

Klíčové závěry XV. ročníku Mezinárodního energetického fóra „Vize energetického trhu“

Budoucnost českého energetického sektoru zasazeného do kontextu regionu střední a východní Evropy, transformace energetických společností na nové podmínky trhu a role finančních investorů nebo transformace trhu vlivem nových technologií - to byla stěžejní témata XV. ročníku Mezinárodního energetického fóra. To proběhlo 14. března 2019 v pražském hotelu Carlo IV, za účasti zástupců významných evropských i národních subjektů odvětví energetiky a telekomunikací..

V úvodních prezentacích se řečníci ze společností Bloomberg NEF a EGÚ Brno snažili odpovědět na otázky spojené s budoucností světového energetického trhu po roce 2030. Mezi lety 2030 až 2050 by se měl v rámci energetického mixu globálně zvyšovat podíl obnovitelných zdrojů energie, s jakou dynamikou a v jakých regionech, ale není úplně zřejmé. Důležitým aspektem rozhodování o budoucím energetickém mixu je i ekonomika a bezpečnost dodávek. Podle studie EGÚ Brno je při zhodnocení těchto faktorů pro Českou republiku nejvýhodnější rozvoj jaderné energetiky. I v tomto scénáři však existují obchodní příležitosti i pro jiné subjekty, než jsou dodavatelé a provozovatelé jaderných elektráren. Podle Michala Macenauera z EGÚ Brno uspějí zejména ty podniky, které budou umět poskytnout inovační řešení a technologie.

Svůj pohled na strukturu zdrojů v roce 2050 - 80 procent obnovitelných a 20 ostatních - nabídl **Gurbuz Gonul, Director of Country Support and Partnerships Division (CSP) z organizace IRENA**. „V budoucnu převáží podíl solární a větrné energie, které jsou již dnes při cenách 50 eur za MWh na energetickém trhu konkurenceschopné,“ sdělil publiku Gurbuz Gonul. „Očekáváme, že celé odvětví spojené s obnovitelnými zdroji do roku 2050 postupně zaměstná až 28 milionů pracovníků. Větší využití obnovitelných zdrojů také přinese nižší náklady na energie, což bude mít pozitivní sociální dopady,“ uzavřel svůj příspěvek Gonul.

Klíčové závěry XV. ročníku Mezinárodního energetického fóra „Vize energetického trhu“

Marta Nováková, ministryně Průmyslu a obchodu, mluvila o vývoji energetického sektoru v České republice a zemích V4. Prioritou české vlády v oblasti výroby energií je podle Novákové dosažení vlastní soběstačnosti, ale také energetická účinnost, na jejíž zvyšování jsou připraveny dotace. Výzvu z pohledu produkce emisí CO2 pak kromě výroby elektřiny představuje hlavně oblast dopravy. „Ambicí současné politické reprezentace je stát se lídrem pro oblast jaderné energetiky v Evropě. Preferujeme jaderný scénář v ASEK a dosažení 50procentního podílu jádra v energetickém mixu v roce 2050, při současném navýšení OZE. V případě obnovitelných zdrojů půjde především o solární a větrné zdroje doplněné biomasou,“ představila vládní vizi Marta Nováková a doplnila, že energetika bude také stěžejním tématem nadcházejícího českého předsednictví skupiny V4.

Pavel Řežábek, Hlavní ekonom společnosti **ČEZ, a.s.** v rámci bloku Transformace energetických společností mluvil o strategických cílech skupiny v této oblasti. Za klíčové parametry transformace označil vývoj cen, politiku a regulaci (klimatické cíle) a rozvoj nových technologií. „Provedli jsme změnu z pohledu teritoria (zaměřili jsme se na stabilní prostředí, OZE, ESCO), došlo k rozdělení na novou a klasickou energetiku a jaký bude nejlepší model pro dostavbu jádra je jen politickou otázkou,“ popsal vývoj ve skupině ČEZ Řežábek.

Alan Svoboda, Executive Director společnosti **Sev.en Energy** představil strategii společnosti, která je zaměřena na podporu transformace klasické energetiky a hovořil i o investičních aktivitách ve Velké Británii a spolupráci s čínskými investory. „Budoucností jsou „energotech“ společnosti, které na trhu mohou nahradit klasické hráče,“ komentoval aktuální vývoj v oboru Svoboda.

