

„Energetika pro budoucnost Co aktuálně determinuje udržitelný rozvoj energetiky“

Významní představitelé státní správy a české i slovenské energetiky informovali účastníky semináře o hlavních potřebách, problémech i připravovaných změnách v energetice. Byla též představena nová rozšířená role regulačních úřadů.

V návaznosti na přednesené příspěvky a diskusi, která proběhla, lze formulovat doporučení pro další činnosti a směřování české energetiky:

1) **Omezení vnějších regulačních zásahů do prostředí energetiky**

Nekoncepční vnější zásahy do prostředí energetiky (od státu, od EU – oblast podpory, dotací, neadekvátní daňová zátěž) ji již nyní destabilizují a velmi omezují její další přirozený rozvoj. Je potřebná výrazná podpora tržních principů a omezení těchto zásahů.

2) **Státní energetická koncepce**

- Aktualizace SEK a správný výběr variant energetického mixu je nezbytný pro budoucnost celého energetického sektoru v ČR.
- Je doporučeno dále odborně prověřit a případně korigovat navrhované scénáře SEK a urychlit přijetí nové aktualizované SEK včetně rozhodnutí o územně-ekologických limitech těžby uhlí. Toto jsou nezbytné podmínky dlouhodobého směřování a stability energetiky v ČR.
- Je potřebná depolitizace rozhodování v energetice.

3) **Teplárenství v ČR**

- Je třeba narovnat podmínky pro teplárenství tak, aby nedošlo k rozpadu tohoto vysoce efektivního a společensky potřebného segmentu energetiky.
- Je nutné urychleně hledat opatření pro udržení dlouhodobé pozice teplárenství v ČR. Doporučuje se přehodnotit systémy podpory a daní s respektováním rovných podmínek včetně odvětví teplárenství.

4) **Nové zdroje v ČR**

- V současných ekonomických a politických podmínkách je ohrožen potřebný rozvoj zdrojové základny v EU i v ČR.
- Jako ekonomicky efektivní se v současnosti ukazuje výstavba větrných parků ve vhodných lokalitách a zdrojů s KVET založených na (spolu)spalování biomasy a odpadů.
- Připravovaná skladba zdrojů by měla odpovídat doporučenému mixu zdrojů dle SEK.
- Robustní scénáře rozvoje OZE založené na nepřiměřené podpoře vedou ke stagnaci výstavby konvenčních zdrojů a vyčerpávají síťové kapacity.
- Výstavba nových jaderných zdrojů je rozhodnutím strategického charakteru pro zajištění dostatku elektřiny v dlouhodobém horizontu. Tomu by mělo odpovídat nastavení vhodných podmínek nutných pro výstavbu a eliminaci rizik nového jaderného zdroje.

5) **Obnovitelné zdroje energie**

- OZE v EU (v Německu) ovlivňují technicky (omezení v sítích) i ekonomicky (tlak na cenu elektřiny a odstavování zdrojů) také poměry v ES ČR.
- Doporučuje se urychlené přijetí nového zákona o podporovaných zdrojích. Toto je podmínkou integrace OZE do ES ČR v technické i ekonomické rovině.
- Je nutné neustále sledovat a omezovat dopad OZE do ceny elektřiny pro zákazníky.
- V rámci tržní integrace je potřebné zacházet s OZE jako s ostatními zdroji včetně odpovědnosti za regulaci.

6) **Nástroje pro snižování emisí**

- Je potřeba věnovat maximální pozornost analýzám vlivu Směrnice 2010/75/EU a jejím dopadům na zdroje v ES ČR. Implementace požadavků směrnice povede jak k omezení výroby v uhelných zdrojích, tak k nutnosti rekonstrukcí s ekonomickými dopady.
- Analýzy dopadu Směrnice do provozu zdrojů je nutné promítnout rovněž do dlouhodobých bilancí výroby elektřiny.

7) **Rozvoj sítí**

- Koordinace rozvoje energetické infrastruktury v Evropě i středoevropském regionu je nezbytná, toto platí i v souvislosti s integrací trhů.
- Pro další výstavbu infrastruktury, zejména liniových staveb, je nutná podpora souvisejících legislativních opatření směřujících ke zjednodušení a zkrácení povolenacích procedur.
- Pro dosažení cílů EU v oblasti OZE je nezbytnou podmínkou rozvoj sítí a další infrastruktury. Bez tohoto rozvoje bude ohrožena bezpečnost a spolehlivost zásobování v budoucnu.

8) Rozvoj trhů v regionu

- Je doporučována podpora další integrace trhů ve středoevropském regionu (CEE), a to rozšířením o státy jak směrem na jih, tak i na západ.
- Metoda Flow Based, podporovaná některými státy v regionu, nenaplnuje očekávání na zvýšení obchodovatelných přeshraničních kapacit ani nepřispívá ke zvýšení spolehlivosti provozu propojených soustav.
- Dalším doporučeným směrem je integrace trhů prostřednictvím Market Couplingu.

9) Smart Grids (SG)

- Rozhodnutí a investice do SG je doporučeno opřít nejen o technické možnosti nových technologií, ale hlavně o ekonomickou efektivnost a reálné využití jak u zákazníka, tak i u ostatních účastníků trhu s elektřinou.
- Kromě podpory elektromobility je třeba se zaměřit také na infrastrukturu pro toto odvětví a nezhorsit poměry v elektrizační soustavě vlivem elektromobilů.
- Je nezbytné zpracovat průběžné analýzy možností uplatnění AMM jako podklad pro případnou realizaci konceptu SG v přijatelném a pro ČR využitelném rozsahu.

10) Stanovení optimálních cest rozvoje české energetiky

- Byla konstatována potřeba koncepčních prací jak pro zajištění dlouhodobé rovnováhy mezi nabídkou a poptávkou, tak pro zajištění energetické bezpečnosti ES ČR v perspektivě.
- Je doporučeno kontinuální provádění analýz typu dlouhodobé rovnováhy elektřiny a plynu v celém řetězci (výroba, přenos, distribuce, obchod, spotřeba).

Tyto závěry semináře EGÚ Brno budou prezentovány u mediálních partnerů, předány garantům konference, orgánům státní sféry a budou rovněž vyvěšeny na webu konference (www.egubrno.cz).

Brno, hotel Voroněž, 7. října 2011