



ZPRÁVA O PODNIKATELSKÉ ČINNOSTI SPOLEČNOSTI A O STAVU JEJÍHO MAJETKU ZA ROK 2018

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

Vážení akcionáři, dámy a pánové,

dovoluji, abych vás seznámil s nejdůležitějšími výsledky hospodaření akciové společnosti ČEZ a vybranými událostmi v roce 2018 a také s hlavními věcnými a finančními ambicemi Skupiny ČEZ pro rok 2019. Tato zpráva byla zpracována podle skutečností známých ke dni 18. 3. 2019.

Viz obr. 1 „Skupina ČEZ v roce 2018“ v Příloze č. 1 „Zpráva o podnikatelské činnosti společnosti ČEZ, a. s., a o stavu jejího majetku za rok 2018“ (dále jen Příloha)

Další rok je za námi a je mi potěšením konstatovat, že hodnota firmy v roce 2018 opět vzrostla. Skupina ČEZ je transparentní a stabilní energetickou korporací. Celkové provozní výnosy Skupiny ČEZ dosáhly v roce 2018 hodnoty 184,5 mld. Kč a meziročně po očištění o metodické změny IFRS vzrostly o 10,8 mld. Kč, a to zejména díky růstu prodeje energetických služeb. Na úrovni celoročních výsledků 2018 se nám podařilo naplnit očekávání na úrovni čistého zisku a mírně jsme zaostali na úrovni provozního zisku před odpisy EBITDA zejména z důvodu nižší výroby v uhelných elektrárnách.

ČEZ zůstává i nadále jednou z finančně nejzdravějších evropských energetických společností, což potvrzuje i hodnocení ratingu na úrovni A- se stabilním výhledem od agentury Standard & Poor's a hodnocení na úrovni Baa1 s pozitivním výhledem od agentury Moody's. Rating ČEZ od Standard & Poor's se během let zlepšil celkem o tři stupně. Než ČEZ v roce 1994 vstoupil jako první společnost ze střední a východní Evropy na zahraniční kapitálové trhy a vydal své eurobondy, získal v květnu 1994 u Standard & Poor's svůj první rating BBB-. Nyní má stejný rating jako například evropský energetický gigant, francouzská EdF.

Potěšilo nás i ocenění časopisu Institutional Investor, který vyhodnotil ČEZ jako společnost s nejlepšími vztahy s investory a také s nejlepším systémem řízení a kontroly firmy ze všech energetických společností v regionu EMEA, jenž zahrnuje Evropu, Blízký a Střední východ a Afriku.

Daří se nám naplňovat strategii růstu zaměřenou na komplexní energetické služby pro zákazníky. Růstový potenciál naší společnosti ČEZ ESCO v ČR a skupiny Elevion v Německu je navíc umocněn dlouhodobými cíli Evropské unie požadujícími úspory spotřeby energií, což je příležitost pro firmy v oboru chytrých energetických řešení. I v podmínkách České republiky jsme si ověřili, že jde o vysoce perspektivní sektor nové energetiky. ČEZ ESCO se stává výrazným hráčem i při probíhající ekologizaci energetických zdrojů v českém průmyslu, kde se společnosti daří vyhrávat významné zakázky.

V oblasti rozvojových investic je třeba se zmínit o projektu výstavby tepelného napáječe z Temelína do Českých Budějovic. Až nyní začínáme realizovat to, co předchozí generace zvažovala. Projekt čistého vytápění krajského města čekal na první konkrétní a závazný krok déle než třicet let. Do finální fáze se nám jej podařilo dotáhnout spolu s vedením města České Budějovice po řadě náročných jednání. Smlouva je uzavřena na dvacet let dodávek. Díky temelínskému teplu nebude potřeba v Jihočeském kraji spálit ročně až 80 000 tun uhlí a nedojde k vypuštění stejného objemu oxidu uhličitého. Teplárenství považujeme za velice perspektivní sektor a uskutečnili jsme v něm několik akvizic jak v České republice, tak na Slovensku.

Postupně naplňujeme náročný úkol spojený s generační obměnou zaměstnanců v oblasti výroby a distribuce elektřiny v České republice. Velkou výzvou je také digitalizace distribučních sítí s přechodem na smart grids a inovace se zaměřením na posílení proklientského přístupu. Investice do distribuční sítě v České republice v roce 2018 přesáhly 10 miliard korun, v roce 2019 plánujeme ještě vyšší.

Na začátku roku 2019 se našemu investičnímu fondu Inven Capital podařilo dokončit prodej minoritního podílu ve firmě sonnen. Tato německá firma, vyrábějící bateriová úložiště, byla první investicí fondu v roce 2015 a dosažená prodejní cena výrazně překročila výchozí očekávání.

