

# Workshop k úpravám vyhlášky o Pravidlech trhu s plynem 31. března 2016

*Energetický regulační úřad*

*plyn@eru.cz*

# Workshop 31. března 2016

- Brainstorming nad připomínkami a prvotním stanoviskem ERÚ
- Diskuze mezi účastníky trhu o představených námětech úpravy pravidel trhu s plynem
- Další jednání: dle potřeby, pokud bude k dispozici věcný základ pro jednání
  
- Harmonogram prací na vyhlášce
  - 30. červen – předložení paragrafového znění úprav k veřejné konzultaci (15 pracovních dní)
  - MPŘ -> LRV
  - Účinnost nejpozději od 1. ledna 2017



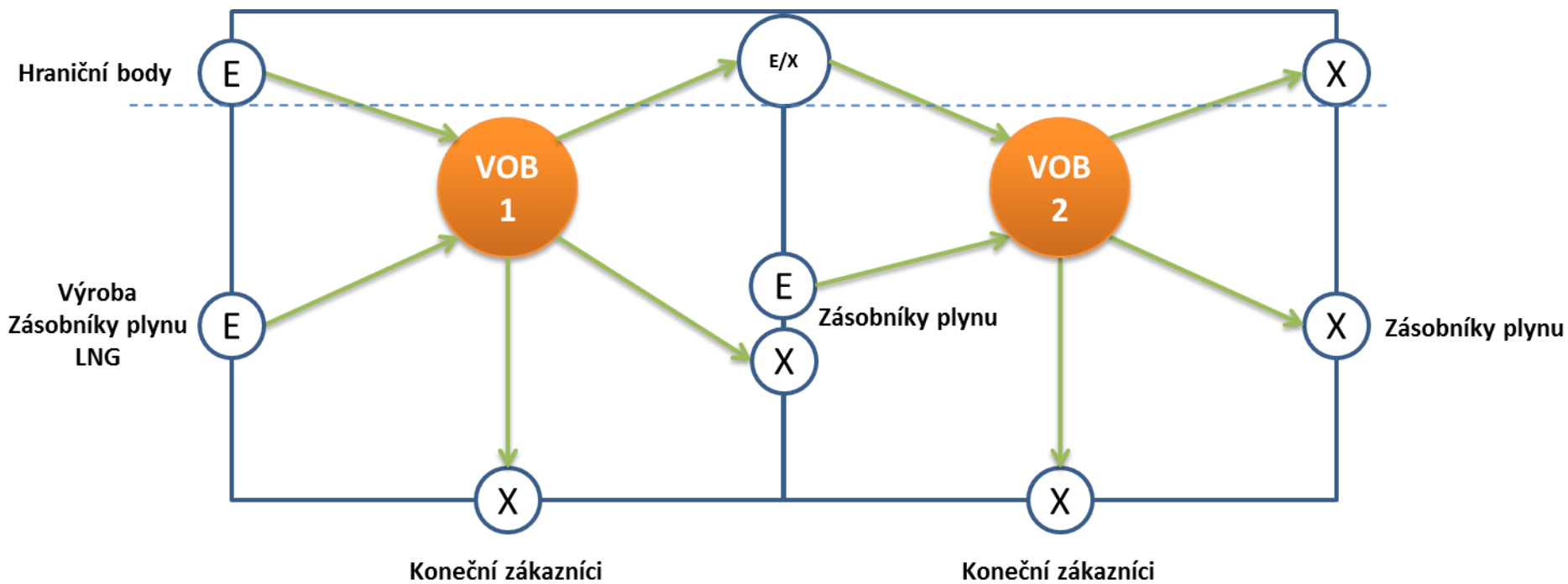
# Workshop 31. března 2016

- Přístup k vypořádání a charakter připomínek
- Vyjádření po dnešním workshopu do 10 pracovních dní
- Návrhy na úpravy ve stávající textaci (opravy) průběžně
- Hlavní témata
  - Zásobníky plynu
    - Přeshraniční využití zásobníků plynu
    - Sloučení VOB a virtuálního bodu zásobníku plynu
    - Úpravy v režimu ZP
  - Nadstandardní služby
  - Ostatní podněty a připomínky

