

PROSPEKT AKCIÍ ČEZ, a. s.

ISIN CZ0005112300

Akcie ČEZ, a. s., ISIN CZ0005112300 jsou veřejně obchodovatelné podle zákona č. 591/1992 Sb., o cenných papírech, ve znění pozdějších předpisů. Akcie znějí na doručitele a mají zaknihovanou podobu; evidenci jejich majitelů vede Středisko cenných papírů Praha.

Štěpení akcií ISIN CZ0005104950 jmenovité hodnoty 1000,- Kč a akcií ISIN CS0008441952 jmenovité hodnoty 1100,- Kč na akcie ISIN CZ0005112300 jmenovité hodnoty 100,- Kč v počtu 591 440 291 ks a emitování těchto akcií v počtu 509 130 ks za účelem zvýšení základního jmění ČEZ, a. s., bylo povoleno Komisí pro cenné papíry (Rozhodnutí č.j. 113/8 896/1998 ze dne 17. 12. 1998).

Prospekt byl vydán 15. února 1999.

PROHLÁŠENÍ EMITENTA

V souladu s právními předpisy České republiky emitent prohlašuje, že skutečnosti uvedené v tomto prospektu jsou k datu tohoto prospektu pravdivé a úplné. Emitent provedl příslušná šetření a učinil podle svého nejlepšího vědomí a svědomí vše k ověření pravdivosti, úplnosti a přesnosti informací dále uvedených v tomto prospektu, jakož i toho, že informace dále uvedené nejsou v souvislosti s emisí v žádném podstatném ohledu zavádějící.

Ing. Milan Černý, CSc.
předseda představenstva ČEZ, a. s.

Ing. Theodor Dvořák
první místopředseda představenstva ČEZ, a. s.

DŮLEŽITÁ UPOZORNĚNÍ

Tento dokument je prospektem pouze ve smyslu zákona České republiky č. 591/1992 Sb., o cenných papírech, ve znění pozdějších předpisů. Žádný vládní orgán s výjimkou Komise pro cenné papíry tento dokument neschválil a jakékoli prohlášení opačného smyslu je nepravdivé.

Jakékoli předpoklady a výhledy týkající se budoucího vývoje emitenta, jeho finanční situace nebo pozice na trhu nelze interpretovat jako prohlášení či závazný slib emitenta týkající se budoucích událostí nebo chování, neboť tyto budoucí události nebo chování závisejí na jevech a událostech, které emitent nemůže přímo nebo v plném rozsahu ovlivnit.

Ani emitent, ani žádný z akcionářů neschválili učinění nebo porřízení jakéhokoli jiného prohlášení nebo jakýchkoli jiných informací o emitentovi, než jsou ty, které jsou obsaženy v tomto prospektu. Na žádné takové prohlášení nebo informace se nelze spolehnout v tom smyslu, že by byly schváleny emitentem nebo akcionáři. Předání tohoto prospektu v kterýkoli okamžik po datu vydání tohoto prospektu neznamená, že informace v prospektu uvedené jsou správné k tomuto okamžiku. Pokud není uvedeno jinak, jsou veškeré informace v tomto prospektu uvedeny k datu vydání tohoto prospektu.

Nikdo z akcionářů nebo jejich poradců ani nikdo z vedoucích pracovníků, společníků, zaměstnanců, zmocněnců nebo jiných osob nečiní žádné prohlášení ohledně přesnosti nebo úplnosti informací obsažených v tomto prospektu a nezaručuje se za ně a rovněž nečiní žádné prohlášení ohledně analýz nebo závěrů, jež učiní jakákoli osoba na základě těchto informací, a nezaručuje se za ně.

Akcie nebyly a nebudou schváleny nebo registrovány jakýmkoli správním orgánem jakékoli jurisdikce kromě Komise pro cenné papíry v souladu s příslušnými právními předpisy České republiky. Distribuce tohoto prospektu v rámci některých jurisdikcí mohou být omezeny zákonem. Osoby, do jejichž držení se prospekt dostane, jsou emitentem a akcionáři žádány, aby se o veškerých těchto omezeních informovaly a aby je dodržovaly.

Držitelé akcií a všichni případní zahraniční investoři se vyzývají, aby se soustavně informovali o všech zákonech a ostatních právních předpisech upravujících držení akcií, prodej nebo nákup akcií zahraničním subjektům a aby tyto zákony a právní předpisy dodržovali.

Některé hodnoty uvedené v tomto prospektu byly upraveny zaokrouhlením, proto se mohou hodnoty uváděné pro tutéž informační položku v různých tabulkách mírně lišit a hodnoty uváděné jako součty v některých tabulkách nemusí být aritmetickým součtem hodnot, které těmto součtům předcházejí.

V tomto prospektu znamená „Kč nebo CZK“ zákonnou měnu České republiky, „USD“ zákonnou měnu Spojených států amerických, „DEM“ zákonnou měnu Spolkové republiky Německo, „ATS“ zákonnou měnu Rakouska, „NLG“ zákonnou měnu Nizozemí a „XEU“ měnovou jednotkou Evropské unie.

OBSAH

	Strana
1. ZÁKLADNÍ ÚDAJE O EMITENTOVĚ.....	5
1.1 Obchodní jméno, sídlo, právní forma.....	5
1.2 Základní jmění a struktura akcionářů.....	5
1.3 Majetková účast emitenta na podnikání jiných osob.....	6
1.4 Představenstvo, dozorčí rada a výkonné vedení emitenta.....	7
1.5 Počet zaměstnanců.....	10
2. FINANČNÍ SITUACE EMITENTA.....	11
2.1 Účetní závěrky.....	11
2.2 Vydané cenné papíry.....	13
2.3 Bankovní úvěry.....	14
2.4 Očekávané hospodářské výsledky.....	15
3. PŘEHLED PODNIKÁNÍ EMITENTA.....	16
3.1 Předmět podnikání.....	16
3.2 Strategie společnosti ČEZ, a. s.....	16
3.3 Postavení na trhu.....	16
3.4 Spotřeba elektrické energie.....	17
3.5 Ceny elektrické energie.....	17
3.6 Ekologický program a investiční výstavba.....	18
3.7 Patenty a licence.....	20
3.8 Pojištění.....	20
4. ROZDĚLENÍ ČINNOSTÍ PODLE DRUHŮ.....	21
4.1 Výroba elektrické energie.....	21
4.2 Výroba elektřiny z uhlí.....	21
4.3 Výroba elektřiny z jaderné energie.....	22
4.4 Výroba elektřiny z vodní energie.....	23
4.5 Přenosová soustava.....	24
4.6 Prodej a nákup elektrické energie.....	24
4.7 Dovoz a vývoz elektrické energie.....	25
4.8 Výroba tepla.....	25
5. NÁKUP PALIV A PROVOZNÍCH HMOT.....	26
5.1 Nákup jaderného paliva.....	26
5.2 Nákup fosilních paliv a vápenců.....	26
5.3 Nákup provozních hmot.....	26
6. ÚDAJE O CENNÉM PAPÍRU.....	27
Přehled použitých zkratk a pojmů.....	28

1. ZÁKLADNÍ ÚDAJE O EMITENTOVĚ

1.1 Obchodní jméno, sídlo, právní forma

Obchodní jméno:	ČEZ, a. s.
Sídlo:	111 48 Praha 1, Jungmannova 29
IČO:	45274649
Právní forma:	akciová společnost
Datum vzniku:	6. května 1992, založena na dobu neurčitou

1.2 Základní jmění a struktura akcionářů

Základní jmění ČEZ, a. s., zapsané v obchodním rejstříku k 27. 10. 1998 činí 59 194 942 100,- Kč a je rozděleno na 591 949 421 ks akcií na majitele ve jmenovité hodnotě 100,- Kč.

Základní jmění, vykázané k 1. 1. 1998 ve výši 59 194 942 100,- Kč, se v období leden až září 1998 zvýšilo o 13 904 000,- Kč na hodnotu 59 208 846 100,- Kč k 30. 9. 1998. Jednalo se o zvýšení základního jmění, o kterém rozhodlo představenstvo společnosti, a to ve výši nepeněžitěho vkladu majetku Fondem národního majetku ČR na základě privatizačních projektů. Tato skutečnost není zatím zapsána v obchodním rejstříku.

Následující tabulka podává přehled o struktuře akcionářů emitenta podle údajů Střediska cenných papírů ke dni 30. 12. 1998, kdy počet akcionářů činil 169 170.

<u>Akcionáři</u>	<u>Podíl na základním jmění v procentech</u>
Fond národního majetku České republiky	67,57
Restituční investiční fond České republiky, a.s.	0,84
Ostatní právnické osoby	28,60
Právnické osoby celkem	97,01
<i>z toho: domácí</i>	73,26
<i>zahraniční</i>	23,75
Fyzické osoby celkem	2,99
<i>z toho: domácí</i>	2,83
<i>zahraniční</i>	0,16
celkem	100,00

Pouze Fond národního majetku České republiky vlastní jako jediný jednotlivý akcionář více než 10 % základního jmění emitenta.

Podíl vyšší než 1 % základního jmění emitenta vlastní tři zahraniční právnické osoby a jedna česká právnická osoba.

Podíl zahraničních osob na majetku ČEZ, a. s., ke dni 30. 12. 1998 činil 23,91 %.

V roce 1998 nebyly akcionářům ČEZ, a. s., vyplaceny žádné dividendy.

1.3 Majetková účast emitenta na podnikání jiných osob

Hodnota té části finančních investic emitenta, jež spočívá v majetkových účastech na jiných obchodních společnostech, oceněná cenou pořízení akcií a obchodních podílů těchto společností, představovala ke dni 30. 9. 1998 částku 5 076 629 tis. Kč, což odpovídá 4,73 % vlastního jmění emitenta.

Následující tabulka podává přehled o majetkové účasti emitenta v jiných společnostech ke dni 30. 9. 1998.