V uplynulém roce pokračoval rychlý vývoj nových technologií, byly nastaveny ambiciózní evropské cíle do roku 2030 a došlo k výraznému zvýšení cen komodit. Velkoobchodní ceny elektřiny vzrostly v roce 2018 o téměř 50 %, a to zejména vlivem růstu tržních cen emisních povolenek o více než 200 %. V souladu se zajišťovací strategií Skupina ČEZ dlouhodobě předprodává elektřinu a nakupuje emisní povolenky dopředu, a tím dopadají změny cen na hospodářské výsledky se zpožděním. Po letech meziročních poklesů realizačních cen vyrobené elektřiny došlo ve druhém pololetí roku 2018 k obratu, což se začíná pozitivně promítat do hospodaření Skupiny ČEZ. Projeví se zejména v roce 2019 a v letech následujících. Klíčovým předpokladem je stabilní výroba v jaderných elektrárnách, jejichž marže není zatížena růstem cen emisních povolenek.

Nyní mi dovoluje ohlédnout se za vývojem velkoobchodní ceny elektřiny a relevantních komodit, které jsou klíčové pro ziskovost výrobních zdrojů Skupiny ČEZ, podrobněji.

Viz obr. 2 „Od počátku roku 2018 vzrostly ceny elektřiny zejména kvůli rostoucí ceně povolenky CO₂“ v Příloze

Rok 2018 přinesl výrazný nárůst cen elektřiny na velkoobchodním trhu. Německá cena základního pásma s dodávkou v roce 2019 rostla z úrovně kolem 30 EUR/MWh na počátku roku až na mnohaletá maxima ve výši 57 EUR/MWh, kterých bylo dosaženo v polovině září. Ve zbytku roku již pak nebyl pozorovatelný jednoznačný trend a ceny oscilovaly mezi 50 a 55 EUR/MWh. Elektřina uzavřela rok na ceně 55 EUR/MWh, což znamenalo 48% meziroční nárůst. České ceny elektřiny kopírovaly ty německé s průměrnou premii nad Německem ve výši 1,4 EUR/MWh.

Účastníci trhu s emisními povolenkami během roku 2018 nabyli přesvědčení, že zavedení tržního stabilizačního mechanismu – MSR – od roku 2019 může pomoci vyřešit naakumulované přebytky povolenek, a cena povolenky tak začala odrážet vývoj cen uhlí a plynu. Zvýšila se z hodnoty 8,2 EUR/t na konci roku 2017 na 25,0 EUR/t na konci roku 2018.

Pro další vývoj komodit do budoucna a pro podnikání Skupiny ČEZ v budoucnu je významný vývoj regulace energetiky. Proto se zastavím u vývoje v oblasti evropské regulace v roce 2018 a stanovení ambiciózních klimaticko-energetických cílů 2030.

Viz obr. 3 „Klimaticko-energetické cíle stanovené v Evropě pro rok 2030 jsou velmi ambiciózní“ v Příloze

Na úrovni Evropské unie došlo k výraznému posunu při schvalování jednotlivých legislativních aktů tzv. zimního energetického balíčku, což je označení pro dokumenty přinášející zásadní změny a vysoké klimaticko-energetické ambice pro energetiky členských zemí. V listopadu bylo dosaženo dohody o revizi směrnice o energetické účinnosti, revizi směrnice o podpoře využívání energie z obnovitelných zdrojů a nařízení o správě energetické unie. Země Evropské unie by tak měly do roku 2030 snížit emise skleníkových plynů o minimálně 40 % oproti roku 1990, dále dosáhnout minimálně 32% podílu obnovitelných zdrojů energie na hrubé konečné spotřebě energie a energetické úspory by měly dosáhnout minimálně 32,5 %.

Evropské ekologické závazky vyplývající ze zimního balíčku jsou pro energetické společnosti včetně ČEZ jednak rizikem z titulu dalších výdajů na ekologizaci, ale na druhou stranu i příležitostí pro rozvoj. Pokud chce Evropa snížit své emise, neobejde se bez významné elektrizace. Podíl elektřiny na spotřebě energií by podle studie Eurelectric měl stoupnout z 22 na 48 procent. Elektrizace bez snížení emisí vznikajících při výrobě elektřiny by ovšem k požadovanému výsledku nevedla, proto Skupina ČEZ hodlá v souladu se svým závazkem začít vyrábět elektřinu bez emisí skleníkových plynů nejpozději od roku 2050.

Pro Skupinu ČEZ představuje snaha o dosažení stanovených klimaticko-energetických cílů 2030 příležitost ke zvýšení výrobní marže s ohledem na potenciál pro růst ceny emisních povolenek a nízký emisní faktor CO₂. Největší potenciál však stanovené cíle přinášejí pro Skupinu ČEZ v oblasti energetických služeb v kontextu dalšího tlaku na energetické úspory a dále v oblasti rozvoje obnovitelných zdrojů.

