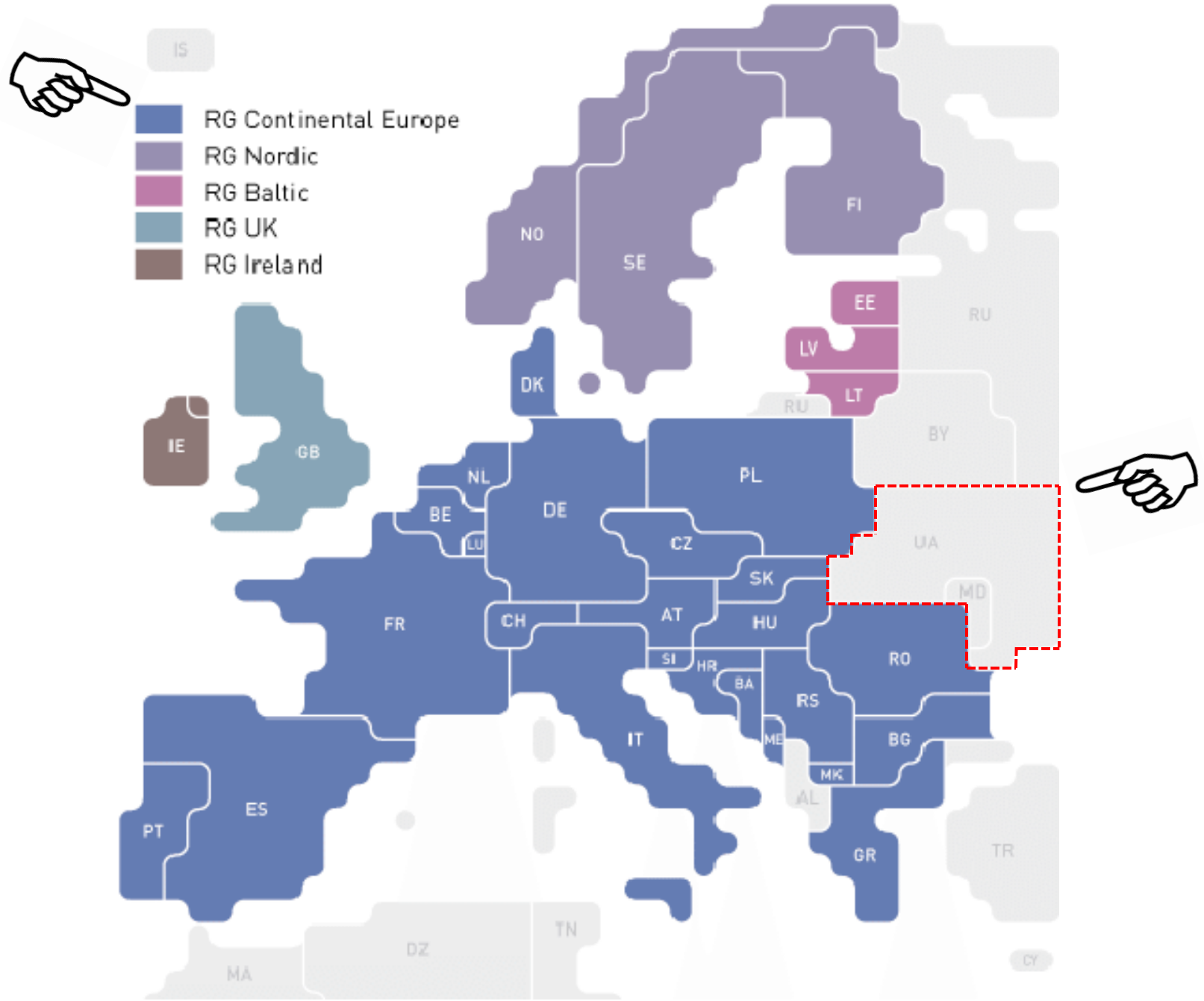


Vývoj podmienok pre obchodovanie s elektrinou na profile SK - UA

- Aukcie SK/UA -

AGENDA

- I. RGCE intro & bezpečnostná synchronizácia Ukrajiny a Moldavska v skratke
- II. Technické predpoklady pre komerčné využívanie synchrónneho prepojenia
- III. Krátkodobé a strednodobé alternatívy pre formát obchodovania
- IV. Q&A