Společnost	Základní jmění (tis. Kč)	Podíl emitenta (%)
<i>s rozhodujícím vlivem emitenta:</i>		
Hotel Dlouhé Stráně, s.r.o.	9 720	100,00
ČEZ ENERGOSERVIS, spol. s r.o.	6 032	100,00
ČEZ FINANCE B.V. (Nizozemí)	647	100,00
HYDROČEZ, a.s.	449 798	100,00
KOTOUČ ŠTRAMBERK, spol. s r.o.	509 305	100,00
Energetické opravny, a.s.	40 000	100,00
ČEPS, a.s.	1 000	100,00
Vzdělávací středisko Kostínek, s.r.o.	1 580	88,60
I & C Energo, s.r.o.	10 000	66,00
Lomy Mořina, spol. s r.o.	333 000	51,00
SIGMA - ENERGO, s.r.o.	4 014	51,00
<i>s podstatným vlivem emitenta:</i>		
GAPROM, s.r.o.	12 000	50,00
TERRAFIX ČR, s.r.o. (dříve RHENIPAL ČR, s.r.o.)	5 000	49,00
Výcvikové středisko energetiky, s.r.o.	966	49,00
KNAUF POČERADY, spol. s r.o.	452 352	40,00
Severočeské doly, a.s.	8 834 387	35,90
CINEKO, spol. s r.o. v likvidaci	3 000	35,00
INTESCO CZ, spol. s r.o. v likvidaci	7 000	35,00
ESE, s.r.o.	500	34,00
VLTAVOTÝNSKÁ TEPLÁRENSKÁ, a.s.	58 820	34,00
ORGREZ SC, a.s.	7 722	33,33
Energotrans, a.s.	511 000	29,35
Ústav jaderného výzkumu Řež, a.s.	464 139	26,90
<i>ostatní:</i>		
Škoda - ÚJP, Praha, a.s.	6 000	10,83
Penzijní fond Energie, a.s. (do 30. 9. 1998) *)	60 000	17,33

*) Od 1. 10. 1998 Winterthur, penzijní fond, a.s., se základním jměním 142 436 tis. Kč, podíl emitenta 6,06 %.

1.4 Představenstvo, dozorčí rada a výkonné vedení emitenta

Představenstvo

Statutárním orgánem ČEZ, a. s., je představenstvo, které tvoří 5 členů. Členové představenstva jsou voleni a odvoláváni valnou hromadou. Funkční období představenstva je čtyřleté. Představenstvo volí ze svého středu předsedu a dva místopředsedy.

Představenstvo bylo navrženo FNM ČR a zvoleno mimořádnou valnou hromadou dne 5. 1. 1999.

Ing. Milan Černý, CSc. (1948)

předseda představenstva a generální ředitel

Absolvent Fakulty elektrotechnické ČVUT a aspirantského studia Československé akademie věd v oborech silnoproudá elektrotechnika, specializace výroba a rozvod elektrické energie. Absolvoval manažerský kurz University of Cranfield ve Velké Británii. Byl zaměstnán v podnicích Výstavba energetických zařízení Praha, Výzkumný ústav energetický Praha a Energovod Praha. Zastával funkci ředitele v Československé akademii věd. V letech 1993 - 1996 pracoval na Ministerstvu průmyslu a obchodu ČR jako náměstek ministra pro energetiku. Po odchodu z ministerstva pracoval v CHEMAPOL GROUP jako ředitel divize pro strategii a projekty. Poté působil jako poradce v energetice. Během své profesní kariéry pracoval ve statutárních orgánech různých společností. Například v dozorčích radách akciových společností ČEZ, Mostecká uhelná společnost, Severočeská energetika, VSB, Spolana, Golf and Country club. Dále byl předsedou nebo místopředsedou představenstva společností Melantrich, a. s., C. H. C., a. s., Ompol, a. s., C. H. M., a. s., a Gas-Invest, a. s. Generálním ředitelem ČEZ, a. s., byl jmenován 5. 1. 1999.

Ing. Theodor Dvořák (1951)

první místopředseda představenstva

Absolvent Fakulty elektrotechnické VUT Brno a postgraduálního studia, obor provoz jaderných elektráren, na Fakultě strojní VUT. Od roku 1976 byl zaměstnán v Elektrovodu Bratislava, kde pracoval na stavbách rozvodu Čebín, Brno Bohunice, Brno-Komárov a teplárna Otrokovice. Od roku 1980 pracoval ve Škodě Praha v útvaru spouštění elektráren na stavbách v Dukovanech, ve Vojanech, v Bangladéši (Khulna) a ve Spojených arabských emirátech (Abu Dhabi). Po návratu ze zahraničí zastával v tomto podniku funkci zástupce vedoucího oddělení marketingu. Byl společníkem a jednatelem společnosti LIDAR, s.r.o., která má předmětem podnikání mj. poradenství v oboru ekologie.

Ing. František Hezoučkový (1942)

druhý místopředseda představenstva

Absolvent Fakulty strojní ČVUT, katedra tepelně energetická zařízení a oboru jaderná technika Slovenské vysoké školy technické a ČVUT. Je specialistou v uvádění jaderných elektráren do provozu, v oblasti termohydrauliky provozních systémů jaderných elektráren, jaderné bezpečnosti, provozních režimů a likvidace havarijních stavů. V letech 1965 - 1978 pracoval v Jaderné elektrárně Jaslovské Bohunice například jako operátor, vedoucí bloku, směnový inženýr. V letech 1979 - 1987 pracoval v Jaderné elektrárně Dukovany; zde vykonával funkci hlavního inženýra pro provozní techniku a technologii a funkci hlavního inženýra spouštění při uvádění do provozu všech bloků. V období 1987 - 1992 zastával funkci náměstka ředitele v Jaderné elektrárně Temelín. V letech 1993 - 1997 byl technickým poradcem u firmy Westinghouse. V období 1997 až leden 1999 pracoval jako hlavní inženýr ve švýcarské firmě COLENCO, Ltd. Od února 1999 je poradcem generálního ředitele ČEZ, a. s., pro Jadernou elektrárnu Temelín.

Ing. Stanislav Svoboda (1949)

člen představenstva

Absolvent Fakulty elektrotechnické ČVUT, specializace ekonomika, organizace a řízení energetiky, a studia programu MBA na Sheffield Hallam University. Deset let pracoval v provozu a údržbě elektráren Tušimice II a Chvaletice. Další deset let pracoval v útvaru spouštění elektráren v podniku Škoda Praha – například na elektrárnách v Jaslovských Bohunicích, v Dukovanech a ve Spojených arabských emirátech (Abu Dhabi). Od roku 1993 zastával funkci ředitele ve ŠKODA PRAHA, a. s. Od roku 1995 zastává funkci generálního ředitele ŠKODA PRAHA, a. s. V této společnosti byl od roku 1996 členem představenstva a od roku 1998 je předsedou představenstva. Je členem představenstva ŠKODAEXPORT, a. s.

Doc. Ing. Zdeněk Vorlíček, CSc. (1941)
člen představenstva

Absolvent Fakulty strojní ČVUT, specializace obráběcí a tvářecí stroje; zde také dokončil aspiranturu a habilitoval se jako docent. Pracoval jako konstruktér, dále jako vysokoškolský učitel Fakulty strojní ČVUT. V letech 1992 - 1996 byl poslancem Parlamentu České republiky (pracoval v hospodářském výboru Poslanecké sněmovny). Od srpna 1998 pracuje na Ministerstvu průmyslu a obchodu ČR ve funkci náměstka ministra pro hospodářskou politiku. Je členem Grantové agentury Akademie věd České republiky, stálý host Rady vlády pro výzkum a vývoj, zástupce Ministerstva průmyslu a obchodu ČR v Akademickém sněmu Akademie věd, členem pracovního týmu pro hospodářskou politiku Rady hospodářské a sociální dohody.

Dozorčí rada

Dozorčí rada ČEZ, a. s., má 6 členů. Čtyři členové jsou voleni a odvoláváni valnou hromadou, dva členové jsou voleni a odvoláváni zaměstnanci společnosti, přičemž jejich funkční období je čtyřleté.

Dozorčí rada – s výjimkou členů volených zaměstnanci společnosti – byla navržena FNM ČR a zvolena mimořádnou valnou hromadou dne 5. 1. 1999.

Ing. František Brožík (1955)
předseda dozorčí rady

Absolvent Fakulty výrobně ekonomické VŠE. Pracoval v ekonomických funkcích ve výrobních podnicích. Je poslancem PSP ČR a předsedou jejího hospodářského výboru. Od roku 1998 je místopředsedou prezidia Fondu národního majetku České republiky. Předsedou dozorčí rady ČEZ, a. s., je od 22. 1. 1999.

Václav Krejčí (1953)
místopředseda dozorčí rady

Absolvent střední průmyslové školy chemické. Pracoval jako technik v Chemických závodech Litvínov. Od roku 1982 pracuje v Jaderné elektrárně Dukovany, v současné době jako vedoucí referátu vnitřní komunikace. Byl členem dozorčí rady zvoleným zaměstnanci ČEZ, a. s., od února 1993 do ledna 1998. Do této funkce byl opět zvolen v dubnu 1998. Od 22. 1. 1999 je místopředsedou dozorčí rady ČEZ, a. s.

Ing. Vladimír Laštůvka (1943)
člen dozorčí rady

Absolvent Fakulty technické a jaderné fyziky ČVUT, obor jaderná fyzika. Kromě jiného pracoval v Jaderné elektrárně Jaslovské Bohunice. V současné době je poslancem PSP ČR. Je členem zahraničního výboru PSP ČR a místopředsedou Výboru pro evropskou integraci.

Doc. Ing. Karel Špaček (1930)
člen dozorčí rady

Absolvent VŠE Praha, obor finance a statistika. V roce 1997 byl jmenován docentem VŠE Praha pro obor finance. Do roku 1990 pracoval na Ministerstvu financí ČR v oblasti rozpočtu. V letech 1990 - 1992 zastával funkci ministra financí České republiky. V následujícím období působil v řadě vysokých funkcí a věnoval se především pedagogické činnosti. Byl místopředsedou dozorčí rady akciové společnosti Bankovní institut. V současné době je náměstkem ministra průmyslu a obchodu ČR pro oblast rozpočtu rezortu a podpory malého a středního podnikání.

Jiří Švamberk (1944)
člen dozorčí rady

Absolvent střední průmyslové školy strojní. Od roku 1962 pracuje v Elektrárně Tisová, nyní ve funkci vedoucího odboru personalistiky. Byl členem dozorčí rady zvoleným zaměstnanci ČEZ, a. s., od února 1993 do ledna 1998. Do této funkce byl opět zvolen v dubnu 1998.

Jiří Třešňák (1938)

člen dozorčí rady

Absolvent střední průmyslové školy chemické. Od roku 1960 pracoval v Elektrárně Mělník. Od roku 1974 pracoval v podniku Výstavba elektráren; zde měl možnost pracovat na řadě elektráren u nás i v zahraničí. Od roku 1990 je opět zaměstnancem ČEZ, a. s. - Elektrárna Mělník; je zde členem projektového týmu „Odsíření Elektráren Mělník II, III“.