Pojďme se nyní, vážení akcionáři, blíže věnovat konkrétním číslům a výsledkům hospodaření Skupiny ČEZ za rok 2018, které jsou konsolidovány za společnost ČEZ, a. s., a jí vlastněné dceřiné a další společnosti. Nyní se můžete podívat na tabulku shrnující ty nejdůležitější finanční ukazatele za rok 2018 a jejich porovnání s rokem 2017.

Viz obr. 4 „Hospodářské výsledky Skupiny ČEZ“ v Příloze

Čistý zisk, tedy zisk po zdanění, v roce 2018 dosáhl 10,5 mld. Kč, což je meziročně o 8,5 mld. Kč méně. Při tomto srovnání je však třeba vzít v úvahu významné jednorázové vlivy, které v součtu přispěly do čistého zisku v roce 2017 pozitivně ve výši 7,5 mld. Kč. Zejména se jednalo o vliv ukončení vlastnictví akcií MOL ve výši 4,5 mld. Kč a prodej nemovitostí v Praze s dopadem 1,1 mld. Kč. Dosažená hodnota čistého zisku za rok 2018 je plně v souladu s výchozím očekáváním vedení společnosti. Skupina ČEZ předpokládala na počátku roku 2018 čistý zisk očištěný o mimořádné vlivy za celý rok 2018 ve výši 12–14 mld. Kč a hodnota tohoto ukazatele dosáhla hodnoty 13,1 mld. Kč.

Při popisu nákladů a výnosů je nezbytné připomenout, že od 1. 1. 2018 je účinný nový účetní standard IFRS 15. Změnil způsob vykázání výnosů a nákladů v situaci, kdy Skupina prodává elektřinu na území, ve kterém není vlastníkem distribuční sítě. Hodnota nákladů a výnosů se proto snížila, přičemž ale úprava neměla vliv na celkový výsledek hospodaření. Výše očištění provozních výnosů i provozních nákladů roku 2017 o tento vliv činila 30,8 mld. Kč. Dalším dopadem tohoto IFRS standardu bylo přeúčtování příspěvků za připojení přijatých od zákazníků do roku 2009 do nerozděleného zisku, kde byl na úrovni provozních výnosů 2017 vliv standardu na vykazování příspěvků na připojení ve výši 0,6 mld. Kč.

Provozní výnosy roku 2018 ve výši 184,5 mld. Kč, po očištění roku 2017 o uvedené změny IFRS, meziročně vzrostly o 10,8 mld. Kč. O 8,5 mld. Kč byly vyšší tržby z prodeje služeb zejména z nových akvizic a o 5,1 mld. Kč vzrostly tržby z prodeje elektřiny, tepla, plynu a uhlí. Negativně se v meziročním srovnání naopak projeví o 2,9 mld. Kč nižší tržby z ostatních provozních výnosů, především v důsledku nižších výnosů z přidělených zelených certifikátů a vlivem prodeje nemovitostí v Praze v roce 2017. Provozní náklady dosáhly výše 165,3 mld. Kč a meziročně, po očištění o metodické změny IFRS, vzrostly o 15,4 mld. Kč, hlavně vlivem růstu osobních nákladů o 3,5 mld. Kč a nákladů na palivo a emisní povolenky o 3,0 mld. Kč.

Ukazatel EBITDA dosáhl hodnoty 49,5 mld. Kč, což je o 8 % méně než v roce 2017.

Ostatní náklady a výnosy snížily čistý zisk meziročně o 3,4 mld. Kč, zejména pozitivním vlivem ukončení vlastnictví akcií MOL včetně souvisejících operací v roce 2017 ve výši 4,5 mld. Kč a vlivem vyšších úrokových nákladů. Naopak pozitivně působily o 2,1 mld. Kč nižší ztráty z přidružených a společných podniků.

Ukazatel rentability vlastního kapitálu dosáhl v roce 2018 úrovně 4,3 %.

Nyní vás seznámím s výsledky hospodaření v jednotlivých segmentech podnikání Skupiny ČEZ.

Viz obr. 5 „Příspěvek jednotlivých segmentů do EBITDA 2018“ v Příloze

Segment Těžba dosáhl hodnoty EBITDA ve výši 3,8 mld. Kč, což v porovnání s rokem 2017 bylo o 0,3 mld. Kč méně. Pokles nastal hlavně z důvodu tvorby rezerv na důlní škody, sanace a rekultivace a vyšších stálých nákladů.

V segmentu Výroba – tradiční energetika dosáhl provozní zisk před odpisy, opravnými položkami a prodejem majetku, tedy ukazatel EBITDA, hodnoty 16,6 mld. Kč, což znamenalo jeho meziroční pokles o 2,5 mld. Kč zejména v důsledku vyšších nákladů na emisní povolenky o 1,3 mld. Kč a vyšších stálých, zejména osobních nákladů o 0,8 mld. Kč, ale i v důsledku pozitivního dopadu dohody o narovnání se společností Sokolovská uhelná v roce 2017 ve výši 0,7 mld. Kč. Naopak pozitivně ve výši 1,0 mld. Kč přispěl meziročně růst objemu výroby v jaderných elektrárnách.