Bezpečnostná synchronizácia Ukrajiny a Moldavska v skratke

24/02/2022 odpojenie Ukrajiny (UA) a Moldavska (MD) od IPS/UPS

16/03/2022 bezpečnostná synchronizácia Ukrajiny a Moldavska

Synchronizácia realizovaná prostredníctvom:

- 750 kV vedenia Szabolsbaka (HU) - Zakhidnoukrainska (UA)
- 400 kV vedenia V. Kapusany (SK) - Mukachevo (UA)
- 400 kV vedenia Szabolsbaka (HU) - Mukachevo (UA)
- 400 kV vedenia Isaccea (RO) - Vulcanesti (MD)
- 400 kV vedenia Rosiori (RO) - Mukachevo (UA)
- 400 kV vedenia Rzeszow (PL) - Khmelnytskyi (UA), „nové“ vedenie 400kV
- 220 kV vedenia Tiszalok (HU) - Mukachevo (UA)
- 220 kV vedenia Kisvarda (HU) - Mukachevo (UA)

➤ Radiálne vedenie Zamosc (PL)- Dobrotviraska TPP (UA) – špecifický prípad



Technické predpoklady pre komerčné využívanie synchrónneho prepojenia

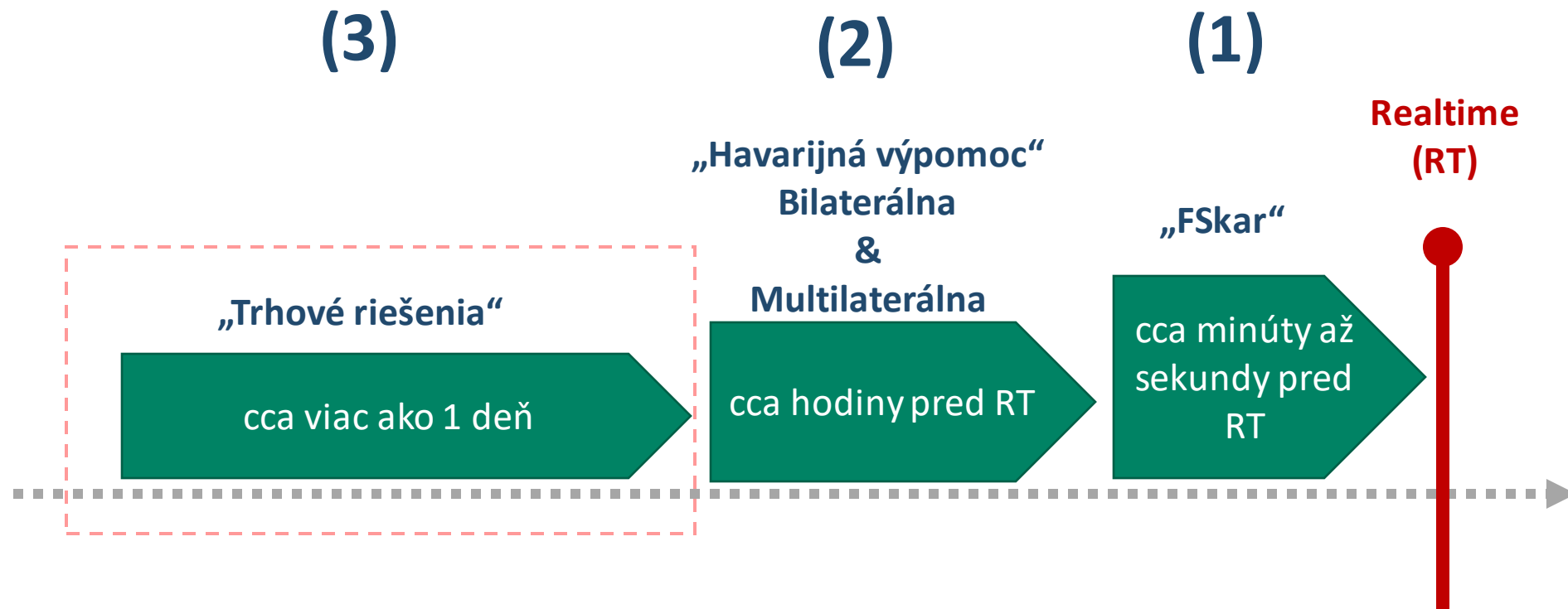
- ❑ Pred realizáciou bezpečnostnej synchronizácie Ukrajiny a Moldavska bol dohodnutý súbor technických podmienok, ktoré musia byť splnené pre umožnenie komerčných aktivít na synchrónnom prepojení medzi synchrónne prepojenou sústavou kontinentálnej Európy a Ukrajinou/Moldavskom.

