

„Věřím, že v dlouhodobějším horizontu dojde k narovnání cenových relací a ohodnocení vlastností zdrojů do té míry, že se kogenerace vyplatí i bez provozních podpor,“

vedl v rozhovoru pro All for Power Tomáš Bičák, výkonný ředitel COGEN Czech.



Tomáš Bičák (*1974)

Od roku 2013 pracuje ve společnosti TEDOM jako analytik projektů kombinované výroby elektřiny a tepla. Věnuje se vzdělávacím přednáškám na téma ekonomiky a legislativních požadavků provozu kogeneračních jednotek. Ve sdružení COGEN Czech je od roku 2011 členem rady sdružení. V roce 2013 byl pověřen funkcí výkonného ředitele.

Společnost ČEZ oznámila větší důraz na decentralizaci svých zdrojů. To je pro obor kogenerace dobrá zpráva, že?

Velké energetické společnosti obecně reagují na změny, které se v energetice odehrávají. Cena elektrické energie na trhu vytvrdle klesá a výroba elektřiny v konvenčních zdrojích přináší minimální zisky. To však není způsobeno přirozeným vývojem, ale dotační politikou v Německu i u nás.

Vstup silného investora je jistě významným posunem z hlediska impulsu pro další rozvoj decentralizovaných zdrojů a s tím i kombinované výroby elektřiny a tepla, kde nejvyšší potenciál pro růst nově instalovaného výkonu je právě v malých zdrojích. Zde se opět musím vrátit k ekonomickým podporám, bez kterých by se tento posun neuskutečnil takto rychle. Věřím, že v dlouhodobějším horizontu dojde k narovnání cenových relací a ohodnocení vlastností zdrojů do té míry, že se kogenerace vyplatí i bez provozních podpor, bez kterých by nové instalace dnes nemohly vzniknout.

Můžete zhodnotit nejnovější legislativní opatření vlády v oblasti energetiky? Jak ovlivní obor kogenerace v Česku?

Pokud se na otázku podívám v širším kontextu, tedy jakým směrem se vyvíjí energetická strategie státu a jak se promítá do legislativy,

pak se jedná o kroky, které postupně otevírají možnosti dalšího rozvoje decentrální energetiky. Nejen z pohledu malé kogenerace mohou například uvést jako zajímavé především tyto:

- Vytvoření Národního akčního plánu pro Smart Grids, který definuje scénáře rozvoje decentrálních zdrojů, kterým by se postupně měla přizpůsobovat struktura energetické soustavy.
- Možnost provozování zdrojů s výkonem do 10 kW pro vlastní spotřebu bez licence na výrobu elektřiny
- Změna systému plateb příspěvku na podporované zdroje, kde maximální výše příspěvku je vztažena k množství elektřiny odebraného ze soustavy. To znamená, že se sníží zátěž pro výrobce, kteří využívají vyrobenou elektřinu pro vlastní spotřebu.

Je však třeba řadu podmínek ještě dopracovat a upřesnit. Například napjatě očekávám cenové rozhodnutí k regulovaným cenám spojeným s dodávkou elektřiny pro rok 2016 a změny v tarifním systému od roku 2017.

Jak vypadá trh s kogeneračními jednotkami v ČR, dominují spíše domácí výrobci nebo obchodníci se zahraničními výrobky?

Česká republika patří k zemím, kde je příznivá situace pro postupný nárůst instalovaného výkonu v malé kogeneraci. Proto je pro dodavatele kogeneračních jednotek zajímavá, i když se jedná o trh poměrně malý. Na našem trhu působí několik domácích výrobců, kteří jednotky kompletují a dodávají. Zároveň roste i konkurence ze zahraničí a začínají se objevovat i snahy uplatnit zde starší jednotky například z Německa.

Ovlivní nějak novinky v legislativě konferenci Dny kogenerace 2015?

Program konference přizpůsobujeme novinkám v oblasti kombinované výroby a snažím se je zasadit do širších souvislostí. Proto jsou letos dvě přednášky věnovány situaci v Německu, jehož energetická koncepce přímo ovlivňuje prostředí u nás. Další přednášky jsou pak například orientovány na změny v české legislativě.

Na jakou přednášku se Vy osobně nejvíce těšíte?

Nejvíce se těším na panelovou diskusi v závěru prvního dne. Diskuse je velmi kvalitně obsazena a myslím, že i zvolené téma je zajímavé. Z přednášek bych nerad vyzdvihoval jednu jedinou, každá z nich skládá část obrazu, který by mohl napovědět, jak se podmínky pro



Kontejnerové provedení kogenerační jednotky – ilustrační foto

kogeneraci mohou vyvíjet v krátkodobém i dlouhodobějším horizontu. V druhém dni se pak těším na zajímavé technologie a projekty.

Ve kterých oblastech zaznamenáváte největší posun ve vývoji kogeneračních jednotek?

Technologie, které se pro kombinovanou výrobu využívají, jsou často známé již mnoho desetiletí a procházejí postupným vývojem. Kogenerace je především o využití tepla, které v procesu výroby elektřiny vzniká a to je často snadnější a v zařízení nižších výkonů, která je možné instalovat v blízkosti místa spotřeby. Koneční uživatelé jistě ocení výběr mezi různými technologiemi, zvyšování účinnosti a spolehlivosti provozu jednotek a také jednoduchost instalace a obsluhy.

Z širšího pohledu je důležité, že díky rozvoji decentrálních zdrojů dochází k nárůstu elektrické i celkové účinnosti u jednotlivých technologií. Zároveň se začínají nově prosazovat další technologie, například motory s vnějším spalováním a především palivové články. Jsem zvědavý, jak rychle se posledně jmenovaná technologie dostane do pozice, že bude moci ekonomicky přímo konkurovat tradičním technologiím.

Velký pokrok také probíhá v oblasti řízení kogeneračních jednotek. Nové řídicí systémy umožňují jejich dálkový monitoring a zapojení do virtuálních elektráren. Kogenerační jednotky se díky tomu mohou stát spolu s technologiemi ukládání elektřiny důležitým prvkem chytrých sítí a také výborným doplňkem energetiky s velkým podílem obnovitelných zdrojů, protože dovedou velmi rychle reagovat na výkyvy dodávek elektřiny ze slunce nebo z větru a tím mohou pomoci při stabilizaci elektrizační soustavy.

(čes)