Výkonné vedení

Ing. Milan Černý, CSc. (1948)

předseda představenstva a generální ředitel

viz údaje výše

Ing. Jan Krenk (1951)

výkonný ředitel pro výrobu

Absolvent Fakulty elektrotechnické ČVUT, obor jaderné reaktory, a postgraduálního studia, obor provoz klasických elektráren. Pracoval v Elektrárně Chvaletice a v Jaderné elektrárně Dukovany – jejím ředitelem se stal v roce 1990. V letech 1993 až 1994 byl ředitelem sekce jaderné energetiky, později ředitelem divize jaderných elektráren ČEZ, a. s. Od ledna 1998 je členem dozorčí rady společnosti KOTOUČ ŠTRAMBERK, od dubna 1998 společnosti I & C Energo a od ledna 1999 ČEPS, a. s. Od března 1998 je členem představenstva společnosti Severočeské doly a od června 1998 společnosti Ústav jaderného výzkumu Řež.

Výkonným ředitelem pro výrobu je v ČEZ, a. s., od 1. 5. 1997.

Ing. Petr Vobořil (1950)

výkonný ředitel pro ekonomiku

Absolvent Strojní fakulty ČVUT, obor technika prostředí, a postgraduálního studia, obor rozvoj zásobování teplem. V roce 1997 absolvoval kurz manažerských dovedností evropského standardu InterManager. Od roku 1980 byl zaměstnancem státního podniku České energetické závody; zde pracoval nejdříve v oblasti řízení provozu a rozvoje teplárenství, později zastával různé funkce v ekonomických úsecích. Od ledna 1995 byl ředitelem sekce plánování a analýz hlavní správy ČEZ, a. s. Byl předsedou představenstva společnosti Penzijní fond Energie (do září 1998) a členem dozorčí rady společnosti HYDROČEZ.

Výkonným ředitelem pro ekonomiku je v ČEZ, a. s., od 1. 5. 1997.

Ivan Celizna (1952)

výkonný ředitel pro personalistiku

Absolvent střední průmyslové školy strojní. V současné době absolvuje distanční studium při Nadaci Open Univerzity v Praze. Od roku 1971 pracoval v podniku Technoplast Chropyně. Od roku 1976 byl zaměstnán v Elektrárně Chvaletice nejprve v nepřetržitém provozu a od roku 1991 ve funkci předsedy odborové organizace. V období 1992 až 1993 byl zároveň členem dozorčí rady ČEZ, a. s., zvoleným zaměstnanci společnosti. V roce 1993 se stal vedoucím personálního útvaru Elektrárny Chvaletice. V roce 1996 byl jmenován ředitelem personální sekce hlavní správy ČEZ, a. s. Od roku 1996 je předsedou dozorčí rady společnosti Výcvikové středisko energetiky. Výkonným ředitelem pro personalistiku je v ČEZ, a. s., od 1. 5. 1997.

Ing. Ludmila Petrářová (1946)

výkonná ředitelka pro obchod

Absolventka Fakulty jaderné a fyzikálně inženýrské ČVUT. Pracovala v podnicích Kancelářské stroje a Pražské energetické závody. Od roku 1993 do srpna 1994 zastávala na hlavní správě ČEZ, a. s., funkci ředitelky sekce řízení změn. Od září 1994 do března 1996 byla ředitelkou sekce marketingu ve Spořitelni investiční společnosti. V roce 1993 byla členkou, v roce 1995 pak předsedkyní, představenstva Sklo Union Teplice, a. s. V roce 1994 a 1995 byla členkou představenstva společnosti Transakta, a. s., a Teplárny Ústí nad Labem, a. s. Od prosince 1997 byla členkou představenstva Energovod, a. s., později členkou dozorčí rady. V roce 1998 byla členkou představenstva společnosti Severočeské doly. Členkou představenstva ČEZ, a. s., byla od února 1996 do ledna 1998. V současné době je členkou dozorčí rady společnosti KOTOUČ ŠTRAMBERK (od ledna 1998).

Výkonnou ředitelkou pro obchod je v ČEZ, a. s., od 1. 5. 1997.

Ing. Jiří Richter (1947)
výkonný ředitel pro rozvoj

Absolvent Fakulty jaderné a fyzikálně inženýrské ČVUT, obor fyzika a technika jaderných reaktorů, a postgraduálního studia na téže fakultě, obor experimentální neutronová fyzika. Pracoval v různých investorských funkcích v podniku Energoinvest Praha. Od roku 1983 až do vzniku ČEZ, a. s., v roce 1992 pracoval na generálním ředitelství státního podniku České energetické závody, zejména na přípravě stavby jaderné elektrárny v Temelíně, dostavby jaderné elektrárny v Dukovanech, meziskladu vyhořelého paliva, na programu snižování emisí škodlivin z uhelných elektráren. V roce 1992 byl jmenován ředitelem sekce investic hlavní správy ČEZ, a. s. (investice v oblasti klasické energetiky).

Výkonným ředitelem pro rozvoj je v ČEZ, a. s., od 1. 3. 1998.

Ing. Aleš Tomec (1957)
výkonný ředitel Divize přenosové soustavy

Absolvent Elektrotechnické fakulty ČVUT, obor konstrukce elektrických strojů. Pracoval v podniku Škodaexport. Od roku 1983 pracoval ve státním podniku České energetické závody na dispečinku a na pracovištích pro přípravu sítí a výroby, ochrany a automatiky, hodnocení a analýzy. Od roku 1991 byl na Československém energetickém dispečinku vedoucím oddělení přípravy provozu a zahraniční spolupráce, od roku 1993 pak vedoucím odboru přípravy provozu. Od května 1994 byl ředitelem Ústředního dispečinku, od dubna 1996 ředitelem Divize přenosové soustavy. Je členem Řídícího výboru a Rady CENTREL. Je předsedou představenstva ČEPS, a. s.

Výkonným ředitelem Divize přenosové soustavy je v ČEZ, a. s., od 1. 5. 1997.

Ing. Ladislav Rafaj (1943)
výkonný ředitel Divize výstavby Jaderné elektrárny Temelín

Absolvent Strojní fakulty Slovenské vysoké technické školy Bratislava, obor energetika, a postgraduálního studia na ČVUT, obor jaderná energetika. Pracoval v Elektrárně Vojany, v Jaderné elektrárně Jaslovské Bohunice, ve VÚJE v Trnavě a ve společnosti ŠKODA PRAHA na výstavbě Jaderné elektrárny Mochovce. V této elektrárně zastával od roku 1990 funkci ředitele. V roce 1994 se stal ředitelem Jaderné elektrárny Jaslovské Bohunice. V témže roce se stal členem představenstva podniku Slovenské elektrárne, a. s., kde současně působil i ve funkci vrchního ředitele pro údržbu a provoz. Od roku 1996 byl zástupcem náměstka pro zvyšování jaderné bezpečnosti v Jaderné elektrárně Jaslovské Bohunice. Je členem představenstva společnosti VLTAVOTÝNSKÁ TEPLÁRENSKÁ.

Výkonným ředitelem Divize výstavby Jaderné elektrárny Temelín je v ČEZ, a. s., od 1. 4. 1998.

-
- Žádný z členů představenstva, členů dozorčí rady a výkonných ředitelů nebyl v minulosti odsouzen pro trestný čin majetkové povahy.
 - Pokud není uvedeno jinak, členové představenstva, členové dozorčí rady a výkonní ředitelé nevykonávali k datu vydání tohoto prospektu podnikatelské činnosti.

1.5 Počet zaměstnanců

V podnikatelské představě si klade ČEZ, a. s., za cíl vytvořit společnost s výkonností srovnatelnou s nejspěšnějšími evropskými elektroenergetickými společnostmi. Významnou součástí tohoto procesu je program optimalizace počtu pracovních míst.

Ke dni 31. 12. 1998 měl ČEZ, a. s., celkem 10 314 zaměstnanců, což představovalo od vzniku společnosti snížení počtu zaměstnanců o 37 %.

2. FINANČNÍ SITUACE EMITENTA

2.1 Účetní závěrky

Rozvaha (v tis. Kč)

	k 31.12.1995	k 31.12.1996	k 31.12.1997	k 30.9.1998
Aktiva celkem	138 173 850	158 283 916	171 810 038	175 365 083
Pohledávky za upsané vlastní jmění				
Stálá aktiva	122 696 150	139 187 887	151 007 156	160 431 189
- nehmotný investiční majetek	158 423	367 544	361 391	337 930
- hmotný investiční majetek	121 691 415	137 962 560	149 270 230	154 930 840
- finanční investice	846 312	857 783	1 375 535	5 162 419
z toho: podílové cenné papíry a vklady v podnicích s rozhodujícím vlivem	207 499	204 717	764 830	847 350
Oběžná aktiva	15 347 226	18 946 277	18 641 382	14 334 960
- zásoby	8 047 294	8 825 240	9 686 265	8 741 252
- dlouhodobé pohledávky	142 223	141 156	129 289	165 834
- krátkodobé pohledávky	4 726 970	7 758 170	4 728 924	3 798 212
- finanční majetek	2 430 739	2 221 711	4 096 904	1 629 662
Ostatní aktiva	130 474	149 752	2 161 500	598 934
Pasiva celkem	138 173 850	158 283 916	171 810 038	175 365 083
Vlastní jmění	90 293 560	98 137 227	101 406 863	107 278 183
- základní jmění	59 131 178	59 155 687	59 194 942	59 208 846
- kapitálové fondy	1 208 299	1 299 516	1 300 235	1 606 257
- fondy tvořené ze zisku	7 135 954	7 549 485	7 936 678	8 085 062
- hospodářský výsledek minulých let	14 754 336	22 284 939	29 607 794	32 731 647
- hospodářský výsledek běžného účetního období	8 063 793	7 847 600	3 367 214	5 646 371
Cizí zdroje	46 004 697	57 281 176	68 280 655	66 533 575
- rezervy	8 668 371	10 807 053	13 673 889	13 267 722
- dlouhodobé závazky	15 317 919	18 383 699	25 074 035	24 280 044
- krátkodobé závazky	4 915 564	6 710 042	8 211 824	6 229 908
- bankovní úvěry a výpomoci	17 102 843	21 380 382	21 320 907	22 755 901
z toho: dlouhodobé bankovní úvěry	7 287 413	10 164 704	14 615 006	14 511 670
Ostatní pasiva	1 875 593	2 865 513	2 122 520	1 553 325

