

Připomínky k Desetiletému plánu rozvoje přenosové soustavy předložené společností ČEPS, a.s.

Č.p.	Bod	Dotčené ustanovení	Připomínka/Zdůvodnění	Návrh na nové znění	Vypořádání
1	6.2.6.	tabulka	V plánu není počítáno s kompenzací v TR Albrechtice (ALB). Problémy s napětím v PS, které vedou k odstávkám celých R400kV (včetně ALB).	Doplnění kompenzace do TR Albrechtice, nebo vyřešení problémů s napětím jiným způsobem, a to i při odstávkách linek 400kV do TR Albrechtice.	NEAKCEPTOVÁNO Provozovatel přenosové soustavy ve svých výpočtech a simulacích prováděných pro aktuálně posuzovaný Desetiletý plán rozvoje přenosové soustavy České republiky neindikuje potřebnost kompenzace jalového výkonu a rovněž není pro následující horizont deseti let doplnění kompenzace jalového výkonu v TR Albrechtice navrhováno. Dle výjádření společnosti ČEPS, a.s. výpočty provedené v rámci plánu rozvoje přenosové soustavy reagují jak na aktuální poměry v elektrizační soustavě (včetně existence petoků jalového výkonu z distribuční soustavy do přenosové), tak na předpokládané stavy kompenzačních prostředků v této oblasti (TR Horní Životice 2017-2018, nová TR Dětmárovice 2025). Stávající kompenzační prostředky v TR Prosenice a TR Nošovice představují z pohledu optimalizace provozu a investičních nákladů adekvátní řešení současné situace i předpokládaného budoucího vývoje (výpočty rovněž rozhlédnou nejen základní stavy soustavy, ale i stavy N-1).

2	6.5.	tabulka	Souběhy plánované rekonstrukce TR Albrechtice a rozšíření TR Kletné v 2024. Ohrožení chodu a spolehlivosti DS napájench především (ale nejen) z uvedených uzlů.	Nutná přísná koordinace rekonstrukcí s ohledem na zabezpečení provozu ČEZ Distribuce, včetně včasného projednání a respektování požadavků a připomínek DSO.	NEAKCEPTOVÁNO Souběh záměru na rozšíření 420 kV Kletné a rekonstrukce rozvodny Albrechtice nepředstavuje ohrožení chodu a spolehlivosti distribuční soustavy z důvodu povahy obou záměrů. V případě záměru na rozšíření rozvodny 420 kV Kletné dle vyjádření provozovatele přenosové soustavy představuje rozšíření o dvě pole pro dvojité vedení 400 kV. Rozšíření bude probíhat v prostorových rezervách v jihovýchodní části rozvodny a při samotné výstavbě nedojde k časově i rozsahově významnému ovlivnění stávající rozvodny 420 kV. Rovněž nedojde ani k omezení transformanční vazby 400/110 kV TR Kletné. Případná krátkodobá omezení vzniká při zprovoznování nové části rozvodny 420 kV kletné budou dle vyjádření provozovatele přenosové soustavy řešena v rámci přípravy provozu. V případě záměru na rekonstrukci rozvodny 420 kV Albrechtice bude tento záměr provozovatel přenosové soustavy koordinovat s provozovatelem distribuční soustavy v rámci projektové přípravy, kdy budou vybírána řešení s nejmenším možným dopadem na provoz distribuční soustavy. Vzniklá omezení budou koordinována standardně v rámci přípravy provozu.
---	------	---------	---	---	---