V segmentu Výroba – nová energetika dosáhl ukazatel EBITDA hodnoty 3,2 mld. Kč, tedy o 1,7 mld. Kč méně než v předchozím roce. Hlavním důvodem byl pokles v Rumunsku ve výši 1,5 mld. Kč, a to zejména vlivem ocenění zelených certifikátů v návaznosti na pozitivní změnu regulace v roce 2017, ale i z titulu jejich nižšího přidělu v roce 2018 a z důvodu nižšího objemu výroby. Pokles v České republice o 0,4 mld. Kč způsobila zejména tvorba rezervy na potenciální vrácení výnosů fotovoltaických elektráren v Čekanicích ve výši 0,5 mld. Kč. Naopak v Polsku vykázal EBITDA nárůst o 0,2 mld. Kč zejména vlivem nižších opravných položek a nižších stálých provozních nákladů. V Německu byl přínos nových akvizic eliminován horšími povětrnostními podmínkami.

V segmentu Distribuce činil ukazatel EBITDA 19,7 mld. Kč, a meziročně se tak zvýšil o 0,7 mld. Kč. Nárůstu v ČR bylo dosaženo především vyššími celkovými povolenými výnosy, které odrážely nárůst investic do distribučních sítí. EBITDA bulharské distribuce klesl o 0,3 mld. Kč vlivem nižší hrubé marže z distribuce elektřiny a vyšší tvorby rezerv na soudní spory. V případě rumunské distribuce se EBITDA snížil o 0,1 mld. Kč hlavně kvůli nižším tarifům.

V segmentu Prodej dosáhl ukazatel EBITDA hodnoty 4,3 mld. Kč, meziročně o 0,3 mld. Kč méně. V ČR poklesl o 0,2 mld. Kč vlivem nižší hrubé marže z prodeje elektřiny a plynu, kde se projevily vyšší nákupní ceny komodit. Pozitivně zde naopak působily nižší náklady ČEZ Prodej a rozvoj aktivit v oblasti energetických služeb. Pozitivně se projevilo hospodaření nově získaných společností zabývajících se energetickými službami v Německu a v Polsku, kde celkový nárůst ukazatele činil 0,4 mld. Kč. V Bulharsku naopak poklesl o 0,4 mld. Kč v návaznosti na negativní vliv mimosoudní dohody o narovnání se státní energetickou společností NEK ohledně pohledávek za OZE z roku 2017.

V segmentu Ostatní dosáhl ukazatel EBITDA hodnoty 1,9 mld. Kč, jednalo se zejména o meziroční dopad příznivých jednorázových vlivů z roku 2017.

Podívejme se nyní na vývoj peněžních toků Skupiny ČEZ v roce 2018.

Viz obr. 6 „Peněžní toky Skupiny ČEZ“ v Příloze

Peněžní toky z provozní činnosti dosáhly hodnoty 35,4 mld. Kč a meziročně klesly o 10,4 mld. Kč zejména z důvodu změny pracovního kapitálu, kde hlavní příčinu představovala meziročně změna stavu pohledávek a obchodních závazků.

Peněžní prostředky použité na investiční činnost činily 25,9 mld. Kč a meziročně vzrostly o 5,7 mld. Kč především v důsledku poklesu příjmů z prodeje aktiv. Tyto příjmy byly v roce 2017 vysoké zejména vlivem ukončení vlastnictví akcií maďarské společnosti MOL ve výši 12,0 mld. Kč. Příjmy z prodeje a ztráty kontroly dceřiných, přidružených a společných podniků byly nižší o 1,9 mld. Kč, zejména z důvodu prodeje elektráren Tisová a Varna. Investice do majetku a do pořízení dceřiných a dalších společností byly v souhrnu nižší o 7,6 mld. Kč.

Prostředky použité na finanční činnost včetně vlivu kurzových rozdílů a opravných položek na výši peněžních prostředků dosáhly hodnoty 12,8 mld. Kč, což bylo meziročně o 11,5 mld. Kč méně. Důvodem byl zejména vliv odkupu konvertibilního dluhopisu na akcie společnosti MOL v roce 2017 ve výši 12,8 mld. Kč.

Čistý dluh Skupiny ČEZ v roce 2018 vzrostl o 15,2 mld. Kč na hodnotu 151,3 mld. Kč.

Viz obr. 7 „Aktiva a pasiva Skupiny ČEZ“ v Příloze

Objem konsolidovaných aktiv Skupiny ČEZ meziročně vzrostl o 83,5 mld. Kč na 707,4 mld. Kč. Stálá aktiva klesla o 7,5 mld. Kč na hodnotu 480,4 mld. Kč. Z toho hodnota dlouhodobého hmotného majetku, netto, se snížila o 11,1 mld. Kč převážně z důvodu přesunu bulharských společností do aktiv klasifikovaných jako držená k prodeji a dále také vlivem odpisů a opravných položek k dlouhodobému majetku, které byly vyšší než pořízení dlouhodobého majetku. Hodnota jaderného paliva poklesla o 0,8 mld. Kč a hodnota nedokončených hmotných investic o 0,2 mld. Kč. Oběžná aktiva se v roce 2018 zvýšila o 91,0 mld. Kč z důvodu nárůstu obchodování.