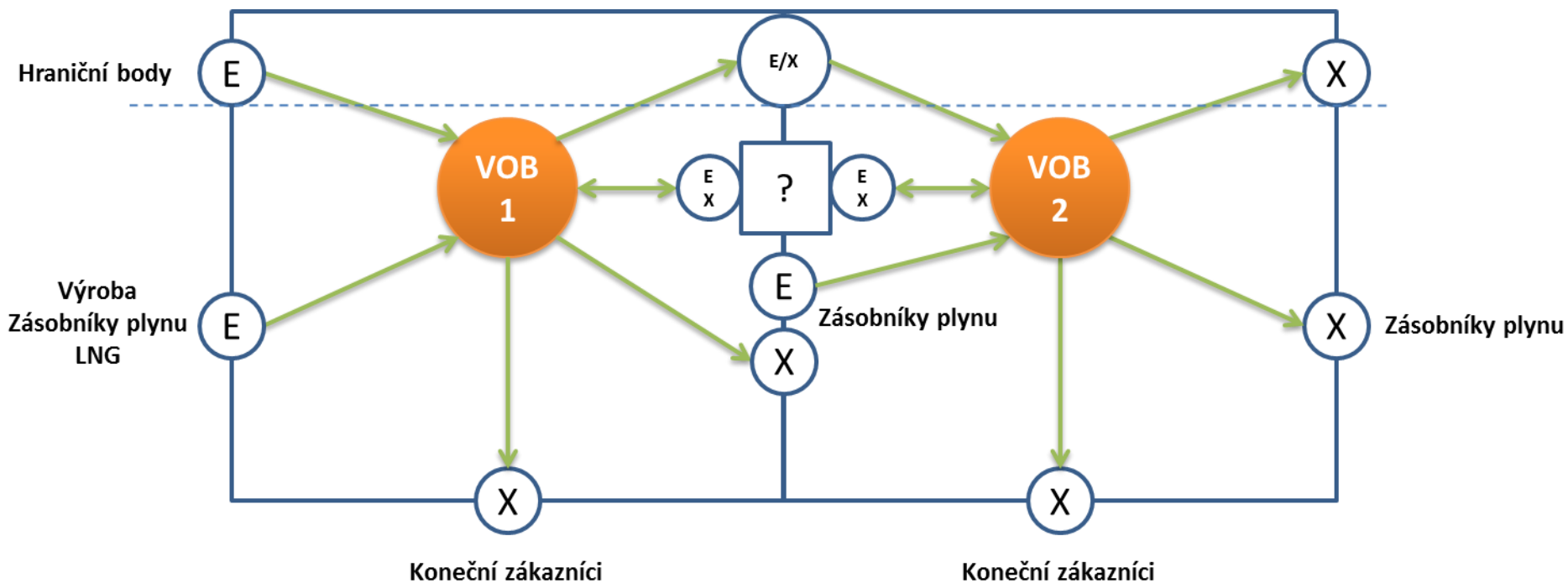
# Přeshraniční využití zásobníků plynu

- Provozovatel zásobníku plynu navrhnul, aby bylo zásobníku plynu, který je připojen k plynárenské soustavě dvou zemí, umožněno předávat uskladněný plyn mezi těmito zeměmi. Úřadu byl předložen návrh, který je založen na principech uplatňovaných mezi Slovenskem a Rakouskem.
- Návrh je v souladu se záměry EU představenými ve strategii pro LNG a zásobníky, a proto tento záměr věcně podporuje a je připraven v rozsahu svých kompetencí hledat proveditelné řešení v rámci stávajících limitních podmínek.
- Eliminace/posun limitních podmínek
- Identifikace možných řešení v rámci stávajících limitů
- Řešení nesmí sloužit k bypassu hraničního bodu

# Přeshraniční využití zásobníků plynu



# Přeshraniční využití zásobníků plynu



**Podmínky:**



# Přeshraniční využití zásobníků plynu

- V okamžiku připojení k přepravní soustavě zásobník plně podléhá energetickému zákonu a je potřeba řešit, na základě jakých ustanovení EZ může dojít k předávání plynu do plynárenské soustavy druhého státu
- § 60 odst. 8 písm. b) – SSO je povinen zajistit uskladňování plynu na základě uzavřených smluv
- § 72 odst. 7 - Smlouva o uskladňování plynu musí obsahovat ujednání o závaznosti Řádu provozovatele zásobníku plynu, době trvání smlouvy, velikosti skladovací kapacity, provozní objem, denní vtláčecí výkon a těžební výkon.



# Sloučení VOB a VBZP

- Provozovatelé zásobníků plynu navrhli, aby došlo ke sloučení virtuálního obchodního bodu (VOB) a virtuálního bodu zásobníku plynu (VBZP). V praxi by mělo dojít ke zrušení rezervací přepravních kapacit do /z PZP.
- Návrh představuje výrazný zásah do funkčního systému, kdy není zcela zřejmé, zda přínosy z této úpravy budou dostatečné. Jedná se primárně o zvýšení atraktivity zásobníků plynu, avšak SSO nesou nulové riziko. ERÚ podpoří diskuzi na toto téma, je však nezbytné sledovat evropskou legislativu.
- Princip nového systému:
  - Spojení VPB a virtuálních bodů zásobníků plynu
  - Entry/exit body virtuálních PZP na přepravě přestanou existovat
  - Zásobníky se dostanou na úroveň VOB a nominací těžby se vytěžený plyn ocitá na VPB
  - Nominace bude odeslána i přepravci, jehož technický dispečink technickou proveditelnost nominace odsouhlasí s dispečinkem SSO
  - Řešení disproporcí mezi nabízeným těžebním výkonem zásobníku a přepravní kapacitou



# Sloučení VOB a VBZP

- Podmínky
  - Legislativní – energetický zákon, pravidla trhu s plynem
  - Regulatorní – Ceny se stanovují na vstupní a výstupní body, je nutné řešit přesun výnosů
    - Možnosti přesunu na
      - a) Vstupní hraniční body
      - b) Domácí bod (nárůst o 5 % ☹)
      - c) Provozovatele zásobníků plynu
    - Návrh síťového kodexu pro harmonizaci tarifů
  
- Vzhledem k diskuzím ohledně přeshraničního využití zásobníků upřednostňuje hledání úprav v nastavení pravidel přístupu k zásobníkům plynu v rámci stávajícího modelu.

