

# Pravidla pro pozastavení a obnovení tržních činností

ve smyslu článku 36 Nařízení Komise (EU) 2017/2196 ze dne 24. listopadu 2017, kterým se stanoví kodex sítě pro obranu a obnovu elektrizační soustavy

## Názvosloví a použité zkratky

1. Definice a pojmy v těchto pravidlech užívané se vykládají ve smyslu ustanovení zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), v platném znění, prováděcích předpisů k tomuto zákonu a jiných souvisejících obecně závazných právních předpisů, či ve smyslu příslušných ustanovení Kodexu PS a příslušné legislativy Evropské Unie, není-li v dále výslovně stanoveno jinak.
2. Definice:
  - a. „Pravidla“ Pravidla pro pozastavení a obnovení tržních činností,
  - b. „Kodex PS“ Pravidla provozování přenosové soustavy,
  - c. „příprava provozu“ soubor technickoekonomických a organizačních opatření a postupů v oblasti výroby, přenosu, distribuce a spotřeby elektřiny, jejichž cílem je zajištění spolehlivého a bezpečného provozu PS při respektování vztahů mezi účastníky trhu s elektřinou. Vychází z dispečerského řádu provozovatele přenosové soustavy a z ustanovení této dohody.
3. Zkratky použité v textu této dohody mají následující význam:

„APP“	aktualizovaná příprava provozu,
„CACM“	nařízení Komise (EU) 2015/1222 ze dne 24. července 2015, kterým se stanoví rámcový pokyn pro přidělování kapacity a řízení přetížení,
„D“	den, v rámci kterého došlo k ukončení nouzového stavu,
„ER NC“	nařízení Komise (EU) 2017/2196 ze dne 24. listopadu 2017, kterým se stanoví kodex sítě pro obranu a obnovu elektrizační soustavy,
„ERÚ“	Energetický regulační úřad,
„ES“	elektrizační soustava,
„HV“	havarijní výpomoc provozovatelů přenosových soustav,
„ID“	vnitrodenní přidělování přeshraničních přenosových kapacit,
„JAO“	Joint Allocation Office vykonávající funkci jednotné alokační platformy,
„MMS“	Informační systém, jehož prostřednictvím je zajišťována výměna technických a obchodních dat mezi ČEPS, a.s., a jeho smluvními partnery v oblasti PpS/PřS,
„OTE“	operátor trhu,
„PP“	příprava provozu,
„PPS“	provozovatel přenosové soustavy,
„PpS“	podpůrné služby,
„PřS“	přenosové služby,
„PS“	přenosová soustava,
„SKK“	systém krizové komunikace provozovatele přenosové soustavy,

„MS“	mimořádný stav, v rámci kterého se přistupuje k omezování tržních činností,
„SyS“	systemové služby,
„TRIS“	řídící systém provozovatele přenosové soustavy,
„TSO“	okolní provozovatelé přenosových soustav,
„ÚT“	účastník trhu s elektřinou.

## Článek 1.

### Úvod

- 1.1. Dále uvedená pravidla připravená v souladu s článkem 36 ER NC představují základní principy, kterými se budou řídit PPS a účastníci trhu při pozastavování a následném obnovování tržních činností.
- 1.2. Zvláštní režim zúčtování vykonává OTE, a. s., v souladu s § 20a, odst. 4, písm. b) zákona č. 458/2000 Sb. o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (dále jen „energetický zákon“) a § 31 a 32 Vyhlášky č. 408/2015 Sb. o Pravidlech trhu s elektřinou ve znění vyhlášky č. 127/2017 Sb.
- 1.3. Vzhledem k tomu, že rozsah podmínek specifikovaných v článku 35 ER NC, po jejichž splnění lze přistoupit k pozastavení a následnému obnovování tržních činností, je velice variabilní, nelze vyloučit, že PPS, resp. OTE přistoupí k aplikaci modifikovaného postupu, ale při respektování principů stanovených těmito pravidly a příslušnými právními předpisy.

## Článek 2.

### Principy a postup při pozastavování a obnovování tržních činností

- 2.1. Tržní činnosti je možné pozastavit, pokud jsou dosaženy prahové hodnoty/podmínky uvedené v příloze č. 1 nebo v souladu s příslušnými ustanoveními energetického zákona.
- 2.2. Rozhodnutí o tom, zda se přistoupí k:
  - a) zastavení přijímání nominací (ID, D+1 a D+2) v příslušných směrech,
  - b) zneplatnění/nevyužití harmonizovaných přeshraničních přenosových kapacit a aplikace jiného postupu,
  - c) vyhlášení stavu nouze, respektive o zvláštním režimu zúčtování
    - (1) pozastavení zajišťování vyrovnané obchodní pozice subjektem zúčtování, a to na konci denního časového rámce, pokud to vyžadují podmínky týkající se zajištění výkonové rovnováhy,
    - (2) pozastavení zajišťování úprav obchodní pozice subjektů zúčtování.
- 2.3. Rozhodnutí o tom, zda se přistoupí k:
  - a) omezení sjednaných přeshraničních přenosů,
  - b) zastavení alokace přeshraničních přenosových kapacit pro D+1 a ID (pro období přesahující 1 kalendářní den) v příslušných směrech.
- 2.4. Provedení omezení tržních činností ve smyslu přijatých rozhodnutí dle 2.2. a 2.3.
- 2.5. Zveřejnění informace v souladu s odst. 4, čl. 38 o MS a souvisejících činnostech na webu PPS.
- 2.6. Informování dotčených subjektů ve smyslu přijatých rozhodnutí dle 2.2. a 2.3. v souladu s články 72.1 a 72.2 CACM.
- 2.7. V případě zrušení alokace přeshraničních přenosových kapacit informování okolních TSO.

