

Z obsahu: Byznys požaduje reformu energetické politiky EU | Analýza přínosů jednotného evropského energetického trhu | Konzultace k dodatečným kategoriím GBER | Výsledek konzultace 2030 – názorová rozmanitost přetrvává





VÁŽENÍ ČTENÁŘI,

energetický podzim otevřela neformální Rada ministrů pro energetiku ve Vilně diskuzí k dokončení jednotného trhu s energií, k cílům do roku 2030 a vnější dimenzi energetické politiky EU.

Následující měsíce budou důležité vzhledem k hledání cíle nebo cílů pro rok 2030. Budou opět tři vzájemně se překrývající, jak si zřejmě přeje Komise, nebo bude jeden silný pro CO₂, jak by si představovaly prakticky všechny evropské energetiky? Evropská komise v návaznosti na Zelenou knihu chystá v listopadu vydat Bílou knihu, Evropský parlament plánuje přijmout v lednu stanovisko z vlastní iniciativy, které bude výjimečné spoluprací výboru ITRE a ENVI jako jednoho celku a vydáním jedné zprávy. Ta bude přijata v únoru, v březnu pak podá Evropská rada vodítka.

Současně se otevírá debata k market designu, k pokynům o státní podpoře v oblasti energetiky a životního prostředí, ke kapacitním mechanismům a EU ETS. Některé státy a energetiky směřují svůj zájem k zavedení kapacitních mechanismů, které by měly zafungovat jako driver pro nezbytné investice do obnovy výrobního portfolia. Nejedná se však pouze o nouzové řešení, protože národní přístupy k motivaci pro nové investice ve jménu zajištění bezpečnosti dodávek znamenají odklon od vnitřního trhu s energií a oslabují velkoobchodní trh? Preferovanou variantou musí být nadále dokončení vnitřního trhu, ve kterém hlavní roli motivátora k investicím a provozu zdrojů hraje cena uhlíku. Po volbách v Německu bude zajímavé sledovat další osud backloadingu, jehož přijetí či nepřijetí se dá vnímat jako lakmusový papírek o schopnosti Komise a ochotě členských států reformovat rigidní systém EU ETS.

Evropský hospodářský a sociální výbor přijal stanovisko ke směrnici o jaderné bezpečnosti. Nyní bude návrh revize směrnice vyjednáván v Radě EU a Evropský parlament k němu vydá nezávazné usnesení. Ve výborech Evropského parlamentu se očekává pokrok při hodnocení směrnice o zavádění infrastruktury pro alternativní paliva. Na následujících stránkách jsme pro Vás opět připravili výběr toho nejdůležitějšího ze světa energetiky.

Přeju Vám příjemné čtení a pěkný podzim,

Zuzana Krejčířiková

ČEZ, a. s. Public Affairs,

Duhová 2/1444, Praha, 140 53, eu@cez.cz

Ivo Hlaváč, ředitel Public Affairs |

Zuzana Krejčířiková, manažerka pro evropskou agendu |

Jiří Horák | Lucie Horová | Jan Prášil | Veronika Smolková |

Veronika Vohlídková | Barbora Vondrušková |

Bulletin je šířen pouze v elektronické podobě a bezplatně |

Texty a informace obsažené v tomto bulletinu jsou pova-

žovány za zdroj informací v rámci Skupiny ČEZ a širší

veřejnosti. Rozmnožování těchto informací a textů je

povoleno za podmínky, že je uveden jejich zdroj. Informace

a texty vychází z údajů dostupných v době vydání tohoto

bulletinu. Evropská agenda neručí za správnost a úplnost

informací. | Obrázky použité v tomto bulletinu pochází

z audiovizuální knihovny Evropské komise.



Byznys požaduje reformu
energetické politiky EU

Analýza přínosů
jednotného evropského
energetického trhu

Budoucnost biopaliv v EU

BYZNYS POŽADUJE REFORMU ENERGETICKÉ POLITIKY EU

EU naléhavě potřebuje reformu své energetické politiky. V opačném případě nebude v dohledné době schopná čelit rostoucím rizikům, zejména pokud jde o zajištění plynulých dodávek energie.