Vlastní kapitál včetně nekontrolních podílů poklesl o 15,0 mld. Kč na hodnotu 239,3 mld. Kč. Hlavní důvod poklesu tvořila změna vlastního kapitálu v návaznosti na přiznané dividendy pro akcionáře, která měla vliv 17,6 mld. Kč. Dalším důvodem byl ostatní úplný výsledek s vlivem 10,6 mld. Kč, naopak čistý zisk vytvořený v roce 2018 přispěl ke zvýšení vlastního kapitálu o 10,5 mld. Kč.

Dlouhodobé závazky vzrostly o 8,4 mld. Kč na hodnotu 250,0 mld. Kč zejména vlivem nárůstu dlouhodobého dluhu. Nárůst krátkodobých závazků o 90,2 mld. Kč byl způsoben především zvýšením závazků z krátkodobých derivátových obchodů včetně opcí a nárůstem obchodních závazků. Celková hodnota emitovaných dluhopisů dosáhla k 31. 12. 2018 výše 127,7 mld. Kč, což představovalo meziroční nárůst o 9,6 mld. Kč.

Krátce se zmíním také o vlastních akciích v držení společnosti ČEZ. Na začátku roku 2018 se na majetkovém účtu ČEZ, a. s., v Centrálním depozitáři cenných papírů k pokrytí nároků vyplývajících z opčního programu společnosti nacházelo 3 605 021 ks vlastních akcií, což odpovídalo 0,67 % základního kapitálu. V průběhu roku 2018 bylo využito 480 000 ks akcií na uspokojení nároků beneficentů opčního programu na akcie společnosti, což odpovídalo 0,09 % základního kapitálu. Celková inkasovaná částka společností ČEZ z prodeje akcií beneficentům dosáhla hodnoty 210,3 mil. Kč včetně úroku. Ke dni 31. 12. 2018 bylo evidováno na výše uvedeném majetkovém účtu 3 125 021 ks vlastních akcií, tedy 0,58 % základního kapitálu.

Pojďme se nyní podrobněji podívat na investice do pořízení dlouhodobého majetku v roce 2018.

Viz obr. 8 „Investice do dlouhodobého majetku v členění dle jednotlivých segmentů“ v Příloze

Celkem bylo na pořízení dlouhodobého majetku vynaloženo ve Skupině ČEZ 26,4 mld. Kč.

Nejvíce finančních prostředků bylo investováno do distribučních aktiv, celkem 12,9 mld. Kč. Z toho 10,4 mld. Kč v České republice, kde investice směřovaly do obnovy a rozvoje sítí na všech napěťových hladinách včetně automatizovaného řízení provozu sítí. V oblasti nových technologií byly investice vynaloženy převážně na projekty instalace dálkově ovládaných prvků v sítích vysokého napětí a dále na projekty instalace a doplnění měření v distribučních stanicích.

Celkem 8,0 mld. Kč bylo investováno v rámci segmentu Výroba – tradiční energetika. V jaderných elektrárnách nad rámec běžné údržby pokračovaly v roce 2018 práce na projektech zahájených v předchozích letech se zaměřením na zvyšování jaderné bezpečnosti a obnovu zařízení. Zároveň byly zahájeny investiční přípravné práce související s prodloužením provozu Jaderné elektrárny Dukovany. V návaznosti na dohodu o stavbě horkovodu a o dodávkách tepla z Jaderné elektrárny Temelín do města České Budějovice, vzdáleného od ní cca 30 km, byly zahájeny práce na tepelném napáječi, který přinese možnost optimálního využití zvýšeného výkonu výrobních bloků elektrárny. V oblasti klasické energetiky nad rámec průběžné údržby zdrojů pokračovaly v roce 2018 přípravné, projekční a realizační práce orientované hlavně na oblast ekologizačních opatření. Cílem je připravit příslušné zdroje na plnění legislativních požadavků platných od srpna 2021, kdy vejdou v platnost nové emisní limity. V případě vodních elektráren se pak jednalo o řadu investičních akcí do obnovy či modernizace zařízení a zvýšení účinnosti výroby po cca 25 letech provozování.

Ve Skupině ČEZ pokračovala rovněž příprava projektů obou jaderných zdrojů. Byla poskytnuta součinnost Stálému výboru pro rozvoj jaderné energetiky ČR, v rámci kterého byly zpracovány dokumenty „Postup přípravy a realizace nových jaderných zdrojů v lokalitách Dukovany a Temelín“ a dokument „Analýza vybraných investorských modelů výstavby nových jaderných zdrojů a způsobu jejich financování“. Uskutečnila se konzultační jednání s potenciálními dodavateli pod vedením Ministerstva průmyslu a obchodu ČR. Byla zpracována koncepce zajištění inženýrsko-technické podpory pro počáteční fázi projektu a zpracován návrh kompletní dokumentace poptávky pro výběr zhotovitele elektrárny a paliva pro projekty v Dukovanech i v Temelíně.

