



Priority ERÚ

Vladimír Outrata

218. Žofínské fórum konané dne 19. února 2018

Obecné priority ERÚ

Nezávislost, profesionalita, odbornost a otevřenost jako základní hodnoty

- Národní specifika České republiky prosazována - silné mezinárodní postavení v evropských strukturách (ACER, CEER, diskuze s EC).
- Komplexní přístup ke všem svěřeným agendám (ochrana spotřebitele, regulace a kontrola) standartní cestou tj vize – strategie – procesy.
- Minimalizace administrativní zátěže subjektů trhu.
- Profesionální nastavení vztahů s ostatními orgány státní správy.

Priority ERÚ

Spotřebitel a jeho ochrana

□ Informovanost spotřebitele

- Široká energetická informovanost spotřebitelů, přednášky na téma ochrany spotřebitele, školení školitelů např. v Asociaci občanských poraden ve všech krajích.

□ Ochrana spotřebitele

- Silná ochrana spotřebitele – hledáme zkušenosti i v jiných oblastech než je energetika.
- Namísto etického kodexu, ke kterému se obchodníci příliš nehlásí chceme vytvořit vzor etického kodexu.

Priority ERÚ

Regulace a regulované subjekty

□ Vyvážená regulace

- Stabilita a transparentnost cen pro zákazníky, ale ne podinvestovanost - investice zajišťují bezpečnost dodávek.
- Podpora využití stávající infrastruktury před novými investicemi.
- Podpora nových efektivních investic a redukce neefektivních investic – extrémně náročný úkol. Nutno zavést celý systém posuzování efektivity.

□ Regulované subjekty

- Motivace k optimalizaci a snižování nákladů (profit-sharing)
- Omezení a redukce nadměrného zadlužování a udržení financí v sektoru

Priority ERÚ

Trh

- ❑ Dosažen vysoce likvidní, nedeformovaný trh s elektřinou a plynem
→ moderní nástroje, dlouhodobé produkty.
- ❑ Implementována strategie pro dlouhodobou udržitelnost českého teplárenství při vhodně motivačním způsobu regulace cen tepla.
- ❑ Zajištěna vysoká úroveň bezpečnosti a kvality dodávek energií
- např. BSD v plynu, kapacitní trhy v elektro.
- ❑ Začleněna decentralizace výroby, akumulace elektrické energie, P2G, LNG a další trendy.
- ❑ Integrace s relevantními trhy – XBID, D+1 market coupling.
- ❑ Zlepšení dozoru nad trhem – REMIT.

Hlavní výzvy roku 2018

- Aktivní lobbying WP a případného mirroringu WP do plynárenství v ACER, EP a při tvorbě pozice ČR.
- **Podpora využití existující plynárenské tranzitní infrastruktury, zejména v návaznosti na projekt NS2.**
- Novela EZ / Nový EZ – spolupráce s MPO zejména v návaznosti na WP.
- Pokračovat v přípravě pravidel 5. RO.
- Připravit model změny tarifního systému elektro (ZTS) pro implementaci v dalších letech.
- Vytvoření nového modelu regulace v teplárenství.
- Vydat vzor etického kodexu.

Hlavní výzvy roku 2018

- Spolupráce s MPO v oblasti jasné definice BSD a implementace přijatelné solidarity v plynárenství.
- Spolupráce s MPO v oblasti implementace licence na akumulaci elektrické energie.
- Integrace trhů s plynem - TRU, XBID, D+1 market coupling – podpora procesů s ČEPS a OTE.
- Implementace účinných nařízení - Networkcodes – el. i plyn – CACM, FCA, RFG, DCC, HVDC, EBGL, SOGL, TAR.
- Spuštění cenové regulace v POZE.

Hlavní výzvy roku 2018

- Řešení problému rekonstrukce a modernizace POZE.
- *Cenové rozhodnutí v plynárenství vydat nově již v 6/2018 (TAR).*

Zdůvodnění podpory projektu Nord Stream 2 z hlediska potřeby využití existující plynárenské infrastruktury v ČR

- Plynovod Nord Stream 2 (přes Baltské moře) umožní spolu s plynovodem EUGAL (přes území SRN) dopravu cca 40 mld. m³ zemního plynu k tranzitu přes Česko na Slovensko a dále do Rakouska a Itálie a tím využití existující infrastruktury v řádu desítek let. Dojde tím k posílení strategické role ČR v mezinárodní přepravě plynu a zvýšení daňových výnosů z přepravní soustavy pro ČR.
- Stejnou pozici zastává Německo a Rakousko a mělo by i Slovensko, neboť i jim hrozí obejití tranzitní cesty v případě tranzitu jižní cestou, přičemž slovenský tranzitér EUSTREAM a Rakouský GCA se úspěšně zúčastnil (stejně jako český NET4GAS) aukce na kapacitu do cca roku 2035.

Zdůvodnění podpory projektu Nord Stream 2 z hlediska potřeby využití existující plynárenské infrastruktury v ČR

- Bude eliminováno riziko nutnosti nákladné likvidace velké části tranzitní soustavy v řádu desítek miliard korun pokud by došlo k napojení Itálie, Rakouska a dalších států jižní Evropy jižní cestou (Turkish Stream, South Stream). Likvidací vyvolané náklady by mohly mít značný dopad i do povolených výnosů placených z přepravy plynu pro odběratele v ČR.
- **Česká republika by proto dle ERÚ měla usilovat o maximální využití stávající plynárenské infrastruktury, a proto plnou podporu projektu Nord Stream/EUGAL.**
- **Zájmy ČR musí být prioritou.**



Děkuji za pozornost

www.eru.cz