To je pozice, kterou jménem skupiny devíti západoevropských energetických společností prezentovali v rámci diskusního fóra na půdě Evropského parlamentu ve Štrasburku společně generální ředitelé francouzské GDF Suez G. Mestrallet a P. Scaroni z italské ENI. V diskusi s evropským komisařem pro energetiku G. Oettingerem a europoslanci oba zdůraznili, že současná energetická politika EU je silně riziková. Zvláště za situace, kdy na celý sektor dopadla negativně globální ekonomická krize, umocněná navíc havárií v japonské Fukušimě. Výsledkem je nestabilní trh a tomu i odpovídající nálada investorů, resp. prakticky nulové investice do energetiky napříč celým kontinentem. Jedinou výjimku v tomto ohledu představují obnovitelné zdroje (OZE), které díky masivní podpoře zaznamenaly v rámci EU značný nárůst. Právě v tom spočívá podle názoru západoevropských energetických společností největší problém současné energetické politiky EU. Na jedné straně štědré subvence pro OZE a na straně druhé nesystémový rozvoj OZE představují největší riziko pro zabezpečení plynulých dodávek energie. Na tomto základě navrhuji zástupci energetických společností reformu energetické politiky EU. Jejimi nosnými pilíři by mohla být „4D“, tj. *decentralizace, digitalizace, deregulace a drop in demand*. Co se

Byznys požaduje reformu
energetické politiky EU

**Analýza přínosů
jednotného evropského
energetického trhu**

Budoucnost biopaliv v EU

týká OZE, skupina devíti navrhuje do budoucna přesměrovat finanční podporu určenou pro výrobu energie z OZE do výzkumu a vývoje inovativních technologií. Konkrétně např. při řešení zásadních technologických problémů v souvislosti se „skladováním“ a přenosem energie.

Tisková zpráva: [☞](#)

ANALÝZA PŘÍNOSŮ JEDNOTNÉHO EVROPSKÉHO ENERGETICKÉHO TRHU

Generální ředitelství pro energetiku Evropské komise (DG ENER) zveřejnilo studii na téma Přínosy jednotného evropského energetického trhu, kterou pro něj vypracovala konzultační společnost Booz & Company. Autoři studie jednoznačně konstatují, že tržní integrace v zemích Evropské unie zajistí značný přínos jak z hlediska ekonomického, tak z hlediska zvýšení bezpečnosti dodávek energií.

Například v plynárenství může větší integrace trhů zemím EU přinést – v případě pokračující převahy nabídky – úspory ve výši více než 30 miliard eur za rok. Již nyní několik evropských zemí výhod tržní integrace v oblasti zemního plynu využívá. Ačkoli se vlastní analýzy studie soustředí na velkoobchodní ceny, zároveň konstatují, že díky tržní integraci v tomto sektoru může více hráčů vstoupit se svými produkty na trh konečných uživatelů a tím podpořit konkurenci a podnítit tak další úspory. Nezbytným předpokladem integrace je přitom dostatečně kapacitní propojovací infrastruktura a zároveň podpůrná politická a regulační opatření. Posilování propojovací kapacity snižuje závislost příslušného trhu na omezených zdrojích dodávek, v důsledku čehož vzrůstá bezpečnost zásobování plynem. Autoři tento efekt hodnotí prostřednictvím ukazatele, vypovídajícího o kolik se sníží objem HDP ohroženého