V další části vás budu informovat o vývoji výroby elektřiny.

Viz obr. 9 „Výroba elektřiny Skupiny ČEZ“ v Příloze

Skupina ČEZ vyrobila v roce 2018 elektřinu v objemu 63,1 TWh, meziročně o 0,2 TWh více. Výroba v České republice ve výši 58,8 TWh byla oproti roku 2017 vyšší o 0,4 TWh. Největší nárůst 1,6 TWh zaznamenaly jaderné elektrárny. Uhelné elektrárny vyrobily meziročně o 1,2 TWh méně zejména z důvodu odstávek při výměně generátorů elektrárny Prunéřov II a nižší výroby elektrárny Dětmarovice po požáru v roce 2017. K poklesu objemu výroby v ostatních zdrojích došlo zejména v důsledku nižších dešťových srážek a horších povětrnostních podmínek v roce 2018.

V roce 2018 více než polovina elektřiny vyrobené Skupinou ČEZ pocházela z bezemisních zdrojů. Skupina ČEZ tak pokračuje v úsilí vedoucím k závazku vyrábět elektřinu bez emisí CO₂ nejpozději do roku 2050.

Předpokládáme, že v roce 2019 Skupina ČEZ vyrobí přibližně 69 TWh elektřiny, z toho v jaderných zdrojích očekáváme výrobu v objemu 31,2 TWh, tedy meziročně o 1,3 TWh více, a z uhlí ve výši 29,3 TWh, tedy o 2,3 TWh více než v roce 2018.

Nyní se, vážení akcionáři, budu krátce zabývat hospodářskými výsledky a vybranými ukazateli týkajícími se pouze akciové společnosti ČEZ, a. s., a zmíním se též o dividendové politice.

Viz obr. 10 „Hospodářské výsledky ČEZ, a. s., a dividendová politika“ v Příloze

Akciová společnost ČEZ dosáhla v roce 2018 čistého zisku ve výši 23,8 mld. Kč, což je meziročně o 18,7 mld. Kč více. Ke zvýšení přispěl zejména nárůst přijatých dividend ve výši 17,1 mld. Kč a nižší tvorba opravných položek s vlivem 3,3 mld. Kč. Naopak negativně se v meziročním srovnání projevily jednorázové pozitivní vlivy z roku 2017, jako prodej nemovitostí v Praze ve výši 1,1 mld. Kč a dohoda o narovnání se společností Sokolovská uhelná s vlivem 0,7 mld. Kč.

Objem aktiv ČEZ, a. s., ke dni 31. 12. 2018 dosáhl hodnoty 626,1 mld. Kč. Vlastní kapitál k témuž dni činil 183,2 mld. Kč. Ukazatel rentability aktiv dosáhl hodnoty 4,1 % a ukazatel rentability vlastního kapitálu hodnoty 12,8 %.

Tržní kapitalizace společnosti ČEZ v loňském roce stoupla o 20,9 mld. Kč, tedy o 7,9 procenta.

Řádná valná hromada, která se konala ve dnech 22. až 23. 6. 2018, rozhodla o výplatě dividendy za rok 2017 ve výši 33 Kč před zdaněním na jednu akcii. Podíl na zisku k rozdělení mezi akcionáře činil 17,8 mld. Kč, z toho pro výplatu bylo určeno 17,6 mld. Kč, tedy 93,1 % z konsolidovaného čistého zisku neboli 85,3 % z konsolidovaného čistého zisku očištěného.

Od roku 2015 uplatňoval ČEZ, a. s., dividendovou politiku, jež předpokládá výplatu 60–80 % konsolidovaného čistého zisku očištěného o mimořádné vlivy obecně nesouvisející s běžným hospodařením daného roku. V roce 2017 byl výplatní poměr dočasně rozšířen na 60–100 % konsolidovaného čistého zisku očištěného do doby upřesnění rozvojové strategie.

Nyní obraťme pozornost k vybraným událostem na zahraničních trzích, kde Skupina ČEZ v roce 2018 působila.

Viz obr. 11 „Působnost Skupiny ČEZ na evropských trzích“ v Příloze

V roce 2018 Skupina ČEZ naplňovala v zahraničí svou strategii zaměřenou na země se stabilním regulatorním prostředím a na optimalizaci kapitálové a vlastnické struktury s cílem snížit rizikovou expozici ve vybraných regionech. Usilovala také o nákup aktiv v oblasti obnovitelných zdrojů, distribuce a prodeje energií a příbuzných produktů koncovým zákazníkům.

