. V důsledku této změny jsou přidělené emisní povolenky oceněny ve výši související darovací daně v okamžiku přídělu. Nakoupené povolenky jsou oceňovány pořizovací cenou (s výjimkou emisních povolenek k obchodování). Společnost vytváří rezervu na pokrytí vypuštěných emisí, která je stanovena ve výši pořizovací ceny přidělených a nakoupených povolenek a kreditů, a nad rámec těchto povolenek a kreditů ve výši tržní ceny platné k rozvahovému dni. Hodnota darovací daně z emisních povolenek vyjádřená jako náklad související s tvorbou rezervy, případným prodejem emisních povolenek nebo zúčtováním s registrem je vykázána ve výkazu zisku a ztráty jako součást řádku Ostatní finanční náklady a výnosy, netto.

Společnost dále nakupuje emisní povolenky za účelem obchodování s nimi. Portfolio emisních povolenek určených k obchodování je k datu účetní závěrky oceňováno reálnou hodnotou, přičemž rozdíly z přecenění jsou účtovány do výsledku hospodaření.

K rozvahovému dni společnost posuzuje, zda existují indikátory možného snížení hodnoty emisních povolenek. Pokud takové indikátory existují, společnost ověřuje, zda zpětně získatelná hodnota ekonomických jednotek, kterým byly emisní povolenky alokovány, není nižší než jejich zůstatková hodnota. Případné snížení hodnoty emisních povolenek je zaúčtováno do výsledku hospodaření a vykázáno na řádku Emisní povolenky, netto.

Smlouvy o prodeji a zpětném odkupu emisních povolenek se účtují jako zajištěné půjčky.

O swapu emisních povolenek (EUA) a jednotek ověřeného snížení emisí (CER nebo emisní kredity) se účtuje od data uzavření transakce do dne vypořádání jako o derivátech. Swap se oceňuje reálnou hodnotou a jakékoliv změny reálné hodnoty se účtují do výkazu zisku a ztráty. Peněžní prostředky obdržené před datem vypořádání swapu EUA/CER se projeví jako kompenzace zaúčtované reálné hodnoty swapu. Rozdíl mezi přijatou celkovou hotovostí a reálnou hodnotou jednotek CER na straně jedné, a účetní hodnotou vydaných jednotek EUA a reálnou hodnotou swapu EUA/CER na straně druhé, se v okamžiku vypořádání swapu EUA a CER vykazuje jako zisk nebo ztráta.

2.11. Finanční investice

Finanční investice jsou zařazeny do následujících kategorií: držené do splatnosti, úvěry a jiné pohledávky, určené k obchodování a realizovatelná finanční aktiva. Finanční investice držené do splatnosti představují aktiva s fixními či určenými platbami a pevnou splatností, jež společnost zamýšlí a zároveň je schopna držet do jejich splatnosti (kromě poskytnutých půjček a jiných pohledávek vytvořených společností). Úvěry a jiné pohledávky jsou nederivátová finanční aktiva s pevně stanovenými nebo určitelnými platbami, která nejsou kotována na aktivním trhu.

Finanční investice pořízené za účelem tvorby zisku z krátkodobých pohybů cen jsou klasifikovány jako k obchodování. Všechny ostatní finanční investice (kromě poskytnutých půjček a jiných pohledávek vytvořených vlastní činností) jsou klasifikovány jako realizovatelná finanční aktiva.

Finanční investice držené do splatnosti, úvěry a jiné pohledávky jsou součástí stálých aktiv, kromě případů, kdy jejich splatnost vyprší během 12 měsíců od rozvahového dne. Finanční investice určené k obchodování jsou zařazeny do oběžných aktiv, stejně jako realizovatelná finanční aktiva, pokud je společnost zamýšlí prodat během následujících 12 měsíců od rozvahového dne.

O veškerých nákupech a prodejích finančního majetku se účtuje k datu vypořádání.

Finanční investice se prvotně oceňují reálnou hodnotou. U finančních aktiv nezařazených do kategorie finančních aktiv a závazků oceňovaných reálnou hodnotou prostřednictvím výsledku hospodaření je tato reálná hodnota zvýšena o přímo přiřaditelné transakční náklady.

Realizovatelná finanční aktiva a finanční investice určené k obchodování společnost přeceňuje na reálnou hodnotu, která je stanovena na základě kotované tržní ceny k rozvahovému dni.

Zisky nebo ztráty z přecenění realizovatelných cenných papírů se vykazují jako samostatná položka ostatního úplného výsledku, dokud nedojde k prodeji příslušného realizovatelného aktiva, resp. k pozbytí jiným způsobem, či k trvalému snížení hodnoty aktiva. Majetkové cenné papíry neobchodované na veřejném trhu zařazené jako realizovatelná finanční aktiva, u kterých nelze reálnou hodnotu spolehlivě stanovit, se oceňují pořizovací cenou.

Vždy k rozvahovému dni se posuzuje, zda existují objektivní důkazy o tom, že došlo ke snížení účetní hodnoty těchto investic. V případě majetkových cenných papírů zařazených jako realizovatelná finanční aktiva je objektivním důkazem snížení hodnoty významný nebo dlouhodobý pokles reálné hodnoty pod jejich pořizovací cenu. „Významný“ je posuzováno ve vztahu k výši původní pořizovací ceny a „dlouhodobý“ ve vztahu k období, ve kterém byla reálná hodnota pod úrovní původní pořizovací ceny. Jestliže takový důkaz existuje, kumulovaná ztráta definovaná jako rozdíl mezi pořizovací cenou a současnou reálnou hodnotou po odečtení ztráty ze snížení hodnoty této investice již dříve zaúčtované do nákladů je vyjmuta z ostatního úplného výsledku a zaúčtována do nákladů. Ztráty ze snížení hodnoty majetkových cenných papírů není možné prostřednictvím výkazu zisku a ztráty stornovat. Zvýšení reálné hodnoty majetkových cenných papírů, k němuž dojde po zaúčtování ztráty ze snížení hodnoty, se vykazuje přímo v ostatním úplném výsledku. V případě dluhových nástrojů zařazených jako realizovatelná finanční aktiva se částka zaúčtovaná jako snížení hodnoty rovná kumulované ztrátě, která je stanovena jako rozdíl mezi zůstatkovou hodnotou a současnou reálnou hodnotou, po odečtení ztráty ze snížení hodnoty této investice již dříve zaúčtované do nákladů. Pokud se v některém z následujících účetních období hodnota dluhového nástroje zvýší, a toto zvýšení objektivně souvisí s událostí, která nastala až po zaúčtování ztráty ze snížení hodnoty, ztráta se zruší ve prospěch výsledku hospodaření.

Společnost prověřuje realizovatelná finanční aktiva z hlediska trvání její schopnosti a záměru tato aktiva v blízké budoucnosti prodat. Jestliže společnost nemůže s těmito finančními aktivy obchodovat, protože neexistuje aktivní trh a vedení změnilo svůj názor natolik, že v dohledné budoucnosti nechce aktiva prodat, společnost je může za určitých okolností reklasifikovat. Přeřazení do kategorie úvěrů a jiných pohledávek je povoleno, pokud finanční aktivum splňuje definici úvěrů a jiných pohledávek a účetní jednotka má schopnost a záměr tato aktiva držet v blízké budoucnosti nebo do jejich splatnosti. Přeřazení do kategorie finančních investic držených do splatnosti je povoleno pouze v případě, že účetní jednotka zamýšlí a zároveň je schopna je držet až do jejich splatnosti.

Změny reálných hodnot finančních investic určených k obchodování se vykazují v položce Ostatní finanční náklady a výnosy, netto.

Finanční investice držené do splatnosti a úvěry a jiné pohledávky se oceňují zůstatkovou hodnotou s použitím metody efektivní úrokové sazby.

Investice do dceřiných, přidružených a společných podniků jsou oceněny pořizovací cenou. Případné snížení hodnoty těchto investic je zohledněno pomocí opravných položek nebo přímým odpisem investice.

Fúze se společnostmi pod společnou kontrolou jsou zaznamenány s použitím metody obdobné metodě sdružení podílů („pooling of interests method“). Aktiva a pasiva fúzované společnosti jsou vykázána v účetní závěrce společnosti v účetní hodnotě. Rozdíl mezi pořizovací cenou a čistými aktivy fúzovaného dceřiného podniku pod společnou kontrolou je zobrazen přímo ve vlastním kapitálu.

2.12. Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty

Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty zahrnují hotovost, běžné účty u bank a krátkodobá finanční depozita se splatností nepřesahující 3 měsíce. Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty v cizí měně se přepočítávají na české koruny kurzem platným k rozvahovému dni.

2.13. Finanční aktiva s omezenou disponibilitou

Peněžní prostředky a jiná finanční aktiva, která jsou v rámci ostatních dlouhodobých finančních aktiv vykázána jako prostředky s omezenou disponibilitou (viz bod 4.2), jsou určena na rekultivaci a asanaci skládek odpadu, na financování vyřazování jaderných zařízení z provozu nebo se jedná o finanční záruky vystavené protistranám. Jako dlouhodobá aktiva jsou tyto prostředky zařazeny vzhledem k době, kdy se očekává jejich uvolnění pro potřeby společnosti.

2.14. Pohledávky, závazky a časové rozlišení

Pohledávky se účtují v nominální hodnotě, resp. v pořizovací ceně v případě pohledávek nabytých postoupením. Hodnota pochybných pohledávek se snižuje pomocí opravných položek účtovaných do nákladů. K 31. 12. 2012, resp. 2011, činily opravné položky ke krátkodobým pohledávkám 3 307 mil. Kč, resp. 1 750 mil. Kč.

Závazky z obchodního styku a ostatní krátkodobé závazky se oceňují nominální hodnotou, výdaje příštích období se oceňují předpokládanou hodnotou jejich úhrady v budoucnu.

2.15. Materiál a ostatní zásoby

Nakupované zásoby jsou oceněny skutečnými pořizovacími cenami s použitím metody váženého aritmetického průměru. Náklady na nakoupené zásoby zahrnují všechny náklady spojené s jejich pořízením včetně nákladů na přepravu. Při spotřebě jsou zaúčtovány do nákladů nebo aktivovány do dlouhodobého majetku. Vlastní nedokončená výroba se oceňuje skutečnými vlastními náklady. Vlastní náklady zahrnují zejména přímé materiálové a osobní náklady. Hodnota neupotřebitelných zásob se snižuje pomocí opravných položek účtovaných na vrub nákladů.

2.16. Zásoby fosilních paliv

Zásoby fosilních paliv jsou oceňovány skutečnými pořizovacími cenami stanovenými na základě váženého aritmetického průměru.

2.17. Deriváty

Společnost používá finanční deriváty, jako například úrokové swapy a měnové kontrakty, pro zajištění rizik spojených s pohybem úrokových sazeb a směnných kurzů. Deriváty jsou oceněny reálnou hodnotou. V přiložené rozvaze jsou vykázány jako součást řádků Dlouhodobý finanční majetek, netto, Ostatní finanční aktiva, netto, Ostatní dlouhodobé závazky a Obchodní a jiné závazky.

Způsob, jakým jsou zaúčtovány zisky nebo ztráty z přecenění derivátů na reálnou hodnotu, závisí na tom, zda je derivát klasifikován jako zajišťovací nástroj a na povaze jím zajištěné položky.

Pro účely účtování o zajištění jsou zajišťovací operace klasifikovány buď jako zajištění reálné hodnoty v případech, kdy je zajištěno riziko změny reálné hodnoty rozvahového aktiva nebo závazku, nebo jako zajištění peněžních toků, a to v případech, kdy je společnost zajištěna proti riziku změn peněžních toků vztahujících se k rozvahovému aktivu anebo závazku nebo k vysoce pravděpodobné očekávané transakci.

Na počátku zajištění společnost připravuje dokumentaci, která vymezuje zajištěnou položku a použitý zajišťovací nástroj, a rovněž dokumentuje cíle a strategie řízení rizik pro různé zajišťovací transakce. Společnost dokumentuje na počátku a dále v průběhu zajištění, zda jsou použité zajišťovací nástroje vysoce efektivní při porovnání se změnami reálných hodnot nebo peněžních toků zajištěných položek.

Deriváty zajišťující reálnou hodnotu

Změny reálných hodnot derivátů zajišťujících reálnou hodnotu se účtují do nákladů, resp. výnosů, spolu s příslušnou změnou reálné hodnoty zajištěného aktiva nebo závazku, která souvisí se zajišťovaným rizikem. Jestliže je úprava účetní hodnoty zajištěné položky provedena u dluhového finančního nástroje, je tato úprava postupně amortizována do výsledku hospodaření po dobu splatnosti takového finančního nástroje.

Deriváty zajišťující peněžní toky

Změny reálných hodnot derivátů zajišťujících očekávané peněžní toky se prvotně účtují do ostatního úplného výsledku a ve vlastním kapitálu se vykazují v položce Zajištění peněžních toků. Zisk nebo ztráta připadající na neefektivní část je vykázána ve výkazu zisku a ztráty v položce Ostatní finanční náklady a výnosy, netto.

Hodnoty akumulované ve vlastním kapitálu jsou zahrnuty do výsledku hospodaření ve stejném období, kdy jsou zaúčtovány náklady nebo výnosy spojené se zajišťovanými položkami.

Jestliže uplynula doba, na kterou byl zajišťovací nástroj sjednán, nebo byl derivát prodán nebo již dále nesplňuje kritéria pro zajišťovací účetnictví, jsou kumulovaný zisk nebo ztráta vykazované ve vlastním kapitálu ponechány ve vlastním kapitálu až do doby ukončení očekávané transakce a následně vykázány ve výkazu zisku a ztráty. V případě, že již není dále pravděpodobné, že očekávaná transakce bude uskutečněna, jsou kumulovaný zisk nebo ztráta původně vykázané ve vlastním kapitálu převedeny do výkazu zisku a ztráty.

Ostatní deriváty

Některé deriváty nesplňují požadavky na zajišťovací účetnictví. Změna reálné hodnoty takovýchto derivátů je zaúčtována přímo do výsledku hospodaření.

2.18. Komoditní kontrakty

V souladu s IAS 39 jsou některé komoditní kontrakty považovány za finanční instrumenty a účtovány v souladu s tímto standardem. Většina nákupů a prodejů komodit realizovaných společností předpokládá fyzické dodání komodity v množstvích určených ke spotřebě nebo prodeji v rámci běžných činností společnosti. Takovéto kontrakty proto nespadají pod IAS 39.

Forwardové nákupy a prodeje s fyzickým dodáním energií nespadají do rámce IAS 39, pokud je daný kontrakt uzavřen v rámci běžných činností společnosti. Toto platí, pokud jsou splněny všechny následující podmínky:

- v rámci kontraktu se uskuteční fyzická dodávka komodity,
- množství komodity nakoupené či prodané v rámci daného kontraktu koresponduje s provozními požadavky společnosti,
- kontrakt nepředstavuje prodanou opci tak, jak je definováno standardem IAS 39. Ve specifickém případě kontraktů na prodej elektřiny jsou dané kontrakty v podstatě ekvivalentní pevně dohodnutým forwardovým prodejům nebo mohou být považovány za prodej výrobní kapacity.

Společnost považuje transakce uzavřené se záměrem vyrovnání objemů nákupů a prodejů elektřiny za součást běžných činností integrované energetické skupiny, a proto tyto kontrakty nespadají do rámce IAS 39.

Komoditní kontrakty spadající pod IAS 39 jsou přeceňovány na reálnou hodnotu se změnami reálné hodnoty účtovanými do výsledku hospodaření.

2.19. Daň z příjmů

Výše daně z příjmů se stanoví v souladu s českými daňovými zákony a vychází z výsledku hospodaření společnosti stanoveného podle českých účetních předpisů a upraveného o trvale nebo dočasně daňově neuznatelné náklady a nezdaňované výnosy (např. rozdíl mezi daňovými a účetními odpisy dlouhodobého majetku). Splatná daň z příjmů byla k 31. 12. 2012, resp. 2011, vypočtena ze zisku před zdaněním podle českých účetních předpisů upraveného o některé položky, které jsou pro daňové účely neuznatelné, resp. nezdanitelné, za použití sazby 19 %. Od roku 2013 bude sazba této daně činit rovněž 19 %.

Výpočet odložené daně je založen na závazkové metodě vycházející z rozvahového principu. Odložená daň je vypočtena z přechodných rozdílů mezi oceněním z hlediska účetnictví a oceněním pro účely stanovení základu daně z příjmů jako součin těchto přechodných rozdílů a sazby daně platné v období, kdy se předpokládá uplatnění odložené daňové pohledávky nebo odloženého daňového závazku.

Odložená daňová pohledávka nebo závazek se nediskontují. O odložené daňové pohledávce se účtuje v případě, kdy je pravděpodobné, že společnost v budoucnu vytvoří dostatečný zdanitelný zisk, proti němuž bude moci odloženou daňovou pohledávku uplatnit.

Účetní hodnota odložené daňové pohledávky se reviduje vždy k rozvahovému dni. V případě potřeby je účetní hodnota odložené daňové pohledávky snížena v tom rozsahu, v jakém je nepravděpodobné, že bude dosažen dostatečný zdanitelný zisk, který by umožnil využití části nebo celé odložené daňové pohledávky.

V případě, že se splatná a odložená daň týká položek, které se v daném nebo jiném zdaňovacím období účtují přímo na vrub nebo ve prospěch vlastního kapitálu, účtuje se tato daň rovněž přímo do vlastního kapitálu.

Změny odložené daně z titulu změny daňových sazeb jsou účtovány do výsledku hospodaření s výjimkou položek, které se v daném nebo jiném zdaňovacím období účtují přímo na vrub nebo ve prospěch vlastního kapitálu, u kterých se tato změna účtuje rovněž do vlastního kapitálu.

2.20. Dlouhodobé dluhy

Dluhy se prvotně oceňují ve výši příjmu z emise daného dluhu snížené o transakční náklady. Následně se vedou v zůstatkové hodnotě, která se stanoví s použitím efektivní úrokové sazby. Rozdíl mezi nominální hodnotou a prvním oceněním dluhu se po dobu trvání dluhu účtuje do výsledku hospodaření jako nákladový úrok.

Transakční náklady zahrnují odměny poradců, zprostředkovatelů a makléřů a poplatky regulačním orgánům a burzám cenných papírů.