případným významným výpadkem dodávek. V případě plně sjednoceného trhu ve všech členských státech by byla bezpečnost dodávek zajištěna na úrovni tzv. „N–1“ (stav, kdy je příslušná soustava schopna plně zajistit poptávku i při výpadku té největší jednotlivé infrastruktury v určité oblasti, zejména díky propojení, dostatečným zásobám apod.). K dosažení tohoto stavu jsou podle studie zapotřebí dodatečné investice ve výši 1,5 až 3 miliardy eur (nad rámec více než 10 miliard eur již plánovaných výdajů do roku 2022). Pokud jde o sektor výroby a dodávek elektrické energie, konstatují autoři studie, že nejdůležitější aktivitou, přispívající k vytvoření integrovaného trhu, by byla implementace tzv. cílového modelu – Target Electricity Model (TEM), založeného na principu market couplingu, který by měl do roku 2014 zahrnovat celé území EU (ve skutečnosti lze předpokládat určitá zdržení). Studie předpokládá, že v případě plné integrace trhu s elektřinou formou market couplingu dojde každý rok k úspoře 2,5 až 4 miliard eur, respektive 5 až 8 eur v přepočtu na jednoho obyvatele Evropské unie. Prozatím bylo v rámci EU dosaženo zhruba 58–66 % objemu těchto finančních přínosů, a to zejména díky tržnímu propojení velkých energetických trhů v severozápadní Evropě a ve Skandinávii. Studie ovšem připomíná, že market coupling přináší „pouze“ výhody krátkodobých burzovních arbitráží v rámci obchodování s elektřinou. Plně integrovaný trh znamená mj. hladké fungování krátkodobých i dlouhodobých obchodů, zapojení obnovitelných zdrojů, fungování vyrovnávacích služeb a bezpečnosti dodávek bez ohledu na hranice států. Studie prezentuje kvantifikaci přínosů tržní integrace v různých scénářích, a to pro období let 2015 až 2030. Autoři přitom připomínají, že k jejich dosažení je ještě zapotřebí učinit významná politická rozhodnutí. K tomu, aby se současně zajistila dostatečná bezpečnost dodávek a pokračovalo se v plnění environmentálních závazků a přitom se dosáhlo viditelných úspor, je zapotřebí plně

Byznys požaduje reformu
energetické politiky EU

Analýza přínosů
jednotného evropského
energetického trhu

Budoucnost biopaliv v EU



internacionalizace energetických trhů, vč. trhů s obnovitelnými zdroji či trhů kapacitních. Technickou podmínkou jsou vyšší investice do přenosových kapacit – avšak nikoli o mnoho větší, než by byly zapotřebí i bez ambice dosáhnout plné tržní integrace, uvádějí autoři. V této souvislosti považují za plně adekvátní záměr ENTSO-E na úrovni 40% nárůstu přenosové kapacity do roku 2020. Celkově přináší studie značné množství poznatků o efektech liberalizace i integrace trhů s energiemi, důsledcích na velko- i maloobchodní ceny a náklady, a to jak v podobě rešerší a sumarizací výsledků jiných prací, tak testování vlastních scénářů. Stojí rozhodně za to si tuto práci prohlédnout či třeba vyhledat ty pasáže, které čtenáře zajímají vzhledem k vlastní profesní orientaci.

Studie je k dispozici zde: [↗](#)

BUDOUCNOST BIOPALIV V EU

Loni v říjnu jsme přinesli informaci o novém návrhu Evropské komise, kterým se má omezit globální přeměna využití půdy za účelem výroby biopaliv a tím snížit negativní dopad jejich výroby na klima.

O tomto návrhu hlasoval 11. září Evropský parlament (EP), který těsnou většinou schválil zprávu, která podporuje omezení výroby biopaliv první generace. Od tohoto omezení členové EP očekávají rychlejší přechod k vyspělejší generaci biopaliv, které lze vyrábět např. z rostlinného odpadu z jiných odvětví – typickým příkladem je např. sláma nebo dřevěné odřezky. Vzhledem ke způsobu výroby jsou tak pokročilejší generace biopaliv méně náročné na využití zemědělské půdy, čímž omezují emise skleníkových plynů. Ve zprávě EP je tudíž možné najít požadavek, aby v roce 2020 představovala pokročilá biopaliva nejméně 2,5 % spotřeby, na tradiční biopaliva by ve stejném roce zůstalo „pouze“ 6 %. Tuto změnu je možné zasadit ještě do kontextu – původní cíl z roku 2008 stanovil, že do roku 2020 by měla EU dosáhnout podíl obnovitelných zdrojů energie na spotřebě v automobilové dopravě (osobní i nákladní) 10 %, přičemž většinu z nich měla zajistit právě biopaliva (tehdy první generace). Řada analýz – naposledy analýza institutu IISD – pak navíc označila EU a její poptávku po biopalivech první generace za hlavní impuls pro odlesňování a extenzivní pěstování olejových palem, jelikož z celých 10 % produkovaného palmového oleje se vyrábí bionafta. Tuto pozici EP čeká dle pravidel běžné legislativní procedury v následujících měsících konfrontace s pozicí Rady EU, reprezentující zájmy členských států – výsledkem pak může být v ideálním případě koncem roku nový právní předpis v úředním věstníku.

