

Připomínky k aktualizaci Kodexu PS část V. - vypořádání

č.	Kdo	Připomínka	Odůvodnění	Vypořádání	Návrh na zapracování	Vyřázení ERÚ
1	Skupina ČEZ	Připomínka k části 2.1. Žádáme o doplnění ustanovení, které zohlední postupy stanovené instrukcí PI 528-1, tedy napájení spotřeby jaderné elektrárny.	Jaderné elektrárny vyžadují specifické podmínky provozu s ohledem na její bezpečnost. V rámci strategie obnovy je jednoznačně zapotřebí brát v úvahu tato specifika a zvýšené požadavky a tedy zohlednit postupy a požadavky zakotvené v provozní instrukci PI-528, která obsahuje podmínky provozování rozvodu, transformací a linek 400kV a 110kV s vazbou na zajištění vlastní spotřeby elektrárny Temelín. Jsme si vědomi, že ERÚ avizoval, že připomínky lze vznášet k částem, které jsou dotčeny změnou. Nicméně vzhledem k tomu, že jiný prostor než veřejný konzultační proces účastníkům trhu k vznesení připomínek ke kodexu nebyl dán, považujeme za vhodné, aby se s ohledem na specifčnost dané otázky (když zajištění bezpečnosti zařízení jaderné elektrárny při obnově soustavy bezpochyby důležité je) ERÚ touto připomínkou rovněž zabýval. Návrh promítnutí připomínky do vyhlášky: „Pro zajištění napájení vlastní spotřeby jaderných elektráren je třeba dbát na robustnost a stabilitu sítě předfázováním bloků jaderných elektráren, v souladu s PI 528-1, PI 628-1 a PI 628-3.“	Návrh přijat s drobným upřesněním. Dispečink ČEPS používá i další provozní instrukce, než jen ty, které jsou zmíněny v návrhu ČEZ.	„S ohledem na zajištění nejvyšší priority obnovy napájení vlastní spotřeby jaderných elektráren je třeba dbát na robustnost a stabilitu sítě před fázováním bloků jaderných elektráren v souladu s provozními instrukcemi dispečinku ČEPS,“	ERÚ souhlasí s vypořádáním připomínky.
2	Skupina ČEZ	Připomínka k části 2.3.1. Žádáme o doplnění do výčtu i provozní instrukce PI-528.	Provozní instrukce PI-528 obsahuje podmínky provozování rozvodu, transformací a linek 400kV a 110kV s vazbou na zajištění vlastní spotřeby elektrárny Temelín. Vzhledem k tomu, že jaderná elektrárna vyžaduje specifické podmínky provozu s ohledem na její bezpečnost, považujeme za důležité reflektovat tyto podmínky na úrovni kodexu. Návrh promítnutí připomínky do vyhlášky: • PI ČEPS 620-11 "Provoz a fázování ostrovů" • PI ČEPS 620-12: „Odstraňování poruch v provozu přenosové a distribučních soustav" • PI ČEPS 620-22: „Plán obnovy" • PI ČEPS 528-1: „Dispečerské řízení vedení R KOC - ETE, R KOC - R HNE a R KOC - R DAS a zajištění vyvedení výkonu a vlastní spotřeby elektrárny Temelín"	Návrh přijat částečně. Doplněno slovo „zejména“. Uvedené PI jsou stěžejní pro obnovu soustavy, ale dispečink ČEPS používá i další provozní instrukce.	K tomu využívá zejména provozní instrukce: •PI ČEPS 620-11 „Provoz a fázování ostrovů“ •PI ČEPS 620-12: „Odstraňování poruch v provozu přenosové a distribučních soustav“ •PI ČEPS 620-22: „Plán obnovy“	ERÚ souhlasí s vypořádáním připomínky.