U dlouhodobých dluhů, které jsou zajištěny deriváty zajišťujícími změnu reálné hodnoty, je ocenění zajištěných závazků upravováno o změny reálné hodnoty. Změny reálné hodnoty těchto závazků jsou účtovány do výsledku hospodaření a jsou vykázány ve výkazu zisku a ztráty v položce Ostatní finanční náklady a výnosy, netto. Úprava zůstatkové hodnoty zajištěného dlouhodobého dluhu při zajištění reálné hodnoty je následně účtována do výsledku hospodaření s použitím efektivní úrokové sazby.

2.21. Jaderné rezervy

Společnost tvoří rezervu na vyřazení jaderných zařízení z provozu, rezervu na dočasné skladování použitého jaderného paliva a ostatního radioaktivního odpadu a rezervu na financování následného trvalého uložení použitého jaderného paliva a radioaktivitou zasažených částí reaktorů.

Vytvořená rezerva odpovídá nejlepšímu odhadu výdajů na vyrovnání současného závazku k rozvahovému dni. Tento odhad vyjádřený v cenové úrovni k datu provedení odhadu je diskontován za použití odhadované dlouhodobé reálné úrokové míry k 31. 12. 2012, resp. 2011 ve výši 2,0 %, resp. 2,5 % ročně tak, aby se zohlednilo časové rozložení výdajů. Počáteční diskontované náklady se aktivují jako součást dlouhodobého hmotného majetku a poté jsou odpisovány po dobu životnosti jaderných elektráren. Rezerva je každoročně zvyšována o odhadovanou míru inflace a reálnou úrokovou míru. Tyto náklady jsou ve výkazu zisku a ztráty vyjádřeny jako součást úrokových nákladů. Vliv inflace je odhadován k 31. 12. 2012, resp. 2011, na 1,5 %, resp. 2,0 % ročně.

Poté, co bude výroba elektrické energie v jaderných elektrárnách ukončena, bude podle odhadů pokračovat proces jejich vyřazování z provozu dalších 50 let pro jadernou elektrárnu Temelín a 60 let pro jadernou elektrárnu Dukovany. Předpokládá se, že provoz trvalého úložiště bude zahájen v roce 2065 a že proces trvalého ukládání skladovaného použitého jaderného paliva ze stávajících jaderných elektráren bude pokračovat minimálně dalších deset let, tj. do roku 2075. Přestože společnost provedla nejlepší odhad výše jaderných rezerv, mohou potenciální změny technologie, změny bezpečnostních a ekologických požadavků a změny doby realizace těchto aktivit způsobit, že skutečné náklady se budou od současných odhadů společnosti výrazně lišit.

Změny odhadů u jaderných rezerv, ke kterým dojde v důsledku nových odhadů objemu nebo načasování peněžních toků nutných pro vyrovnání těchto závazků nebo v důsledku změny diskontní sazby, jsou připočítávány k částce, resp. odečítány od částky, zaúčtované v rozvaze jako aktivum. Pokud by hodnota aktiva měla být záporná, tj. odečítaná částka převyšuje hodnotu aktiva, rozdíl se zaúčtuje přímo do výsledku hospodaření.

2.22. Vlastní akcie

Vlastní akcie se vykazují v rozvaze jako položka snižující vlastní kapitál. Pořízení vlastních akcií je vykázáno ve výkazu změn vlastního kapitálu jako jeho snížení. Při prodeji, emisi nebo zrušení vlastních akcií se ve výkazu zisku a ztráty nevykazují žádné zisky ani ztráty. Přijaté platby se v účetních výkazech vykazují jako přímé zvýšení vlastního kapitálu.

2.23. Opce na akcie

Členové představenstva a vybraní manažeři získali opce na nákup kmenových akcií společnosti. Výše nákladů souvisejících s opčním programem se stanoví k datu podpisu opční smlouvy a vychází z reálné hodnoty přidělených opcí. V případě, že přidělené opce je možno uplatnit okamžitě bez dalších podmínek, je náklad zaúčtován do výsledku hospodaření daného účetního období ve výši reálné hodnoty přidělených opcí proti účtu vlastního kapitálu. V ostatních případech je náklad stanovený k datu podpisu opční smlouvy časově rozlišován po dobu, po kterou musí příslušní beneficienti vykonávat činnost pro společnost, resp. Skupinu, aby získali právo na uplatnění přidělených opcí. Takto zaúčtovaný náklad zohledňuje očekávaný počet opcí, u kterých budou splněny příslušné podmínky a beneficienti získají právo tyto opce uplatnit. V roce 2012, resp. 2011, činily osobní náklady zaúčtované v souvislosti s opčním programem 75 mil. Kč, resp. 73 mil. Kč.

2.24. Transakce v cizích měnách

Majetek a závazky v cizí měně jsou přepočítávány na českou měnu v kurzu platném ke dni uskutečnění příslušné účetní operace, vyhlášeném k tomuto datu Českou národní bankou. V rámci roční účetní závěrky jsou tato aktiva a pasiva peněžního charakteru přepočtena kurzem platným k 31. 12. Kurzové rozdíly vzniklé vypořádáním takových transakcí a v důsledku přepočtu aktiv a pasiv peněžního charakteru v cizích měnách jsou zaúčtovány do výsledku hospodaření s výjimkou případů, kdy kurzové rozdíly vznikají v souvislosti se závazkem, který je klasifikován jako efektivní zajištění aktiv. Takové kurzové rozdíly jsou vykázány přímo ve vlastním kapitálu.

Kurzové rozdíly z dluhových cenných papírů a ostatních finančních aktiv peněžního charakteru přepočtených na reálnou hodnotu jsou účtovány jako kurzové zisky a ztráty. Kurzové rozdíly z nepeněžních položek, jako jsou majetkové cenné papíry určené k obchodování, jsou zahrnuty v ziscích a ztrátách z přecenění. Kurzové rozdíly z majetkových cenných papírů klasifikovaných jako realizovatelná finanční aktiva jsou obsaženy ve vlastním kapitálu.

Pro přepočet aktiv a pasiv v cizích měnách k 31. 12. 2012 a 2011 použila společnost následující směnné kurzy:

	2012	2011
Kč za 1 EUR	25,140	25,800
Kč za 1 USD	19,055	19,940
Kč za 1 PLN	6,172	5,789
Kč za 1 BGN	12,854	13,191
Kč za 1 RON	5,658	5,969
Kč za 100 JPY	22,130	25,754
Kč za 1 TRY	10,670	10,550
Kč za 100 ALL	18,053	18,644

2.25. Aktiva klasifikovaná jako držená k prodeji

Aktiva a vyřazované skupiny aktiv klasifikované jako držené k prodeji jsou oceňovány hodnotou, která je nižší z účetní hodnoty a reálné hodnoty snížené o prodejní náklady. Aktiva a skupiny aktiv jsou klasifikovány jako držené k prodeji, pokud dojde k navrácení jejich účetní hodnoty formou prodeje a ne jejich užíváním. Tato podmínka je považována za splněnou pouze v případě, že prodej je vysoce pravděpodobný a aktivum nebo skupina aktiv jsou připraveny k okamžitému prodeji v jejich současném stavu. Vedení společnosti musí činit kroky vedoucí k prodeji aktiva nebo skupiny aktiv tak, aby byl prodej dokončen v období do 1 roku od data klasifikace aktiv nebo skupiny aktiv jako držených k prodeji.

Dlouhodobý hmotný a nehmotný majetek není odpisován od data klasifikace jako držený k prodeji.

2.26. Aplikace nových účetních standardů IFRS

Přijaté účetní zásady se až na výjimky neliší od zásad použitých v minulém účetním období. K 1. 1. 2012 společnost přijala níže uvedené nové nebo novelizované standardy a interpretace a standardy a interpretace schválené EU:

- IAS 12 Daně ze zisku – odložené daně (novela), závazná od 1. 1. 2012
- IFRS 1 Silná hyperinflace a odstranění pevných dat u prvouživatelů IFRS (novela), závazná od 1. 7. 2011
- IFRS 7 Finanční nástroje: zveřejňování (novela), závazná od 1. 7. 2011

Dopady na účetní závěrku nebo výsledky hospodaření společnosti spojené s přijetím standardů a interpretací jsou následující:

IAS 12 Daně ze zisku – odložené daně: podkladová aktiva (novela)

Novela je závazná od řádného účetního období začínajícího 1. 1. 2012. Poskytuje praktický návod jak stanovit výši odložených daňových pohledávek a závazků v souvislosti s investicemi do nemovitostí oceněnými reálnou hodnotou. Zavádí vyvratitelný předpoklad, podle něhož se při stanovení odložené daně u investic do nemovitostí oceněných v souladu s modelem definovaným v IAS 40 předpokládá, že účetní hodnotu těchto nemovitostí získá účetní jednotka zpět jejich prodejem. Dále novela stanoví, že u neodepisovaného majetku oceněného v souladu s modelem definovaným v IAS 16 se odložená daň vždy stanoví na předpokladu, že takové aktivum bude prodáno. Společnost v současnosti nemá žádné investice do nemovitostí a nepoužívá tento model přeceňování, takže novela nebude mít na její finanční pozici ani výsledky hospodaření žádný vliv.

IFRS 1 První přijetí Mezinárodních standardů účetního výkaznictví – Silná hyperinflace a odstranění pevných dat u prvouživatelů IFRS (novela)

Novela je závazná od řádného účetního období začínajícího 1. 7. 2011, dřívější aplikace je možná. Jestliže datum přechodu účetní jednotky na IFRS je shodné, resp. následuje po datu, kdy došlo k normalizaci její funkční měny (tj. kdy její funkční měna přestala vykazovat znaky silné hyperinflace), může účetní jednotka ocenit veškerá aktiva a závazky, jež před datem normalizace vlastnila, reálnou hodnotou stanovenou k datu přechodu na IFRS. Tuto reálnou hodnotu lze v počátečním výkazu o finanční pozici podle IFRS použít jako domnělou pořizovací cenu těchto aktiv a závazků. Tato výjimka však platí pouze pro aktiva a závazky ovlivněné silnou hyperinflací. Novela nebude mít žádný vliv na finanční pozici společnosti ani na její výsledky hospodaření.

IFRS 7 Finanční nástroje: zveřejňování – Nové požadavky na informace zveřejňované v souvislosti s odúčtováním finančních aktiv (novela)
V souladu s novelou je účetní jednotka povinna v příloze účetní závěrky zveřejnit nové informace o finančních aktivech, která byla převedena, ale nikoli odúčtována, tak aby uživatelé její účetní závěrky byli schopni pochopit vztah se souvisejícími závazky. Dále novela požaduje zveřejnění trvající spoluodpovědnosti účetní jednotky za odúčtované aktivum, aby uživatelé účetní závěrky měli možnost vyhodnotit charakter této spoluodpovědnosti a související rizika. Novela, která je závazná od řádného účetního období začínajícího 1. 7. 2011, nemá v současnosti žádný dopad na finanční pozici společnosti, její výsledky hospodaření ani na informace zveřejňované v příloze účetní závěrky.

Ostatní standardy a interpretace, jejichž přijetí je povinné od účetního období začínajícího 1. 1. 2012, nemají na nekonsolidovanou účetní závěrku společnosti významný vliv.

2.27. Nové standardy IFRS a interpretace IFRIC, jež dosud nejsou závazné, resp. nebyly schváleny EU
Společnost v současné době vyhodnocuje potenciální dopady nových a novelizovaných standardů a interpretací, které budou závazné, resp. budou schváleny EU k 1. 1. 2013 nebo po tomto datu. Z hlediska činnosti společnosti mají největší význam následující standardy a interpretace:

IAS 1 Sestavování a zveřejňování účetní závěrky – Vykázání položek ostatního úplného výsledku
Tato novela, která bude závazná od řádného účetního období začínajícího 1. 7. 2012, mění seskupení položek vykazovaných ve výkazu ostatního úplného výsledku. Položky, které lze v budoucnu reklasifikovat do výkazu zisku a ztráty (například v momentě odúčtování nebo vypořádání), budou vykázány odděleně od položek, které nebude možné reklasifikovat. Novela nemění charakter položek v současnosti vykazovaných ve výkazu ostatního úplného výsledku ani to, které z nich budou v dalších účetních obdobích reklasifikovány do výkazu zisku a ztráty. Týká se pouze prezentace položek v účetních výkazech, na finanční pozici společnosti ani na její výsledky hospodaření vliv nemá.

IAS 19 Zaměstnanecké požitky (revidovaný)
Revidované znění IAS 19 zahrnuje množství úprav, od zásadních změn po malá zpřesnění a úpravy formulací. K zásadním změnám patří: zrušení možnosti odložit zaúčtování pojistněmatematických zisků a ztrát (tzv. koridorový přístup) u plánů definovaných požitků, zavedení nových nebo změna stávajících požadavků na informace zveřejňované v příloze účetní závěrky (týká se např. kvantitativních informací o citlivosti závazků z titulu definovaných požitků na reálně možné změny jednotlivých pojistněmatematických odhadů), požitky poskytované při ukončení pracovního poměru se budou účtovat buď k datu, kdy nabídku na ukončení poměru nelze stáhnout, nebo k datu, kdy jsou v souladu s IAS 37 zaúčtovány související náklady na restrukturalizaci, podle toho, které datum nastane dříve, klasifikace na krátkodobé a dlouhodobé zaměstnanecké požitky bude vycházet z očekávaného termínu vypořádání, nikoli z nároku zaměstnance na dané požitky. Revidovaný standard bude závazný od řádného účetního období začínajícího 1. 1. 2013. Na společnost nebude mít žádný dopad.

IAS 28 Investice do přidružených a společných podniků (revidovaný)
V souvislosti s vydáním nových standardů IFRS 11 a IFRS 12 došlo ke změně názvu stávajícího IAS 28 na IAS 28 Investice do přidružených a společných podniků. Dále byla do tohoto standardu doplněna ustanovení upravující používání ekvivalenční metody pro účtování investic do společných podniků. Novela bude závazná od řádného účetního období začínajícího 1. 1. 2013. Revidovaný standard nebude mít vliv na finanční pozici ani výsledky hospodaření společnosti.

IAS 32 Finanční nástroje: vykazování (Zápočet finančních aktiv a finančních závazků)
V prosinci 2011 vydala IASB novelu IAS 32, jejímž cílem je odstranit praktické problémy s aplikací ustanovení upravujících zápočet finančních aktiv a finančních závazků a zajistit jejich jednotnější interpretaci ve stávající praxi. Novela, která bude závazná od řádného účetního období začínajícího 1. 1. 2014, stanoví, že právo na zápočet finančních aktiv a závazků musí být právně vymahatelné nejen v rámci běžného obchodního styku, ale i v případě, že některá ze smluvních stran, včetně vykazující účetní jednotky samotné, nesplní své závazky nebo je proti ní zahájeno konkurzní a insolvenční řízení. Kriteria pro zápočet finančních aktiv a finančních závazků podle IAS 32 říkají, že vykazující účetní jednotka musí mít úmysl vypořádat příslušné aktivum a příslušný závazek v čisté výši nebo realizovat příslušné aktivum a zároveň vypořádat příslušný závazek. V této souvislosti novela stanoví, že netto zúčtování jsou fakticky rovnocenné, a tudíž podmínky pro zúčtování v čisté výši splňují výhradně ty zúčtovací systémy založené na brutto principu, které generují nevýznamné úvěrové riziko nebo riziko likvidity a které zpracovávají pohledávky a závazky v rámci jednoho zúčtovacího procesu nebo cyklu. Společnost neočekává, že by tato novela měla dopad na její účetní závěrku.

IFRS 1 První přijetí Mezinárodních standardů účetního výkaznictví – Státní půjčky (novela)
V souladu s touto novelou jsou účetní jednotky nově přecházející na IFRS povinny na státní půjčky, které mají k datu přechodu, prospektivně uplatnit požadavky IAS 20 Vykazování státních dotací a zveřejňování státní podpory. Pokud měly již k datu, kdy o těchto půjčkách prvně účtovaly, k dispozici informace nutné pro retrospektivní uplatnění požadavků IFRS 9 (resp. IAS 39, pokud jsou relevantní) a IAS 20, mohou tyto požadavky uplatnit retrospektivně. Smyslem novely je, aby účetní jednotky nově přecházející na IFRS nemusely retrospektivně oceňovat státní půjčky úročené úrokovou sazbou, která je nižší než sazba tržní. Novela je závazná od řádného účetního období začínajícího 1. 1. 2013 a nebude mít na společnost žádný dopad.

IFRS 7 Finanční nástroje: zveřejňování (Zápočet finančních aktiv a finančních závazků)
Tato novela je závazná od řádného účetního období začínajícího 1. 1. 2013. Upravuje informace, které je účetní jednotka povinna zveřejnit v příloze účetní závěrky o právech na zápočet finančních aktiv a finančních závazků a souvisejících ujednáních (např. smlouvách o kolaterálech). Cílem je, aby uživatelé účetní závěrky měli k dispozici informace, které jim umožní vyhodnotit dopady ujednání o zápočtech na finanční pozici účetní jednotky. Nově požadované informace se budou zveřejňovat o veškerých finančních nástrojích vedených v účetnictví, u nichž se provádí zápočet podle IAS 32 Finanční nástroje: vykazování. Tyto požadavky na zveřejňování také platí pro vykazované finanční nástroje, které jsou upraveny právně vymahatelnou rámcovou smlouvou o započtení (master netting arrangement) nebo obdobnou smlouvou, bez ohledu na to, zda se u nich provádí zápočet podle IAS 32. Společnost v současné době vyhodnocuje dopad novely na účetní závěrku a informace zveřejňované v příloze, ale neočekává, že by byl významný.

IFRS 9 Finanční nástroje – Klasifikace a oceňování
IFRS 9, jímž má být nahrazen IAS 39 Finanční nástroje: účtování a oceňování, byl vydán v listopadu 2009. Standard zavádí nové požadavky na klasifikování a oceňování finančních aktiv a finančních závazků. Požadavky upravující klasifikování a oceňování finančních závazků a odúčtování finančních aktiv a závazků byly do IFRS 9 doplněny v říjnu 2010. Většina požadavků stávajícího IAS 39 týkajících se klasifikování a oceňování finančních závazků a odúčtování finančních aktiv a závazků byla novým standardem IFRS 9 převzata bez změny. Standard ruší některé kategorie finančních aktiv, které v současnosti definuje IAS 39, konkrétně kategorii realizovatelných finančních aktiv a nástrojů držených do splatnosti. V souladu s IFRS 9 se budou veškerá finanční aktiva a finanční závazky prvotně vykazovat v reálné hodnotě zvýšené o transakční náklady.