Ve Francii Skupina ČEZ zahájila výstavbu své první větrné elektrárny v této zemi, konkrétně v lokalitě Aschères-le-Marché¹ s instalovaným výkonem 13,6 MW. Počátek komerční výroby je plánován na druhou polovinu roku 2019. Další čtyři projekty již obdržely povolení k výstavbě a provozu. V lednu 2019 získala Skupina ČEZ další projekty onshore větrných elektráren ve Francii o potenciálním celkovém instalovaném výkonu až 119 MW. Elektrárny převzala ve fázi pokročilého developmentu.

V rozvoji výroby z obnovitelných zdrojů pokračovala Skupina ČEZ také v Německu. V roce 2018 a začátkem roku 2019 vstoupila Skupina ČEZ do společných podniků za účelem developmentu pozemních větrných projektů s plánovanou kapacitou až 193 MW. Skupina ČEZ zde posilovala i v sektoru energetických služeb. Prostřednictvím skupiny Elevion, kterou získala v roce 2017, byly dokončeny dvě malé akvizice společností poskytujících služby v oblasti automatizace budov a v lednu 2019 byla dokončena akvizice společnosti En.plus, která se zaměřuje na projekty a instalace vzduchotechniky a chladicích zařízení. Skupina ČEZ koupila rovněž německou skupinu Kofler Energies zabývající se širokým spektrem ESCO služeb s cílem získat růstovou platformu i v oblasti energetických řešení.

Na Slovensku začala Skupina ČEZ v roce 2018 aktivně nabízet energetické služby českých společností s konkrétním profilováním nabízených produktů a zákazníků. Využívá při tom synergii a zkušenosti z České republiky. Pozici na slovenském trhu posiluje i akvizičním růstem – nejvýznamnější ukončenou transakcí byly akvizice společností, které vlastní a provozují městskou teplotrenskou soustavu v Nových Zámčích a Prešově a poskytují související energetické služby. Úspěšně proběhly i akvizice společností zaměřených na místní distribuční soustavy.

Nabídku služeb a energetických řešení v roce 2018 Skupina ČEZ rozšířila i v České republice, a to formou organického i akvizičního růstu. S cílem zkvalitnit služby a péči o individuálně obsluhované zákazníky byly k 1. 9. převedeny smluvní vztahy ze společnosti ČEZ Prodej na společnost ČEZ ESCO. Zmíněné zákazníky s potenciálem nákupu dalších energetických služeb tak nově obsluhuje pouze společnost ČEZ ESCO bez ohledu na dodávané produkty.

V roce 2018 byly v ČR realizovány akvizice několika společností, jejichž předmět podnikání tvoří provozování lokálních distribučních soustav elektřiny, plynu a tepla. Uskutečnil se rovněž nákup společnosti Domat Holding dodávající energetické řídicí systémy pro budovy. Byla dokončena akvizice společnosti TENAUR specializované na dodávky a montáže tepelných čerpadel s autonomním vzdáleným přístupem pro dohled a monitoring. Tato akvizice představuje základ pro další rozvoj příslušných technologií v rámci Skupiny ČEZ a jejich integraci s dalšími, např. fotovoltaickými panely a s nimi propojenými bateriovými systémy.

¹čti ašer lo marše

V Bulharsku pokračoval proces prodeje bulharských aktiv Skupiny ČEZ. Byla uzavřena smlouva o jejich prodeji bulharské společnosti Inercom. Transakci však zamítla bulharská Komise pro ochranu hospodářské soutěže. Proti tomuto rozhodnutí byla podána správní žaloba ze strany společnosti Inercom i ze strany ČEZ. Společnost ČEZ nicméně zahájila souběžné rozhovory s dalšími zájemci o bulharská aktiva. ČEZ zároveň podal stížnost k Evropské komisi a souběžně nadále vede mezinárodní arbitráž vůči Bulharskému státu.

Nyní se pojdme podívat, jaké finanční výsledky očekáváme v roce 2019.

Viz obr. 12 „V roce 2019 Skupina ČEZ očekává čistý zisk 17–19 mld. Kč, EBITDA 57–59 mld. Kč“ v Příloze

Ke dni 18. 3. 2019 očekávala Skupina ČEZ dosažení konsolidovaného čistého zisku v roce 2019 ve výši 17 až 19 mld. Kč. Na předpokládané meziroční zvýšení má vliv zejména očekávaný nárůst ukazatele EBITDA, tj. konsolidovaného provozního zisku před odpisy, opravnými položkami a prodejem majetku. Negativně bude naopak působit vliv jednorázového výnosu z roku 2018 z titulu vrácených úroků z daně za emisní povolenky za roky 2011 a 2012, ale i nárůst odpisů a daně z příjmů. Na úrovni EBITDA za rok 2019 předpokládala Skupina ČEZ ke dni 18. 3. 2019 dosažení hodnoty 57 až 59 mld. Kč, což představuje meziroční nárůst o cca 8,5 mld. Kč oproti skutečnosti za rok 2018, tedy přibližně o 17 % více.