Technické podmienky pokrývajú tieto oblasti:

1. Opatrenia na tlmenie oscilácii v synchrónne prepojenej sústave - **?!?**
2. Procesy pre vykonávanie koordinovaných bezpečnostných analýz - **?!?**
3. Implementáciu zoznamu dohodnutých špecifických technických opatrení - **?!?**
4. Implementáciu procedúr pre prípad re-synchronizácie - **OK**
5. Implementáciu špeciálneho výstražného systému - **OK**
6. Zapojenie Ukrajiny do kompenzačného systému Fskar - **OK**

3 základné druhy asistencie pre blok UA/MD

„Druh asistencie“ závisí najmä od toho kedy, na ako dlho a v akom objeme vyžaduje blok UA/MD import, respektíve export elektriny z „RGCE+“



Krátkodobé a strednodobé alternatívy pre formát obchodovania

Krátkodobé alternatívy - obdobie do realizácie aukcií prostredníctvom JAO

- Komerčné aktivity boli obnovené na základe rozhodnutia RGCE;
- Spôsob a trend navyšovania obchodovateľných prenosových kapacít je podriadený pozitívnym výsledkom technických analýz chovania prepojenej sústavy a rozhodnutiu RGCE o celkovej kapacite pre import/export z/do UA/MD;
- Priamo susediace PPS majú rozhodujúce slovo vo veci alokácie kapacít a nominačných pravidlách ako aj spôsobe prerozdelenia obchodovateľných kapacít pre dostupné alokačné postupy.

Preferovaná strednodobá alternatíva – JAO aukcie

- Spoločné harmonizované aukčné pravidlá;
- Jedna aukcia na hranicu resp. profile organizovaná JAO.

Prenosové kapacity pre cezhraničné obchodovanie & pridelovanie kapacít

- stav k 02.06.2023:

„Determinácia“ prenosových kapacít

Celková prenosová kapacita = záležitosť RGCE 

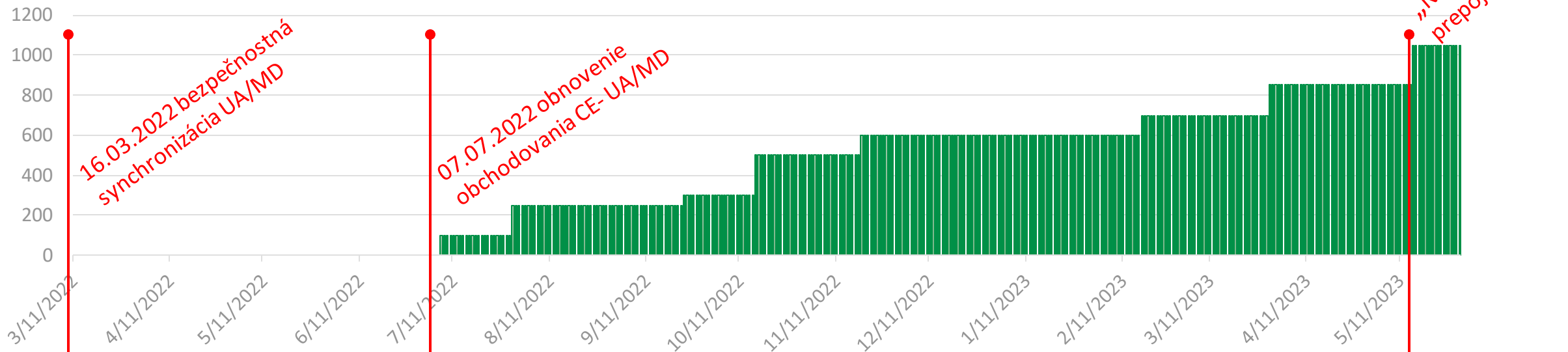
Parciálne prenosové kapacity = záležitosť priamo dotknutých PPS 

Pridelovanie prenosových kapacít

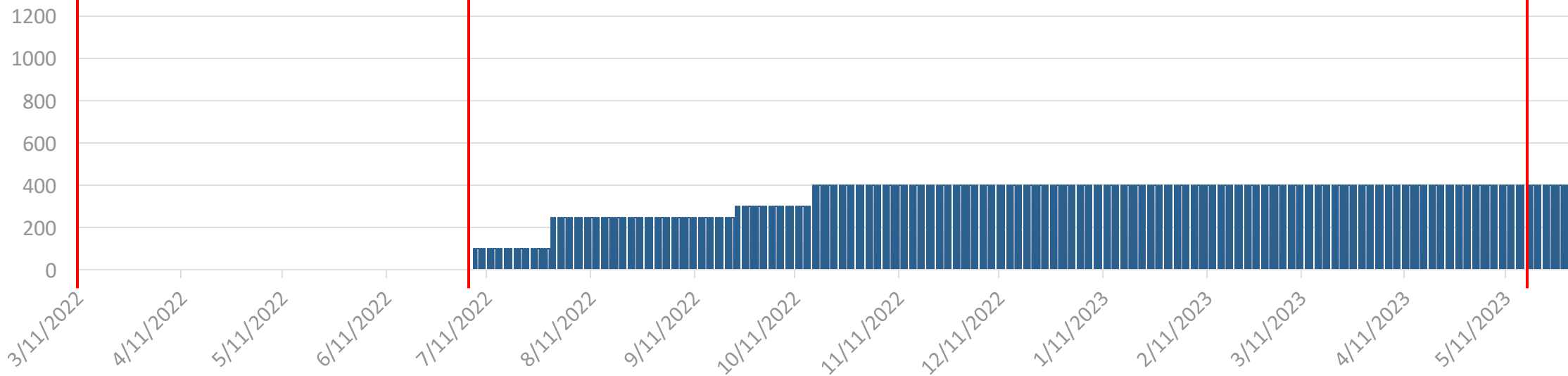
- ✓ Alokácia PL-UA: **áno**, kombinácia mesačnej PL aukcie a denných UA aukcií
- ✓ Alokácia SK-UA: **áno**, denné jednostranné aukcie organizované SEPS a Ukrenergo
- ✗ Alokácia HU-UA: **nie**
- ✗ Alokácia RO-UA: **nie**
- ✓ Alokácia RO-MD: **áno**, bilaterálna koordinovaná aukcia organizovaná Transelectricou



Celková obchodovateľná prenosová kapacita v smere CE → UA/MD [MW]