Výkaz zisků a ztrát (v tis. Kč)

	k 31.12.1995	k 31.12.1996	k 31.12.1997	k 30.9.1998
Výkony a prodej zboží	50 888 730	55 843 945	55 155 911	39 529 900
z toho: tržby za prodej vlastních výrobků, služeb a zboží	50 573 913	55 497 503	54 809 773	39 292 695
Změna stavu vnitropodnikových zásob vlastní výroby	-3 491	-434	253	2 393
Aktivace	318 308	346 876	345 885	234 812
Výkonová spotřeba a náklady na prodané zboží	23 789 126	28 186 836	29 546 588	20 514 843
Přidaná hodnota	27 099 604	27 657 109	25 609 323	19 015 057
Osobní náklady	2 404 991	2 817 671	3 237 131	2 412 950
Odpisy nehmotného a hmotného investičního majetku	4 598 223	5 668 983	6 953 293	5 877 307
Zúčtování rezerv, opravných položek a časové rozlišení provozních výnosů	2 428 303	3 270 017	3 126 377	1 490 681
Tvorba rezerv, opravných položek a časového rozlišení provozních nákladů	4 361 577	5 118 092	4 077 783	2 611 494
Jiné provozní výnosy	349 505	816 033	1 026 789	918 302
Jiné provozní náklady	1 394 960	2 220 472	2 497 323	2 065 046
Provozní hospodářský výsledek	17 117 661	15 917 941	12 996 959	8 457 243
Zúčtování rezerv a opravných položek do finančních výnosů	46 512	119 750	82 702	2 110 842
Tvorba rezerv a opravných položek na finanční náklady	119 750	82 702	2 132 974	583 875
Jiné finanční výnosy	362 444	165 429	574 516	457 903
Jiné finanční náklady	9 325 874	8 268 526	8 142 006	4 779 736
Hospodářský výsledek z finančních operací včetně daně z příjmů za běžnou činnost	-9 036 668	-8 066 049	-9 617 762	-2 794 866
Hospodářský výsledek za běžnou činnost	8 080 993	7 851 892	3 379 197	5662 377
Mimořádné výnosy	20 739	36 361	28 904	19 944
Mimořádné náklady	37 939	40 653	40 887	35 950
Mimořádný hospodářský výsledek	-17 200	-4 292	-11 983	-16 006
Hospodářský výsledek za účetní období	8 063 793	7 847 600	3 367 214	5 646 371

2.2 Vydané cenné papíry

Následující tabulka obsahuje základní údaje o cenných papírech, které emitent vydal do 31. 1. 1999.

ISIN	Druh	Podoba a forma	Jmenovitá hodnota	Úrok (%)	Datum emise	Objem emise	Splatnost	Manažer
CS0008441952	akcie	zaknihovaná na doručitele	1 100 Kč	–	6. 5. 1992	56,9 mld. Kč	–	–
CZ0005104950	akcie	zaknihovaná na doručitele	1 000 Kč	–	8. 8. 1994	2,2 mld. Kč	–	–
CZ0003500191	dluhopis	listinná na doručitele	10 000 Kč	16,5	25. 6. 1993	2,1 mld. Kč	1998 ¹⁾	Česká spořitelna
CZ0003500233	dluhopis	listinná na doručitele	10 000 Kč	14 3/8	27. 1. 1994	4,0 mld. Kč	2001 ¹⁾	Česká spořitelna
²⁾	dluhopis vydaný na evropském dolarovém trhu (<i>Eurobond</i>)	zaknihovaná na doručitele	10 000 USD	8 7/8	20. 12. 1994	150 mil. USD	1999	J.P. Morgan
CZ0003500423	dluhopis	zaknihovaná na doručitele	10 000 Kč	11,30	6. 6. 1995	4,0 mld. Kč	2005	ABN AMRO Bank
CZ0003500654	dluhopis	zaknihovaná na doručitele	10 000 Kč	10,90	27. 6. 1996	3,0 mld. Kč	2001	Komerční banka, ING Baring Capital Markets, Česká spořitelna
CZ0003500662	dluhopis	zaknihovaná na doručitele	10 000 Kč	11 1/16	27. 6. 1996	3,0 mld. Kč	2008	Česká spořitelna, Komerční banka, ING Baring Capital Markets
²⁾	dluhopis vydaný na americkém kapitálovém trhu (<i>Yankee Bond</i>)	zaknihovaná na doručitele	1 000 USD	7 1/8	17. 7. 1997	200 mil. USD ³⁾	2007	J.P. Morgan, Merrill Lynch, Salomon Brothers
CZ0003501066	dluhopis	zaknihovaná na doručitele	1 mil. Kč	nulový kupón ⁴⁾	26. 1. 1999	4,5 mld. Kč	2009	ING Baring Capital Markets
CZ0003501058	dluhopis	zaknihovaná na doručitele	1 mil. Kč	9,22 ⁵⁾	26. 1. 1999	2,5 mld. Kč	2014	ING Baring Capital Markets

Pozn:

1) Předčasně splaceno

2) Emitovány prostřednictvím ČEZ FINANCE B.V.

3) Zpětný odkup emitentem ve výši 22 mil. USD

4) Výnos stanovený rozdílem mezi jmenovitou hodnotou dluhopisů (1 mil. Kč) a nižší emisní hodnotou (413 978,89 Kč)

5) 1. - 7. rok 9,22 % p. a., 8. - 15. rok pohyblivá sazba CPI + 4,20 %

Nesplacená částka za vydané akcie: 0

ČEZ, a. s., nevydal žádné dluhopisy s právem výměny za akcie.

Podle emisních podmínek nejsou dluhopisy ručeny ani státem, ani žádnou bankou.

U tuzemských dluhopisů, s výjimkou dluhopisů emitovaných dne 26. 1. 1999, je možnost splacení dluhopisů v opci dlužníka - tj. ČEZ, a. s. Předčasné splacení v opci věřitele je stanoveno v každé smlouvě o tuzemských dluhopisech, pokud dlužník nebude schopen zajistit minimální instalovaný výkon 7 500 MW.

2.3 Bankovní úvěry

Následující tabulka podává přehled nejvýznamnějších bankovních úvěrů čerpaných emitentem.

Věřitel	Měna	Maximální výše úvěru v měně (mil.)	Zadlužení k 30. 9. 1998 v CZK (mil.)	Datum splatnosti
Bank Austria AG	ATS	271	585	2005
Citibank International	USD	317	4 365	2001-2008
Generale Bank	USD	55	791	2008-2009
Commerzbank AG	CZK	999	999	1998
Credit Lyonnais Bank	CZK	240	187	1998
Credit Lyonnais Bank	DEM	10	108	2001
Česká spořitelna	CZK	260	65	1998
ČSOB	USD	4	68	2002
ČSOB	DEM	108	1 203	1999-2004
Erste Bank AG	ATS	277	606	1998-2006
European Investment Bank	USD	55	1 646	2013
European Investment Bank	DEM	30	536	2013
European Investment Bank	XEU	29	1 062	2013
European Investment Bank	CZK	383	383	2012
International bank for Reconstruction and Development	USD	246	4 380	2007
ING Bank	NLG	59	793	2005
Investiční a Poštovní banka	CZK	55	15	2001
Komerční banka	CZK	368	96	1998-2003
Dlouhodobé úvěry včetně dlouhodobých úvěrů splatných do jednoho roku			17 888	
Krátkodobé úvěry			4 811	

2.4 Očekávané hospodářské výsledky

Následující tabulka vyjadřuje sumarizované hospodářské výsledky roku 1997 a očekávané výsledky roku 1998 a 1999.

Rozvaha (v mld. Kč)

	1997	1998	1999		1997	1998	1999
AKTIVA CELKEM	171,8	181,0	206,2	PASIVA CELKEM	171,8	181,0	206,2
Stálá aktiva	151,0	164,4	187,4	Vlastní jmění	101,4	107,7	121,6
zůstatková hodnota investičního majetku nedokončené investice a zálohy	81,2	85,6	87,4	základní jmění	59,2	59,2	59,2
finanční investice	68,4	73,6	83,6	kapitálové fondy	1,3	1,3	1,3
opravné položky k nabytému majetku	1,4	5,2	5,2	fondy ze zisku	7,9	8,4	8,3
			11,2	nerozdělený zisk minulých let	29,6	32,7	38,4
Oběžná aktiva	18,6	15,7	17,3	zisk účetního období	3,4	6,1	2,4
zásoby	9,6	10,2	11,2	pasivní konsolidační rozdíl			12,0
pohledávky	4,9	4,9	4,9	Cizí zdroje	68,3	71,2	82,0
finanční majetek	4,1	0,6	1,2	rezervy	13,7	13,3	15,2
Ostatní aktiva	2,2	0,9	1,5	dlouhodobé závazky	25,1	20,1	27,9
				krátkodobé závazky	8,2	13,4	10,9
				bankovní úvěry a výpomoci	21,3	24,4	28,0
				Ostatní pasiva	2,1	2,1	2,6

Výkaz zisků a ztrát (v mld. Kč)

Náklady	1997	1998	1999	Výnosy	1997	1998	1999
Výkonová spotřeba	29,5	30,6	32,3	Tržby za elektřinu	51,3	52,4	54,7
Osobní náklady	3,2	3,5	3,8	Tržby za teplo	1,5	1,6	1,8
Daně a poplatky	1,1	1,2	1,2	Zúčtování provozních rezerv	3,0	2,9	2,5
Jiné provozní náklady	1,8	2,0	2,0	Zúčtování finančních rezerv	0,1	2,1	0,9
Odpisy	7,0	8,0	9,2	Finanční výnosy	0,7	0,5	0,3
Tvorba provozních rezerv	3,8	3,6	3,8	Ostatní tržby a výnosy	3,4	2,8	2,8
Tvorba finančních rezerv	2,1	0,9	1,4	Výnosy celkem	60,0	62,3	63,0
Finanční náklady	4,7	4,6	5,4	Zisk před zdaněním	6,8	7,9	3,9
				Daň z příjmů	3,4	1,8	1,5
Náklady celkem	53,2	54,4	59,1	Zisk po zdanění	3,4	6,1	2,4

Pozn.

Do roku 1998 (včetně) jde o údaje ČEZ, a. s., s divizí přenosové soustavy jako vnitřní organizační jednotkou. Od roku 1999 se jedná o součtové hodnoty konsolidačních celků ČEZ, a. s., a ČEPS, a. s.

Opravná položka k nabytému majetku, resp. pasivní konsolidační rozdíl, jsou důsledkem přecenění aktiv ČEPS, a. s., při jejich vkladu jediným akcionářem.

Podnikatelský plán na období 1999 až 2005, který byl projednán představenstvem společnosti v srpnu 1998, reaguje na tři základní změny: pokles poptávky po elektřině, zvýšení nákladů na dostavbu Jaderné elektrárny Temelín včetně změny termínu uvedení této elektrárny do provozu, zpomalení růstu cen elektřiny.

Předpokládaný vývoj cen elektrické energie vychází z předpokladu dokončení nápravy cen elektřiny pro domácnosti do roku 2005 postupným zvyšováním cen (vždy v polovině roku). Od roku 2002 se uvažuje o mírné změně cen pro všechny odběratele. Tato změna cen reaguje na změnu cen vstupů (cena paliva, doprava atd.).