Finanční aktiva
Dluhové nástroje lze – s výjimkou případů, kdy je použita Fair Value Option (tj. možnost ocenit kterékoli finanční aktivum reálnou hodnotou do zisku nebo ztráty) – následně přeceňovat naběhlou hodnotou, pokud jsou splněny obě následující podmínky:

- účetní jednotka drží aktivum v souladu s ekonomickým modelem, jehož cílem je inkaso smluvních peněžních toků z aktiva plynoucích;
- na základě smluvních podmínek sjednaných u daného finančního aktiva vznikají k určitým termínům peněžní toky, u nichž jde výhradně o platbu jistiny a úroků z dosud nesplacené jistiny.

Dluhové nástroje, u nichž nejsou obě tyto podmínky splněny, se následně přeceňují reálnou hodnotou.

Všechna finanční aktiva, která jsou kapitálovými nástroji, se oceňují reálnou hodnotou, jejíž změny se účtují do ostatního úplného výsledku či do zisku nebo ztráty. Kapitálové nástroje určené k obchodování se musí oceňovat reálnou hodnotou do zisku nebo ztráty. U všech ostatních kapitálových nástrojů má účetní jednotka při prvotním zaúčtování možnost volby (rozhodnutí je nevratné), zda bude změny reálné hodnoty účtovat do ostatního úplného výsledku, nebo do zisku nebo ztráty.

Finanční závazky
V případě finančních závazků, u nichž je uplatněna Fair Value Option, tj. oceňují se reálnou hodnotou do zisku nebo ztráty, se změna reálné hodnoty připadající na změny úvěrového rizika vykazuje do ostatního úplného výsledku, zbývající část se účtuje do zisku nebo ztráty. Pokud by však účtování změn reálné hodnoty připadajících na úvěrové riziko vytvořilo nebo prohloubilo účetní nekonzistentnost výsledku hospodaření, účetní jednotka zaúčtuje veškeré zisky a ztráty z takového závazku do zisku nebo ztráty.

Standard měl být původně závazný počínaje řádným účetním obdobím od 1. 1. 2013, ale v prosinci 2011 vydala IASB novelu IFRS 9 Povinné datum platnosti IFRS 9 a přechodná ustanovení, jíž byla závazná platnost odložena na 1. 1. 2015. Standard zatím nebyl schválen Evropskou unií.

V další fázi projektu IFRS 9 se IASB zaměřuje na zajišťovací účetnictví a snížení hodnoty finančních aktiv.

Implementace IFRS 9 bude mít dopad na klasifikaci a oceňování finančních aktiv a závazků společnosti. Společnost nicméně vyčíslí tento dopad až po zveřejnění dalších částí nového standardu, kdy bude možné vytvořit si ucelenější představu.

IFRS 10 Konsolidovaná účetní závěrka

Tento standard nahrazuje jednak část stávajícího IAS 27 Konsolidovaná a individuální účetní závěrka, a to tu, která upravuje problematiku konsolidované účetní závěrky, a dále stávající interpretaci SIC-12 Konsolidace – jednotky zvláštního určení. Standard zavádí jednotný model kontroly, který se bude používat pro všechny účetní jednotky, včetně jednotek zvláštního určení. Oproti stávajícím požadavkům IAS 27 budou změny, které IFRS 10 přináší, klást na management významné nároky při posuzování toho, ve kterých účetních jednotkách uplatňuje mateřská společnost kontrolu, a které je tudíž nutné zahrnout do konsolidace. Investor má nad subjektem, do něhož bylo investováno, kontrolu, jestliže:

- nad ním má „moc“ (podle definice v IFRS 10 „moc“ existuje v případě, že investor má aktuálně práva, která mu v současnosti dávají možnost řídit činnosti subjektu významně ovlivňující jeho výnosy);
- riziko spojené s variabilními výnosy z účasti na subjektu, do něhož bylo investováno, nebo právo na tyto výnosy;
- schopnost investora využívat moc nad subjektem, do něhož bylo investováno, k ovlivnění výše výnosů investora.

Standard bude závazný od řádného účetního období začínajícího 1. 1. 2013. Prošel schvalovacím řízením v Evropské unii, které rozhodlo, že by měl být uplatňován nejpozději od fiskálního roku počínajícího 1. 1. 2014. Standard nebude mít dopad na účetní závěrku společnosti.

IFRS 11 Společná uspořádání

Tímto standardem bude nahrazen stávající IAS 31 Účasti ve společném podnikání a SIC 13 Spoluovládané jednotky – nepeněžní vklady spoluvlastníků.

Společná kontrola je v IFRS 11 definována jako smluvně sjednaný podíl na kontrole a existuje pouze v případě, že rozhodnutí o relevantních činnostech vyžadují jednomyslný souhlas stran podílejících se na kontrole. Výraz „kontrola“ je zde použit ve smyslu definice v IFRS 10. Na rozdíl od IAS 31, který definuje tři typy společných uspořádání, IFRS 11 rozlišuje pouze následující dvě kategorie:

- společný provoz – jedná se o společné uspořádání, kdy strany vykonávající společnou kontrolu mají práva na aktiva a povinnosti z titulu závazků takového uspořádání. Strana společného uspořádání, tzv. spoluprovozovatel, je povinna vykázat veškerá svá aktiva, závazky, výnosy a náklady, včetně svého poměrného podílu na aktivech, závazcích, výnosech a nákladech pod společnou kontrolou;
- společné podnikání – jedná se o společné uspořádání, u něhož strany vykonávající společnou kontrolu mají práva na jeho čistá aktiva. Společné podnikání se účtuje ekvivalenční metodou. Možnost účtovat společné podnikání (tak jak je definováno v IFRS 11) poměrnou konsolidací, jak to umožňoval IAS 31, byla zrušena.

Na rozdíl od IAS 31 není struktura společného uspořádání jediným faktorem, který se při zařazení pod jednu či druhou z výše uvedených kategorií, tj. pod společný provoz, resp. společné podnikání, zohledňuje. V souladu s IFRS 11 jsou strany uspořádání povinny posoudit, zda existuje samostatný subjekt, a pokud ano, také smluvní podmínky takového subjektu a další skutečnosti a okolnosti.

Standard bude závazný od řádného účetního období začínajícího 1. 1. 2013. Prošel schvalovacím řízením v Evropské unii, které rozhodlo, že by měl být uplatňován nejpozději od fiskálního roku počínajícího 1. 1. 2014. Standard nebude mít dopad na účetní závěrku společnosti.

IFRS 12 Zveřejňování informací o účasti v jiných účetních jednotkách

Standard obsahuje všechny požadavky, které byly původně součástí IAS 27 (požadavky na konsolidovanou účetní závěrku) a dále rovněž IAS 28 a IAS 31. Upravuje zveřejňování informací v příloze účetní závěrky, a to informací o majetkových podílech účetní jednotky v dceřiných podnicích, společných uspořádáních, přidružených podnicích a strukturovaných jednotkách. Nejvýznamnější kvantitativní a kvalitativní informace, které bude účetní jednotka povinna zveřejnit: souhrnné finanční informace o každém dceřiném podniku s významným nekontrolním podílem, popis významných úsudků, které vedení použilo při posuzování kontroly, společné kontroly nebo významného vlivu, resp. typu společného uspořádání (tj. společné operace nebo společné podniky), souhrnné finanční informace o každém individuálně významném společném nebo přidruženém podniku a konečně charakteristiku rizik vyplývajících z podílů účetní jednotky v nekonsolidovaných strukturovaných jednotkách. Standard bude závazný od řádného účetního období začínajícího 1. 1. 2013 a bude mít patrně vliv na informace, které společnost zveřejní v příloze účetní závěrky. Prošel schvalovacím řízením v Evropské unii, které rozhodlo, že by měl být uplatňován nejpozději od fiskálního roku počínajícího 1. 1. 2014.

Investiční jednotky (novela IFRS 10, IFRS 12, IAS 27 a IAS 28)
IASB vydala v říjnu 2012 novelu výše uvedených standardů, která bude závazná od řádného účetního období začínajícího 1. 1. 2014 a upravuje investice do dceřiných a přidružených společností a do společného podnikání realizované účetní jednotkou splňující definici tzv. investiční jednotky. Účetní jednotka tohoto typu bude tyto investice oceňovat reálnou hodnotou do zisku nebo ztráty v souladu s IFRS 9 (resp. IAS 39). To nebude platit pro investice do dceřiných a přidružených společností a do společných podniků, které poskytují služby výhradně investiční jednotce. Takové investice se budou účtovat ekvivalenční metodou. Pokud nějaká investiční jednotka vykonává kontrolu nad jinou investiční jednotkou, ocení svou investici reálnou hodnotou. Nicméně její mateřská společnost, která sama není investiční jednotkou, už nebude moci tento způsob účtování použít. Pokud jde o investice do přidružených společností a společného podnikání, neinvestiční jednotky budou mít nadále možnost ocenit je reálnou hodnotou do zisku nebo ztráty podle IAS 28. Standard nebude mít dopad na účetní závěrku společnosti.

IFRS 13 Oceňování reálnou hodnotou
Tento standard upravuje veškerou problematiku oceňování reálnou hodnotou podle IFRS. Nemění případy, kdy je účetní jednotka povinna reálnou hodnotu použít, pouze specifikuje, jakým způsobem se reálná hodnota podle IFRS stanoví, je-li nutné, resp. možné ji použít.

Standard IFRS 13 definuje reálnou hodnotu jako „cenu, kterou by účetní jednotka k datu ocenění získala za prodej aktiva nebo uhradila za převod závazku v běžné transakci realizované mezi účastníky trhu“ (tj. jedná se o „cenu na výstupu“). IFRS 13 se nevztahuje na úhrady vázané na akcie, které se účtují podle IFRS 2 Úhrady vázané na akcie, ani na leasingové transakce spadající do působnosti IAS 17 Leasingy.

Standard zpřesňuje celou řadu oblastí, například:
- koncept „největšího a nejlepšího využití“ a „oceňovací předpoklad“ jsou relevantní pouze pro nefinanční aktiva;
- při oceňování reálnou hodnotou nelze zohledňovat blokové faktory (blokové diskonty);
- popisuje stanovení reálné hodnoty v případě, že trh je méně aktivní.

Standard dále definuje nové informace, které budou účetní jednotky povinny o oceňování reálnou hodnotou zveřejnit v příloze účetní závěrky. Smyslem těchto informací je pomoci uživatelům účetní závěrky lépe pochopit použité oceňovací techniky a vstupy a rovněž dopady, které ocenění reálnou hodnotou má na výsledek hospodaření.

Společnost v současnosti vyhodnocuje dopad, který nový standard bude mít na její finanční pozici a výsledky hospodaření. Standard bude závazný od řádného účetního období začínajícího 1. 1. 2013.

IFRIC 20 Náklady na skrývku v produkční fázi povrchového dolu
Tato interpretace upravuje účtování nákladů na odstranění odpadového důlního materiálu (na skrývku) během produkční fáze dolu. Konkrétně řeší jak účtovat o prospěchu vyplývajícím ze skrývky. Je-li tento prospěch realizován v rámci běžného účetního období, náklady na skrývku se musí účtovat do zásob. Pokud má prospěch podobu lepšího přístupu k těženému nerostu a jsou splněny některé další podmínky, náklady na skrývku se aktivují. Související dlouhodobé aktivum se označuje jako „aktivum z titulu skrývky“ a účtuje se jako zhodnocení stávajícího aktiva. Následně se vede v pořizovací ceně nebo v přeceněné částce snížené o odpisy a ztráty ze snížení hodnoty, stejně jako stávající aktivum, jehož je součástí. Interpretace je závazná od řádného účetního období začínajícího 1. 1. 2013 a na společnost nebude mít žádný dopad.

Harmonizační novela IFRS
V květnu 2012 vydala IASB harmonizační novelu vybraných účetních standardů. Cílem těchto novel je odstranit nekonzistentnosti a zpřesnit některé formulace. Novely jsou závazné od řádného účetního období začínajícího 1. 1. 2013 a nebudou mít žádný vliv na finanční pozici společnosti ani na její výsledky hospodaření.

IFRS 1 První přijetí Mezinárodních standardů účetního výkaznictví
Podle novely má účetní jednotka, která v minulosti přestala vykazovat podle Mezinárodních standardů účetního výkaznictví a nyní se rozhodne (případně je povinna) znovu na ně přejít, dvě možnosti: reaplikaci IFRS 1 nebo retrospektivní aplikaci celých IFRS, při níž jsou údaje přepočítány, jako by účetní jednotka nikdy nepřestala podle IFRS vykazovat.

IAS 1 Sestavování a zveřejňování účetní závěrky
Novela vysvětluje rozdíl mezi nepovinnými/doplňujícími srovnávacími informacemi a minimálními srovnávacími informacemi. Minimální jsou obvykle údaje za předchozí účetní období.

IAS 16 Pozemky, budovy a zařízení
Novela specifikuje, že větší náhradní díly a zařízení určené k údržbě, které splňují definici dlouhodobého hmotného majetku (pozemků, budov a zařízení), nepatří mezi zásoby.

IAS 32 Finanční nástroje: vykazování
Novela stanoví, že daně ze zisku u podílů na zisku distribuovaných vlastníkům se účtují v souladu s IAS 12 Daně ze zisku.

IAS 34 Mezitímní účetní výkaznictví
Novela slaďuje požadavky, které jsou účetní jednotky povinny v mezitímní účetní závěrce uvádět o celkových aktivech segmentu, s požadavky na celková pasiva segmentu a zajišťuje rovněž konzistentnost informací v mezitímní a řádné účetní závěrce.

3. Dlouhodobý hmotný majetek

Přehled dlouhodobého hmotného majetku, netto, k 31. 12. 2012 a 2011 (v mil. Kč)

	Budovy a stavby	Stroje, přístroje a zařízení	Pozemky a ostatní	Celkem 2012	Celkem 2011
Pořizovací cena – zůstatek k 1. 1.	83 029	228 785	1 192	313 006	305 523
Přírůstky	5 367	17 576	64	23 007	7 829
Vyřazení	-207	-6 819	-5	-7 031	-799
Změna kapitalizované části rezerv	-20	4 941	–	4 921	453
Vklady a ostatní pohyby	-2 962	-12 736	-66	-15 764	–
Pořizovací cena – zůstatek k 31. 12.	85 207	231 747	1 185	318 139	313 006
Oprávky a opravné položky – zůstatek k 1. 1.	-40 934	-143 190	–	-184 124	-172 285
Odpisy	-2 239	-10 799	–	-13 038	-12 624
Zůstatková hodnota při vyřazení	-9	-114	–	-123	-27
Vklady a ostatní pohyby	2 261	12 295	–	14 556	–
Vyřazení	207	6 819	–	7 026	797
Změna opravných položek	–	–	–	–	15
Oprávky a opravné položky – zůstatek k 31. 12.	-40 714	-134 989	–	-175 703	-184 124
Dlouhodobý hmotný majetek, netto	44 493	96 758	1 185	142 436	128 882

Nedokončený dlouhodobý hmotný majetek představuje zejména hmotné investice v elektrárnách Ledvice, Prunéřov, Počerady a Temelín.

4. Dlouhodobý finanční majetek, netto

Přehled dlouhodobého finančního majetku, netto, k 31. 12. 2012 a 2011 (v mil. Kč)

	2012	2011
Realizovatelné dluhové cenné papíry s omezenou disponibilitou	8 809	8 237
Bankovní účty s omezenou disponibilitou	1 446	909
Vázaná finanční aktiva s omezenou disponibilitou celkem	10 255	9 146
Majetkové cenné papíry a podíly, netto	162 125	144 360
Investice ve společnosti Dalkia	3 166	3 166
Investice ve společnosti Pražská teplárenská	–	11 963
Poskytnuté půjčky	16 358	20 706
Deriváty	2 770	3 030
Ostatní dlouhodobé pohledávky včetně záloh	38	57
Nedokončený dlouhodobý finanční majetek	2 946	–
Celkem	197 658	192 428

Hodnotu pořizovaného dlouhodobého finančního majetku tvoří výdaje vynaložené na probíhající akvizice a navýšení základního kapitálu dceřiných a společných podniků, které nebylo k 31. 12. příslušného roku zapsano do obchodního rejstříku.

V červnu 2012 společnost získala 100% podíl ve společnosti Energotrans, a.s., která dodává teplo z Mělníka do Prahy. Pořizovací cena byla částečně uhrazena započtením ve výši investice v Pražské teplárenské. Ve stejné době prodala Skupina ČEZ svůj 50% podíl v německé těžební společnosti MIBRAG (vlastněný prostřednictvím dceřiné společnosti Severočeské doly a.s.) společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s. Jako součást aktiv patřících k podílu ve společnosti MIBRAG společnost prodala i projekt na výstavbu nové uhelné elektrárny Profen. Společnost tento projekt ve výši 1 031 mil. Kč vykázala k 31. 12. 2011 jako aktivum klasifikováné jako držené k prodeji.

Pohyby opravných položek k majetkovým cenným papírům a podílům (v mil. Kč)

	2012	2011
Zůstatek k 1. 1.	13 810	11 363
Tvorba	1 104	2 447
Zúčtování	-30	–
Zůstatek k 31. 12.	14 884	13 810

V roce 2012 společnost dotvořila opravnou položku k podílu ve společnosti CEZ Shpërndarje Sh.A. do ve výši 100 % hodnoty investice v důsledku dlouhodobě vykazovaného záporného vlastního kapitálu v této dceřiné společnosti (viz bod 29).

V roce 2012 společnost dále vytvořila opravnou položku k finanční investici CEZ Distributie S.A. ve výši 290 mil. Kč v souvislosti se snížením hodnoty goodwillu vykázaném v konsolidované účetní závěrce.

V roce 2011 společnost vytvořila opravnou položku k podílu ve společnosti CEZ Shpërndarje Sh.A. ve výši 2 330 mil. Kč v souvislosti se snížením hodnoty goodwillu vykázaném v konsolidované účetní závěrce.