Pavel Elis, Chairman of Board CEO **Pražské energetiky, a.s. (EnBW)** považuje za klíčové hybatele změn technologie. „Cílem transformace PRE je využití klíčové kompetence, díky které můžeme realizovat rozsáhlé komplexní infrastrukturalní projekty zaměřené na smart infrastrukturu pro zákazníky, urban infrastrukturu a trvale udržitelné výrobní zdroje se zaměřením na OZE (solární a větrné),“ odhalil plány Pražské energetiky Pavel Elis a dodal: „Role PRE je klíčová při budování smart cities, stejně jako podpora mobility a rozvoj optických sítí.“

Klíčové závěry XV. ročníku Mezinárodního energetického fóra „Vize energetického trhu“

Přednášky zástupců klíčových energetických společností uzavřel **Thomas Merker, Vice-Chairman of the Board of Directors, CFO, innogy Czech Republic.**

Podle Merkera bylo vyčlenění společnosti innogy ze skupiny RWE motivováno oddělením se od konvenčních výrobních kapacit. Probíhající transformace innogy a E.ONu cílí na nalezení optimálního modelu řízení, které díky specializaci a funkčnímu řízení zajistí větší synergie než v případě vertikální integrace napříč hodnotovým řetězcem. RWE bude vlastníkem výrobních kapacit včetně OZE. E.ON vlastníkem sítí, poskytovatelem služeb zákazníkům a obchodníkem s elektřinou. „Přichází chvíle ESCO společností, které se budou dále rozvíjet a důležitá zde bude konsolidace,“ doplňuje Merker a dodává, že v oboru probíhá konvergence s jinými odvětvími jako IT, telekomunikace nebo bankovníctví.

Roli nových technologií a jejich dopad na energetické trhy přiblížili ve svých přednáškách zástupce **Jan Pánek, ředitel z DG ENER Evropské komise, Wilfried Pimenta, Business Development Director, IOTA Foundation a Ulf Schulte, Managing Director DACH & Nordics, provozovatele nabíjecí infrastruktury Allego.** Mluvili o podpoře inovací ze strany Evropské komise, nebo o transformaci energetiky za využití blockchain technologií. V rámci prezentací zaznělo, že internet věcí bude nezbytnou platformou pro budování decentralizované energetiky nebo že rozvoji využití nových technologií brání chybějící regulace. V rámci panelové diskuse se účastníci shodli na nutnosti umožnit výjimky z regulace pro realizaci pilotních projektů použití nových technologií.

Trendy v oblasti regulace v EU a očekávaný vývoj v ČR popsali **Vladimir Outrata, člen rady Energetického regulačního úřadu, Josef Chomym, člen rady telekomunikačního úřadu, Radim Černý z ČEZ Distribuce – zastupující sdružení ČSRES a Martin Slabý z Pražské plynárenské distribuce a úřadující předseda ČPS.** Úvodem panelové diskuse představil **Vít Stehlík, partner White & Case** nové trendy v cenové regulaci a aktuální změny evropské energetické legislativy. Zástupci regulátorů i regulovaných subjektů se ve svých přednáškách shodli na nutnosti podpory investic a zavádění nových technologií včetně vytvoření související legislativy. Pravidla nové regulační periody, která začne v roce 2021, by řadu výzev spojených s budoucím vývoje energetických sítí měla adresovat.

Klíčové závěry XV. ročníku Mezinárodního energetického fóra „Vize energetického trhu“

Vladimír Outrata z ERÚ představil řadu dalších priorit úřadu jako je implementace Winter Package, změny metodiky regulace cen tepla nebo implementace jednotných evropských síťových kodexů. I přesto však zůstává řada klíčových úkolů jako např. definice role akumulace nebo nový tarifní systém nedořešena.

V průběhu konference proběhly také odborné workshopy zaměřené na témata spojená s rozvojem nových oblastí podnikání utility společností. V bloku zaměřeném na technologie pro chytrá města mj. zaznělo, že klíčovým úspěchem těchto projektů je orientace na energetickou efektivitu, udržitelnost a eliminaci odpadů v jakékoliv formě. Technologie přitom nejsou klíčové, důležitější je podle odborníků uspokojení potřeb občanů.

Další z workshopů byl zaměřen na problematiku budování národního broadbandu a roli energetických společností. Podle zástupců regulátora, telekomunikačních operátorů a dalších diskutujících odborníků může rozvoj vysokorychlostních datových sítí zajistit energetickému sektoru nárůst výnosů v rozmezí 3–10 procent.

Sérii workshopů uzavřel blok zaměřený na nové služby v energetice a technologie pro Průmysl 4.0. Energetické firmy se podle zástupců společností **Siemens, Microsoft a Elevation** budou muset přeorientovat na model technologických firem, aby dokázaly udržet krok s novými hráči, kteří do odvětví energetiky vstupují z jiných sektorů nebo vznikají jako startupy.