Více informací z konference je k dispozici na: [↗](#) a také na: [↗](#)

ENERGETIKA V EVROPĚ A VE SVĚTĚ

Evropská komise otevřela konzultaci na téma energetických štítků a ekodesignu

Čína oznámila své plány v boji proti znečišťování ovzduší



EVROPSKÁ KOMISE OTEVŘELA KONZULTACI NA TÉMA ENERGETICKÝCH ŠTÍTKŮ A EKODESIGNU

Evropská komise zveřejnila dne 31. srpna na svých webových stránkách výzvu k veřejné konzultaci s názvem Hodnocení směrnice o energetických štítcích a některých aspektů směrnice o ekodesignu.

Cílem konzultace je shromáždit názory, připomínky a náměty členských států, zainteresovaných subjektů, ale také občanů Evropské unie na dotyčné směrnice 2010/30/EU a 2009/125/ES. Komise je k přezkoumání efektivity provádění směrnic legislativně zavázána, ale zpětná vazba je pochopitelně zároveň přínosná a představuje jeden z prvků základní komunikace mezi orgány Evropské unie a ostatními subjekty. Přepřpracovaná směrnice o energetických štítcích má svůj původ již v roce 1992, v současnosti se týká více než deseti skupin výrobků a tento počet nadále poroste. Energetický štítek má informativní hodnotu pro spotřebitele a obsahuje údaje nejen o energetické účinnosti výrobku, ale rovněž o spotřebě energie, jeho hlučnosti a hospodárnosti. Směrnice

o ekodesignu se potom týká více než dvaceti typů energetických spotřebičů, pro něž stanovuje minimální energetické a environmentální normy. Konzultace bude otevřena do 30. listopadu 2013 a její výsledky budou zveřejněny v průběhu následujícího roku.

Více informací na: [E](#)

ČÍNA OZNÁMILA SVÉ PLÁNY V BOJI PROTI ZNEČIŠŤOVÁNÍ OVZDUŠÍ

Čínská vláda zveřejnila svůj plán, kterým chce zabránit dalšímu zvyšování znečištění ovzduší. Čína již dlouhodobě zejména ve velkých městech bojuje se zdravím škodlivým smogem.

Plán počítá s uzavřením starých oceláren, cementáren a hliníkáren, s omezením spotřeby uhlí a vyšším podílem jádra a zemního plynu na výrobě energií. Během následujících čtyř let chce vláda snížit podíl uhlí na celkové spotřebě z 66,8 % z roku 2012 na méně než 65 %. Zároveň chce do roku 2017 zvýšit podíl nefosilních zdrojů energie o 1,6 % oproti loňským 11,4 %. Zároveň již nebudou schvalovány projekty nových tepelných elektráren v důležitých průmyslových oblastech.

Více informací na: [E](#)

EVROPSKÉ ZPRÁVY A ZAJÍMAVOSTI

Práce na rumunsko-moldavském plynovodu začaly

Společný projekt ITER pokračuje

Výrobce větrných turbín Nordex zdvojnásobil své prodeje v Německu

Implementace nových pravidel regulace OTC derivátů pokračuje

PRÁCE NA RUMUNSKO-MOLDAVSKÉM PLYNOVODU ZAČALY

Evropský komisař pro energetiku G. Oettinger společně s premiéry Rumunska a Moldavské republiky slavnostně zahájili práce na výstavbě plynovodu, který spojí Ungheni (západ Moldávie) s Iași (východ Rumunska).