Pro přiblížení očekávané ekonomické situace Skupiny ČEZ v roce 2019 vás nyní seznámím s hlavními příčinami meziroční změny provozních hospodářských výsledků pomocí ukazatele EBITDA v nové struktuře segmentů, která je platná od 1. 1. 2019.

V segmentu Těžba je očekáván meziroční nárůst o 0,7 mld. Kč v důsledku vyššího objemu těžby a nárůstu cen uhlí. V segmentu Výroba – tradiční energetika předpokládáme meziroční nárůst o 7,0 mld. Kč, kde by se měly pozitivně projevit vyšší realizační ceny vyrobené elektřiny včetně dopadu zajištění a nárůst objemu výroby jaderných i uhelných elektráren. Naopak negativně budou působit vyšší náklady na emisní povolenky. V segmentu Výroba – nová energetika je očekáván meziroční nárůst o 1,2 mld. Kč zejména z důvodu vyšší ceny elektřiny a vyššího objemu výroby farem větrných elektráren v Rumunsku, do srovnání se promítá i vliv v roce 2018 vytvořené rezervy na potenciální vrácení výnosů fotovoltaické elektrárny v Čekanicích. V segmentu Distribuce je předpokládán meziroční pokles o 0,5 mld. Kč zejména kvůli vyšším nákladům na opravy distribučního zařízení, nižšímu narovnání nevyfakturované elektřiny v ČR a vyšším stálým provozním nákladům v Rumunsku. V segmentu Prodej není očekávána výrazná meziroční změna, neboť nárůst v oblasti komplexních energetických služeb bude vyrovnán nižší hrubou marží z prodeje elektřiny z důvodu vyšších nákupních cen na dodávky pro rok 2019. V segmentu Podpůrné činnosti, což je nový název původního segmentu Ostatní, je předpokládán meziroční nárůst 0,2 mld. Kč z důvodu nového standardu IFRS 16 v oblasti leasingu.

Důvodem pro použití intervalu predikce EBITDA i čistého zisku Skupiny ČEZ na rok 2019 jsou zejména rizika a příležitosti v oblasti dostupnosti výrobních zdrojů, nových rozvojových akvizic, soudních sporů, zejména se společnostmi SŽDC, a realizace prodeje bulharských aktiv.

Čistý zisk mateřské společnosti ČEZ, a. s., je v roce 2019 očekáván ve výši 17 až 19 mld. Kč, přičemž jeho převážnou část tvoří předpokládané přijaté dividendy od dceřiných společností.

Na investice do dlouhodobého majetku předpokládá Skupina ČEZ v roce 2019 vynaložit 35,4 mld. Kč, z nichž většina jich je plánována do výrobních a distribučních aktiv v ČR.

Na závěr si pojdme shrnout hlavní věcné cíle Skupiny ČEZ a výzvy pro rok 2019.

Viz obr. 13 „Hlavní věcné cíle pro rok 2019“ v Příloze

Pro tým Provoz je hlavním cílem zajistit bezpečný provoz a optimální dostupnost všech výrobních zdrojů, připravit navýšení výroby z jaderných zdrojů nad 31 TWh ročně a zajistit jejich dlouhodobý provoz vč. pokračování prací na projektech výstavby nových jaderných bloků. Tým Rozvoj čeká především úkol připravovat distribuční soustavu ČR na rozvoj decentrální výroby, akumulace elektřiny a elektromobility, dále ambice navýšit tržby nad 20 mld. Kč v oblasti ESCO a současně zvyšovat prodejní i nákladovou efektivitu prodejních společností.

Na úrovni celé Skupiny nás v oblasti efektivity čeká úkol dokončit projekt Redesignu a optimalizace centrálních a podpůrných činností s přínosem 0,5 mld. Kč ročně a s předpokladem zeštíhlení centrálních a podpůrných útvarů o 15–20 %. V oblasti strategie je před námi úkol kvalifikovaně zvážit možnost využití opce ČEZ na zrušení prodeje uhelné elektrárny Počerady. V roce 2019 bude pokračovat debata o tom, jaký způsob přípravy výstavby nových jaderných zdrojů si Česká republika zvolí a jakou roli v tom bude hrát Skupina ČEZ.

Co říci závěrem? Předpokládám, že energetický trh v roce 2019 bude nadále ovlivňován pokračující regulační nejistotou a rychlým technologickým rozvojem. Naším úkolem zůstává péče o tradiční energetiku, tedy o jaderné, uhelné i vodní elektrárny, a další růst v oblasti nové energetiky, zejména prostřednictvím perspektivních chytrých energetických řešení pro zákazníky.

Děkuji vám za pozornost a za váš zájem o vývoj ve společnosti ČEZ.

Příloha č. 1 Zpráva o podnikatelské činnosti společnosti ČEZ, a. s., a o stavu jejího majetku za rok 2018