Smluvní splatnost poskytnutých půjček a ostatních dlouhodobých pohledávek, netto, k 31. 12. 2012 a 2011 (v mil. Kč)

	2012		2011	
	Poskytnuté půjčky	Ostatní dlouhodobé pohledávky	Poskytnuté půjčky	Ostatní dlouhodobé pohledávky
1–2 roky	8 329	38	1 909	55
2–3 roky	1 320	–	5 530	–
3–4 roky	1 489	–	805	2
4–5 let	1 320	–	805	–
více než 5 let	3 900	–	11 657	–
Celkem	16 358	38	20 706	57

Struktura poskytnutých půjček a ostatních dlouhodobých pohledávek, netto, podle efektivních úrokových sazeb k 31. 12. 2012 a 2011 (v mil. Kč)

	2012		2011	
	Poskytnuté půjčky	Ostatní dlouhodobé pohledávky	Poskytnuté půjčky	Ostatní dlouhodobé pohledávky
méně než 2,00 %	–	37	–	57
od 2,00 % do 2,99 %	6 436	1	214	–
od 3,00 % do 3,99 %	4 515	–	741	–
od 4,0 % do 4,99 %	36	–	4 283	–
více než 4,99 %	5 371	–	15 468	–
Celkem	16 358	38	20 706	57

Struktura poskytnutých půjček a ostatních dlouhodobých pohledávek, netto, podle měny k 31. 12. 2012 a 2011 (v mil. Kč)

	2012		2011	
	Poskytnuté půjčky	Ostatní dlouhodobé pohledávky	Poskytnuté půjčky	Ostatní dlouhodobé pohledávky
CZK	9 179	24	14 879	31
EUR	6 574	12	5 037	25
PLN	605	1	790	–
USD	–	1	–	1
Celkem	16 358	38	20 706	57

4.1. Investice do dceřiných, přidružených a společných podniků

V průběhu roku 2012 bylo založeno nebo koupeno několik dceřiných podniků:
Energotrans, a.s. (100 %), Elektrárna Mělník III, a. s. (100 %), Elektrárna Tisová, a.s. (100 %) a Elektrárna Dětmarovice, a.s. (100 %).

V roce 2012 došlo k vyčlenění podniku Elektrárna Počerady do samostatné společnosti a zároveň k navýšení základního kapitálu nepeněžitým vkladem části podniku.

K 1. 10. 2012 došlo k rozdělení odštěpením sloučením společnosti Teplárna Trmice, a.s., do společnosti ČEZ Teplárenská, a.s.

V důsledku fúze sloučením a rozdělení odštěpením sloučením přešlo k 1. 11. 2012 na společnost ČEZ OZ uzavřený investiční fond a.s. jako na nástupnickou společnost jmění zanikajících společností eEnergy Ralsko a.s., eEnergy Ralsko - Kuřívody a.s., eEnergy Hodonín a.s., FVE Vranovská Ves a.s., GENTLEY a.s., 3 L invest a.s., AREA-GROUP CL a.s., DOMICA FPI s.r.o. a odštěpená část společnosti ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o. Tímto došlo k navýšení podílu ve společnosti ČEZ OZ uzavřený investiční fond a.s. na 98,63 %.

V roce 2012 byl peněžitým vkladem navýšen základní kapitál společnosti CEZ Hungary Ltd.

V roce 2012 došlo k likvidaci společností New Kosovo Energy L.L.C., CEZ Laboratories Bulgaria EOOD – in liquidation a CEZ FINANCE B.V.

Dceřiné, přidružené a společné podniky a ostatní majetkové podíly k 31. 12. 2012 a 2011 jsou uvedeny v následujícím přehledu:

K 31. 12. 2012

Společnost	Sídlo	Podíl mil. Kč	Podíl %	Dividendy mil. Kč
ČEZ Distribuce, a. s.	Česká republika	31 415	100,00	4 500
Energotrans, a.s.	Česká republika	17 986	100,00	–
Severočeské doly a.s.	Česká republika	14 312	100,00	1 707
CEZ Distributie S.A.	Rumunsko	13 780	100,00	696
CEZ Finance Ireland Ltd.	Irsko	9 025	100,00	–
TEC Varna EAD	Bulharsko	8 856	100,00	280
CEZ Razpredelenie Bulgaria AD	Bulharsko	8 688	67,00	–
Akenerji Elektrik Üretim A.S.	Turecko	7 580	37,36	–
Tomis Team S.R.L.	Rumunsko	6 657	100,00	–
CEZ Poland Distribution B.V.	Nizozemsko	6 240	100,00	–
CEZ Silesia B.V.	Nizozemsko	5 788	100,00	–
Teplárna Trmice, a.s.	Česká republika	5 013	100,00	–
ČEZ Správa majetku, s.r.o.	Česká republika	4 960	100,00	260
ČEZ Teplárenská, a.s.	Česká republika	4 452	100,00	350
ČEZ ICT Services, a. s.	Česká republika	4 391	100,00	1 796
ČEZ Bohunice a.s.	Česká republika	3 592	100,00	–
ČEZ OZ uzavřený investiční fond a.s.	Česká republika	3 457	98,63	–
CEZ Shpërndarje Sh.A.	Albánie	3 028	76,00	–
Elektrárna Chvaletice a.s.	Česká republika	2 739	100,00	821
Akcez Enerji A.S.	Turecko	1 744	27,50	–
Ovidiu Development S.R.L.	Rumunsko	1 643	95,00	–
Elektrárna Počerady, a.s.	Česká republika	1 260	100,00	–
ČEZ Prodej, s.r.o.	Česká republika	1 100	100,00	1 688
ŠKODA PRAHA a.s.	Česká republika	987	100,00	100
CEZ Bulgarian Investments B.V.	Nizozemsko	973	100,00	–
CM European Power International B.V.	Nizozemsko	949	50,00	–
CEZ Vanzare S.A.	Rumunsko	817	100,00	–
ČEZ Distribuční služby, s.r.o.	Česká republika	728	100,00	469
Energetické centrum s.r.o.	Česká republika	679	100,00	39
CEZ Slovensko, s.r.o.	Slovensko	557	100,00	–
ČEZ Energetické služby, s.r.o.	Česká republika	422	100,00	–
ČEZ Energo, s.r.o.	Česká republika	401	50,10	–
ŠKODA PRAHA Invest s.r.o.	Česká republika	389	100,00	–
CM European Power Slovakia s.r.o.	Slovensko	295	24,50	–
PPC Úžín, a.s.	Česká republika	220	100,00	–
ČEZ Měření, s.r.o.	Česká republika	217	100,00	203
ČEZ Logistika, s.r.o.	Česká republika	200	100,00	385
ÚJV Řež, a. s. [1)]	Česká republika	185	52,46	–
LOMY MOŘINA spol. s r.o.	Česká republika	169	51,05	6
CEZ Hungary Ltd.	Maďarsko	158	100,00	–
NERS d.o.o.	Bosna a Hercegovina	152	51,00	–
CEZ Romania S.A.	Rumunsko	91	100,00	–
ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.	Česká republika	85	99,90	–
CEZ RUS OOO	Rusko	73	100,00	–
VLTAVOTÝNSKÁ TEPLÁRENSKÁ a.s.	Česká republika	55	39,25	–
CEZ Polska sp. z o.o.	Polsko	50	100,00	–
Ostatní		451	–	993
Celkem		177 009		
Opravná položka		-14 884		
Celkem, netto		162 125		

[1)] Společnost Ústav jaderného výzkumu Řež a.s. změnila v roce 2012 název na ÚJV Řež, a. s.

K 31. 12. 2011

Společnost	Sídlo	Podíl mil. Kč	Podíl %	Dividendy mil. Kč
ČEZ Distribuce, a. s.	Česká republika	32 180	100,00	5 900
Severočeské doly a.s.	Česká republika	14 312	100,00	1 507
CEZ Distributie S.A.	Rumunsko	13 780	100,00	1 044
CEZ Finance Ireland Ltd.	Irsko	9 025	100,00	–
TEC Varna EAD	Bulharsko	8 847	100,00	1 167
CEZ Razpredelenie Bulgaria AD	Bulharsko	8 688	67,00	–
Akenerji Elektrik Üretim A.S.	Turecko	7 580	37,36	–
Tomis Team S.R.L.	Rumunsko	6 657	100,00	–
CEZ Poland Distribution B.V.	Nizozemsko	6 240	100,00	65
CEZ Silesia B.V.	Nizozemsko	5 788	100,00	289
Teplárna Trmice, a.s.	Česká republika	5 700	100,00	–
ČEZ Správa majetku, s.r.o.	Česká republika	4 960	100,00	844
ČEZ ICT Services, a. s.	Česká republika	4 391	100,00	750
ČEZ Teplárenská, a.s.	Česká republika	3 764	100,00	–
ČEZ Bohunice a.s.	Česká republika	3 592	100,00	–
CEZ Shpërndarje Sh.A.	Albánie	3 028	76,00	–
Elektrárna Chvaletice a.s.	Česká republika	2 739	100,00	–
Akcez Enerji A.S.	Turecko	1 744	27,50	–
Ovidiu Development S.R.L.	Rumunsko	1 643	95,00	–
ČEZ Prodej, s.r.o.	Česká republika	1 100	100,00	1 529
ŠKODA PRAHA a.s.	Česká republika	987	100,00	150
CEZ Bulgarian Investments B.V.	Nizozemsko	973	100,00	–
CM European Power International B.V.	Nizozemsko	949	50,00	–
GENTLEY a.s.	Česká republika	870	100,00	–
CEZ Vanzare S.A.	Rumunsko	817	100,00	–
ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.	Česká republika	791	99,90	–
ČEZ Distribuční služby, s.r.o.	Česká republika	728	100,00	533
Energetické centrum s.r.o.	Česká republika	679	100,00	–
3 L invest a.s.	Česká republika	559	99,64	–
ČEZ Energetické služby, s.r.o.	Česká republika	422	100,00	–
ČEZ Energo, s.r.o.	Česká republika	401	50,10	–
ŠKODA PRAHA Invest s.r.o.	Česká republika	389	100,00	–
eEnergy Ralsko a.s.	Česká republika	348	100,00	–
CEZ Slovensko, s.r.o.	Slovensko	302	100,00	–
CM European Power Slovakia s.r.o.	Slovensko	295	24,50	–
AREA-GROUP CL a.s.	Česká republika	255	99,61	–
DOMICA FPI s.r.o.	Česká republika	252	99,92	–
FVE Vranovská Ves a.s.	Česká republika	224	100,00	–
PPC Úžín, a.s.	Česká republika	220	100,00	–
ČEZ Měření, s.r.o.	Česká republika	217	100,00	179
ČEZ Logistika, s.r.o.	Česká republika	200	100,00	504
Ústav jaderného výzkumu Řež a.s.	Česká republika	185	52,46	–
LOMY MOŘINA spol. s r.o.	Česká republika	169	51,05	–
NERS d.o.o.	Bosna a Hercegovina	152	51,00	–
eEnergy Ralsko - Kuřívody a.s.	Česká republika	134	100,00	–
CEZ Romania S.A.	Rumunsko	91	100,00	–
eEnergy Hodonín a.s.	Česká republika	77	100,00	–
Ostatní		726	–	275
Celkem		**158 170**		
Opravná položka		-13 810		
Celkem, netto		**144 360**		

4.2. Finanční aktiva s omezenou disponibilitou

K 31. 12. 2012, resp. 2011, činil stav finančních aktiv s omezenou disponibilitou 10 255 mil. Kč, resp. 9 146 mil. Kč. Jedná se o vázané prostředky v souvislosti s rezervou na rekultivace a asanace skládek, vklady na bankovních účtech, které dle smluv s příslušnými bankami garantují likviditu společnosti a vázané peněžní prostředky rezervy na vyřazování jaderného zařízení z provozu ve smyslu atomového zákona, které jsou v souladu s legislativou uloženy kromě vázaných vkladových účtů i na termínovaných účtech a ve státních dluhopisech.

K 31. 12. 2012, resp. 2011, činila finanční aktiva určená na krytí rezervy na rekultivaci a asanaci skládek 268 mil. Kč, resp. 436 mil. Kč. Výše finančních aktiv určených k financování vyřazení jaderných zařízení z provozu činila 9 932 mil. Kč, resp. 8 522 mil. Kč, k 31. 12. 2012, resp. 2011.

5. Dlouhodobý nehmotný majetek

Přehled dlouhodobého nehmotného majetku, netto, k 31. 12. 2012 a 2011 (v mil. Kč)

	Software	Ocenitelná práva a ostatní	Celkem 2012	Celkem 2011
Pořizovací cena k 1. 1.	1 161	1 069	2 230	2 159
Přírůstky	211	72	283	110
Vyřazení	-26	-6	-32	-24
Vklady a ostatní pohyby	-13	–	-13	-15
Pořizovací cena k 31. 12.	1 333	1 135	2 468	2 230
Oprávky k 1. 1.	-1 056	-745	-1 801	-1 610
Odpisy	-99	-124	-223	-215
Vyřazení	26	6	32	24
Vklady a ostatní pohyby	12	–	12	–
Oprávky k 31. 12.	-1 117	-863	-1 980	-1 801
Dlouhodobý nehmotný majetek, netto	216	272	488	429

K 31. 12. 2012, resp. 2011, nehmotný majetek uvedený v rozvaze zahrnoval nedokončený dlouhodobý nehmotný majetek v hodnotě 116 mil. Kč, resp. 149 mil. Kč.

6. Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty

Přehled peněžních prostředků a peněžních ekvivalentů k 31. 12. 2012 a 2011 (v mil. Kč)

	2012	2011
Peníze v pokladně a na běžných bankovních účtech	1 641	1 822
Krátkodobé cenné papíry	–	660
Termínové vklady	7 174	13 448
Celkem	8 815	15 930

K 31. 12. 2012, resp. 2011, peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty zahrnovaly zůstatky v cizích měnách ve výši 2 723 mil. Kč, resp. 4 010 mil. Kč.

K 31. 12. 2012, resp. 2011, činily průměrné úrokové sazby u termínovaných vkladů 1,17 %, resp. 1,64 %. Vážený průměr úrokových sazeb činil 1,52 % za rok 2012, resp. 1,76 % za rok 2011.

7. Pohledávky, netto

Přehled pohledávek, netto, k 31. 12. 2012 a 2011 (v mil. Kč)

	2012	2011
Pohledávky z obchodního styku	36 099	35 437
Krátkodobé půjčky	21 162	8 266
Daně a poplatky, mimo daně z příjmů	353	1 253
Ostatní pohledávky	1 925	3 075
Opravné položky k pohledávkám	-3 307	-1 750
Celkem	56 232	46 281

Informace o pohledávkách za spřízněnými osobami jsou obsaženy v bodu 25.

V roce 2012 byly vytvořeny opravné položky k pohledávkám za dceřinou společností v Albánii v plné výši (viz bod 29).

Věková struktura pohledávek, netto, k 31. 12. 2012 a 2011 (v mil. Kč)

	2012	2011
Do splatnosti	55 739	45 818
Po splatnosti [1)]		
méně než 3 měsíce	393	256
3–6 měsíců	25	138
6–12 měsíců	75	69
Celkem	56 232	46 281

[1)] Pohledávky po splatnosti zahrnují pohledávky netto, ke kterým společnost vytvořila opravné položky způsobem shodným pro všechny obdobné pohledávky, které nejsou jednotlivě významné.

Pohyby opravných položek k pohledávkám (v mil. Kč)

	2012	2011
Zůstatek k 1. 1.	1 750	1 622
Tvorba	1 809	906
Zúčtování	-220	-832
Kurzový rozdíl	-32	54
Zůstatek k 31. 12.	3 307	1 750

8. Emisní povolenky

V následující tabulce jsou uvedeny přírůstky, úbytky a stavy emisních povolenek a kreditů za roky 2012 a 2011, resp. k 31. 12. 2012 a 2011, v jednotkách množství (tis. tun) a ocenění těchto pohybů a stavů:

	2012		2011	
	tis. tun	mil. Kč	tis. tun	mil. Kč
Emisní povolenky a kredity přidělené a nakoupené pro spotřebu				
Stav přidělených povolenek a povolenek a kreditů nakoupených pro spotřebu k 1. 1.	33 678	4 968	28 470	1 681
Přidělení emisních povolenek	31 992	1 901	31 992	3 296
Vklad části podniku do společnosti Elektrárna Počerady, a.s.	-6 697	-538	–	–
Vypořádání s registrem	-29 107	-2 471	-29 829	-1 292
Nákup emisních povolenek	8 058	4 389	6 505	2 591
Prodej emisních povolenek	-2 996	-241	-1 235	-485
Nákup emisních kreditů	13 970	1 249	–	–
Prodej emisních kreditů	-5 662	-1 016	–	–
Reklasifikace do emisních povolenek a kreditů k obchodování	-436	-171	-2 225	-823
Stav přidělených povolenek a povolenek a kreditů nakoupených pro spotřebu k 31. 12.	42 800	8 070	33 678	4 968
Emisní povolenky a kredity k obchodování				
Stav povolenek a kreditů k obchodování k 1. 1.	297	39	1 569	471
Vypořádání s registrem	-296	-29	–	–
Nákup emisních povolenek	22 949	5 082	4 351	1 652
Prodej emisních povolenek	-11 349	-2 680	-6 550	-2 277
Nákup emisních kreditů	4 557	22	3 822	1 288
Prodej emisních kreditů	-10	-1	-5 120	-1 716
Reklasifikace z emisních povolenek a kreditů pro spotřebu	436	171	2 225	823
Přecenění na reálnou hodnotu	–	-636	–	-202
Stav povolenek a kreditů k obchodování k 31. 12.	16 584	1 968	297	39

Společnost v roce 2012, resp. 2011, vypustila do ovzduší celkem 19 680 tis. tun, resp. 29 403 tis. tun CO_2. K 31. 12. 2012, resp. 2011, společnost vykázala rezervu na emisní povolenky ve výši 1 580 mil. Kč, resp. 3 198 mil. Kč (viz body 2.10 a 18).

Následující tabulka shrnuje dopady transakcí s emisními povolenkami a kredity na výsledek hospodaření za rok 2012 a 2011 (v mil. Kč):

	2012	2011
Zisk z prodeje přidělených povolenek	488	–
Zisk/ztráta z prodeje povolenek, netto	83	-169
Ztráta z prodeje povolenek nakoupených pro spotřebu, netto	–	-265
Ztráta z prodeje emisních kreditů, netto	-320	-649
Ztráta/zisk z derivátů, netto	-783	303
Vypořádání emisních povolenek a kreditů s registrem	-197	-1 026
Přecenění na reálnou hodnotu	-636	-202
Tvorba rezervy na emisní povolenky	–	-169
Zúčtování rezervy na emisní povolenky	169	2 180
Zisk/ztráta související s emisními povolenkami a kredity celkem	-1 196	3

Náklad související s darovací daní z přidělených emisních povolenek je vykázán v řádku Ostatní finanční náklady a výnosy, netto (viz bod 2.10 a 23).

9. Ostatní finanční aktiva, netto

Přehled ostatních finančních aktiv, netto, k 31. 12. 2012 a 2011 (v mil. Kč)

	2012	2011
Deriváty	26 793	20 543
Realizovatelné majetkové cenné papíry	737	4 538
Dluhové cenné papíry držené do splatnosti	9 339	3 166
Celkem	36 869	28 247

Deriváty zahrnují kladnou reálnou hodnotu derivátů, zejména z obchodování s elektřinou.