Propojení Moldavského a evropského trhu s plynem zvýší energetickou bezpečnost Moldavska, řekl komisař Oettinger. Plynovod bude dlouhý 42 km a bude prvním a zároveň jediným plynovodem, který propojí Moldavsko s Evropskou unií. Maximální roční transportní kapacita bude 1 miliarda metrů krychlových, což představuje třetinu spotřeby plynu Moldavska. Tento plynovod představuje pro Moldavsko možnost získávat plyn přímo ze zemí EU nebo mezinárodního trhu a snížit tím svoji závislost na Rusku. Celkové náklady na výstavbu dosáhnou výše 28 milionů eur. Moldavsko je od roku 2010 členem Energy Community, která se snaží propojit evropský energetický trh se sousedními nečlenskými zeměmi. EU se snaží integrovat tyto země do evropského trhu pomocí legislativy, ale rovněž fyzickým propojením energetických trhů.

Více informací na: [▶](#)



SPOLEČNÝ PROJEKT ITER POKRAČUJE

Začátkem září se ve Francii konala schůzka zástupců sedmi členů participujících na projektu ITER na úrovni ministrů na základě iniciativy komisaře pro energetiku G. Oettingera.

Projekt ITER je pilotním výzkumným projektem zabývajícím se možností výroby energie prostřednictvím jaderné fúze s mezinárodní účastí. Na jeho realizaci se podílí Evropská unie, Japonsko, Rusko, USA, Čína, Indie a Jižní Korea.

Zástupci participujících států se sešli již podruhé a při této příležitosti vyhodnotili postup prací na společném projektu. Identifikovali výzvy týkající se harmonogramu a souvisejících nákladů a shodli se na společné snaze úspěšně projekt dokončit. Technicky náročné komponenty jsou vyráběny průmyslovými společnostmi ze sedmi zemí projektu ITER, většina smluv s významnými průmyslovými podniky již byla podepsána. Dodávky komponentů by měly pokračovat do června 2014, kdy by měla podle harmonogramu začít vlastní konstrukce.

Více informací na: [▶](#)

Práce na
rumunsko-moldavském
plynovodu začaly

Společný projekt ITER
pokračuje

Výrobce větrných turbín
Nordex zdvojnásobil své
prodeje v Německu

Implementace nových
pravidel regulace OTC
derivátů pokračuje

VÝROBCE VĚTRNÝCH TURBÍN NORDEX ZDVOJNÁSOBIL SVÉ PRODEJE V NĚMECKU

Německý výrobce turbín na výrobu energie z větru Nordex oznámil, že více než zdvojnásobil objem prodeje svých produktů v zemi.

Firma vybudovala v první polovině letošního roku zařízení o instalované kapacitě 109 MW.

Díky instalaci nových pobřežních turbín dosáhla společnost se sídlem v Hamburku 11% podílu na německém trhu. Nadále rovněž roste celkový podíl Německa na trhu větrné energetiky v celosvětovém měřítku (nyní dosahuje zhruba 14 %) a zároveň dochází k neustálé modernizaci výrobních zařízení, což vede ke zvyšování jejich účinnosti a tím i zlevňování tohoto způsobu výroby elektrické energie.

Více informací na: [▶](#) nebo také na: [▶](#)



IMPLEMENTACE NOVÝCH PRAVIDEL REGULACE OTC DERIVÁTŮ POKRAČUJE

Začátkem září vydaly regulační autority z desítky celosvětových trhů zprávu zaměřenou na zlepšení přeshraniční implementace nových pravidel regulace OTC derivátů. Tato zpráva odpovídá na požadavek ministrů financí ze zasedání G20, které se konalo v dubnu 2013, a které urgovalo nutnost koordinace a snahy o vyřešení nejasností ohledně nové regulace.

Zpráva zdůrazňuje důležitost včasné konzultace jednotlivých regulačních autorit a podporuje snahu zamezit duplikovaným povinnostem. Zpráva zároveň konstatuje, že množství společných témat k řešení bude i nadále narůstat a prezentuje dodatečná témata pro další diskuzi.

Na závěr zpráva vyjadřuje podporu otevřené komunikaci, respektování jednotlivých jurisdikcí a časového harmonogramu implementace nových pravidel regulace. Spolupráce bude nutná pro zajištění souladu v přeshraniční implementaci.