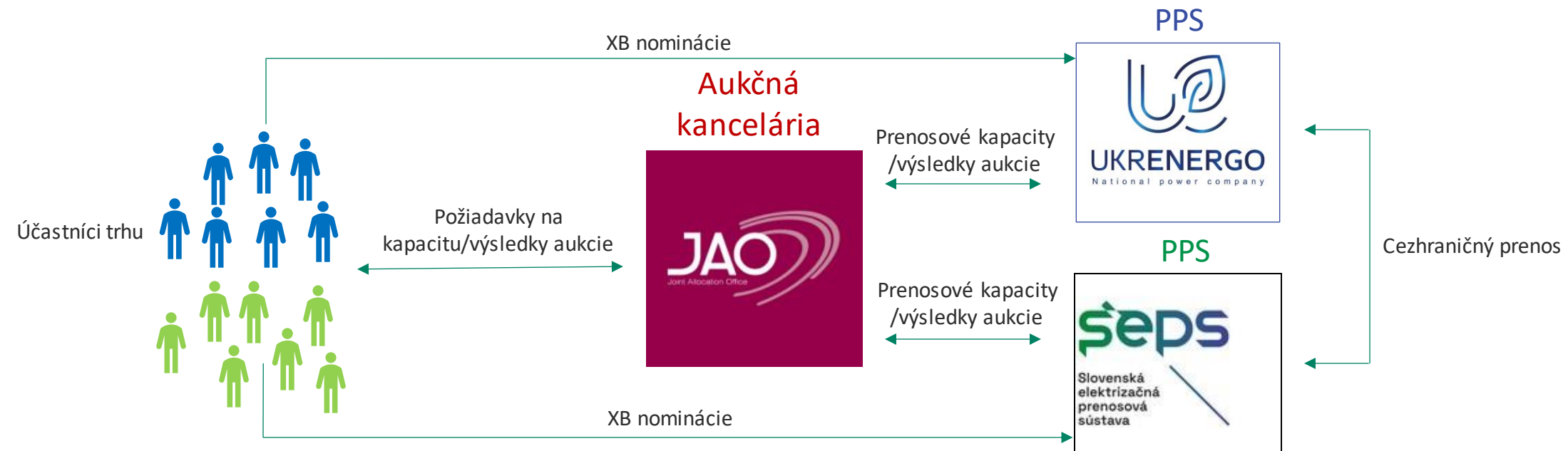
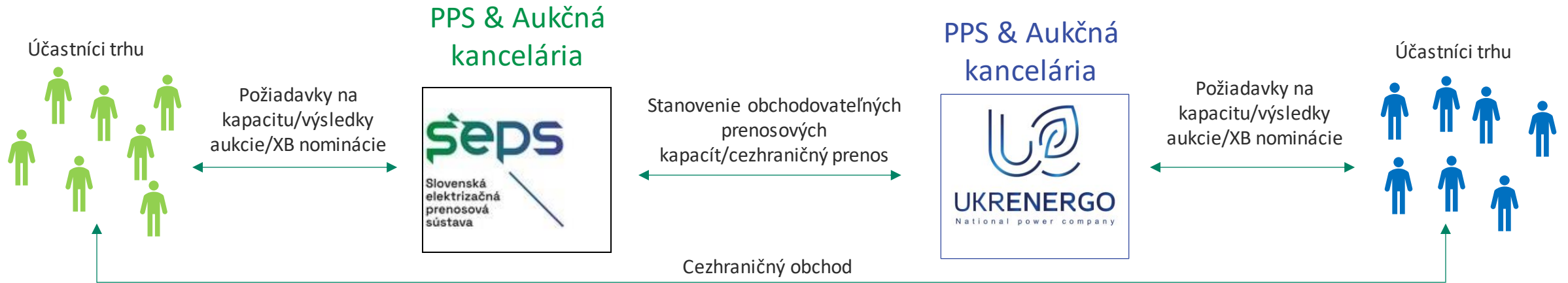


Celková obchodovateľná prenosová kapacita v smere UA/MD → CE [MW]



Poznámka: Do celkovej prenosovej kapacity nie sú započítané kapacity radiálneho vedenia Zamosc (PL)- Dobrotvirska TPP (UA) na úrovni cca 210MW

Jednostranné aukcie vs. cieľové riešenie



Q&A