Realizovatelné majetkové cenné papíry zahrnují především podílové fondy peněžního trhu denominované v EUR.

Dluhové cenné papíry držené do splatnosti jsou denominovány v Kč a nesou úrok ve výši 1–2 %.

10. Ostatní oběžná aktiva

Přehled ostatních oběžných aktiv k 31. 12. 2012 a 2011 (v mil. Kč)

	2012	2011
Příjmy a náklady příštích období	402	1 633
Marže z nederivátových obchodů na PXE	–	11
Poskytnuté zálohy	597	341
Celkem	999	1 985

Marže z nederivátových obchodů na PXE představuje čistou marži zaplacenou energetické burze POWER EXCHANGE CENTRAL EUROPE, a.s. (PXE), příp. energetickou burzou, z titulu budoucích nákupů a prodejů elektrické energie s fyzickým dodáním po rozvahovém dni. V roce 2012 je tato předplacená marže záporná, tudíž je vykázána jako součást Ostatních pasiv (viz bod 18).

11. Vlastní kapitál

Základní kapitál společnosti k 31. 12. 2012 zapsaný v obchodním rejstříku činí 53 798 975 900 Kč. Skládá se z 537 989 759 ks akcií o nominální hodnotě 100 Kč. Veškeré akcie jsou plně splaceny, mají zaknihovanou podobu, znějí na majitele a jsou kotovány.

Pohyby vlastních akcií v roce 2012 a 2011 (v ks)

	2012	2011
Počet vlastních akcií na počátku období	3 875 021	4 085 021
Prodej vlastních akcií	–	-210 000
Počet vlastních akcií na konci období	3 875 021	3 875 021

Vlastní akcie jsou v rozvaze vykázány v pořizovací ceně jako položka snižující vlastní kapitál.

Akciové společnosti jsou v souladu s českými zákony povinny tvořit rezervní fond na krytí případných ztrát. Příspěvek do tohoto fondu činí v roce, kdy společnost poprvé dosáhne zisk, 20 % čistého zisku a v dalších letech 5 % z čistého zisku až do výše 20 % základního kapitálu. Tento fond lze použít pouze k úhradě případné ztráty. K 31. 12. 2012, resp. 2011, činil zůstatek tohoto fondu 16 227 mil. Kč a je vykázán jako součást nerozdělených zisků a kapitálových fondů. Součástí zůstatku rezervního fondu je rovněž pořizovací cena vlastních akcií (4 382 mil. Kč k 31. 12. 2012, resp. 2011) zaúčtovaná po dobu držení vlastních akcií proti nerozdělenému zisku z minulých let.

V roce 2012, resp. 2011, byla schválena výplata dividendy ve výši 45 Kč, resp. 50 Kč, na akcii. Dividendy ze zisku roku 2012 budou schváleny na valné hromadě společnosti, která se uskuteční v prvním pololetí 2013.

Řízení kapitálové struktury

Hlavním cílem společnosti při řízení kapitálové struktury je udržovat stávající rating a zdravý poměr mezi vlastním a cizím kapitálem, který bude podporovat podnikání společnosti a maximalizovat hodnotu pro akcionáře. Společnost sleduje kapitálovou strukturu a provádí její změny s ohledem na změny podnikatelského prostředí.

Společnost primárně sleduje kapitálovou strukturu za pomoci ukazatele čistý dluh / EBITDA. S ohledem na aktuální strukturu a stabilitu cash flow Skupiny je cílem držet uvedený ukazatel pod hranicí 2,3. Dále společnost sleduje kapitálovou strukturu za pomoci ukazatele celkový dluh / celkový kapitál. Cílem společnosti je držet dlouhodobě uvedený ukazatel pod 50 %.

EBITDA zahrnuje zisk před zdaněním a ostatními náklady a výnosy zvýšený o odpisy. Celkový dluh zahrnuje dlouhodobé dluhy včetně části splatné do jednoho roku a krátkodobé úvěry. Čistý dluh představuje celkový dluh snížený o peníze a peněžní ekvivalenty a o vysoce likvidní finanční aktiva. Celkový kapitál je vlastní kapitál přiřaditelný akcionářům mateřského podniku zvýšený o celkový dluh.

Společnost sleduje a vyhodnocuje uvedené ukazatele na základě konsolidovaných údajů (v mil. Kč):

	2012	2011
Dlouhodobé dluhy	188 111	183 949
Krátkodobé úvěry	4 784	5 500
Celkový dluh	192 895	189 449
Peníze a peněžní ekvivalenty	-17 957	-22 062
Vysoce likvidní finanční aktiva	-13 910	-11 190
Čistý dluh	161 028	156 197
Zisk před zdaněním a ostatními náklady a výnosy	57 931	61 542
Odpisy	27 578	25 770
EBITDA	85 509	87 312
Vlastní kapitál přiřaditelný akcionářům mateřského podniku	250 235	226 825
Celkový dluh	192 895	189 449
Celkový kapitál	443 130	416 274
Čistý dluh / EBITDA	1,88	1,79
Celkový dluh / celkový kapitál	43,5 %	45,5 %

12. Dlouhodobé dluhy

Přehled dlouhodobých dluhů k 31. 12. 2012 a 2011 (v mil. Kč)

	2012	2011
4,125% euroobligace splatné v roce 2013 (372 mil. EUR) [1]	9 345	12 863
5,125% euroobligace splatné v roce 2012 (278 mil. EUR) [2]	–	12 891
6,000% euroobligace splatné v roce 2014 (600 mil. EUR)	15 048	15 419
3,005% euroobligace splatné v roce 2038 (12 000 mil. JPY)	2 653	3 087
5,825% euroobligace s nulovým kuponem splatné v roce 2038 (6 mil. EUR)	34	33
5,750% euroobligace splatné v roce 2015 (600 mil. EUR)	15 054	15 436
2,845% euroobligace splatné v roce 2039 (8 000 mil. JPY)	1 770	2 060
5,000% euroobligace splatné v roce 2021 (750 mil. EUR)	18 804	19 292
6M Euribor + 1,25% euroobligace splatné v roce 2019 (50 mil. EUR)	1 253	1 285
3M Libor + 0,70% euroobligace splatné v roce 2012 (100 mil. USD)	–	1 992
6M Pribor + 0,62% euroobligace splatné v roce 2012 (3 000 mil. Kč)	–	2 999
4,875% euroobligace splatné v roce 2025 (750 mil. EUR)	18 755	19 239
4,500% euroobligace splatné v roce 2020 (750 mil. EUR)	18 656	19 119
2,160% euroobligace splatné v roce 2023 (11 500 mil. JPY)	2 545	2 962
4,600% euroobligace splatné v roce 2023 (1 250 mil. Kč)	1 247	1 247
3,625% euroobligace splatné v roce 2016 (500 mil. EUR)	12 493	12 798
2,150% * IRp euroobligace splatné v roce 2021 (100 mil. EUR)	2 514	2 580
4,102 % euroobligace splatné v roce 2021 (50 mil. EUR)	1 252	1 284
4,375% euroobligace splatné v roce 2042 (50 mil. EUR)	1 230	–
4,500% euroobligace splatné v roce 2047 (50 mil. EUR)	1 230	–
4,383% euroobligace splatné v roce 2047 (80 mil. EUR)	2 011	–
3M Euribor + 0,36% euroobligace splatné v roce 2014 (150 mil. EUR)	3 771	–
4,250% U.S. obligace splatné v roce 2022 (700 mil. USD)	13 193	–
5,625% U.S. obligace splatné v roce 2042 (300 mil. USD)	5 649	–
4,500% registrované obligace splatné v roce 2030 (40 mil. EUR)	982	1 006
4,750% registrované obligace splatné v roce 2023 (40 mil. EUR)	991	1 016
4,700% registrované obligace splatné v roce 2032 (40 mil. EUR)	999	–
4,270% registrované obligace splatné v roce 2047 (61 mil. EUR)	1 506	–
9,220% dluhopisy splatné v roce 2014 (2 500 mil. Kč) [3]	2 499	2 499
Dluhopisy celkem	155 484	151 107
Část splatná během jednoho roku	-9 345	-17 882
Dluhopisy bez části splatné během jednoho roku	146 139	133 225
Dlouhodobé bankovní úvěry		
méně než 2,00 % p. a.	16 794	470
2,00 % až 2,99 % p. a.	–	12 384
Dlouhodobé bankovní úvěry celkem	16 794	12 854
Část splatná během jednoho roku	-1 626	-786
Dlouhodobé bankovní úvěry bez části splatné během jednoho roku	15 168	12 068
Dlouhodobé dluhy celkem	172 278	163 961
Část splatná během jednoho roku	-10 971	-18 668
Dlouhodobé dluhy bez části splatné během jednoho roku	161 307	145 293

[1] Původní nominální hodnota emise (500 mil. EUR) byla v lednu 2012 snížena o zpětně odkoupené vlastní obligace v nominální hodnotě 128 mil. EUR.
[2] Původní nominální hodnota emise (500 mil. EUR) byla v lednu 2012 snížena o zpětně odkoupené vlastní obligace v nominální hodnotě 222 mil. EUR.
[3] Od roku 2006 je úroková sazba stanovena jako index spotřebitelských cen v ČR plus 4,20 %. K 31. 12. 2012, resp. 2011, činila 6,6 %, resp. 6,5 %.

U úvěrů s pevnou úrokovou sazbou jsou výše uvedené úrokové sazby sazbami historickými, u úvěrů s pohyblivou úrokovou sazbou se jedná o aktuální tržní sazby. Na skutečnou úrokovou sazbu má vliv zajištění úrokových rizik, které společnost provádí.

Veškeré dlouhodobé závazky jsou zaúčtovány v původních měnách a související zajišťovací deriváty jsou zaúčtovány v souladu s metodikou uvedenou v bodu 2.17.

Přehled splatnosti dlouhodobých dluhů (v mil. Kč)

	2012	2011
Splátky během jednoho roku	10 971	18 668
Splátky od 1 do 2 let	22 856	14 525
Splátky od 2 do 3 let	17 262	19 496
Splátky od 3 do 4 let	14 701	17 014
Splátky od 4 do 5 let	2 208	14 376
V dalších letech	104 280	79 882
Dlouhodobé dluhy celkem	172 278	163 961

Rozpis dlouhodobých dluhů podle měn (v mil.)

	2012		2011	
	Cizí měna	Kč	Cizí měna	Kč
EUR	5 668	142 486	5 684	146 645
USD	989	18 842	100	1 992
JPY	31 487	6 968	31 487	8 109
Kč	–	3 982	–	7 215
Dlouhodobé dluhy celkem		172 278		163 961

Společnost je v souvislosti s dlouhodobými závazky vystavena také úrokovému riziku. V následující tabulce je uveden přehled dlouhodobých závazků s pohyblivou úrokovou sazbou k 31. 12. 2012 a 2011 rozčleněných do skupin podle termínu fixace úrokových sazeb bez vlivu zajištění (v mil. Kč):

	2012	2011
Dlouhodobé dluhy úročené pohyblivou úrokovou sazbou		
stanovenou na 1 až 3 měsíce	4 006	471
stanovenou na 3 měsíce až 1 rok	20 311	21 159
Dlouhodobé dluhy úročené pohyblivou úrokovou sazbou celkem	24 317	21 630
Dlouhodobé dluhy úročené pevnou úrokovou sazbou	147 961	142 331
Dlouhodobé dluhy celkem	172 278	163 961

Dlouhodobé dluhy úročené pevnou úrokovou sazbou vystavují společnost riziku změny reálné hodnoty těchto finančních nástrojů. Reálné hodnoty finančních nástrojů a popis řízení finančních rizik jsou uvedeny v bodech 13 a 14.

Společnost uzavřela úvěrové smlouvy, které obsahují požadavky na plnění finančních ukazatelů souvisejících se zadlužeností a likviditou. V roce 2012 a 2011 společnost plnila veškeré ukazatele stanovené ve smlouvách.

13. Reálná hodnota finančních nástrojů

Reálná hodnota je definována jako částka, za niž lze vyměnit aktivum mezi dobře informovanými stranami ochotnými transakci realizovat, přičemž transakce je realizována za podmínek obvyklých na trhu, tedy nikoli při nuceném prodeji nebo likvidaci. Reálná hodnota je stanovena jako kotovaná tržní cena, hodnota zjištěná na základě modelů diskontovaných peněžních toků nebo modelů pro oceňování opcí.

Pro stanovení reálné hodnoty jednotlivých skupin finančních nástrojů používá společnost následující metody a předpoklady:

Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty
U peněžních prostředků a ostatních finančních oběžných aktiv se za reálnou hodnotu považuje jejich účetní hodnota, a to z důvodu jejich relativně krátké doby splatnosti.

Krátkodobé cenné papíry k obchodování
Reálná hodnota krátkodobých majetkových a dluhových cenných papírů k obchodování je založena na jejich tržní ceně.

Finanční investice
Reálná hodnota finančních investic, které jsou veřejně obchodovatelné, je založena na jejich kotované tržní ceně. Tam, kde není reálná hodnota finančních investic spolehlivě zjistitelná, zvažovala společnost použití oceňovacího modelu. Z důvodu velkého rozpětí reálných hodnot a množství použitých odhadů však bylo rozhodnuto, že u nekotovaných finančních investic bude použito jejich účetní ocenění jako reálná hodnota.

Pohledávky a závazky
Z důvodu jejich relativně krátké doby splatnosti slouží u pohledávek a závazků jako reálná hodnota jejich účetní hodnota.

Krátkodobé úvěry
U krátkodobých úvěrů se za reálnou hodnotu považuje, vzhledem k jejich krátké době splatnosti, hodnota účetní.

Dlouhodobé dluhy
U dlouhodobých dluhů se za reálnou hodnotu považuje tržní hodnota stejných nebo podobných dluhů, nebo je ocenění založeno na současných úrokových sazbách dluhů se stejnou splatností. U dlouhodobých dluhů s pohyblivou úrokovou sazbou se za reálnou hodnotu považuje jejich účetní hodnota.

Deriváty
Reálná hodnota derivátů odpovídá jejich tržní hodnotě.

Přehled účetních hodnot a stanovených reálných hodnot finančních nástrojů k 31. 12. 2012 a 2011 (v mil. Kč)

		2012		2011	
	Kategorie	Účetní hodnota	Reálná hodnota	Účetní hodnota	Reálná hodnota
AKTIVA					
Finanční investice					
Majetkové cenné papíry a podíly, netto	SaA	162 125	162 125	144 360	144 360
Realizovatelné dluhové cenné papíry s omezenou disponibilitou	AFS	8 809	8 809	8 237	8 237
Bankovní účty s omezenou disponibilitou	LaR	1 446	1 446	909	909
Ostatní dlouhodobý finanční majetek, netto	LaR	22 508	22 508	35 892	35 892
Oběžná aktiva					
Pohledávky	LaR	56 232	56 232	46 281	46 281
Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty	LaR	8 815	8 815	15 930	15 930
Krátkodobé dluhové cenné papíry držené do splatnosti	HTM	9 339	9 339	3 166	3 166
Realizovatelné krátkodobé majetkové cenné papíry	AFS	737	737	4 538	4 538
Ostatní oběžná aktiva	LaR	597	597	341	341
ZÁVAZKY					
Dlouhodobé dluhy vč. části splatné do jednoho roku	AC	-172 278	-193 413	-163 961	-170 079
Krátkodobé úvěry	AC	-2 735	-2 735	-3 624	-3 624
Krátkodobé závazky	AC	-57 498	-57 498	-57 799	-57 799
DERIVÁTY					
Deriváty zajišťující peněžní toky					
Krátkodobé pohledávky	HFT	19	19	132	132
Dlouhodobé pohledávky	HFT	2 499	2 499	1 822	1 822
Krátkodobé závazky	HFT	-287	-287	-3 093	-3 093
Dlouhodobé závazky	HFT	-1 868	-1 868	-1 541	-1 541
Celkem deriváty zajišťující peněžní toky		363	363	-2 680	-2 680
Deriváty z obchodu s elektřinou, uhlím a plynem					
Krátkodobé pohledávky	HFT	25 735	25 735	17 527	17 527
Krátkodobé závazky	HFT	-19 266	-19 266	-16 257	-16 257
Celkem deriváty z obchodu s elektřinou, uhlím a plynem		6 469	6 469	1 270	1 270
Ostatní deriváty					
Krátkodobé pohledávky	HFT	1 039	1 039	2 884	2 884
Dlouhodobé pohledávky	HFT	271	271	1 208	1 208
Krátkodobé závazky	HFT	-492	-492	-2 198	-2 198
Dlouhodobé závazky	HFT	-1 351	-1 351	-1 056	-1 056
Celkem ostatní deriváty		-533	-533	838	838

SaA Majetkové cenné papíry a podíly v pořizovací ceně
LaR Úvěry a jiné pohledávky
AFS Realizovatelné cenné papíry
HTM Cenné papíry držené do splatnosti
HFT Finanční nástroje k obchodování nebo zajišťovací
AC Finanční závazky oceňované s použitím efektivní úrokové míry

Struktura finančních nástrojů podle způsobu stanovení reálné hodnoty

Společnost používá a zveřejňuje finanční nástroje v následující struktuře podle způsobu stanovení reálné hodnoty:

Úroveň 1: ocenění reálnou hodnotou za použití tržních cen identických aktiv a závazků kotovaných na aktivních trzích

Úroveň 2: ocenění reálnou hodnotou za použití metod, u kterých jsou významná vstupní data přímo či nepřímo odvozená z informací pozorovatelných na aktivních trzích

Úroveň 3: ocenění reálnou hodnotou za použití metod, u kterých nejsou významná vstupní data odvozená z informací pozorovatelných na aktivních trzích

V roce 2012 a 2011 neproběhly žádné přesuny mezi jednotlivými úrovněmi finančních nástrojů oceňovaných reálnou hodnotou.