Více informací na: [▶](#)

KONZULTACE K DODATEČNÝM KATEGORIÍM GBER

Dne 22. července 2013 přijala Rada ministrů EU revizi nařízení Rady (ES) č. 994/98 („zmocňovací nařízení“), která vstoupí v platnost dvacátým dnem po vyhlášení v Úředním věstníku Evropské unie.

Jejím přijetím se vytváří právní základ rozšíření návrhu „Obecného nařízení o blokových výjimkách“ GBER o další kategorie, u kterých Komise shledala jen minimální potenciál narušení trhu při dodržení stanovených podmínek.



Jedná se o následující nové kategorie:

- náprava škod způsobených přírodními katastrofami,
- sociální podpora obyvatel odlehlých regionů na dopravu,
- některé typy širokopásmové infrastruktury,
- inovace,
- kultura a zachování kulturního dědictví,
- sport a multifunkční infrastruktura.

Na základě dalších zkušeností s různými typy veřejných podpor bude Komise i nadále mít možnost Blokovou výjimku rozšiřovat o další oblasti, které bude možno podpořit bez předchozí notifikace. Možnost podporovat široké spektrum opatření na základě blokové výjimky, by mělo výrazně snižovat administrativní zátěž jak poskytovatelů, tak příjemců podpor, nicméně i nadále v textu blokové výjimky přetrvávají podmínky, které této snaze příliš nenapomáhají. Mezi ně patří například podmínka standardního závazného formuláře žádosti o veřejnou podporu pro všechny příjemce bez výjimky. Konzultace k dodatečným kategoriím byla ukončena 10. 9. 2013 a po jejím vyhodnocení bude zveřejněn text druhého draftu GBER, který by měl zohledňovat připomínky obdržené od členských států a zainteresovaných subjektů. Jedním z hlavních témat GBER je podpora energetiky, nad jejíž formou se očekává ještě poměrně rozsáhlá diskuse.

Více informací na: [E](#)

Výsledek konzultace
2030 – názorová
rozmanitost přetrvává

VÝSLEDEK KONZULTACE 2030 – NÁZOROVÁ ROZMANITOST PŘETRVÁVÁ

Na začátku září Evropská komise zveřejnila výsledky veřejné konzultace k případnému klimatickému rámci 2030, tj. aktualizaci současného klimaticko-energetického balíčku 20–20–20 pro dekádu po roce 2020.

Poměrně vysoká odezva na konzultaci, kdy Komise obdržela více jak 550 formálních odpovědí, odpovídá intenzitě debaty vedené již od počátku tohoto roku. Výsledek potvrzuje očekávané, tj. vysokou názorovou rozmanitost pokud jde o přístup, cíle i nástroje. Ta logicky souvisí se změnou přístupu k tématu. U stávajícího rámce byla hlavním cílem institucionalizace politiky ochrany klimatu. Její soulad s podporou konkurenceschopnosti byl zahrnut až ex post se spuštěním Strategie 2020 a na provázanost s cíli energetické politiky nebyl brán téměř žádný zřetel. Avšak v nynější konzultaci, alespoň dle dosavadních ohlasů, hraje konkurenceschopnost evropské ekonomiky a zajištění bezpečnosti energetických dodávek prim. Pokud se konkrétně podíváme na jednotlivé cíle z pohledu členských států, určitou shodu můžeme vyzorovat snad pouze nad potřebou mít pro rok 2030 stanoven závazný redukční cíl, který bude mezikrokem pro dosažení snížení emisí CO₂ o 80–95 % proti referenčnímu roku 1990. Ten dnes explicitně odmítá pouze Polsko a naopak výslovně jako jediný nutný cíl podporuje Velká Británie a Česká republika. Zdánlivá jednoznačnost je ovšem relativizována neúčastí poloviny členských států v konzultaci včetně klíčového hráče, tj. Německa a dále podmíněním podpory dodatečnými požadavky u některých států (např. požadavek na dopadové studie).

