



BLOK 2: VÝROBNÁ ZÁKLADŇA, SLOVO MAJÚ VÝROBCOVIA

Moderuje: Jaroslav Kubinec, SEPS, a. s.

Nová vs. klasická energetika

Smerovanie nemeckej „Energiewende“ s orientáciou hlavne na obnoviteľné zdroje a jadrový „phase-out“ sa viditeľne premietajú do energetickej politiky EÚ. Do popredia konzekventne vstupujú diskusie o decentralizácii energetiky, akumulácii, smart grids atď. Sú to pojmy, ktoré predstavujú tzv. „novú energetiku“. Slovenský, ako aj český elektroenergetický mix je však postavený práve na veľkých systémových zdrojoch s významným podielom uhoľných a jadrových elektrární. Obe tieto kategórie zdrojov sú pre SR a ČR životne dôležité, obe sa ale zdajú sa byť na čiernej listine EÚ. Stále prísnejšie emisné limity sú pre mnohé

uhoľné elektrárne z ekonomického hľadiska nesplniteľné. Na základe tohoto vývoja vyvstáva otázka, ako môže „nová“ a „klasická“ energetika, ktoré si navzájom konkurujú, koexistovať. Veľké energetické spoločnosti, medzi ktoré patria SE, ČEZ, EPH, majú vo svojom portfóliu oba typy zdrojov, preto sú ideálnymi zástupcami, ktorým môžeme tieto otázky položiť.

Uhoľné zdroje a emisné limity

Európska komisia významne sprísnila už aj tak pomerne striktné emisné limity podľa smernice 2010/75/EU z 28.4.2017. Prísnejšie limity majú byť splnené do roku 2021. Proti týmto limitom hlaso-





vali krajiny na čele s Nemeckom, Poľskom spolu s Českom. Medzi zdroje, ktorým budú emisné stropy znížené najrazantnejšie patria elektrárne ČEZ (napr. Ledvice 3, Prunerov) a EPH (Opatovice). Podľa správ sa nemecký LEAG, vlastnený EPH a PPF, v novembri 2017 pripojil k právnomu konaniu proti prísnejším limitom EÚ. ČEZ minulý rok prehlásil, že do roku 2035 plánuje odstaviť viac ako polovicu kapacity svojich uhoľných zdrojov v ČR. V súčasnosti je inštalovaný výkon uhoľných elektrární ČEZ v ČR približne 4 641 MW, počas dvoch nadchádzajúcich desaťročí sa plánuje odstavenie približne 3000 MW.

Ako sú na tom jadrové a plynové zdroje – je ich možné ekonomicky obhájiť?

V Británii získala EDF garanciu výkupnej ceny pre jadrový blok Hinkley Point C na dobu 35 rokov, a to vo výške 115 €/MWh (92.5 £/MWh) + inflácia, pričom sacena môže reálne zvýšiť až k 150€/MWh. Od začiatku roku sa ceny silovej elektriny na EEX držia skôr pod hranicou 35 €/MWh (pre base-loads dodávkou v roku 2019). Aký je v tomto kontexte výhľad dostavby jadrových elektrární? Poľsko napríklad v minulom roku pozastavilo kvôli problémom so zaistením financovania svoj jadrový program, naopak na Slovensku prebieha dostavba 3. a 4. bloku jadrovej elektrárne Mochovce. Otázkou tiež ostáva ekonomika plynových zdrojov, ktoré sú väčšinou prevádzkované iba v režimoch špičkového zaťaženia.

Obnoviteľné zdroje a investície do „novej“ energetiky

Sú aktuálne investície do „novej“ energetiky jedinou možnosťou a „ťažným koňom“ ďalšieho vývoja? Napríklad, vo februárovej aukcii podpory pre nové projekty solárnych elektrární v Nemecku zvíťazila najnižšia ponuka s cenou 38,6 €/MWh, čo je skoro na hranici ceny silovej elektriny. Zaujímavou investičnou príležitosťou môže byť tiež akumulácia. Napríklad v Nemecku akumuláciou veľkých batériových systémov tvorí podstatný podiel v posky-

tovaní primárnej regulácie frekvencie. V minulom roku tento podiel presiahol 180 MW z celkových 600 MW.

Panelisti:

Jan Fousek, Jiří Feist, Pavel Řežábek, Branislav Strýček

Otázky do panelovej diskusie

- Aká je ekonomika veľkých konvenčných zdrojov, ako napríklad jadro, uhlie a plyn, vzhľadom k vývoju cien elektriny, cenám emisných povoleniek a regulačných požiadaviek, ktoré sú na ne kladené?
- Čo znamenajú pojmy „nová energetika“ (OZE, akumulácia, agregácia, DECE, prosumer, Smart Grid) a aká je ekonomika zdrojov či už na strane výroby alebo spotreby?
- Aká je stratégia výrobcov (SE, ČEZ, EPH atď.) v orientácii na klasickú a novú energetiku? Vzájomne sa vylučujú alebo skôr dopĺňajú?
- Aké sú rozdiely v prevádzkovaní zdrojov a pri voľbe stratégie výrobcu pre SR, ČR, Nemecko (prípadne pre ďalšie krajiny, v ktorých majú daní výrobcovia zdroje)?
- Celkové zhrnutie z pohľadu výrobcu na energetickú politiku SR, ČR, DE a EU. Smerujeme k „svetlým zajtrajškom“ alebo si „dláždime cestu do pekla“, ktorá je možno lemovaná dobrými úmyslami, no na jej konci čakajú „blackouty“ a astronomické ceny elektriny?
- Aký je stav dostavby tretieho a štvrtého bloku JE v Mochovciach?
- Ako sa darí plniť plány ČEZ v dcérskej spoločnosti Inven Capital (bývalá spoločnosť Nová energetika)?
- EPH pokračuje vo svojich akvizíciách v Taliansku, kde kúpili dve elektrárne na biomasu. Čo EPH očakáva od tejto transakcie?