K 31. 12. 2012 měla společnost následující finanční nástroje oceňované reálnou hodnotou (v mil. Kč):

Aktiva oceňovaná reálnou hodnotou

	Celkem	Úroveň 1	Úroveň 2	Úroveň 3
Deriváty z obchodu s elektřinou, uhlím a plynem	25 735	133	25 602	–
Deriváty zajišťující peněžní toky	2 518	–	2 518	–
Ostatní deriváty	1 310	562	748	–
Realizovatelné dluhové cenné papíry s omezenou disponibilitou	8 809	8 809	–	–
Realizovatelné krátkodobé majetkové cenné papíry	737	737	–	–

Závazky oceňované reálnou hodnotou

	Celkem	Úroveň 1	Úroveň 2	Úroveň 3
Deriváty z obchodu s elektřinou, uhlím a plynem	-19 266	-232	-19 034	–
Deriváty zajišťující peněžní toky	-2 155	-96	-2 059	–
Ostatní deriváty	-1 843	-50	-1 793	–

K 31. 12. 2011 měla společnost následující finanční nástroje oceňované reálnou hodnotou (v mil. Kč):

Aktiva oceňovaná reálnou hodnotou

	Celkem	Úroveň 1	Úroveň 2	Úroveň 3
Deriváty z obchodu s elektřinou, uhlím a plynem	17 527	124	17 403	–
Deriváty zajišťující peněžní toky	1 954	3	1 951	–
Ostatní deriváty	4 092	1 480	2 612	–
Realizovatelné dluhové cenné papíry s omezenou disponibilitou	8 237	8 237	–	–
Realizovatelné krátkodobé majetkové cenné papíry	4 538	4 538	–	–

Závazky oceňované reálnou hodnotou

	Celkem	Úroveň 1	Úroveň 2	Úroveň 3
Deriváty z obchodu s elektřinou, uhlím a plynem	-16 257	-442	-15 815	–
Deriváty zajišťující peněžní toky	-4 634	-1 339	-3 295	–
Ostatní deriváty	-3 254	-1 072	-2 182	–

14. Řízení finančních rizik

Přístup k řízení rizik

Ve Skupině ČEZ je úspěšně rozvíjen integrovaný systém řízení rizik s cílem zvyšovat fundamentální hodnotu Skupiny při podstupování rizika, které je pro akcionáře akceptovatelné. Riziko je ve Skupině definováno jako potenciální odchylka skutečného vývoje od vývoje očekávaného (plánovaného) a je měřeno pomocí výše takové odchylky v Kč a pravděpodobnosti, s jakou tato odchylka nastane.

Od roku 2005 je ve Skupině uplatňován koncept rizikového kapitálu, což umožňuje stanovovat základní strop pro dílčí rizikové limity a zejména jednotnou kvantifikaci různých druhů rizik. Hodnotu souhrnného ročního rizikového limitu (Profit@Risk) schvaluje představenstvo na základě návrhu Rizikového výboru pro každý finanční rok. Návrh limitu vychází z historické volatility zisku a tržeb Skupiny („Top-down“ metoda). Schválená hodnota v Kč vyjadřuje maximální snížení zisku, které je na 95 % spolehlivosti Skupina ochotna podstupovat za účelem dosažení plánovaného ročního zisku.

Metodou „Bottom-up“ jsou stanovovány a průběžně aktualizovány tzv. Rizikové rámce. Rizikové rámce obsahují vymezení rizika a útvarů či společností Skupiny, pro které je rámec závazný, vymezení pravidel a odpovědnosti za řízení rizika, povolené nástroje a metody řízení rizika a konkrétní rizikové limity vč. limitu, který vyjadřuje podíl příslušného rizika na souhrnném ročním limitu Skupiny.

Od roku 2009 jsou měřena nejvýznamnější tržní rizika podnikatelského plánu (EBITDA@Risk na bázi MonteCarlo simulace v horizontu Y+1 až Y+5). Tržní rizika jsou aktivně řízena prostřednictvím klouzavého prodeje elektřiny a nákupu emisních povolenek v horizontu následujících 3 let, uzavírání dlouhodobých kontraktů na prodej elektřiny a nákup emisních povolenek a zajišťování měnových a úrokových rizik ve střednědobém horizontu.

Organizace řízení rizik

Nejvyšší autoritou v oblasti řízení rizik je Rizikový výbor (výbor generálního ředitele ČEZ, a. s.), který s výjimkou schvalování souhrnného rizikového limitu ročního plánu (v kompetenci představenstva ČEZ, a. s.) rozhoduje o rozvoji integrovaného systému řízení rizik, rozhoduje o celkové alokaci rizikového kapitálu na jednotlivá rizika a organizační jednotky, schvaluje závazná pravidla, odpovědnost a strukturu limitů pro řízení dílčích rizik a průběžně monitoruje celkový dopad rizik na Skupinu vč. stavu čerpání dluhové kapacity Skupiny ČEZ a plnění ratingových požadavků.

Přehled a způsob řízení rizik

Ve Skupině je uplatňována jednotná kategorizace rizik Skupiny, která reflektuje specifika korporátní, tj. nebankovní společnosti, a zaměřuje se na primární příčiny neočekávaného vývoje. Rizika jsou rozčleněna do čtyř níže uvedených základních kategorií:

1. Tržní rizika	2. Kreditní rizika	3. Operační rizika	4. Podnikatelská rizika
1.1 Finanční	2.1 Default dlužníka	3.1 Provozní	4.1 Strategické
1.2 Komoditní	2.2 Default dodavatele	3.2 Interní změny	4.2 Politické
1.3 Objemové	2.3 Vypořádací	3.3 Řízení likvidity	4.3 Regulatorní
1.4 Likvidity trhu		3.4 Bezpečnostní	4.4 Reputační

Aktivity Skupiny se z pohledu řízení rizik dělí na dvě základní skupiny:

- Aktivity, u nichž je jednotně kvantifikováno, jak se příslušná aktivita podílí na souhrnném rizikovém limitu Skupiny (tj. na konkrétní pravděpodobnosti lze objektivně říci, jaké riziko je spojené s aktivitou/plánovaným ziskem). Tato rizika jsou řízena dle pravidel a limitů stanovených Rizikovým výborem a současně v souladu s řídicí dokumentací příslušných subjektů/procesů Skupiny.
- Aktivity, u nichž podíl na souhrnném rizikovém limitu Skupiny dosud není stanoven. Tato rizika jsou řízena odpovědnými vlastníky daných procesů v souladu s interní řídící dokumentací příslušných subjektů/procesů Skupiny.

Pro veškerá jednotně kvantifikovaná rizika je stanoven dílčí rizikový limit, jehož průběžné čerpání je vyhodnocováno minimálně 1x měsíčně a je zpravidla definováno jako součet aktuální očekávané odchylky očekávaného ročního hospodářského výsledku od plánu a potenciálního rizika ztráty na 95 % spolehlivosti. Metodiky a data Skupiny umožňují dnes jednotně kvantifikovat následující rizika:

- Tržní rizika: finanční (měnová, úroková a akciová) rizika, komoditní cenová (elektřina, emisní povolenky, uhlí, plyn), objemová (objem prodeje tepla, objem výkupu elektřiny z fotovoltaických zdrojů),
- Kreditní rizika: riziko finančních a obchodních protistran a riziko koncových zákazníků elektřiny, zemního plynu a tepla,
- Operační rizika: provozní rizika jaderných a uhelných zdrojů, investiční rizika.

Vývoj rizik je měsíčně reportován Rizikovému výboru prostřednictvím 3 pravidelných reportů:

- Rizika ročního Rozpočtu (čerpání souhrnného ročního Profit@Risk limitu),
- Rizika Podnikatelského plánu (EBITDA@Risk na bázi MonteCarlo simulace),
- Dluhová kapacita (aktuální odchylka od optimálního zadlužení v horizontu Y+5, odvozeného z požadavků ratingových agentur na plnění dluhových ukazatelů pro udržení ratingu ČEZ).

14.1. Kvalitativní popis rizik ČEZ, a. s., spojených s finančními nástroji

Komoditní rizika

Vývoj cen elektřiny, emisních povolenek, uhlí a zemního plynu je kritickým rizikovým faktorem hodnoty ČEZ. Existující systém řízení komoditních rizik je zaměřen na marži z prodeje elektřiny z vlastní výroby, tj. na obchody vedoucí k optimalizaci prodeje výroby ČEZ a k optimalizaci pozice emisních povolenek pro výrobu (potenciální riziko řízeno na bázi EaR, VaR a EBITDA@Risk) a dále na marži z vlastního obchodování s komoditami (potenciální riziko řízeno na bázi VaR).

Tržní finanční rizika (měnová a úroková rizika)

Vývoj měnových kurzů a úrokových sazeb je významným rizikovým faktorem hodnoty ČEZ. Existující systém řízení finančních rizik je zaměřen na budoucí peněžní toky a dále na vlastní finanční obchody, které jsou uzavírány za účelem řízení celkové rizikové pozice v souladu s rizikovými limity (potenciální riziko řízeno na bázi VaR, EBITDA@Risk a doplňkových pozičních limitů). Vlastní finanční nástroje (tj. aktivní i pasivní finanční obchody a derivátové obchody) jsou proto realizovány výhradně v kontextu celkových očekávaných peněžních toků (vč. provozních a investičních cizoměnových toků).

Kreditní rizika

Kreditní expozice jednotlivých finančních partnerů a velkoobchodních partnerů jsou řízeny v souladu s individuálními kreditními limity. Individuální limity jsou stanoveny a průběžně aktualizovány dle bonity protistrany (dle mezinárodního ratingu a dle interního hodnocení finanční situace u protistran, které nemají mezinárodní rating).

V souladu s metodikou kreditního rizika, uplatňovanou v bankovnictví dle Basel II, je měsíčně kvantifikována očekávaná a potenciální ztráta na hladině spolehlivosti 95 %, tj. je kvantifikován a vyhodnocován podíl kreditního rizika na souhrnném ročním rizikovém limitu.

Likviditní rizika

Likviditní riziko je vnímáno primárně jako riziko operační (riziko řízení likvidity) a rizikovým faktorem je interní schopnost efektivně řídit proces plánování budoucích peněžních toků a zajistit adekvátní likviditu a efektivní krátkodobé financování (riziko řízeno na kvalitativní bázi). K řízení fundamentálního likviditního rizika (tj. likviditního rizika v bankovním pojetí) slouží systém řízení rizik jako celek. Budoucí odchylky očekávaného peněžního toku jsou v daném horizontu řízeny v souladu se souhrnným rizikovým limitem a v kontextu aktuální a cílové míry zadlužení ČEZ.

14.2. Kvantitativní popis rizik ČEZ, a. s., spojených s finančními nástroji

Komoditní rizika

Požadovaný kvantitativní údaj o rizicích (tj. potenciální změna tržní hodnoty vlivem působení uvedených rizikových faktorů k 31. 12.) byl stanoven na základě níže uvedených předpokladů:

- jako indikátor rizika spojeného s finančními nástroji je zvolen měsíční parametrický VaR (95% spolehlivost) popř. Monte-Carlo VaR u komoditních opcí, který vyjadřuje potenciální změnu reálné hodnoty kontraktů, které jsou klasifikovány jako deriváty podle IAS 39 (v ČEZ deriváty s těmito podkladovými komoditami: elektřina, emisní povolenky EUA a CER/ERU, zemní plyn, uhlí ARA, Richards Bay, Newcastle a ropa Brent),
- ve výpočtu VaR jsou zahrnuty také vysoce pravděpodobné budoucí prodeje elektřiny vlastní výroby s dodávkou v ČR pro věrné zobrazení zajišťovacího charakteru významné části existujících derivátových prodejních kontraktů elektřiny s dodávkou v Německu,
- pro výpočet volatility a korelací (mezi cenami komodit) je použita metoda SMA (Simple Moving Average) na 60 denních časových řadách,
- zdrojem tržních cen jsou zejména EEX, PXE a ICE.

Potenciální dopad působení uvedených rizikových faktorů k 31. 12. (v mil. Kč)

	2012	2011
Měsíční VaR (95%) – vliv změn tržních cen komodit	556	1 330

Měnová rizika

Požadovaný kvantitativní údaj o rizicích (tj. potenciální změna tržní hodnoty vlivem působení měnového rizika k 31. 12.) byl stanoven na základě níže uvedených předpokladů:

- jako indikátor měnového rizika je zvolen měsíční parametrický VaR (95% spolehlivost),
- pro výpočet volatility a vnitřní korelace jednotlivých měn je použita metoda JP Morgan (Metoda parametrického VaR) na 90 denních historických časových řadách,
- relevantní měnová pozice je definována jako diskontovaná hodnota cizoměnových toků plynoucích ze všech kontrahovaných finančních instrumentů, z očekávaných cizoměnových provozních výnosů a nákladů v roce 2013 a z vysoce pravděpodobných očekávaných budoucích cizoměnových výnosů a kapitálových výdajů zajišťovaných finančními instrumenty,
- relevantní měnové pozice reflektují veškeré významné cizoměnové toky ve sledovaném koši cizích měn,
- zdrojem tržních měnových kurzů jsou zejména IS Reuters a IS Bloomberg.

Potenciální dopad působení měnového rizika k 31. 12. (v mil. Kč)

	2012	2011
Měsíční měnový VaR (95% spolehlivost)	194	437

Úroková rizika

Pro kvantifikaci potenciálního dopadu úrokového rizika byla zvolena citlivost úrokových výnosů a nákladů na paralelní posun relevantních výnosových křivek. Kvantifikace (k 31. 12.) byla provedena na základě následujících předpokladů:

- jako indikátor úrokového rizika je zvolen paralelní posun výnosových křivek (+10bp),
- citlivost P/L je měřena jako změna ročních úrokových výnosů a nákladů plynoucích z úrokově citlivých pozic k 31. 12.,
- relevantní úrokové pozice reflektují veškeré významné úrokově citlivé pozice,
- zdrojem tržních úrokových sazeb jsou zejména IS Reuters a IS Bloomberg.

Potenciální dopad působení úrokového rizika k 31. 12. (v mil. Kč)

	2012	2011
Úroková citlivost* na paralelní posun výnosových křivek (+10bp)	-4	9

* Kladné znaménko značí vyšší nárůst úrokových výnosů oproti úrokovým nákladům a vice versa.

Kreditní expozice z poskytnutých záruk k 31. 12. (v mil. Kč)

	2012	2011
Poskytnuté záruky dceřiným, přidruženým a společným podnikům	19 575	29 118
Poskytnuté záruky třetím stranám	–	12
Celkem *	19 575	29 130

* Záruky mají různé doby platnosti, nejzazší termín pro uplatnění je březen 2027.

Likviditní rizika

Smluvní splatnosti finančních závazků k 31. 12. 2012 (v mil. Kč)

	Vydané dluhopisy	Úvěry	Deriváty *	Závazky z obchodního styku a ostatní závazky	Poskytnuté záruky **
Splátky během jednoho roku	16 582	4 540	270 483	57 498	19 575
Splátky od 1 do 2 let	28 161	1 699	44 106	–	–
Splátky od 2 do 3 let	20 810	2 354	18 195	–	–
Splátky od 3 do 4 let	17 382	2 336	155 554	–	–
Splátky od 4 do 5 let	4 434	2 317	2 480	–	–
V dalších letech	134 775	7 286	68 957	–	–
Celkem	222 144	20 532	559 775	57 498	19 575

Smluvní splatnosti finančních závazků k 31. 12. 2011 (v mil. Kč)

	Vydané dluhopisy	Úvěry	Deriváty *	Závazky z obchodního styku a ostatní závazky	Poskytnuté záruky **
Splátky během jednoho roku	24 974	4 721	340 060	57 799	29 130
Splátky od 1 do 2 let	19 207	1 946	73 918	–	–
Splátky od 2 do 3 let	23 730	1 824	15 514	–	–
Splátky od 3 do 4 let	20 151	1 785	755	–	–
Splátky od 4 do 5 let	16 623	1 746	748	–	–
V dalších letech	97 188	5 962	13 474	–	–
Celkem	201 873	17 984	444 469	57 799	29 130

* Smluvní splatnosti u derivátů představují platby uskutečněné společností. Společnost u těchto nástrojů současně získá protihodnotu. Reálné hodnoty derivátů jsou uvedeny v bodě 13.
** Maximální částka záruk je vykázána v nejbližším období možného uplatnění.

14.3. Zajišťovací účetnictví

Společnost používá zajištění peněžních toků z vysoce pravděpodobných budoucích výnosů v EUR, a to pro účely zajištění měnového rizika. Zajištěné peněžní toky jsou očekávány v letech 2013 až 2017. Zajišťovacím nástrojem k 31. 12. 2012, resp. 2011, jsou v tomto případě závazky z titulu emisí euroobligací a bankovních úvěrů denominovaných v EUR v celkové výši 5,3 mld. EUR, resp. 5,6 mld. EUR a měnové forwardy a swapy. K 31. 12. 2012, resp. 2011, činila reálná hodnota těchto zajišťovacích derivátů (měnových forwardů a swapů) -1 778 mil. Kč, resp -1 684 mil. Kč.

Společnost dále používá zajištění peněžních toků z vysoce pravděpodobných budoucích nákupů emisních povolenek, které jsou očekávány v roce 2015. Zajišťovacím nástrojem k 31. 12. 2012, resp. 2011, jsou v tomto případě forwardy a futures na nákup emisních povolenek odpovídající objemu 2,9 mil. tun, resp. 14,5 mil. tun emisí CO_2. K 31. 12. 2012, resp. 2011, činila reálná hodnota těchto zajišťovacích derivátů -98 mil. Kč, resp. -2 799 mil. Kč.

V roce 2011 začala společnost používat zajištění peněžních toků z vysoce pravděpodobných budoucích prodejů elektrické energie v České republice, které budou realizovány v letech 2014 a 2015. Jako zajišťovací nástroj slouží v tomto případě deriváty na prodej elektrické energie v Německu. K 31. 12. 2012, resp. 2011, činila reálná hodnota těchto zajišťovacích derivátů 2 239 mil. Kč, resp. 1 803 mil. Kč.

V roce 2012 a 2011 byly částky z titulu zajištění peněžních toků přeúčtované z vlastního kapitálu vykázány ve výsledku hospodaření v položce Tržby z prodeje elektrické energie, Výnosy a náklady z derivátových obchodů s elektrickou energií, uhlím a plynem, netto, Emisní povolenky, netto, a Ostatní finanční náklady a výnosy, netto. V roce 2012, resp. 2011, bylo z titulu neefektivnosti zajištění peněžních toků zaúčtováno do výsledku hospodaření -778 mil. Kč, resp. -579 mil. Kč. V letech 2012 a 2011 byla neefektivnost způsobena především transakcemi, u kterých přestaly být zajištěné položky vysoce pravděpodobné.