V oblasti další podpory obnovitelných zdrojů panuje shoda nad nutností určité harmonizace a koherence národních přístupů na evropské úrovni, nicméně nad stanovením jednotného závazného cíle pro rok 2030 existuje výrazný názorový nesoulad. Opět pouze Česká republika a Velká Británie se jasně vyslovují proti. A do třetice, pokud jde o energetickou účinnost, ani zde není jednota. To dokresluje pozice Dánska, jinak velmi „zeleného“ státu, které doporučuje vyčkat na přezkum závaznění cíle energetické účinnosti plánovaného na rok 2014 a teprve poté rozhodovat o případném závazném cíli pro 2030. Ještě vyšší názorovou různorodost můžeme pozorovat na úrovni stakeholderů. Zatímco energetiky a jejich asociace podporují redukční cíl a resuscitaci evropského trhu s povolenkami jako centrálního nástroje klimaticko-energetické politiky, obchodní svazy a ostatní průmysl spíše akcentují rozmělnění evropské politiky ochrany klimatu na sektorově specifikované nástroje garantující udržitelnost konkurenceschopnosti. Ovšem pro oba proudy je, po zkušenostech s dosavadním fungováním podpory rozvoje obnovitelných zdrojů, charakteristická nevole k závaznému cíli v této oblasti pro rok 2030. Svůj postoj nemění nevládní organizace a občanská společnost, které se tradičně vyslovují pro ambiciózní cíle ve všech oblastech, a to bez ohledu na dění ve zbytku světa.

KALENDÁŘ UDÁLOSTÍ

Události z energetiky

1. – 2. ŘÍJNA se v Londýně uskuteční konference s výmluvným názvem Oil & Money 2013. Akci, na níž vystoupí například generální sekretář OPEC El-Badrí, spolupořádají deník International Herald Tribune a společnost Energy Intelligence. První ročník se konal již v roce 1980. Podrobnosti zde: [📄](#)

9. – 11. ŘÍJNA se v italské Veroně uskuteční premiérový ročník veletrhu s názvem Smart Energy Expo. Součástí výstavy bude i pestrá nabídka workshopů na téma chytré energetiky. Více zde: [📄](#)

16. – 17. ŘÍJNA hostí chorvatský Záhřeb šestý ročník akce s názvem Balkan Energy Finance Forum (BEFF). Námětem letošního ročníku, prvním po vstupu Chorvatska do EU, bude mj. potenciál a finanční aspekty obnovitelných zdrojů energie a energetické účinnosti. Více zde: [📄](#)

16. – 17. ŘÍJNA hostí Londýn druhý ročník konference Offshore Wind Economics & Finance: Europe 2013. Akce zaměřené na oblast příbřežní výroby elektřiny se zúčastní zástupci EIB nebo společnosti Deloitte a AREVA. Více zde: [📄](#)



22. ŘÍJNA je poslední termín pro účast ve veřejné konzultaci Evropské komise na téma pojištění a náhrada škod způsobených nehodami jaderných elektráren. Konzultace byla otevřena dne 30. července a zúčastnit se jí mohou všichni zájemci o danou problematiku. Podrobnosti naleznete: [📄](#)

22. – 23. ŘÍJNA pořádá Evropská komise ve spolupráci s platformou Smart Cities v Bruselu energetickou konferenci s názvem Energy Solutions for Smart Cities and Communities. Hlavním tématem bude zvyšování energetické účinnosti budov a pokrok v implementaci energie z obnovitelných zdrojů ve městech skrze zmíněnou platformu. Více na: [📄](#)

Debaty o cenách za
distribuci elektrické
energie v ČR
v evropském kontextu

DEBATA O CENÁCH ZA DISTRIBUCI ELEKTRICKÉ ENERGIE V ČR V EVROPSKÉM KONTEXTU

V poslední době je akcentována otázka regulovaných cen za distribuci elektrické energie v ČR. Vychází mimo jiné z předpokladu, že tato regulovaná složka celkové ceny elektřiny je pro zákazníka v ČR relativně vysoká. Vysoká cena elektřiny má podkopávat naši konkurenceschopnost a přispívat tak k odchodu některých průmyslových odvětví z ČR.

Porovnáváme porovnatelné?

