

Důvodová zpráva k návrhu aktualizace Kodexu PS

Část V.

Předkládá: ČEPS, a.s.

Datum předložení: 3. 1. 2022

Důvod aktualizace Kodexu PS Části V.

Důvodem aktualizace Kodexu PS Části V. je:

- zapracování hodnocení zdrojové přiměřenosti a stanovení normy spolehlivosti ES ČR v souladu s nařízením Evropského parlamentu a Rady (EU) 2019/943 o vnitřním trhu s elektřinou,
- pravidelná revize z důvodu zajištění aktuálnosti,
- implementace vybraných požadavků evropské legislativy, zejména nařízení Komise (EU) 2017/2196 ze dne 24. listopadu 2017, kterým se stanoví kodex sítě pro obranu a obnovu elektrizační soustavy (dále jen „NCER“).

Přehled navržených změn

Číslo změny	Kapitola	Stručný popis změny
1.		Kodex převeden do nové šablony (přeformátování není pro přehlednost děláno formou revizí)
2.		Přidán seznam zkratk a jejich význam (v textu jsou pak tyto zkratky důsledně používány)
3.	1	Metodiky dle čl. 4 odst. 2 NCER (Regulační aspekty) včleněny do Kodexu (v kap. 2, 3 a v samostatné kap. 6)
4.	2	Zrušen nadpis 2. úrovně (Opatření pro předcházení stavům nouze a pro jejich likvidaci) – je zavádějící a netýká se přímo Plánu obrany
5.	2.1	Přidána kap. 2.1 Řešení výkonové nepřiměřenosti, jako součást Plánu obrany dle NCER
6.	2.2	Kap. 2.2 (Přetížení sítě a řízení toků výkonů) dána do souladu s NCER
7.	2.1.2.1-4	Kap. 2.1.2.1-4 (Automatiky) vyřazeny, protože nepatří do opatření Plánu obrany ve smyslu NCER
8.	2.3	Upřesnění vypnutí vedení distanční ochranou při ztrátě synchronismu
9.	2.4	Zjednodušeno vysvětlení udržování frekvence pomocí SVR
10.	2.3	Zmíněna i LFSM-U a O (pro VM)
11.	2.4.1	Přidány BSAE do Tab. 1
12.	2.4.1	Vyřazena zmínka o ASRU, která není aktuální
13.	2.4.1	Specifikováno chování nových VM a BSAE v režimu LFSM-O/U
14.	2.4.1	Doplňen požadavek na nabíjecí stanice elektromobilů o výkonu 11 kW a vyšším, aby při poklesu frekvence pod 49.8 Hz, kdy se PS nachází v nouzovém stavu, přerušily nabíjení
15.	2.4.1	Vypuštěna kontrola na dč/dt pro automatické odpojení na vlastní spotřebu vybraných bloků VE a PVE v turbínovém režimu – v praxi se neprovádí
16.	2.4.1	Vypuštěn poslední odstavec o větrných elektrárnách – v PS nejsou a případné nové to budou mít dle RfG
17.	2.4.2	Opraven v Tab. 2 význam objemů frekvenčního odlehčování pro jednotlivé stupně
18.	2.4.2	Přidán odstavec o zkouškách souladu relé pro frekvenční odlehčování (podle čl. 47 NCER)
19.	2.5	Vyřazeny podkapitoly Elektrárny a Kompenzační prostředky, protože nepopisuje opatření Plánu obrany

20.	2.5.1	Vyřazena popisná část a ponecháno jen blokování HRTů od podpětí
21.	2.5.2	Upřesněno použití mimořádných prostředků při vybočení napětí z mezí 380 - 420 kV
22.	2.5.2	Doplněny postupy při překročení napětí 420 kV dle PI 420-12 (Regulace U a Q v PS ČR)
23.	2.6	Vyřazen poslední odstavec (o nových blocích připojených do PS) - nesouvisí s plánem obrany
24.	2.8	Přidán odstavec o vzájemné spolupráci provozovatelů PS dle čl. 14 NCER
25.	3.3	Přidána kap. 3.3 (Seznam významných uživatelů sítě s vysokou prioritou), který ČEPS zpracovala v souladu s čl. 11 odst. 4 písm. d) a čl. 23 odst. 4 písm. d) NCER
26.	4.2	Do kapitoly 4 (Dlouhodobá bezpečnost a spolehlivost ES vložena nová podkapitola 4.2 (Hodnocení zdrojové přiměřenosti a stanovení normy spolehlivosti ES ČR)
27.	5.1.2	Upřesněn pojem smlouva na Smlouva o připojení do PS
28.	6	Přidána nová kapitola 6. (Pravidla pro pozastavení tržní činnosti): podle čl. 4 odst. 2 c) NCER má ČEPS předložit ERÚ návrh Pravidel pro pozastavení a obnovení tržních činností a podle čl. 39 odst. 1, je po schválení ERÚ zveřejní na svých webových stránkách. To bylo splněno –viz (https://www.ceps.cz/cs/nc-er). Publikování v Kodexu PS je nad rámec požadavku vyplývajícího z regulačních aspektů NCER
29.	Reference	Přidány Reference s odkazy na metodiky zpracované ČEPS a ACER

Přílohy

1. CEPS_Kodex_PS_Cast V_čistopis
2. CEPS_Kodex_PS_Cast_V_revize