15. Rezerva na vyřazení jaderného zařízení z provozu a uložení použitého jaderného paliva

Společnost provozuje dvě jaderné elektrárny. Jaderná elektrárna Dukovany se skládá ze čtyř 510MW bloků, uvedených do provozu v letech 1985 až 1987 a rekonstruovaných v pozdějších letech. V letech 2002 a 2003 byly uvedeny do provozu dva 1 000MW bloky jaderné elektrárny Temelín. Zákon o mírovém využívání jaderné energie a ionizujícího záření („atomový zákon“) stanovuje určité povinnosti pro dekontaminaci a demontáž jaderných zařízení a ukládání radioaktivního odpadu a použitého jaderného paliva. V souladu s atomovým zákonem musí být všechny jaderné části a zařízení jaderné elektrárny po ukončení její provozní životnosti zlikvidovány. Podle současných předpokladů bude provoz v jaderné elektrárně Dukovany ukončen v roce 2027, v Temelíně pak přibližně v roce 2042. Studie pro jadernou elektrárnu Dukovany z roku 2008 a pro jadernou elektrárnu Temelín z roku 2009 předpokládají, že náklady na vyřazení těchto elektráren z provozu dosáhnou výše 17,3 mld. Kč a 14,6 mld. Kč. Prostředky rezervy vytvářené podle atomového zákona jsou ukládány na vázaných bankovních účtech. Tyto peněžní prostředky je možno v souladu s legislativou používat na nákup státních dluhopisů, případně je ukládat na termínovaných bankovních účtech. Všechna tato finanční aktiva s omezenou disponibilitou jsou vykázána v rozvaze jako součást Dlouhodobého finančního majetku, netto (viz bod 4).

Ústředním orgánem zodpovědným za organizaci a provoz zařízení určených pro konečné ukládání radioaktivního odpadu a použitého jaderného paliva je Správa úložišť radioaktivních odpadů (SÚRAO) zřízená Ministerstvem průmyslu a obchodu ČR. Tento orgán centrálně organizuje veškerá úložiště radioaktivního odpadu a použitého paliva, dohlíží na tato úložiště a nese za ně odpovědnost. Činnost SÚRAO je financována z „jaderného účtu“, na který přispívají producenti radioaktivního odpadu. Výše příspěvku je nařízením vlády stanovena na 50 Kč za jednu MWh elektřiny vyrobené v jaderné elektrárně. V roce 2012, resp. 2011, činila výše tohoto příspěvku 1 516 mil. Kč, resp. 1 414 mil. Kč. Veškeré náklady spojené s dočasným skladováním použitého jaderného paliva a likvidací radioaktivního odpadu hradí přímo jeho producent. Skutečně vzniklé náklady se účtují na vrub rezervy na skladování použitého jaderného paliva.

Společnost tvoří v souladu se zásadami popsanými v bodu 2.21 rezervy na odhadované budoucí náklady z titulu vyřazení jaderných zařízení z provozu a skladování a ukládání použitého jaderného paliva.

V následující tabulce je uveden rozpis těchto rezerv k 31. 12. 2012 a 2011 (v mil. Kč):

	Rezerva			
	Vyřazení jaderného zařízení	Uložení jaderného paliva		Celkem
		Dočasné	Trvalé	
Zůstatek k 31. 12. 2010	8 571	5 991	22 057	36 619
Pohyby během roku 2011				
Vliv inflace a reálné úrokové míry	386	270	992	1 648
Tvorba rezervy	–	688	–	688
Dopad změn odhadu účtovaný do výsledků hospodaření	–	95	–	95
Dopad změn odhadu zvyšující dlouhodobý hmotný majetek	–	–	37	37
Čerpání za běžný rok	–	-614	-1 414	-2 028
Zůstatek k 31. 12. 2011	8 957	6 430	21 672	37 059
Pohyby během roku 2012				
Vliv inflace a reálné úrokové míry	403	289	976	1 668
Tvorba rezervy	–	453	–	453
Dopad změn odhadu účtovaný do výsledků hospodaření	–	364	–	364
Dopad změn odhadu zvyšující dlouhodobý hmotný majetek	2 490	–	2 451	4 941
Čerpání za běžný rok	–	-742	-1 516	-2 258
Zůstatek k 31. 12. 2012	11 850	6 794	23 583	42 227

Čerpání rezervy na trvalé uložení použitého jaderného paliva za běžný rok zahrnuje platby uhrazené na státem kontrolovaný jaderný účet a čerpání rezervy na dočasné skladování představuje především nákup kontejnerů pro tyto účely.

V roce 2012 společnost provedla změnu odhadu rezervy na dočasné uložení jaderného paliva na základě změny v očekávaných budoucích nákladech na skladování a změny diskontní sazby, změnu odhadu rezervy na vyřazení jaderných zařízení z provozu v důsledku změny diskontní sazby a změnu rezervy na trvalé uložení použitého jaderného paliva v důsledku změny očekávané výroby jaderných elektráren v budoucnu a změny diskontní sazby.

V roce 2011 společnost provedla změnu odhadu rezervy na dočasné uložení jaderného paliva na základě změny v očekávaných budoucích nákladech na skladování a změnu odhadu rezervy na trvalé uložení jaderného paliva v důsledku změny očekávané výroby jaderných elektráren v budoucnu.

Skutečné náklady na vyřazení jaderných zařízení z provozu a uložení použitého jaderného paliva se mohou od výše uvedených odhadů výrazně lišit, a to díky změnám v legislativě či technologii, nárůstu osobních nákladů, nákladů na materiál a zařízení, a také díky jinému časovému průběhu provedení všech činností souvisejících s vyřazením jaderného zařízení a uložením použitého jaderného paliva.

16. Ostatní dlouhodobé závazky

Přehled ostatních dlouhodobých závazků k 31. 12. 2012 a 2011 (v mil. Kč)

	2012	2011
Deriváty	3 219	2 597
Rezerva na rekultivace skládek	1 277	1 762
Závazky z titulu zaměstnaneckých požitků	909	915
Celkem	5 405	5 274

V následující tabulce jsou uvedeny pohyby rezervy na rekultivace skládek k 31. 12. 2012 a 2011 (v mil. Kč):

	2012	2011
Zůstatek k 1. 1.	1 762	1 457
Vliv inflace a reálné úrokové míry	76	65
Dopad změn odhadu zvyšující/snižující dlouhodobý hmotný majetek	-106	416
Čerpání za běžný rok	-105	-176
Vklad části podniku	-350	–
Zůstatek k 31. 12.	1 277	1 762

17. Obchodní a jiné závazky

Přehled závazků z obchodního styku a ostatních závazků k 31. 12. 2012 a 2011 (v mil. Kč)

	2012	2011
Závazky z obchodního styku	30 212	36 332
Deriváty	20 045	21 548
Závazek z cashpoolingu Skupiny ČEZ a obdobné půjčky v rámci Skupiny ČEZ	26 043	20 383
Ostatní	1 243	1 084
Celkem	77 543	79 347

18. Ostatní pasiva

Přehled ostatních pasiv k 31. 12. 2012 a 2011 (v mil. Kč)

	2012	2011
Rezervy	3 460	4 844
Marže z nederivátových obchodů na PXE (viz bod 10)	220	–
Časové rozlišení úroků	3 299	3 256
Nevyfakturované dodávky zboží a služeb	9 579	4 642
Daně a poplatky, mimo daně z příjmů	200	223
Ostatní	–	32
Celkem	16 758	12 997

V roce 2012 společnost vytvořila rezervu ve výši 895 mil. Kč na garanci úvěru poskytnutého International Financial Corporation a Evropskou bankou pro obnovu a rozvoj společnosti CEZ Shpërndarje (viz bod 29). V roce 2012, resp. 2011, společnost tvořila rezervu na emisní povolenky ve výši 1 580 mil. Kč, resp. 3 198 mil. Kč (viz bod 8).

Podle zákona je společnost zodpovědná za náhradu škod způsobených exhalacemi. Na základě současných odhadů svých pravděpodobných závazků vytváří společnost rezervu na náhrady těchto škod. Zůstatek rezervy k 31. 12. 2012, resp. 2011, činil 342 mil. Kč, resp. 363 mil. Kč.

19. Provozní výnosy

Přehled provozních výnosů k 31. 12. 2012 a 2011 (v mil. Kč)

	2012	2011
Prodej elektrické energie		
Silová elektřina – tuzemsko		
ČEZ Prodej, s.r.o.	33 961	36 746
POWER EXCHANGE CENTRAL EUROPE, a.s. (PXE)	2 013	4 265
Ostatní	38 556	30 108
Silová elektřina – tuzemsko celkem	74 530	71 119
Silová elektřina – zahraničí	11 582	16 942
Vliv zajištění (viz bod 14.3)	1 908	2 579
Podpůrné a ostatní služby	6 295	6 606
Tržby z prodeje elektrické energie celkem	94 315	97 246
Obchodování s elektrickou energií, uhlím a plynem		
Prodej – tuzemsko	18 861	31 724
Prodej – zahraničí	241 579	197 061
Nákup – tuzemsko	-18 585	-19 433
Nákup – zahraničí	-239 074	-204 577
Vliv zajištění	297	-6
Změna reálných hodnot komoditních derivátů	954	1 135
Výnosy a náklady z derivátových obchodů s elektrickou energií, uhlím a plynem, netto, celkem	4 032	5 904
Tržby z prodeje plynu, tepla a ostatní výnosy		
Prodej plynu	4 270	5 715
Prodej tepla	1 759	1 789
Ostatní	3 771	2 787
Tržby z prodeje plynu, tepla a ostatní výnosy celkem	9 800	10 291
Výnosy celkem	108 147	113 441

20. Osobní náklady

Přehled osobních nákladů k 31. 12. 2012 a 2011 (v mil. Kč)

	2012		2011	
	Celkem	Orgány společnosti a vrcholové vedení [1]	Celkem	Orgány společnosti a vrcholové vedení [1]
Mzdové náklady	-4 226	-235	-4 244	-300
Odměny členům orgánů společnosti včetně tantiém	-39	-39	-39	-39
Opční smlouvy	-75	-75	-73	-73
Sociální zabezpečení a zdravotní pojištění	-1 286	-29	-1 306	-31
Ostatní osobní náklady	-487	-26	-289	-36
Osobní náklady celkem	-6 113	-404	-5 951	-479

[1] Členové dozorčí rady a představenstva, generální ředitel, ředitelé divizí a vybraní ředitelé útvarů s celoskupinovou působností. V nákladech jsou obsaženy i odměny bývalým členům orgánů společnosti.

V letech 2012 a 2011 bylo nad rámec osobních nákladů členům představenstva a vybraným vedoucím zaměstnancům společnosti umožněno použití osobních automobilů pro služební i soukromé účely.

V případě ukončení smlouvy o výkonu funkce člena představenstva před sjednanou dobou je společnost povinna vyplatit členu představenstva odstupné ve výši měsíčních odměn, které by byly členu představenstva vyplaceny při setrvání ve funkci až do sjednané doby. V případě, že člen představenstva sám odstoupí z funkce v orgánu společnosti, uvedené ujednání se neuplatní.

K 31. 12. 2012, resp. 2011, byla členům představenstva a dozorčí rady a vybraným manažerům přiznána opční práva na nákup 2 443 tis. ks, resp. 2 663 tis. ks akcií společnosti.

Pro členy dozorčí rady byla možnost uzavření opčních smluv na nákup akcií společnosti zrušena rozhodnutím valné hromady akcionářů v červnu 2005.

Členové představenstva a vybraní manažeři mají nárok na získání opčních práv ke kmenovým akciím společnosti za podmínek uvedených v opční smlouvě. Podle pravidel pro poskytování opčních práv, schválených valnou hromadou v květnu 2008, jsou členům představenstva a vybraným manažerům po dobu výkonu funkce každý rok přidělovány opce na určitý počet akcií společnosti. Kupní cena akcie je stanovena jako vážený průměr z cen, za které byly uskutečněny obchody s akciemi společnosti na regulovaném trhu v České republice v době jednoho měsíce před dnem daného ročního přídělu. Beneficient je oprávněn vyzvat společnost k převedení akcií nejvýše v počtu kusů odpovídajících danému přídělu opcí, a to vždy nejdříve po dvou letech a nejpozději do poloviny čtvrtého roku od každého přídělu opcí. Právo na opce je omezeno tak, že zhodnocení akcií společnosti může činit maximálně 100 % oproti kupní ceně a beneficient je povinen držet na svém majetkovém účtu takový počet kusů akcií, nabytých na základě výzvy k převodu, který odpovídá hodnotě 20 % zisku dosaženého v den výzvy, a to až do ukončení opčního programu.

V roce 2012, resp. 2011, zaúčtovala společnost osobní náklady související s přiznanými opcemi ve výši 75 mil. Kč, resp. 73 mil. Kč. Veškeré uplatněné opce společnost vypořádala z vlastních akcií. Zisk nebo ztráta z prodeje vlastních akcií byly zaúčtovány přímo do vlastního kapitálu.

V následující tabulce jsou uvedeny změny v počtu přiznaných opcí, k nimž došlo během roku 2012 a 2011 a vážené průměry opčních cen akcií:

	Počet opcí			
	Představenstvo tis. ks	Vybraní manažeři tis. ks	Celkem tis. ks	Průměrná cena Kč za akcii
Počet opcí k 31. 12. 2010	1 620	745	2 365	1 055,13
Přiznané opce	343	345	688	836,56
Přesuny v kategoriích	60	-60	–	833,17
Uplatněné opce [1]	-120	-90	-210	806,74
Opce, na něž nárok zanikl	–	-180	-180	1 152,49
Počet opcí k 31. 12. 2011 [2]	1 903	760	2 663	1 011,70
Přiznané opce	664	256	920	727,80
Opce, na něž nárok zanikl	-910	-230	-1 140	1 122,90
Počet opcí k 31. 12. 2012 [2]	1 657	786	2 443	852,85

[1] V roce 2011 činila průměrná tržní cena akcií k datu uplatnění opcí 936,76 Kč za akcii.
[2] K 31. 12. 2012, resp. 2011, byly splněny veškeré podmínky pro uplatnění opcí v celkovém množství 900 tis. ks, resp. 1 485 tis. ks. K 31. 12. 2012, resp. 2011, činila průměrná cena opcí, které bylo možno uplatnit, 992,65 Kč za akcii, resp. 1 142,30 Kč za akcii.

Reálná hodnota opce k datu přidělení byla stanovena na základě binomického oceňovacího modelu. Jelikož opce přiznané v rámci motivačního programu společnosti se ve významných rysech liší od obchodovatelných opcí a změny v předpokladech použitých pro výpočet reálné hodnoty mají významný vliv na stanovení reálné hodnoty opcí, mohou se vypočtené reálné hodnoty významně lišit od hodnot stanovených na základě odlišného oceňovacího modelu či hodnoty stanovené za odlišných předpokladů.

K datu přidělení opcí byly použity následující základní předpoklady, z kterých vyplynula reálná hodnota opce:

	2012	2011
Vážený průměr předpokladů		
Dividendový výnos	5,6 %	4,4 %
Očekávaná volatilita	22,4 %	34,0 %
Střednědobá bezriziková úroková míra	1,1 %	1,5 %
Očekávaná doba pro uplatnění opcí (roky)	1,4	1,4
Tržní cena akcií k datu přidělení opcí (Kč na akcii)	733,6	851,5
Průměrná reálná hodnota opce k datu přidělení (Kč na opci)	**63,4**	**121,1**

Očekávaná doba pro uplatnění opcí je založena na historických údajích a nemusí odpovídat skutečné době, kdy budou opce uplatněny. Očekávaná volatilita je založena na předpokladu, že volatilita v budoucnu bude podobná volatilitě v historii, nicméně skutečná volatilita se od volatility v historii může lišit.

V následujícím přehledu jsou uvedeny počty přiznaných opcí na akcie (v tis. ks) k 31. 12. 2012 a 2011, členěné dle rozmezí opčních cen:

	2012	2011
600–900 Kč za akcii	1 688	883
900–1 400 Kč za akcii	755	1 780
Celkem	**2 443**	**2 663**

K 31. 12. 2012, resp. 2011, činila průměrná zbývající smluvní doba do uplatnění opcí 1,9 roku, resp. 1,6 roku.

21. Ostatní provozní náklady

Přehled ostatních provozních nákladů k 31. 12. 2012 a 2011 (v mil. Kč)

	2012	2011
Služby	-6 819	-6 687
Změna stavu rezerv a opravných položek	782	1 792
Daně a poplatky	-1 887	-1 660
Odpis pohledávek a trvale zastavených investic	-12	-104
Cestovné	-87	-85
Poskytnuté dary	-219	-202
Zisk z prodeje dlouhodobého hmotného majetku	23	34
Zisk/ztráta z prodeje materiálu	44	-39
Placené/přijaté pokuty a úroky z prodlení, netto	490	35
Ostatní, netto	-599	-470
Celkem	**-8 284**	**-7 386**

Součástí řádku Daně a poplatky je odvod na jaderný účet (viz bod 15). Ve výši tohoto odvodu je čerpána rezerva na trvalé uložení použitého jaderného paliva. Čerpání rezervy je součástí řádku Změna stavu rezerv a opravných položek.

22. Výnosové úroky

Výnosové úroky dle kategorií finančních nástrojů k 31. 12. 2012 a 2011 (v mil. Kč)

	2012	2011
Úvěry a pohledávky	1 735	1 791
Cenné papíry držené do splatnosti	111	87
Realizovatelné cenné papíry	318	302
Bankovní účty	419	428
Celkem	**2 583**	**2 608**

23. Ostatní finanční náklady a výnosy, netto

Přehled ostatních finančních nákladů a výnosů, netto, k 31. 12. 2012 a 2011 (v mil. Kč)

	2012	2011
Přijaté dividendy	14 557	15 474
Zisk/ztráta z derivátů, netto	-1 621	816
Zisk z prodeje realizovatelného finančního majetku	12	85
Darovací daň z emisních povolenek	-1 493	-3 296
Opravné položky ve finanční oblasti (bod 4)	-1 074	-2 447
Ostatní, netto	-1 556	782
Celkem	8 825	11 414

24. Daň z příjmů

Daň z příjmů právnických osob za rok 2012 a 2011, byla v souladu se zákonem o daních z příjmů stanovena za použití sazby 19 %. Od roku 2013 bude sazba této daně činit 19 %.

Vedení společnosti se domnívá, že daňový náklad byl v účetní závěrce vykázán v náležité výši, příslušný správce daně by však mohl v otázkách umožňujících různou interpretaci zákona zastávat odlišný názor, což by mohlo mít dopad do výsledku hospodaření.