- 2.8. Ověření, že potřebné obchodní a provozní systémy PPS a operátora trhu jsou plně funkční. Pokud ne, čeká se na obnovení funkčnosti obchodních a provozních systémů PPS a lze vzít v úvahu i stav obchodních a a provozních systémů coperátora trhu.
- 2.9. Telefonické ověření, že poskytovatelé PpS/PřS mají přístup k obchodnímu portálu MMS.
- 2.10. Zpracování výhledu dostupných rezerv točivého výkonu a možnosti fázování elektrárenských bloků.
- 2.11. Zjištění možností ohledně dostupných vnitrodenních kapacit a jejich nabídnutí k alokaci.
- 2.12. Zveřejnění informace o předpokládaném času ukončení nouzového stavu (buď stav nouze nebo stav předcházení stavu nouze) na webu PPS, prostřednictvím SKK a ve varovných systémech TSO.
- 2.13. Zveřejnění informace o předpokládaném času ukončení nouzového stavu smluvním partnerům prostřednictvím MMS a mailové komunikace.
- 2.14. Umožnění a následné sjednávání obchodů a přeshraničních přenosů účastníky trhu při zohlednění dostupných vnitrodenní kapacit na hodiny po předpokládaném ukončení stavu nouze.
- 2.15. Zaslání aktualizované přípravy provozu ze strany poskytovatelů PpS.
- 2.16. Posuzování jednotlivých doručených příprav provozu. Doplnění případných chybějících hodnot podle aktuálních hodnot z TRIS.
- 2.17. Posouzení celkové aktualizované PP, rozhodnutí o případném dokoupení dalších PpS pro pokrytí bilanční nerovnováhy. Pokud je PP akceptovatelná, přechod na krok 2.25.
- 2.18. Zveřejnění zprávy o riziku posunu ukončení nouzového stavu na webu PPS, prostřednictvím SKK a ve varovných systémech TSO.
- 2.19. Zveřejnění informace o riziku posunu ukončení nouzového stavu smluvním partnerům prostřednictvím MMS a mailové komunikace.
- 2.20. Poptání dodatečných PpS.
- 2.21. Vložení nově uzavřených kontraktů na PpS do MMS.
- 2.22. Generování a následné posouzení aktualizované PP. Pokud nedošlo k dokupu potřebných PpS návrat do kroku 2.18.
- 2.23. Zveřejnění informace o změně času předpokládaného ukončení nouzového na webu PPS, prostřednictvím SKK a ve varovných systémech TSO.
- 2.24. Zveřejnění informace o změně předpokládaného času ukončení nouzového stavu smluvním partnerům prostřednictvím MMS a mailové komunikace a přechod na krok 2.14.
- 2.25. Rozhodnutí o odvolání zastavení tržních činností a jejich postupném obnovování.
- 2.26. Zveřejnění informace o postupném obnovování tržních činností a ukončení nouzového stavu na webu PPS, prostřednictvím SKK a ve varovných systémech TSO.
- 2.27. Zveřejnění informace o ukončení nouzového stavu a obnovení tržních činností smluvním partnerům a ostatním institucím prostřednictvím MMS a mailové komunikace.
- 2.28. Rozhodnutí o přechod na standardní stanovování kapacit pro alokace v dalších časových rámcích.
- 2.29. Vyhodnocení regulační energie po obnovení tržních činností a zaslání výsledků vyhodnocení regulační energie na OTE.

- 2.30. Registrace údajů (jejich aktualizace) ze smluv na OTE podaných na den dodávky, v němž byl ukončen stav nouze.<sup>1</sup>
- 2.31. Vyhodnocení a finanční vypořádání zúčtování ve zvláštního režimu.
- 2.32. Informování JAO o dopadech na přenosová práva a sjednané přenosy.
- 2.33. Vytvoření zprávy dle odstavce 6 článku 37 ER NC.

---

<sup>1</sup> V návaznosti na nezbytné úpravy Vyhlášky č. 408/2015 Sb. o Pravidlech trhu s elektřinou.

**Příloha č. 1 Faktory**

Zdroje	Popis faktoru	Prahová hodnota/podmínka
ČEPS	pokles spotřeby elektřiny oproti platné PP	>50 %
ČEPS	pokles výroby elektřiny oproti platné PP	>20 %
ČEPS	Vznik ostrovního provozu v PS	Vznik události
ČEPS	Krácení přidělené a sesouhlasené přeshraniční přenosové kapacity	Vznik události
OTE	Významná nevyrovnaná pozice subjektů zúčtování	Vznik události
ČEPS	Nedostatek dostupných podpůrných služeb	> 300 MW
OTE	Nefunkčnost tržního místa	Vznik události
ČEPS	Nefunkčnost automatického řízení výkonové rovnováhy (LFC)	Vznik události
ČEPS	Nefunkčnost obchodní platformy (MMS)	Vznik události