3	Skupina ČEZ	Připomínka k části: 4.1.2 Požadujeme zachovat pro stávající zdroje původní tolerance napětí a nové aplikovat pouze na nové připojované zdroje. Současně požadujeme vyjasnit, na jaké podmínky se tolerance napájecího napětí vztahují.	V kapitole č. 4.1.2, tabulka č. 3 „Velikost a odchylky napájecího napětí“ navrhujeme nejprve objasnit pojem „napájecí“ napětí z pohledu elektráren. Náš názor je, že se jedná o pásmo napětí z pohledu napájení vlastní spotřeby elektrárny v situaci, kdy je elektrárna odstavena (nevyrábí P/Q a nereguluje napětí v síti). Předpokládáme, že nově navržené širší odchylky napájecího napětí tedy neslouží pro analýzy dynamické stability TG vůči síti. K vlastním stanoveným parametrům pak uvádíme následující. Jsme si vědomi toho, že Nařízení (EU) 2017/1485 umožňuje provozovatelům soustav usilovat o zajištění napětí v normální stavu v rozsahu Un +/- 10 %. Jsme však toho názoru, že není oprávněné vyžadovat tento rozsah po jednotlivých uživateli sítě. Je nezbytné vzít v potaz, že výroby byly v době výstavby a připojování designovány na podmínky platné v dané době. Nová změna parametrů však vyvolává zásadní technický problém u těchto zařízení, a to zejména v případech, kdy napětí na spotřebě nelze s ohledem na zapojení oddělené od vlastní výroby doregulovat. Při hraničním napětí - 10 % dochází k významnému přetěžování zařízení (pohonů) a k přehřívání a zvyšuje se tak riziko poruch (tepelným namáháním a tepelnou degradací izolací) a poškození zařízení. Změna parametru napětí vyvolává rovněž nové požadavky na další související zařízení (např. transformátory), která by musela upravována tak, aby vyhověla novým parametrům, a následně by taková úprava vyvolávala i potřebu nové certifikace SRUQ, což zatěžuje provozovatele výroben elektřiny vícenásobně. Jsme toho názoru, že záměrem Nařízení (EU) 2017/1485 nebylo neúměrně zatěžovat stávající uživatele sítě, když v článku 28 se naopak uvádí, že stávající významní uživatelé sítě, kteří nepodléhají RfG (tedy stávající zdroje), mají informovat TSO o svých možnostech ve vztahu k požadavkům, týkajícím se mj. napětí. Následně pak i článek 29 ukládá TSO zohlednit při analýze bezpečnosti provozu právě hodnoty napětí, při kterých se mohou odpojit významní uživatelé sítě, na něž se nevztahují požadavky dle RfG. S ohledem na výše uvedené žádáme o zohlednění všech argumentů a úpravu podmínek pro stávající výroby. Návrh promítnutí připomínky do vyhlášky: Rozdělit tabulku na 2 a pro stávající zdroje zachovat původní limity, pro nové nebo modernizované zdroje aplikovat nové tolerance.	Návrh nepřijít. Nařízení SOGL platí dle čl. 2 odst.1a) pro stávající i nové výrobní moduly. Napětíové rozsahy uvedené v tab č.3 v kapitole 4.1.2 definují normální provozní stav. V rámci Nařízení SOGL (článek 28) je stanovena lhůta, dokdy mají významní uživatelé sítě informovat o svých možnostech s ohledem na požadavky týkající se napětí. SOGL v čl.28 dále uvádí: „Do tří měsíců od vstupu tohoto nařízení v platnost všichni významní uživatelé sítě, kteří představují výrobní moduly připojené k přenosové soustavě, na něž se nevztahuje článek 16 nařízení (EU) 2016/631, nebo kteří představují vysokonapětíové stejnosměrné soustavy, na které se nevztahuje článek 18 nařízení (EU) 2016/1447, informují svého provozovatele přenosové soustavy o svých možnostech s ohledem na požadavky týkající se napětí uvedené v článku 16 nařízení (EU) 2016/631 nebo v článku 18 nařízení (EU) 2016/1447, přičemž mu sdělí své napětíové charakteristiky a odpovídající dobu, po kterou mohou zůstat připojeni.“ Ve lhůtě tří měsíců (tj. do 14.12. 2017) ČEPS neobdržela informaci v souvislosti s tímto článkem, platí tedy dle čl. 27 limity v Příloze II tab.1 a tab.2. SOGL.	ERÚ souhlasí s vypořádáním připomínky. Tabulka uvádí velikosti a odchylky napájecího napětí v přenosové soustavě. Jsou zde uvedeny rozsahy napětí pro jednotlivé napětíové hladiny, v rámci kterých se musí nacházet hodnoty napájecího napětí za normálního provozního stavu. Podmínky jsou obecně platné pro všechny uživatele přenosové soustavy, pokud smlouva nestaví jinak (jak je uvedeno v odstavci nad tabulkou).	