3. PŘEHLED PODNIKÁNÍ EMITENTA

3.1 Předmět podnikání

Hlavním předmětem podnikání emitenta je výroba, přenos, prodej, dovoz a vývoz elektřiny a výroba, distribuce a prodej tepla.

Emitent provozuje 34 elektráren, z nichž je 18 uhelných, 15 vodních a jedna jaderná. Všechny elektrárny provozované emitentem jsou umístěny v České republice. Emitent je rovněž vlastníkem a provozovatelem přibližně 4 590 km vedení v České republice s napětím 220 - 400 kV a transformátorů, které transformují elektřinu na napětí 110 kV.

Sekundární aktivity emitenta jsou zaměřeny mj. na výrobu, distribuci a prodej tepla a na využívání produktů za spalování.

Mezi terciární činnosti patří vývojové, projekční a inženýrské činnosti k podpoře hlavních podnikatelských aktivit a dále navrhování a realizace projektů zaměřených na úspory energie. Tyto obchodní činnosti vhodně doplňují hlavní podnikatelské aktivity. Podnikání v těchto oblastech umožňuje efektivní využití zařízení, zhodnocuje know-how a zkušenosti společnosti také formou konzultačních služeb nebo podnikáním v oblasti alternativních zdrojů energie.

3.2 Strategie společnosti ČEZ, a. s.

Poslání

Bezpečně a spolehlivě poskytovat zákazníkům elektřinu a podpůrné a doplňkové služby za konkurenceschopné ceny a způsobem šetrným k životnímu prostředí.

Podnikatelská představa

S kompetentními zaměstnanci zabezpečit udržitelný rozvoj společnosti, být spolehlivým a respektovaným partnerem zákazníků, akcionářů, věřitelů a veřejnosti, a tím dosáhnout výkonnosti nejúspěšnějších evropských elektroenergetických společností.

Základní strategické iniciativy

Vytvoření výkonné a kompetentní organizace, zjednodušení a zdokonalení všech procesů, odpovědný vztah k životnímu prostředí, optimální technologická infrastruktura, vytvoření harmonického společenství lidí v ČEZ, a. s., vsířící působení na okolí společnosti, srozumitelná a cílená komunikace s veřejností, efektivní podnikání v sekundárních a terciárních činnostech.

3.3 Postavení na trhu

Celková instalovaná kapacita výrobních zařízení emitenta k 31. 12. 1998 činila 10 900 MW. V roce 1998 emitent vyrobil celkem 47 891,9 GWh elektrické energie – z toho 69,6 % elektřiny v uhelných elektrárnách, 27,5 % v jaderné elektrárně a 2,9 % ve vodních elektrárnách.

V roce 1997 emitent vyrobil 48 008 GWh, což bylo 74,3 % celkové produkce elektrické energie v České republice.

3.4 Spotřeba elektrické energie

Spotřeba elektrické energie v České republice rostla plynule v letech 1980 až 1989 průměrným tempem 3 % ročně. V letech 1990 až 1993 spotřeba postupně klesla až na úroveň 90 % spotřeby roku 1989, a to v důsledku poklesu spotřeby průmyslu v souvislosti s transformací hospodářství. Od roku 1994 celková spotřeba elektrické energie v České republice opět začala stoupat, a to především v důsledku klimatických podmínek a cenové politiky. Tento trend se v roce 1997 zastavil. Hrubá poptávka elektřiny (výroba upravená o saldo dovozu a vývozu) klesla v roce 1997 oproti roku 1996 o 1,3 % – ve srovnání s nárůstem 4,9 % v roce 1996 oproti roku 1995.

Emitent očekává další pokles poptávky v roce 1998 – oproti roku 1997 o 2,0 %. Hlavní důvod tohoto poklesu emitent spatřuje především v poklesu poptávky po elektrické energii u obyvatelstva, což je důsledkem klimatických podmínek a cenové politiky.

3.5 Ceny elektrické energie

Ceny elektrické energie pro tuzemské konečné spotřebitele jsou cenami regulovanými. Jsou vyhlášovány závaznými cenovými výměry Ministerstvem financí ČR jako ceny maximální a v této výši jsou jednotné na celém území České republiky. Energetický zákon stanoví, že jediným orgánem oprávněným předkládat návrhy na změny cen Ministerstvu financí ČR je Ministerstvo průmyslu a obchodu ČR.

V roce 1994 Ministerstvo financí ČR zahájilo proces postupného odstraňování deformace cen pro konečné spotřebitele (nižší ceny pro domácnosti než pro ostatní odběratele - podnikatelské subjekty) vzniklé počátkem devadesátých let. Přes tento pozitivní vývoj jsou ceny pro domácnosti stále nižší než ceny pro ostatní odběratele (průmysl a komerční sféru) a pod spodní hranici cenového rozpětí v západních zemích. Vláda zatím žádný pevný harmonogram zvyšování cen elektřiny pro domácnosti nevydala a pouze obecně oznámila, že deformace cen by měly být postupně odstraněny do roku 2002.

Současná průměrná úroveň cen konečné spotřeby (bez DPH 22 %) je 1,58 Kč/kWh pro odběry z velmi vysokého a vysokého napětí (především průmysl), 2,06 Kč/kWh pro odběry organizací z nízkého napětí a 1,47 Kč/kWh pro domácnosti.

Ceny, za které ČEZ, a. s., prodává elektřinu REAS (tzv. předací ceny), jsou rovněž zařazeny do kategorie regulovaných cen. S účinností od 15. 7. 1998 tyto ceny a některé další podmínky dodávky elektřiny nově stanovil výměr Ministerstva financí ČR č. 7/1998 (v návaznosti na 24% zvýšení ceny elektřiny pro domácnosti od 1. 7. 1998).

Předací cena se skládá z několika položek:

- a) cena za elektrickou energii, obsahující samostatné složky za elektrický výkon a dodané množství energie,
- b) cena za služby přenosových zařízení a za služby dispečinku,
- c) cena za služby systému zdrojů.

Ceny, za které emitent elektrickou energii nakupuje od nezávislých výrobců, závodních elektráren a ze zahraničí a za které prodává do zahraničí, jsou cenami smluvními.

Cílem emitenta je přejít postupně na novou podobu smluvních vztahů, včetně stanovení nové struktury cen, s rozhodujícími odběrateli elektrické energie, která bude odpovídat novým podmínkám po otevření trhu s elektřinou v České republice.

3.6 Ekologický program a investiční výstavba

S cílem dosáhnout úrovně srovnatelné s evropskými provozními ekologickými standardy a v důsledku nutnosti vyhovět zákonu o ovzduší emitent realizoval rozsáhlý investiční program zaměřený především na ekologické aspekty výroby elektřiny včetně diverzifikace její výroby.

Před zahájením modernizačního a odsiřovacího programu uhelných elektráren ČEZ, a. s., byl jejich celkový instalovaný výkon 8 482 MW. Nejstarší část výrobního zařízení bylo rozhodnuto odstavit, ostatní modernizovat a odsířit tak, aby tato zařízení splnila nové emisní limity platné od 1. 1. 1999.

Celkové investiční náklady spojené s programem modernizace a odsiřování uhelných elektráren představují pro ČEZ, a. s., za období 1989 - září 1998 částku ve výši cca 45,6 miliard Kč.

Celkově bylo odsířeno 6 462 MW instalovaného výkonu. Z této hodnoty připadá 5 930 MW na odsíření pomocí vypírky kouřových plynů (5 710 MW mokrá vápencová metoda, 220 MW polosuchá vápenná metoda), 532 MW je odsířeno pomocí nové technologie (náhrada starých kotlů moderními s fluidním spalováním).

Zároveň s postupem prací na odsíření modernějších uhelných bloků probíhal i útlumový program nejstarších zařízení. Proti stavu v roce 1990 bylo k 1. 1. 1999 utlumeno 2 020 MW instalovaného výkonu.

Na odsiřovací jednotky byly vynaloženy investiční náklady ve výši cca 25,1 mld. Kč. V současné době jsou odsiřovací jednotky instalovány na 32 uhelných blocích. Na výstavbu fluidních kotlů bylo vynaloženo celkem cca 8,3 mld. Kč. Celkem bylo uvedeno do provozu 7 fluidních kotlů v elektrárnách Tisová, Poříčí, Hodonín a Ledvice. Výkon fluidních kotlů se pohybuje u jednotlivých typů mezi cca 170 - 350 t páry/h.

V některých případech probíhala s výstavbou fluidních kotlů současně výměna parních turbín za modernější typy. Investiční náklady spojené s výměnou systému kontroly a řízení, rekonstrukcí elektroodlučovačů, zvýšením účinnosti elektráren a výstavbou zařízení pro suchý odběr popelovin činily cca 12,2 mld. Kč.

Nad rámec uvedeného investičního programu bylo v roce 1998 rozhodnuto o retrofitu 3 bloků o výkonu 110 MW v Elektrárně Tušimice I. Všechny tři bloky mají mít společné odsiřovací zařízení vybavené jednou pračkou plynu.

V současné době je investiční program emitenta zaměřen na:

- dostavbu a uvedení do provozu dvou bloků Jaderné elektrárny Temelín (2 x 981 MW),
- zahájení modernizace Jaderné elektrárny Dukovany,
- přípravu stavby meziskladu v lokalitě Jaderné elektrárny Temelín a rozšíření kapacity meziskladu v lokalitě Jaderné elektrárny Dukovany,
- retrofit 3 x 110 MW v uhelných blocích Elektrárny Tušimice I,
- přípravu investičních možností ČEZ, a. s., tak, aby bylo možné pružně reagovat na vývoj poptávky.

Výstavba Jaderné elektrárny Temelín

Nejvýznamnější investiční akcí emitenta je v současné době výstavba jaderné elektrárny v lokalitě Temelín v jižních Čechách, která bude mít dva bloky VVER 1000 V 320 s celkovým instalovaným výkonem 1 962 MW.

Po roce 1990 byla na Jaderné elektrárně Temelín v zájmu zajištění co nejvyšší úrovně bezpečnosti a spolehlivosti provedena změna dodavatele automatizovaného systému řízení, systému monitorování radiační situace a palivových článků a celá řada dalších změn. Dodavatelem uvedených systémů je firma Westinghouse Electric Corporation. Požadavkem SÚJB a smluvní podmínkou emitenta bylo, aby komponenty odpovídaly standardům země jejich původu. Hlavním dodavatelem technologické části je ŠKODA PRAHA, a. s.

Podle upraveného rozpočtu dosáhnou náklady na výstavbu 98,6 mld. Kč. Termín zahájení zavážení paliva do reaktoru prvního bloku Jaderné elektrárny Temelín byl stanoven na srpen 2000. Uvedení prvního bloku do komerčního provozu se předpokládá v květnu 2001. Druhý blok by měl být zprovozněn o 15 měsíců později. K 31. 12. 1998 bylo do výstavby této elektrárny investováno zhruba 69,9 mld. Kč.

