

# Kam hledí provozovatel přenosové soustavy?

**Společnost ČEPS má novou aktualizovanou strategii. Reaguje tak na změny převážně vnějších okolností. Etapa stabilních podmínek v oboru elektroenergetiky, která trvala desítky let, je minulostí a i společnosti v oblasti síťového odvětví mění svoje přístupy a zažité procesy.**

Na tyto podněty reaguje ČEPS, a.s., ve své aktualizované strategii pro roky 2016 až 2020. Základním stavebním prvkem je Koncept podnikatelské činnosti na roky 2016 až 2025, která je jedním z jejích hlavních strategických dokumentů. Obsahuje poslání, sdílené hodnoty a podnikatelskou vizi. Vymezuje rámec podnikatelských aktivit pro příští desetiletí a základní orientaci střednědobé strategie ČEPS. Hlavními činnostmi společnosti zůstávají:



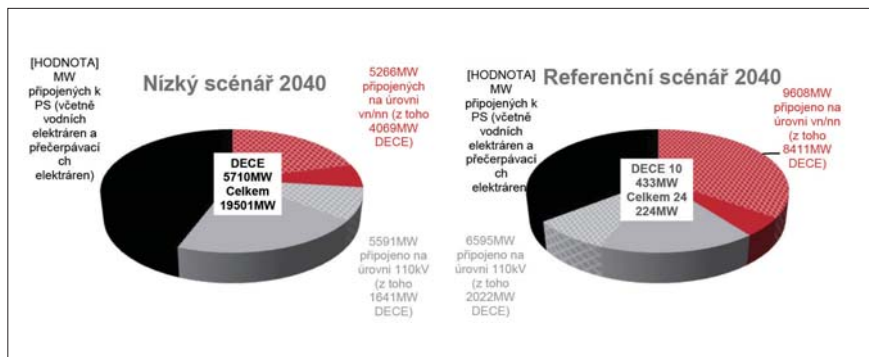
*Požadavky na sdílení dat, měření a vyhodnocování se dostávají do nových dimenzí*

- správa, provoz, údržba, obnova a rozvoj přenosové soustavy ČR;
- zajišťování přenosu elektřiny mezi výrobci a provozovateli distribučních soustav;
- zajišťování rovnováhy výroby a spotřeby elektřiny v každém okamžiku, včetně salda zahraničních výměn;
- spolupráce s ostatními provozovateli propojených přenosových soustav v Evropě (v regionu a v rámci ENTSO-E);
- spolupráce na rozvoji evropského vnitřního trhu s elektřinou.

Novými nosnými strategickými tématy pro ČEPS, a.s., na příští roky jsou:

- plnění povinností provozovatele přenosové soustavy;
- zabezpečení růstu společnosti;
- energetická politika se zaměřením na rozvoj a integrace energetických trhů.

Zmíněná témata lépe reagují na dlouhodobé směry v odvětví energetiky. Tento obor prožívá v Evropě dobu plnou úprav, kdy v důsledku nových technologií, legislativních změn a v neposlední řadě obratem vnímání společnosti v environmentálních otázkách dochází k redefinici rolí subjektů v elektroenergetice. Povinnosti provozovatele přenosové soustavy, které v České republice vychází z energetického zákona



*Podíl různých úrovní napětí k přenosové soustavě (Zdroj: Studie zpracovaná pro ČEPS, a.s.)*

č. 458/2000 včetně jeho aktuálního znění, sekundární legislativy a nařízení Evropské komise, jsou dlouhodobě předdefinované a neměnné. Jedná se především o zajištění bezpečného provozu přenosové soustavy a její adekvátní obnovy a údržby. Jednou z radikálních a předpokládaných budoucích změn vnějších podmínek pro společnost ČEPS budou důsledky změn energetického mixu výrobců elektrické energie. Podíl výroby elektrické energie na úrovni velmi vysokého napětí klesá a zvyšuje se podíl decentralizované výroby na nižších napěťových úrovních (vn, nn), což je obecný trend v Evropě. To s sebou přináší nové potřeby pro sdílení dat, měření, vyhodnocování a v neposlední řadě požadavky na případnou změnu řízení bilanční rovnováhy. Mění se samozřejmě i náhled na současné dimenzování a topologii sítí.

Česká přenosová síť je robustní a naplňuje potřeby zákazníků a standardy bezpečného a spolehlivého provozu. Změny energetického mixu v ČR, potažmo v Evropě, budou čím dál tím více klást nové nároky na plánování sítí a jejich provozování. Není tedy otázkou, jestli decentralizovaná výroba (popřípadě řízená spotřeba) na ně budou mít vliv. Otázkou je pouze kdy?

Trendy vývoje decentralizované výroby v Evropě přináší u dotčených provozovatelů sítí (týká se to jak distribučních sítí, tak přenosových soustav) potřebu nových modelů pro plánování a designování soustav a pro jejich inovativní řízení. Společnost ČEPS spolupracuje s vybranými zahraničními provozovateli přenosových soustav na mapování opatření, která jsou již implementována v zahraničí a která umožňují hladkou a bezpečnou integraci decentralizovaných zdrojů do soustav. Snahou ČEPS, a.s., je v předstihu vytipovat opatření, která mohou být použita

v podmínkách ČR. Výběr opatření bude předurčen na ta, která nejlépe řeší v našich podmínkách oblast bezpečného a spolehlivého řízení elektrizační soustavy ČR za optimální náklady pro konečné zákazníky. Z těchto důvodů se ČEPS, a.s., přihlásila k organizaci diskuze na téma decentralizované výroby (DECE) na úrovni opatření vyplývajících z úkolů, které byly zadány Ministerstvem průmyslu a obchodu ČR v rámci Národního akčního plánu pro chytré sítě (NAP SG). Na budoucích konceptech zohledňujících vyšší podíl DECE spolupracuje ČEPS, a.s., v NAP SG s distribučními společnostmi v ČR.

Nutnou podmínkou pro efektivní nasazování příštích opatření sloužících pro hladkou integraci DECE bude správný odhad jejich vývoje v ČR v čase. Jedině pak je možné počítat s optimálním využitím budoucích nákladů a úsilí síťových operátorů pro integraci DECE v ČR. ČEPS, a.s., má za to, že aktuální platné scénáře vývoje energetického mixu ze státních strategických dokumentů, kterými jsou SEK (Státní energetická koncepce) a NAP SG, je potřebné používat jako referenční plány vývoje energetického mixu.

Nad rámec těchto scénářů uvažujeme o trendu penetrace DECE, který počítá s vyšším a rychlejším vývojem integrace DECE v ČR.

Jedině tak se připravujeme na rychlé změny mohou nastat skokově vlivem legislativy, regulace, popřípadě státních dotací. Obdobnou situaci jsme v ČR zažili v letech 2009 a 2010, kdy nárůst rozvoje fotovoltaických elektráren předčil předchozí predikce. I z tohoto pohledu dáváme problematice DECE vysokou prioritu.

**Vítězslav Kulich,  
Marián Belyuš,  
ČEPS, a.s.**

## **Kam hledí provozovatel přenosové soustavy? K decentralní energetice.**

*Společnost ČEPS má novou aktualizovanou strategii. Reaguje tak na změny převážně vnějších okolností. Etapa stabilních podmínek v oboru elektroenergetiky, která trvala desítky let, je minulostí a i společnosti v oblasti síťového odvětví mění svoje přístupy a zažité procesy.*