3		Připomínka k str. 70 TR 400/110 kV Vítkov a str. 42 až 43 pro vedení V490/491	Termín pro výstavbu TR Vítkov a návazně sousisejícího vedení byl posunut oproti dřívějšímu plánu (nový termín je navíc v přímém rozporu s již uzavřenou smlouvou o navýšení rezervovaného výkonu OU Vítkov mezi ČEZ Distribuce 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 povedou k opětovnému zavření uzlové oblasti Vítkov pro připojování nových zdrojů	Dodržet původní termíny z „Plánu rozvoje přenosové soustavy České republiky 2016 – 2025“ pro výstavbu TR Vítkov a vedení V490/491.	NEAKCEPTOVÁNO – termíny realizace jednotlivých projektů uvedených v Desetiletém plánu rozvoje přenosové soustavy České republiky je nutné brát jako plány do budoucna, což z hlediska závaznosti splnění znamená, že nelze vyloučit posunutí navržených provozovatele přenosové soustavy, ale z objektivních příčin vyplývajících např. termínů. Posun termínu plnění nemusí vždy vycházet z vůle z povolenacích procesů daných legislativou České republiky jak je i provozovateli distribuční soustavy z vlastní činnosti držitele licence známo. V zásadě je zapotřebí mít na paměti, že aktuálně posuzovaný plán rozvoje přenosové soustavy vychází ze všech relevantních informací platných v době jeho zpracování. Provozovatel přenosové soustavy si je plně vědom nesouladu termínů v aktuálně platném smluvním vztahu s provozovatelem distribuční soustavy s termíny uvedenými v posuzovaném plánu rozvoje přenosové soustavy a intenzivně je řeší. Na základě dostupných informací reagoval provozovatel přenosové soustavy na požadavek ČEZ Distribuce na navýšení rezervovaného výkonu v uzlové oblasti Vítkov tím, že již zahrnul současná vedení do programu dynamického zatěžování a navýšil částečně rezervovaný výkon v této oblasti o 20 MW v roce 2015.
---	--	---	---	--	---

4		<p>Připomínka k str. 31, kde je uvedeno odstavení provozu vedení V210 (220 kV) Chotějovice-Bezděčín.</p>	<p>TR Chotějovice potom bude napájena pouze z dvojitého vedení 400 kV V479 a V480 z TR Výškov. 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.</p>	<p>S odstavením V210 vedení Chotějovice - Bezděčín nesouhlasíme, z důvodu nedodržení kritéria n-1 -1 pro TR Chotějovice a doporučujeme společně najít jiné řešení.</p>	<p>NEAKCEPTOVÁNO – odstavení vedení V 210 (220 kV) na trase Chotějovice – Bezděčín je v kontextu rozvoje přenosové soustavy v oblasti severozápadních Čech dlouhodobě plánovaným krokem, o kterém byl dle nám dostupných informací ČEZ Distribuce průběžně informován. Rovněž tento krok vychází ze skutečnosti, že toto vedení bude ekonomicky náročné na provoz, údržbu i obnovu, proto zachování vedení V 210 na hladině 220 kV by bylo nevhodné. Dle nám dostupných informací pravidla pro navrhování rozvojových záměrů vychází z obecného pravidla N-1. Kritérium N-1-1, pokud ho lze chápat jako kombinaci údržby na jednom prvku a výpadku dalšího, by vedl k neúměrné finanční náročnosti konfigurace přenosové soustavy, jelikož by tento princip znamenal instalaci dalších transformačních prvků ve všech rozvodnách přenosové soustavy a výstavbu nových vedení u rozvodů připojených dvěma vedeními. Navíc dle informací provozovatele přenosové soustavy dojde (oproti současnému stavu) v uvedené oblasti Výškov – Chotějovice k nárůstu transformačního výkonu z původních 850 MW (před zahájením realizace TR Chotějovice na hladině 400 kV) na plánovaných 1400 MW. Po realizaci všech záměrů v TR Chotějovice a TR Výškov bude každá z obou rozvodů osazena dvěma transformátory 400/110 kV, z toho každý o výkonu 350 MVA. Obě rozvodny budou propojeny dvojitým vedením 400 kV (každé vedení o přenosové schopnosti cca 1400 MVA). Na základě těchto úprav bude zařízení na hladině 220 kV v dotčené oblasti odstaveno z provozu a jeho úlohu převezme zařízení 400 kV.</p>
5		<p>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).</p>	<p>K připojení 100 MW zdrojů do distribuční soustavy nestačí realizovat pouze uvedený záměr ČEPS. Jsou nutné také úpravy zařízení v majetku provozovatele DS.</p>	<p>Navrhujeme upravit formulaci následujícím způsobem – „Realizací záměru je splněn základní předpoklad pro možné budoucí připojení nových OZE v dané uzlové oblasti</p>	<p>AKCEPTOVÁNO S VÝHRADOU Pro vyloučení pochybností bude nové znění: “Záměr svou realizací vytváří jeden z předpokladů pro budoucí připojení nových OZE na nižších napěťových hladinách v DS až do maximální výše 100MW“. Navržená úprava textu zohledňuje připomínku ohledně odpovědnosti za integraci OZE v DS.</p>