V debatě týkající se cen za distribuci elektrické energie se poukazuje na vysoké poplatky za distribuci v ČR a to i oproti jiným členským zemím EU. Konstatuje to například analýza „From Distribution Networks to Smart Distribution Systems: Rethinking the Regulation of European Electricity DSOs“. Tato zpráva konzultační platformy Evropské komise explicitně zmiňuje ČR jako stát, kde poplatky za distribuci tvoří 30 %, zatímco v UK tvoří pouze 15 % ceny elektřiny. Zmíněné porovnání je uváděno právě jako příklad velkých rozdílů cen za distribuci napříč EU a o potřebě zavádět regulaci stimuluje jejich pokles. Tak jako i v jiných případech je ovšem třeba provést porovnání tak, aby byla zohledněna různá národní specifika a byly porovnávány stejné hodnoty. Výše zmíněné

porovnání může být totiž zavádějící, protože například v ČR poskytuje distribuce zákazníkům služby, které distribuční společnosti zákazníkům v některých jiných zemích neposkytují. Tyto služby pak tudíž nejsou logicky ani začleněny v distribučních poplatcích. Týká se to například správy elektroměrů, jejich kalibrace, údržby a odečtů, které v ČR distribuce poskytuje (a jsou pak zahrnuty v distribučních poplatcích) a v UK nikoliv.

Jsou poplatky za distribuci v ČR vyšší než v ostatních státech EU?

Pokud jsou porovnávány tarify, které souvisí výhradně s distribucí a přenosem elektřiny, patří ČR ke státům, kde jsou tyto ceny srovnatelné s ostatními evropskými zeměmi. V analýze provedené společností Straight

Consult, s.r.o. byly porovnány země jako Česká republika, Slovensko, Polsko, Maďarsko, Německo, Rakousko, Itálie, Velká Británie, Holandsko, Belgie, Francie a Španělsko. Toto srovnání ukazuje, že například v kategorii maloodběratelů (dvoutarif) má ČR jednu z nejnižších cen a spíše průměrnou v kategorii velkoodběratelů. Navíc ceny v ČR ve sledovaném období (2011–2013) vykazují minimální růst v porovnání s ostatními státy – například jednotarif na hladině nízkého napětí rostly v případě českých síťových tarifů o cca 0,2 % oproti 5,2 % v analyzovaných zemích. Analýza, která byla představena na tiskové konferenci Českého sdružení regulovaných elektroenergetických společností (ČSRES) tak konstatovala již dobře známou skutečnost, že za růstem plateb za elektřinu stojí hlavně podpora obno-

Debata o cenách za
distribuci elektrické
energie v ČR
v evropském kontextu

vitelných zdrojů elektřiny. Zatímco platba za služby poskytované infrastrukturou pro přenos a distribuci elektřiny stála v roce 2013 celkem 44,3 miliard Kč, výše podpory pro výrobu elektřiny z obnovitelných zdrojů činila 44,4 miliard Kč.

Poskytuje evropská regulativa dostatečné stimuly ke snížení cen elektřiny?

Ačkoliv je premisa o potřebě snižování cen elektrické energie (a tím i poplatků za distri-

buci) obecně přijímána, nejsou tyto záměry vždy ve shodě se změnami v oblasti evropské regulace. Tyto změny hlavně souvisí se záměrem integrovat do sítě rozptýlené (obnovitelné) zdroje. Politický cíl EU navýšit podíl OZE v rámci energetického mixu s sebou nese potřebu rozsáhlých změn a to hlavně v oblasti distribuce. Jelikož je produkce z těchto zdrojů spíše nestálá, je třeba síť pro tuto integraci výrazně technicky upravit a také vybavit prostředky umožňujícími přesnější predikci výroby

a spotřeby a umožňujícími rychlou komunikaci velkých objemů dat pro řízení toků elektřiny, včetně komunikace při řízení výroby a případně spotřeby. Vzniká potřeba zřídít kapacity pro zpracování a ukládání velkých objemů dat se zvláštním zřetelem na jejich ochranu. Všechny tyto změny jsou nebo budou vyžadovány příslušnou evropskou legislativou a rozhodně budou znamenat nutnost dodatečných nákladů. Jsou tak tedy v přímém protikladu s požadavky na snižování cen za distribuci.