Investiční náklady vynaložené emitentem v letech 1995, 1996, 1997 (v mil. Kč)

	1995	1996	1997
Jaderná energetika	6 598	8 609	6 955
<i>Výstavba elektrárny Temelín</i>	5 522	7 654	6 084
<i>Modernizace elektrárny Dukovany</i>	805	475	621
<i>Sklady vyhořelého jaderného paliva</i>	271	480	250
Ekologie	9 743	6 877	6 414
<i>Odsíření spalin</i>	6 897	4 236	3 892
<i>Fluidní kotle</i>	2 267	2 156	1 809
<i>Ostatní</i>	579	485	713
Hospodaření s odpady	1 837	2 085	1 406
Zdroje parní a paroplynové	3 491	2 334	1 693
Zásobování teplem	96	51	25
Vodní elektrárny	859	254	149
Přenosová soustava	1 495	1 160	1 077
Ostatní investice	471	910	1 176
Celkem	24 590	22 280	18 895

Předpokládané náklady na realizaci rozvojového programu emitenta v letech 1998 až 2005 a ostatní finanční výdaje

	<u>mld. Kč</u>
Jaderná energetika	62,9
Ekologické investice	9,4
Hospodaření s odpady	4,9
Zdroje parní a paroplynové	8,8
Přenosová soustava	1,5
Ostatní investiční projekty	8,9
Rezerva	<u>2,8</u>
Investiční náklady celkem	<u>99,2</u>
Splácení dluhů	66,5
Finanční investice	8,9
Výplata dividend	8,3
Celkové náklady na realizaci rozvojového programu emitenta	<u>182,9</u>

Předpokládané zdroje financování rozvojového programu v letech 1998 až 2005

Vlastní zdroje	<u>mld. Kč</u>
Zůstatek zisku po rozdělení	44,6
Odpisy hmotného a nehmotného investičního majetku	84,2
Přírůstek rezervního fondu	<u>2,5</u>
Vlastní zdroje celkem	<u>131,3</u>
Cizí zdroje	
Dlouhodobé úvěry (investiční)	17,4
Krátkodobé úvěry (provozní)	15,2
Emise tuzemských a zahraničních dluhopisů	<u>19,0</u>
Cizí zdroje celkem	<u>51,6</u>
Zdroje celkem	<u>182,9</u>

3.7 Patenty a licence

Emitent nemá žádné vlastní nebo smluvně nabyté patenty ani licence na předměty průmyslového vlastnictví, které mají zásadní význam pro podnikání emitenta.

Emitent zajistil právní provedení znaleckého posudku na ocenění kmenové ochranné známky ČEZ, a. s., kterou je logo společnosti. Tato ochranná známka je od 26. 6. 1997 zapsána pod č. 200 831 v rejstříku ochranných známek Úřadu průmyslového vlastnictví a ohodnocena na 437 122 000,- Kč.

3.8 Pojištění

Pojištění pokrývá v současné době všechna významná majetková a odpovědnostní rizika ČEZ, a. s. Vychází z filosofie být pojištěn zejména proti katastrofickým škodám.

Pojištění majetkových rizik

Smlouva o stavebně montážním pojištění Jaderné elektrárny Temelín je uzavřena až do srpna roku 2002. Pojistná částka byla stanovena na 98,58 mld Kč. Pojištění majetku tepelných a vodních elektráren pokrývá veškerý majetek těchto elektráren v hodnotě 237,8 mld. Kč. Smlouva o pojištění majetku jaderné elektrárny v Dukovanech byla uzavřena v prosinci 1998 na pojistnou částku 70 mld. Kč.

Pojištění odpovědnostních rizik

Na základě povinnosti vyplývající ze zákona č. 18/1997 Sb. („atomový zákon“) uzavřel emitent smluvní pojištění odpovědnosti za jaderné škody z provozu Jaderné elektrárny Dukovany. Smlouva nabyla účinnosti v lednu 1998. Pojištění je uzavřeno na pojistnou částku 1,5 mld. Kč a stát poskytuje podle výše uvedeného zákona záruku za uspokojení přiznaných nároků na náhradu jaderné škody do výše 6 mld. Kč po vyčerpání plnění pojistitele. Emitent rovněž uzavřel smlouvy o pojištění odpovědnosti za jaderné škody vzniklé v souvislosti s přepravou čerstvého jaderného paliva do jaderných elektráren v Dukovanech a v Temelíně a za jaderné škody vzniklé v souvislosti se skladováním jaderného materiálu v areálu jaderné elektrárny v Temelíně.

Další pojištění odpovědnostních rizik je na komerční bázi (dobrovolné pojištění). Jedná se zejména o pojištění odpovědnosti za škody způsobené třetím stranám, vzniklé v souvislosti s výrobou, přenosem, tranzitem, dovozem a vývozem elektřiny a výrobou, rozvodem a prodejem tepla.

4. ROZDĚLENÍ ČINNOSTÍ PODLE DRUHŮ

4.1 Výroba elektrické energie

Emitent provozuje celkem 34 elektráren, z nichž je 18 uhelných, jedna jaderná a 15 vodních. Převážná většina elektráren má více samostatných bloků. Emitent vyrobil za rok 1998 celkem 47 891,9 GWh elektrické energie.

Instalovaný výkon výrobních zařízení emitenta a výroba elektrické energie k 31. 12. 1998

	Instalovaný výkon [MW]	Instalovaný výkon (%)	Výroba elektřiny [GWh]	Celková výroba (%)
Uhelné elektrárny	7 267,30	66,7	33 344,5	69,6
Jaderná elektrárna	1 760,00	16,1	13 177,8	27,5
Vodní elektrárny	1 871,78	17,2	1 369,6	2,9
Větrná a fotovoltaická elektrárna *)	1,17	0,0	0,0	0,0
celkem	10 900,25	100,00	47 891,9	100,00

*) Elektrárny v lokalitě Mravenečník v blízkosti vodní elektrárny Dlouhé Stráně – zkušební provoz.

4.2 Výroba elektřiny z uhlí

V roce 1998 vyrobily uhelné elektrárny emitenta 33 344,5 GWh elektrické energie. Uhelné elektrárny procházejí pravidelným cyklem běžných a generálních oprav a některé jejich části byly zcela rekonstruovány a modernizovány. Od 1. 1. 1999 všechny provozované bloky uhelných elektráren odpovídají požadavkům zákona o ovzduší.

Uhelné elektrárny provozované emitentem k 31. 12. 1998

Elektrárna	Instalovaný výkon bloků [MW]	Druh paliva	Zahájení provozu
Pruněřov I	4 x 110	hnědé uhlí	1967 - 1968
Pruněřov II	5 x 210	hnědé uhlí	1981 - 1982
Tušimice I	3 x 110	hnědé uhlí	1963 - 1964
Tušimice II	4 x 200	hnědé uhlí	1974 - 1975
Mělník II	4 x 110	hnědé uhlí	1971
Mělník III	1 x 500	hnědé uhlí	1981
Tisová I	1 x 50	hnědé uhlí	1959
	2 x 55	hnědé uhlí	1959
	1 x 12	hnědé uhlí	1960
Tisová II	1 x 100	hnědé uhlí	1961
Hodonín	1 x 55	lignit	1958
	1 x 50	lignit	1954
Chvaletice	4 x 200	hnědé uhlí	1977 - 1978
Dětmarovice	4 x 200	černé uhlí	1975 - 1976
Ledvice I	1 x 200	hnědé uhlí	1967
Ledvice II	3 x 110	hnědé uhlí	1966 - 1969
Počerady I	3 x 200	hnědé uhlí	1970 - 1971
Počerady II	2 x 200	hnědé uhlí	1977
Poříčí	3 x 55	černé uhlí	1957 - 1958
Náchod *)	1 x 5	hnědé uhlí	1950
	1 x 12	hnědé uhlí	1969
Dvůr Králové *)	1 x 6,30	hnědé uhlí	1955
	1 x 12	hnědé uhlí	1963
celkem	7 267,30		

*) Teplárny – součást organizační jednotky Elektrárna Poříčí.

Plánovaný instalovaný výkon v roce 1999 je 6 847,30 MW. Od 1. 1. 1999 jsou vyřazeny z provozu bloky číslo 7 a 8 v Elektrárně Mělník II a blok číslo 1 Elektrárny Ledvice I. Utlumené odstavené bloky Elektrárny Tušimice I zůstávají v instalovaném výkonu; provozovány budou až po vybavení odsířovacím zařízením.

4.3 Výroba elektřiny z jaderné energie

Emitent provozuje v současnosti jednu jadernou elektrárnu v lokalitě Dukovany, okres Třebíč na jižní Moravě. Druhá jaderná elektrárna v lokalitě Temelín, okres České Budějovice, je v současné době ve výstavbě (viz kap. 3.6).

Jaderná elektrárna Dukovany byla uvedena do provozu v letech 1985 až 1987. Jedná se o elektrárnu se čtyřmi bloky VVER 440 V213 s celkovým instalovaným výkonem 1 760 MW.

V roce 1998 vyrobila elektrárna celkem 13 117,8 GWh elektrické energie. Průměrné roční využití dosažitelného výkonu je 80,7 % (load factor). V roce 1998 byl tento koeficient 85,5 %.

Skladování vyhořelého paliva

V prosinci 1995 uvedl emitent do provozu mezisklad vyhořelého paliva pro zajištění provozu Jaderné elektrárny Dukovany. Kapacita tohoto meziskladu zabezpečuje provoz elektrárny do roku 2005. V současné době se připravuje výstavba další etapy meziskladu vyhořelého paliva v lokalitě Jaderné elektrárny Dukovany. Kapacita meziskladu tak bude dostatečná po celou dobu plánovaného provozu elektrárny.

Vybudování meziskladu vyhořelého paliva pro Jadernou elektrárnu Temelín se předpokládá v její lokalitě. Jako náhradní varianta skladování vyhořelého paliva z obou jaderných elektráren se uvažuje o podzemním meziskladu v lokalitě Skalka v oblasti jižní Moravy.

Za bezpečné uložení radioaktivních odpadů a vyhořelého paliva odpovídá stát, na základě atomového zákona. K tomuto účelu byla založena Správa úložišť radioaktivních odpadů (SÚRAO), která čerpá finanční prostředky na zabezpečení výše uvedených činností ze státního jaderného účtu. Na tento účet přispívá emitent částkou 50,- Kč na každou MWh elektrické energie vyrobenou v jaderné elektrárně.