# Úpravy přístupu k PZP v rámci stávajícího modelu

- Respektování idejí prezentovaných v návrhu strategie EU pro LNG a zásobníky plynu
  - Definice pojmu „efektivnější využití zásobníků“
  - Provozovatelé zásobníků plynu by měli mít možnost flexibilně představovat nové produkty a služby
  - Alokace skladovacích a přepravní kapacity by měla být harmonizována tak, aby nevznikaly problémy s nedostatkem kapacit
- Rezervace přepravní kapacity ze strany SSO
  - SSO může rezervovat přepravní kapacitu na roční bázi, kdy náklady jsou alokovány zákazníkům SSO
  - SSO nemůže provádět rezervace na následující den
- Vtláčení/těžba v přechodových obdobích
  - Jestliže SSO v dřívějších letech požadovali zrušení vazby skladovacích produktů na skladovací rok, pak při možnosti nabízet flexibilní portfolio produktů musí být schopni parametry těchto produktů dodržet i v přechodových obdobích

# Úpravy přístupu k PZP v rámci stávajícího modelu

- Vtláčení/těžba v přechodových obdobích
  - Jestliže SSO v dřívějších letech požadovali zrušení vazby skladovacích produktů na skladovací rok, pak při možnosti nabízet flexibilní portfolio produktů musí být schopni parametry těchto produktů dodržet i v přechodových obdobích
- Skladovací produkty definovat na principech, na nichž je založena alokace přepravních kapacit podle CAM NC
  - Roční, měsíční, denní a vnitrodenní skladovací kapacita
- Volba typu aukce, jejímž prostřednictvím je nabízena skladovací kapacita – vzhledem k nejasnému přínosu navrhovaného mechanismu klesajících aukcí ERÚ preferuje úpravu existujících pravidel pro aukce
  - Pravidla aukce reflektují pravidla algoritmu anglické aukce podle čl. 17 NC CAM
- Sjednocení principu aukcí v PTP

# Poskytování nadstandardní služby provozovatelem přepravní soustavy

- Jedná se o službu, která je předmětem výkonu licencované činnosti
- Poskytování nadstandardní služby musí být založeno na legislativně stabilním základě – soulad s energetickým zákonem.
- Navazující úprava – PTP, případné detaily v Řádu PPS
- Legislativní omezení pro poskytování nadstandardní služby:
  - § 58 odst. 8 písm. b) – PPS je povinen poskytovat službu přepravy na základě uzavřených smluv;
  - § 58 odst. 8 písm. y) - PPS je povinen nabízet odděleně vstupní a výstupní kapacitu na jednotlivých vstupních bodech do přepravní soustavy a výstupních bodech z přepravní soustavy,
  - § 58 odst. 8 písm. z) - PPS je povinen účtovat odděleně platby za vstupní a výstupní kapacitu na jednotlivých vstupních bodech do přepravní soustavy a výstupních bodech z přepravní soustavy
  - § 72 - definice smluv mezi účastníky trhu s plynem - ... smlouva o poskytnutí služby přepravy plyn musí dále obsahovat ... určení vstupních a výstupních bodů přepravní soustavy, velikost přepravní kapacity, ...

# Další témata

- **Řízení překročení kapacity**
  - Současný stav – oversubscription & buy back
  - Německo, Polsko – používají short term UIOLI
  - OSBB nemůže být proto na klíčových IPs použit koordinovaně
  - ERÚ jednal s TSO o základních mechanismech fungování ST UIOLI a bude podporovat harmonizaci tohoto mechanismu na přepravní ose východ-západ
- **Podněty ze souhrnu (podklad pro jednání)**
- **Projekt rakousko-české integrace trhů s plynem**
  - Samostatný konzultační proces

# Otázky na účastníky trhu s plynem

- Jakým způsobem má být nabízena a alokována krátkodobá skladovací kapacita?
- Jaké výhody přinese zavedení klesajících aukcí pro vaši činnost?
- V jakém předstihu by mělo být oznamováno konání aukcí na skladovací kapacitu?
- Jakým způsobem by mělo dojít k vyrovnání výpadku výnosů z přepravy z/do zásobníků plynu v případě spojení VOB a virtuálního bodu zásobníku plynu? (přenesení do domácí bodu není varianta k diskusi)
- Bude pro vaši společnost zajímavý produkt uskladňování plynu, který bude kombinován s přepravní kapacitou? Jaká by měla být charakteristika tohoto produktu, aby byla atraktivní?
- Jak by měl být podle názoru vaší společnosti designován ST UIOLI (mechanismus řízení nedostatku kapacit)?
- Zpětná vazba do 14. dubna 2015

Děkuji za pozornost.