

Připomínky ČEZ Distribuce, a. s., k návrhu Desetiletého plánu rozvoje přenosové soustavy v České republice 2017 - 2026

1. Připomínka

- a. **Připomínka k 6.2.6 (tabulka na straně 32):** V plánu není počítáno s kompenzací v TR Albrechtice (ALB).
- b. **Odůvodnění:** Problémy s napětím v PS, které vedou k odstávkám celých R400kV (včetně ALB)
- c. **Návrh promítnutí do plánu ČEPS:** Doplnění kompenzace do TR Albrechtice, nebo vyřešení problémů s napětím jiným způsobem, a to i při odstávkách linek 400kV do TR Albrechtice.

2. Připomínka

- a. **Připomínka k tab. na straně 80:** Souběhy plánované rekonstrukce TR Albrechtice a rozšíření TR Kletné v 2024
- b. **Odůvodnění:** Ohrožení chodu a spolehlivosti DS napájených především (ale nejen) z uvedených uzlů
- c. **Návrh promítnutí do plánu ČEPS:** Nutná přísná koordinace rekonstrukcí s ohledem na zabezpečení provozu ČEZ Distribuce, včetně včasného projednání a respektování požadavků a připomínek DSO.

3. Připomínka

- a. **Připomínka k str. 70 TR 400/110 kV Vítkov a str. 42 až 43 pro vedení V490/491**
- b. **Odůvodnění:** Termín pro výstavbu TR Vítkov a návazně souvisejícího vedení byl posunut oproti dřívějšímu plánu (nový termín je navíc v přímém rozporu s již uzavřenou smlouvou o navýšení rezervovaného výkonu UO Vítkov mezi ČEZ Distribuce a ČEPS a o realizaci a zprovoznění transformace 400/110 kV v roce 2019). Na základě původního záměru a uzavřené smlouvy byla v konci roku 2015 otevřena UO Vítkov pro připojování nových zdrojů. Posuny termínu těchto akcí ČEPS povedou k opětovnému uzavření uzlové oblasti Vítkov pro připojování nových zdrojů.
- c. **Návrh promítnutí do plánu ČEPS:** Dodržet původní termíny z „Plánu rozvoje přenosové soustavy České republiky 2016 – 2025“ pro výstavbu TR Vítkov a vedení V490/491.

4. Připomínka

- a) **Připomínka k str. 31, kde je uvedeno odstavení provozu vedení V210 (220 kV) Chotějovice-Bezděčín.** TR Chotějovice potom bude napájena pouze z dvojitého vedení 400 kV V479 a V480 z TR Výškov.
- b) **Odůvodnění:** V případě nutnosti odstavení tohoto dvojitého vedení, nebo nutnosti odstavit TR Výškov 400 kV z důvodu ŘPÚ, nebo poruchy, bychom měli TR Chotějovice bez napětí. V současné době se spotřeba oblasti

Chotějovice blíží ke 400 MW. S ohledem na vytíženost vedení 110 kV je problém zajistit napájení oblasti.

- c) **Návrh promítnutí do plánu ČEPS:** S odstavením V210 vedení Chotějovice - Bezděčín nesouhlasíme, z důvodu nedodržení kritéria n-1 -1 pro TR Chotějovice a doporučujeme společně najít jiné řešení.

5. Připomínka

- a) **Připomínka ke str. 43** ke větám „Záměr svou realizací umožňuje připojení nových OZE na nižších napěťových hladinách v DS. S ohledem na rozsah navýšení rezervovaného výkonu lze očekávat integraci OZE o výkonu až 100 MW“, ve kterých ČEPS překračuje své kompetence (připojování OZE k DS)
- b) **Odůvodnění:** K připojení 100 MW zdrojů do distribuční soustavy nestačí realizovat pouze uvedený záměr ČEPS. Jsou nutné také úpravy zařízení v majetku provozovatele DS.
- c) **Návrh promítnutí do plánu ČEPS:** Navrhujeme upravit formulaci následujícím způsobem – „Realizací záměru je splněn základní předpoklad pro možné budoucí připojení nových OZE v dané uzlové oblasti.“