Jaderná bezpečnost

Dozor nad bezpečností jaderných elektráren je v souladu s českým zákonodárstvím uskutečňován SÚJB. Tento dozor kontroluje plnění atomového zákona, předpisů, vyhlášek a provozní dokumentace provozovatele. Schvaluje znění bezpečnostních zpráv a dohlíží na jakost vybraných zařízení, jejich opravy a údržby a na oblast školení personálu. K tomuto účelu má zřízeny lokální inspektory, kteří trvale kontrolují dodržování bezpečnostních předpisů a provozních postupů na jaderné elektrárně. Za dodržování bezpečnostních předpisů a podmínek stanovených SÚJB je zodpovědný emitent.

Při provádění dozoru postupuje SÚJB formou inspekcí. V roce 1998 provedl SÚJB 140 inspekci v Jaderné elektrárně Dukovany a 32 inspekci v Jaderné elektrárně Temelín. V ročních zprávách o stavu jaderné bezpečnosti a radiační ochrany pro vládu České republiky (poslední dostupná zpráva je za rok 1997) hodnotí SÚJB provoz Jaderné elektrárny Dukovany jako bezpečný a spolehlivý.

Česká republika je členem Mezinárodní agentury pro atomovou energii (IAEA), organizace spadající pod působnost Organizace spojených národů. SÚJB je pověřen zastupováním České republiky v této organizaci. IAEA pořádá na pomoc svým členským zemím mise (typu OSART, ASSET, IPPAS a jiné), které napomáhají provozovatelům a státním dozorům hodnotit úroveň různých oblastí provozu jaderných zařízení. V roce 1996 například posuzovala mise ASSET na Jaderné elektrárně Dukovany systém prevence událostí. V rámci ČEZ, a. s., se poslední mise IPPAS uskutečnila v září 1998 a byla zaměřena na úroveň fyzické ostrahy jaderných zařízení. V závěrech mise se konstatuje bezproblémové zajištění fyzické ostrahy jaderných elektráren. Další mise jsou plánovány na Jaderné elektrárně Temelín v dubnu 2000 (PRE-OSART) a na Jaderné elektrárně Dukovany v listopadu 2001 (OSART).

Emitent je členem Světového sdružení provozovatelů jaderných zařízení (WANO) a jako ostatní členové této organizace podrobuje svou jadernou elektrárnu pravidelným inspekcím ze strany tohoto sdružení. V roce 1997 proběhla na Jaderné elektrárně Dukovany mise WANO „PEER REVIEW“, která konstatovala vysokou úroveň provozování elektrárny.

4.4 Výroba elektřiny z vodní energie

Emitent provozuje celkem 15 vodních elektráren, z nichž 11 elektráren se nachází na toku Vltavy jižně od Prahy a tvoří kaskádový systém. V roce 1998 vyrobily vodní elektrárny celkem 1 369,6 GWh elektrické energie.

Další rozvoj výroby elektřiny z vodní energie v České republice je limitován topografií území; v současné době není ve výstavbě žádná vodní elektrárna v majetku emitenta.

Vodní elektrárny provozované emitentem k 31. 12. 1998

Elektrárna	Instalovaný výkon [MW]	Typ elektrárny	Zahájení provozu
Vrané	13,88	akumulační	1936
Štěchovice I	22,50	akumulační	1943
Štěchovice II	45,00	přečerpávací	1944
Slapy	144,00	akumulační	1954
Lipno II	1,50	akumulační	1957
Lipno I	120,00	akumulační	1959
Orlík	364,00	akumulační	1961
Kamýk	40,00	akumulační	1961
Mohelno	1,20	akumulační	1977
Dalešice	450,00	přečerpávací	1978
Štvanice *)	5,67	akumulační	1987
Hněvkovice	9,60	akumulační	1992
Kořensko	3,80	akumulační	1992
Želina **)	0,63	akumulační	1993
Dlouhé Stráně	650,00	přečerpávací	1996
celkem 1 871,78			

*) Elektrárna není v majetku emitenta; emitent ji pouze provozuje. Uvedený rok je rokem znovuvvedení do provozu po rekonstrukci.

**) Elektrárna je součástí organizační jednotky Elektrárny Tušimice.

Pouze přehrady elektráren Dalešice, Mohelno a Želina jsou ve vlastnictví emitenta. Ostatní přehrady využívané vodními elektrárnami jsou v jeho nájmu.

Vodní elektrárny se vyznačují vysokou pohotovostí. Dálkové ovládání akumulčních vodních elektráren počítačem centrálního dispečinku ve Štěchovicích a přečerpávacích vodních elektráren přímo z dispečerského sálu Ústředního dispečinku ČEZ, a. s., v Praze umožňuje jejich náběh během řádově desítek sekund a také dálkové ovládání jejich výkonu.

Provoz akumulčních i přečerpávacích vodních elektráren nezatěžuje životní prostředí žádnými emisemi. Tyto elektrárny jsou zdrojem elektrické energie využívaným zejména v obdobích špičkové spotřeby. Přečerpávací vodní elektrárny navíc umožňují i účelné využití přebytečné elektrické energie produkované méně flexibilními energetickými zdroji v obdobích nízké spotřeby.

4.5 Přenosová soustava

Emitent vlastní a provozuje vysokonapěťovou přenosovou soustavu (220 - 400 kV) v České republice, vazební transformátory 400/220 kV a transformátory, které redukují toto vysoké napětí na 110 kV, což je nejvyšší napěťová úroveň využívaná v distribučním systému REAS. Přenosová síť je využívána jednak k přenosu elektřiny od jejích zdrojů ke konečným spotřebitelům, jednak – protože umožňuje propojení se zahraničními elektrizačními soustavami – také k zajištění dovozu a vývozu elektrické energie a jejímu tranzitu přes území České republiky.

Emitent provozuje přibližně 4 590 km přenosových vedení, z toho přibližně 2 908 km o napětí 400 kV, 1 548 km o napětí 220 kV a 134 km o napětí 110 kV. Účinnost přenosové sítě v České republice je srovnatelná s mezinárodním standardem. V roce 1997 činily ztráty ve vysokonapěťové přenosové soustavě provozované emitentem 793 GWh, což představuje 1,8 % z celkového přenosu.

V říjnu 1997 podal emitent žádost o členství v západoevropském elektrizačním systému UCPTÉ; dne 29. 10. 1998 byl přijat za asociovaného člena. Hlavními důvody zapojení emitenta s UCPTÉ je dosažení efektivnější výměny energie se sousedními státy a výhody plynoucí z účasti v rozsáhlejší síti, zejména větší schopnost kompenzovat výkyvy ve výrobě elektřiny a její spotřebě.

Valná hromada akcionářů ČEZ, a. s., konaná dne 8. 6. 1998, uložila představenstvu vyčlenit divizi přenosové soustavy do samostatné společnosti, ve které bude mít ČEZ, a. s., stoprocentní majetkový podíl, a zajistit funkčnost této nové společnosti od 1. 1. 1999. Za tím účelem byla dne 20. 8. 1998 založena a dne 16. 10. 1998 vznikla společnost s obchodním jménem ČEPS, a. s. V průběhu roku 1999 bude do této společnosti postupně vložen majetek určený k přenosu elektrické energie.

Ústřední energetický dispečink ČR

Na základě zákona č. 222/1994 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o státní energetické inspekci („energetický zákon“), účinného od 1. 1. 1995, je emitent členem Ústředního energetického dispečinku (ÚED). ÚED byl založen v roce 1997 ve smyslu tohoto zákona jako sdružení držitelů autorizace na výrobu a rozvod elektrické energie, které má zajišťovat zejména jednotné řízení elektrizační soustavy a účelné využívání zdrojů.

ÚED zabezpečuje rovnováhu mezi zdroji a potřebou elektrické energie v elektrizační soustavě ČR („ES“) a to v časovém horizontu od jednoho roku do 25 let. ÚED zpracovává statistiky, návrhy na požadavky nových zdrojů a přenosových kapacit a vyhodnocuje provoz ES.

ÚED nemá žádné přímé výkonné pravomoci kromě oprávnění uzavírat se členy sdružení smlouvy k zajištění své činnosti v jednotlivých oblastech. ÚED řídí ES ve smyslu energetického zákona, tzn. vydává směrnice a pokyny, jimiž se řídí jednotliví držitelé autorizací.

4.6 Prodej a nákup elektrické energie

Emitent prodává rozhodující část elektřiny v tuzemsku (99,5 % v roce 1997) osmi rozvodným energetickým akciovým společnostem (REAS) – šesti REAS na základě ročních smluv a dvěma REAS na základě dlouhodobých smluv na období 1996 - 2005.

Malé množství elektřiny prodává emitent přímo průmyslovým odběratelům. Tržby z prodeje těmto odběratelům představovaly v roce 1997 přibližně 0,5 % celkových tržeb emitenta z tuzemského prodeje elektřiny.

Tržby za elektřinu v roce 1997 tvořily 85,4 % a v období prvních devíti měsíců 1998 činily 84,0 % celkových výnosů ČEZ, a. s.

Prodej elektrické energie emitenta tuzemským odběratelům

Odběratel	1996			1997			1-9/1998		
	[GWh]	(mil. Kč)	(% z tržeb*)	[GWh]	(mil. Kč)	(% z tržeb*)	[GWh]	(mil. Kč)	(% z tržeb*)
PRE	4 679	5 044	10,3	4 670	5 009	10,5	3 353	3 750	10,9
STE	6 744	6 522	13,3	6 501	6 304	13,2	4 465	4 613	13,4
JČE	3 266	3 106	6,3	3 218	3 095	6,5	2 280	2 287	6,6
ZČE	3 716	3 742	7,6	3 592	3 637	7,6	2 519	2 607	7,6
SČE	5 666	5 762	11,7	5 386	5 638	11,8	3 541	3 716	10,8
VČE	6 023	6 119	12,5	5 573	5 753	12,0	3 820	4 137	12,0
JME	8 042	8 863	18,0	7 907	8 841	18,5	5 521	6 402	18,6
SME	8 660	9 283	18,9	8 591	9 325	19,5	6 013	6 794	19,7
REAS celkem	46 796	48 441	98,6	45 438	47 602	99,5	31 512	34 306	99,6
Přímí odběratelé	541	663	1,4	143	219	0,5	102	155	0,4
PRODEJ celkem	47 337	49 104	100,0	45 581	47 821	100,0	31 614	34 461	100,0

* Rozumějí se procenta z celkových tržeb.

Vysvětlivky:

PRE - Pražská energetika, a.s., STE - Středočeská energetická, a.s., JČE - Jihočeská energetika, a.s., ZČE - Západočeská energetika, a.s., SČE - Severočeská energetika, a.s., VČE - Východočeská energetika, JME - Jihomoravská energetika, a.s., SME - Severomoravská energetika, a.s.