Složky daně z příjmů (v mil. Kč)

	2012	2011
Daň z příjmů splatná	-5 632	-6 379
Daň z příjmů vztahující se k předchozím obdobím	-38	-87
Odložená daň	-604	-93
Celkem	-6 274	-6 559

Následující tabulka shrnuje rozdíly mezi nákladem na daň z příjmů a účetním ziskem před zdaněním vynásobeným platnou daňovou sazbou (v mil. Kč):

	2012	2011
Zisk před zdaněním	41 610	43 896
Zákonná sazba daně z příjmů	19 %	19 %
„Předpokládaný“ náklad na daň z příjmů	-7 906	-8 340
Úpravy		
Daňově neuznatelné rezervy a opravné položky, netto	-598	-414
Daňově neuznatelné náklady související s držbou podílů	-27	-16
Ostatní daňově neuznatelné položky, netto	-156	-58
Osvobození od daně z přijatých dividend	2 826	2 996
Daňově neuznatelný náklad z opčních práv	-14	-14
Darovací daň z emisních povolenek	-361	-626
Daň z příjmů vztahující se k předchozím obdobím	-38	-87
Daň z příjmů	-6 274	-6 559
Efektivní daňová sazba	15 %	15 %

Odložený daňový závazek byl v roce 2012 a 2011 vypočten následujícím způsobem (v mil. Kč):

	2012	2011
Rezervy na vyřazení jaderných elektráren z provozu a uložení použitého jaderného paliva	6 649	5 729
Ostatní rezervy	480	615
Opravné položky	64	90
Odložená daň vykázaná ve vlastním kapitálu	–	1 131
Ostatní přechodné rozdíly	156	162
Odložená daňová pohledávka celkem	7 349	7 727
Rozdíl mezi daňovými a účetními zůstatkovými cenami dlouhodobého majetku	-17 548	-16 178
Pohledávky z titulu penále	-86	-14
Odložená daň vykázaná ve vlastním kapitálu	-564	-81
Ostatní přechodné rozdíly	-167	-252
Odložený daňový závazek celkem	-18 365	-16 525
Odložený daňový závazek celkem, netto	-11 016	-8 798

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

	2012			2011		
	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	7 867	-1 495	6 372	-7 360	1 399	-5 961
Odúčtování zajištění peněžních toků z vlastního kapitálu	-104	20	-84	-2 306	438	-1 868
Změna reálné hodnoty realizovatelných cenných papírů účtovaná do vlastního kapitálu	733	-139	594	44	-9	35
Celkem	8 496	-1 614	6 882	-9 622	1 828	-7 794

25. Spřízněné osoby

Společnost nakupuje od spřízněných osob a prodává spřízněným osobám výrobky, zboží a služby jako běžnou součást své obchodní činnosti.

Pohledávky a závazky vůči spřízněným osobám k 31. 12. 2012, resp. 2011 (v mil. Kč)

	Pohledávky k 31. 12.		Závazky k 31. 12.	
	2012	2011	2012	2011
3 L invest, a.s. *)	–	3 125	–	72
Akcez Enerji A.S.	89	55	33	73
Akenerji Elektrik Üretim A.S.	22	1 414	648	–
AREA-GROUP CL, a.s. *)	–	1 456	–	95
CEZ Bulgaria EAD	137	240	–	–
CEZ Distributie S.A.	–	–	210	920
CEZ Elektroproizvodstvo Bulgaria AD	–	114	–	–
CEZ FINANCE B.V.	–	–	–	47
CEZ Hungary Ltd.	256	295	155	98
CEZ International Finance B.V.	–	–	715	434
CEZ MH B.V.	6 669	4 469	210	297
CEZ Romania S.A.	109	48	1 500	904
CEZ Shpërndarje Sh.A	976	396	–	–
CEZ Slovensko, s.r.o.	637	728	177	189
ČEZ Bohunice a.s.	–	–	194	198
ČEZ Distribuce, a. s.	10 375	6 883	2 978	1 915
ČEZ Distribuční služby, s.r.o.	11	10	3 431	2 941
ČEZ Energetické produkty, s.r.o.	1	2	182	345
ČEZ ICT Services, a. s.	287	11	472	1 243
ČEZ Logistika, s.r.o.	7	8	444	289
ČEZ Měření, s.r.o.	2	1	388	423
ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.	1	1 625	40	97
ČEZ OZ uzavřený investiční fond a.s.	9 471	–	171	–
ČEZ Prodej, s.r.o.	1 760	1 540	7 240	5 720
ČEZ Správa majetku, s.r.o.	5	5	419	267
ČEZ Teplárenská, a.s.	231	91	244	525
ČEZ Zákaznické služby, s.r.o.	4	4	202	237
DOMICA FPI, s.r.o. *)	–	968	–	6
eEnergy Ralsko, a.s. *)	–	199	–	–
Elektrárna Chvaletice, a.s.	578	508	3 965	3 163
Elektrociepłownia Chorzów ELCHO sp. z o.o.	844	1 111	6	4
Elektrárna Počerady, a.s.	273	–	2 150	–
Elektrownia Skawina S.A.	3	81	145	105
Energetické centrum, s.r.o.	216	240	–	12
Energotrans, a. s.	41	–	1 052	–
GENTLEY,a.s. *)	–	1 932	–	58
Ovidiu Development S.R.L.	8 143	3 438	87	1
Severočeské doly a.s.	268	1 356	424	500
ŠKODA PRAHA a.s.	–	–	246	257
ŠKODA PRAHA Invest s.r.o.	9	18	3 256	4 305
Taidana Limited	–	–	–	2 634
Teplárna Trmice, a.s.	3	1	1 413	739
Tomis Team S.R.L.	141	209	105	108
ÚJV Řež, a. s.	–	–	224	375
Ostatní	2 262	2 328	2 180	1 745
Celkem	43 831	34 909	35 306	31 341

*) V roce 2012 společnosti eEnergy Ralsko a.s., eEnergy Ralsko - Kuřívody a.s., eEnergy Hodonín a.s., FVE Vranovská Ves a.s., GENTLEY a.s., 3 L invest a.s., AREA GROUP CL a.s., DOMICA FPI s.r.o. a odštěpená část společnosti ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o., se sloučily do společnosti ČEZ OZ uzavřený investiční fond a.s.

Celkové prodeje spřízněným osobám a nákupy od spřízněných osob za rok 2012 a 2011 (v mil. Kč)

	Prodeje spřízněným osobám		Nákupy od spřízněných osob	
	2012	2011	2012	2011
Akcez Enerji A.S.	34	112	–	–
CEZ Bulgaria EAD	272	285	–	–
CEZ Hungary Ltd.	1 709	1 535	106	198
CEZ MH B.V.	139	85	–	–
CEZ Romania S.R.L.	197	168	–	–
CEZ Shpërndarje Sh.A	1	550	273	–
CEZ Slovensko, s.r.o.	2 117	3 235	861	1 594
CEZ Srbija d.o.o.	90	863	217	762
CEZ Trade Bulgaria EAD	28	35	460	239
CEZ Trade Polska sp. z o.o.	269	150	28	23
CEZ Trade Romania S.R.L.	486	235	555	555
CEZ Vanzare S.A.	1 101	655	8	–
ČEZ Distribuce, a. s.	378	601	117	146
ČEZ Distribuční služby, s.r.o.	91	89	1	–
ČEZ Energetické produkty,s.r.o.	13	15	984	1 083
ČEZ Energetické služby, s.r.o.	14	21	108	121
ČEZ ENERGOSERVIS spol. s r.o.	16	12	479	435
ČEZ ICT Services, a. s.	77	74	1 905	1 868
ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.	11	10	258	227
ČEZ Prodej, s.r.o.	39 391	40 539	3 789	7 098
ČEZ Správa majetku, s.r.o.	49	50	648	648
ČEZ Teplárenská, a.s.	1 504	1 113	120	165
Elektrárna Chvaletice, a.s.	2 396	2 117	5 153	4 342
Elektrociepłownia Chorzów ELCHO sp. z o.o.	215	3	512	208
Elektrownia Skawina S.A.	262	98	1 814	1 508
Energotrans, a.s.	286	–	606	–
LOMY MOŘINA spol. s r.o.	–	–	174	175
OSC, a.s.	–	–	100	88
SD - Kolejová doprava, a.s.	14	10	670	522
Severočeské doly a.s.	48	63	5 269	5 623
ŠKODA PRAHA Invest s.r.o.	57	57	17 390	14 970
TEC Varna EAD	–	678	281	1 706
Teplárna Trmice, a.s.	64	63	515	505
Tomis Team S.R.L.	141	98	956	704
Ústav jaderného výzkumu Řež a.s.	1	1	460	546
Ostatní	1 083	767	2 925	195
Celkem	52 554	54 387	47 742	46 254

Společnost a některé dceřiné společnosti jsou zahrnuty v systému „cashpooling“. Závazek k dceřiným společnostem z tohoto titulu a obdobných půjček je zahrnut v Obchodních a jiných závazcích (viz bod 17).

26. Informace o segmentech

Společnost ČEZ se zabývá zejména výrobou a prodejem elektrické energie a obchodem s elektrickou energií, přičemž převážná většina činnosti společnosti se odehrává na trzích zemí Evropské unie. Společnost neidentifikovala další samostatné provozní segmenty.

27. Čistý zisk na akcii

	2012	2011
Čitatel – základní a zředěný (v mil. Kč)		
Zisk po zdanění	35 336	37 337
Jmenovatel (v tis. ks akcií)		
Základní		
Průměrný počet kmenových akcií v oběhu	534 115	534 041
Ředící efekt opčních smluv	11	13
Zředěný		
Upravený průměrný počet akcií	534 126	534 054
Čistý zisk na akcii (Kč na akcii)		
Základní	66,2	69,9
Zředěný	66,2	69,9

28. Majetek a závazky nevykázané v rozvaze

Investiční výstavba

Společnost realizuje dlouhodobý investiční program. Náklady na investiční výstavbu pro období následujících pěti let se k 31. 12. 2012 odhadují celkem na 123,8 mld. Kč, a to na 35,1 mld. Kč v roce 2013, 29,5 mld. Kč v roce 2014, 16,3 mld. Kč v roce 2015, 15,5 mld. Kč v roce 2016 a 27,4 mld. Kč v roce 2017. Uvedené údaje nezahrnují investice do dceřiných, přidružených a společných podniků. Prostředky vynaložené na finanční investice budou vyplývat zejména z počtu příležitostí, ve kterých bude společnost schopna uspět s nabídkami sladěnými s požadavkem efektivnosti takovýchto investic.

Plán investiční výstavby společnost pravidelně reviduje, skutečné náklady na ni se však mohou od výše uvedených údajů lišit. K 31. 12. 2012 měla společnost významné smluvní závazky týkající se investiční výstavby.

Pojištění

Na základě zákona o mírovém využívání jaderné energie a ionizujícího záření je provozovatel jaderných zařízení zodpovědný za způsobené škody v případě jaderné události do výše max. 8 mld. Kč za každou jednotlivou jadernou událost, v případě ostatních jaderných zařízení a přepravy čerstvého jaderného paliva je odpovědnost omezena na částku 2 mld. Kč. Ze zákona dále vyplývá povinnost provozovatele jaderné elektrárny uzavřít pojištění odpovědnosti spojené s provozováním jaderné elektrárny v minimální výši limitu plnění 2 mld. Kč, resp. v případě jiných činností (jako např. přeprava) 300 mil. Kč. Společnost má uzavřena všechna tato povinná pojištění s Českou pojišťovnou a.s. (zastupující Český jaderný pojišťovací pool) a European Liability Insurance for the Nuclear Industry.

Společnost má dále uzavřeny pojistné smlouvy týkající se pojištění majetkových rizik klasických i jaderných elektráren a pojištění odpovědnostních rizik.

29. Situace v Albánii

V květnu 2009 ČEZ získal 76% podíl v jediné albánské distribuční společnosti OSSh – nyní CEZ Shpërndarje („CEZ SH“). Zbývajících 24 % vlastní albánský stát. Při koupi podílu bylo součástí smluvní dokumentace Prohlášení o regulaci, které nastavilo konkrétní formu regulace a předjímalo akceptaci série nezávislých studií vedoucích k zohlednění všech oprávněných nákladů v tarifech a ostatních regulatorních podmínek pro plnění povinností CEZ SH jako držitele licencí. V prosinci 2011 albánský regulátor (ERE) svými rozhodnutími o tarifech na období 2012–2014 zvýšil regulované ceny výkupu energie, a to bez odpovídající úpravy regulovaných cen pro koncové zákazníky CEZ SH. Proti rozhodnutím, která byla vydána v rozporu s Prohlášením o regulaci, se ČEZ odvolal k ERE a následně podal i soudní žalobu. Rozhodnutí regulátora se spolu s dalšími nepříznivě nastavenými podmínkami ze strany albánských institucí negativně projevily na hospodaření CEZ SH, kde postupně způsobily problémy s likviditou ústící až do kritické finanční situace a platební neschopnosti CEZ SH.

V průběhu celého roku 2012 ČEZ opakovaně písemně upozorňoval ERE na problémy a zhoršující se finanční situaci CEZ SH a také na nutnost činit okamžité kroky k odvrácení neschopnosti CEZ SH plnit povinnosti vyplývající z licencí. ERE na tato upozornění a výzvy ze strany ČEZ opakovaně nereagoval a naopak přijal restriktivní opatření ztěžující odpojení neplatičů, provedl změnu metodiky vykazování odhalených krádeží energie a neschválil podmínky umožňující čerpání investičního úvěru. Dále došlo ke změně v přístupu albánské daňové správy vedoucí k vyměření dodatečných daňových doměrků a pokut. V rámci jednání začala albánská strana veřejně proklamovat vlastní blíže nespecifikované finanční nároky proti ČEZ. Tyto nároky albánská strana nikdy dostatečně nezdůvodnila, právně nespecifikovala, jednoznačně nekvantifikovala a především dosud neuplatnila před žádnou soudní či arbitrážní institucí. Z důvodu opatrnosti ČEZ všechna taková tvrzení albánské strany písemnou formou a priori odmítnul jako nepravdivá a nepodložená a nechal si zpracovat nezávislé právní stanovisko. S přihlédnutím ke všem relevantním okolnostem a k platné albánské legislativě nelze předpokládat úspěch albánské strany při možném uplatňování údajných nároků. Možný právní základ těchto nároků je dle albánského práva velmi slabý a povinnost prokázat svá tvrzení leží zcela na žalobci. Za současné situace lze tedy takové nároky považovat za neopodstatněná a pouhá účelová tvrzení, a proto na ně ČEZ k 31. 12. 2012 nevytvořil žádnou rezervu.

S ohledem na záporný vlastní kapitál a finanční situaci CEZ SH vytvořil ČEZ stoprocentní opravné položky k finanční investici, pohledávkám z obchodního styku a poskytnutým půjčkám. Dále ČEZ vytvořil rezervu z titulu garance úvěru a jeho příslušenství.

Dne 21. 1. 2013 regulátor rozhodl o odejmutí licencí CEZ SH na distribuci a prodej elektřiny tarifním zákazníkům a současně jmenoval tzv. administrátora CEZ SH. Administrátor převzal správu společnosti, včetně rozhodovacích pravomocí a odpovědnosti za její chod. Přenesla se na něho jak práva statutárních orgánů CEZ SH, tak i akcionářská práva ČEZ, čímž ČEZ ztratil kontrolu nad CEZ SH. V rámci ochrany zájmu svých akcionářů se ČEZ proti ustanovení administrátora a jeho pravomocem odvolal a současně dne 7. 2. 2013 oficiálně uvědomil albánskou vládu o úmyslu vést mezinárodní arbitráž.

Dne 7. 2. 2013 ČEZ splatil závazky CEZ SH ve výši 35,2 mil. EUR vůči International Financial Corporation a Evropské bance pro obnovu a rozvoj, které vyplývaly z úvěrové smlouvy uzavřené mezi těmito dvěma bankami a CEZ SH v červnu 2011 a z titulu písemného ujednání mezi ČEZ a oběma bankami uzavřeného dne 20. 7. 2012. Tímto krokem se ČEZ stal věřitelem CEZ SH. Obě banky (EBRD dne 14. 2. 2013 a IFC dne 15. 2. 2013) rovněž zrušily možnost čerpání dosud nečerpaného úvěrového rámce, který byl uvedenou smlouvou původně stanoven v celkové částce 100 mil. EUR.

30. Soudní spory

K 31. 12. 2012 je proti společnosti ČEZ, a. s., vedeno několik soudních sporů v souvislosti s realizací povinné nabídky převzetí a výkupu účastnických cenných papírů od menšinových akcionářů v několika dceřiných společnostech. Navrhovatelé v těchto soudních sporech zpochybnili ceny akcií stanovené soudními znalci. V příloze účetní závěrky nejsou uvedeny další informace obvykle vyžadované standardem IAS 37 Rezervy, podmíněné závazky a podmíněná aktiva, protože by jejich zveřejnění mohlo předjímat výsledky těchto soudních sporů.

31. Události po datu účetní závěrky

K 1. 1. 2013 společnost ČEZ, a. s., vložila část podniku (rozvody tepla) do dceřiné společnosti ČEZ Teplárenská, a.s.

Dne 21. 1. 2013 rozhodl regulátor o odejmutí licence společnosti CEZ Shpërndarje na distribuci a prodej elektřiny tarifním zákazníkům a současně jmenoval tzv. administrátora CEZ Shpërndarje (viz bod 29).

K 1. 2. 2013 společnost ČEZ, a. s., vložila část podniku (uhelnou elektrárnu Dětmarovice) do dceřiné společnosti Elektrárna Dětmarovice, a.s.

Dne 7. 2. 2013 uhradila společnost ČEZ, a. s., veškeré závazky společnosti CEZ Shpërndarje vůči International Financial Corporation a Evropské bance pro obnovu a rozvoj (viz bod 29).

Dne 20. 2. 2013 bulharský regulátor oznámil zahájení řízení o odebrání licence CEZ Razpredelenie Bulgaria na distribuci elektřiny a licence CEZ Elektro Bulgaria na prodej elektřiny. Regulátor stanovil procesní lhůty pro licencované subjekty. Obě společnosti považují důvody regulátora za neopodstatněné a využijí všech právních prostředků k ukončení zahájených řízení bez odebrání licencí.

Tato účetní závěrka byla schválena k vydání dne 25. února 2013.

Identifikace akciové společnosti ČEZ

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

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

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

Uzávěrka obsahu Výroční zprávy 2012: 31. 3. 2013

www.cez.cz

www

Schéma struktury koncernu
Abecední seznam společností – členů koncernu

Design, produkce a výroba: © B.I.G. Prague, 2013