Kromě výroby ve vlastních zdrojích nakupuje emitent elektrickou energii od tří nezávislých výrobců (Elektrárny Opatovice, a.s., Energotrans, a.s., a Sokolovská uhelná, a.s.) a od pěti velkých průmyslových podniků provozujících vlastní zdroj elektrické energie (závodní elektrárny).

4.7 Dovoz a vývoz elektrické energie

Emitent dováží malou část elektřiny ze zahraničí. Za rok 1997 činily náklady na tento import přibližně 2,4 % celkových nákladů, za období prvních devíti měsíců roku 1998 představovaly 1,7 % celkových nákladů.

Emitent vyváží část vyrobené elektřiny do různých evropských zemí, zejména na základě střednědobých a dlouhodobých smluv (export do Itálie, Švýcarska a Maďarska). Za rok 1997 činily tržby z exportu přibližně 5,7 % celkových tržeb, za období prvních devíti měsíců roku 1998 činily 6,6 % celkových tržeb.

Celkový vývoz elektrické energie emitenta v roce 1997 dosáhl 3 751 GWh a dovoz 1 567 GWh, v období leden až září 1998 celkový vývoz činil 3 449 GWh a dovoz 739 GWh.

4.8 Výroba tepla

Emitent je i významnou teplárenskou společností. Dodává teplo vyrobené v kombinovaném cyklu prakticky ze všech svých výroben. Odběratelé dodávkového tepla jsou jak přímí, resp. koneční spotřebitelé (bytového i průmyslového charakteru), tak teplárenské a distribuční společnosti.

Dodávky tepla ze zdrojů ČEZ, a. s., v roce 1997 činily 15 112 TJ a tržby za teplo představovaly 1 543 mil. Kč, což je přibližně 2,6 % celkových výnosů.

Za prvních devět měsíců roku 1998 činily tržby emitenta z prodeje tepla 1 023 mil. Kč, což je přibližně 2,3 % celkových výnosů.

5. NÁKUP PALIV A PROVOZNÍCH HMOT

5.1 Nákup jaderného paliva

Uranový koncentrát pro výrobu paliva jaderných elektráren v Dukovanech a Temelínu je nakupován od domácího producenta DIAMO, s. p., podle střednědobých smluv. Povinnost odebírat uranový koncentrát od domácího producenta vyplývá z uplatňování vyhlášky MPO č. 300/1993 Sb., ve znění její novely č. 192/1995 Sb. Podle výkladu této vyhlášky podmiňuje MPO vydání licence na dovoz palivových článků průkazem o nákupu ekvivalentního množství uranové suroviny od tuzemského producenta.

Jaderné palivo pro elektrárnu v Dukovanech je nakupováno na základě střednědobého kontraktu od ruského dodavatele Techsnabexport. Kontrakt byl uzavřen na základě provedeného výběrového řízení a pokrývá dodávku paliva pro všechny čtyři bloky této elektrárny. Kontrakt pokrývá i zabezpečení konverze uranového koncentráту a následné obohacení uranu.

Jaderné palivo pro budovanou Jadernou elektrárnu Temelín je dodáváno na základě kontraktu uzavřeného v květnu 1993 s firmou Westinghouse Electric Corporation (dále jen „Westinghouse“). Kontrakt pokrývá první vsázku a čtyři překládky obou bloků elektrárny. Potřeby konverze a obohacení jsou pokryty smlouvami se západními primárními producenty. Tyto smlouvy byly podepsány v letech 1995 až 1996.

Obohacený uran k výrobě jaderného paliva pro první vsázku do prvního bloku Jaderné elektrárny Temelín byl dodán firmě Westinghouse ve 2. polovině roku 1995. Kompletní vsázka paliva do prvního bloku byla dodána do Jaderné elektrárny Temelín v průběhu roku 1998.

5.2 Nákup fosilních paliv a vápenců

ČEZ, a. s., má uzavřeny střednědobé rámcové kupní smlouvy s tuzemskými dodavateli hnědého uhlí. Těmito dodavateli jsou Severočeské doly, a. s., Mostecká uhelná společnost, a. s., Sokolovská uhelná, a. s., a Lignit Hodonín, s.r.o. Množství uhlí na každý rok se upřesňuje v ročních kupních smlouvách. ČEZ, a. s., má ve svém majetku více než 1/3 akcií společnosti Severočeské doly, a. s., svého největšího dodavatele, se kterým jako jediným má také uzavřenu dlouhodobou smlouvu do 31. 12. 2015.

Černé uhlí pro elektrárny Poříčí a Dětmárovice je zajišťováno smlouvami na dodávky od domácích producentů. ČEZ, a. s., má uzavřenu rámcovou kupní smlouvu s OKD, a. s., a obchodní smlouvu s ČMD, a. s. Menší množství je zajišťováno dovozem z Polska na základě ročních kupních smluv. V průběhu roku 1999 dojde k přechodu Elektrárny Poříčí na tuzemské hnědé uhlí.

Vápence a vápno pro odsiřovací zařízení a fluidní kotle jsou nakupovány na základě střednědobých smluv s celkem pěti tuzemskými dodavateli. Přibližně 50 % celkového množství dodává společnost Lomy Mořina, spol. s r.o., ve které je ČEZ, a. s., majoritním akcionářem s 51% podílem na základním jmění společnosti. Další přibližně 30 % celkového objemu dodává společnost KOTOUČ ŠTRAMBERK, spol. s r.o., která je 100% dceřinou společností ČEZ, a. s.

5.3 Nákup provozních hmot

Pro komodity louh sodný, kyseliny sírová a solná, technické plyny, turbínové a transformátorové oleje a ostatní provozní hmoty byli na základě výběrového řízení vybráni dodavatelé, s nimiž byly uzavřeny rámcové kupní smlouvy. V rámci těchto smluv jsou realizovány jednotlivé dodávky na základě objednávek jednotlivých elektráren.

6. ÚDAJE O CENNÉM PAPÍRU

ISIN:	CZ0005112300
Forma akcie:	Na doručitele
Podoba akcie:	Zaknihovaná, evidence majitelů je vedena SCP
Jmenovitá hodnota akcie:	100,- Kč
Počet kusů akcií:	
<ul style="list-style-type: none"> ■ emitovaných za účelem zvýšení základního jmění emitenta 	509 130
<ul style="list-style-type: none"> ■ štěpením akcií ISIN CZ0005104950 a CS0008441952 	591 440 291
celkem	591 949 421 ks
Celkový objem emise:	59 194 942 100,- Kč
Obchodní jména obchodníků:	Štěpení akcií nebylo zprostředkováno žádným obchodníkem s cennými papíry.
Způsob evidence o stavu a pohybu akcie:	Evidenci o stavu a pohybu akcií této emise zajišťuje SCP v souladu se zákonem č. 591/1992 Sb., o cenných papírech, ve znění pozdějších předpisů.
Práva majitele akcie:	Podílet se na zisku ČEZ, a. s. Účastnit se VH ČEZ, a. s., hlasovat na nich, požadovat vysvětlení a uplatňovat své návrhy. Podílet se na majetkovém zůstatku ČEZ, a. s., v případě jeho likvidace. Pravidla pro uplatňování práv majitelů akcií jsou uvedena ve Stanovách ČEZ, a. s.
Omezení převoditelnosti akcie:	Emitent nestanovil žádná omezení převoditelnosti akcií emise. Emise bude obchodována na hlavním trhu BCPP a na mimoburzovním trhu organizovaném společností RM-SYSTÉM, a.s. Převod se uskutečňuje registrací SCP, příkazy k registraci převodu se řídí zákonem č. 591/1992 Sb., o cenných papírech, ve znění pozdějších předpisů.
Dividendy:	Výši roční dividendy určuje VH akcionářů ČEZ, a. s.
Lhůta pro svolávání valných hromad:	VH se koná nejméně jednou za kalendářní rok. Svolává ji představenstvo, a to tak, aby se konala nejpozději do konce osmého měsíce kalendářního roku. O formě a způsobu oznámení konání VH rozhoduje představenstvo s tím, že ve lhůtě nejméně 30 dnů přede dnem stanoveným pro její konání musí být zveřejněna pozvánka na VH. Případy, kdy je možné třicetidenní lhůtu zkrátit, řeší § 181 odst.2 a § 185 odst. 3 obchodního zákoníku.
Způsob zveřejnění skutečností důležitých pro uplatnění práv majitelů akcií:	Skutečnosti určené ke zveřejnění zveřejňuje společnost zásadně oznámeními v Hospodářských novinách a Mladé frontě Dnes. Skutečnosti předepsané obecně závaznými právními předpisy ke zveřejnění v Obchodním věstníku uveřejňuje společnost i v tomto periodiku. Emitent zveřejňuje auditované výroční a neauditované pololetní zprávy o výsledcích svého hospodaření a své finanční situaci. Kopie finančních výkazů a auditorských zpráv jsou k dispozici k bezplatnému nahlédnutí v pracovní době v budově hlavní správy emitenta, na SCP nebo na BCPP.
Způsob zdaňování výnosu z akcie:	Výnosy z akcií této emise jsou zdaněny podle platných zákonů ČR. V případě platby ve prospěch osob s daňovou povinností v zahraničí odpovídá sazba a správa daně příslušné smlouvě o zamezení dvojího zdanění mezi ČR a příslušným státem, pokud taková smlouva byla uzavřena.

Přehled použitých zkratk a pojmů

BCPP	Burza cenných papírů Praha, a. s.
CPI	Statistický ukazatel úhrnného indexu spotřebitelských cen v České republice ve smyslu emisních podmínek dluhopisu
FNM ČR	Fond národního majetku České republiky
Instalovaný výkon	Nejvyšší konstantní hladina výroby elektřiny (měřená na svorkách alternátoru), na jejíž udržování je elektrárna navržena
MPO	Ministerstvo průmyslu a obchodu České republiky
PSP ČR	Poslanecká sněmovna Parlamentu České republiky
REAS	Rozvodné energetické akciové společnosti
SCP	Středisko cenných papírů Praha
SÚJB	Státní úřad pro jadernou bezpečnost
UCPTE	Svaz pro koordinování výroby a přenosu elektřiny
VH	Valná hromada
MW	Megawatt, milion wattů, jednotka výkonu
kWh	Kilowatthodina, jeden tisíc watthodin, jednotka objemu energie
MWh	Megawatthodina, jeden milion watthodin, jednotka objemu energie
GWh	Gigawatthodina, jedna miliarda watthodin, jednotka objemu energie
kV	Kilovolt, tisíc voltů, jednotka elektrického napětí

Prospekt vyhotovili: Ing. Libuše Látalová, Ing. Bronislav Černý, Ing. Alena Středová
ČEZ, a. s., hlavní správa, sekce financování