POSKYTOVÁNÍ PODPŮRNÝCH SLUŽEB

SEMINÁŘ LDS 2021

Martin Kašák
ředitel sekce Energetický obchod

25. 11. 2021

Snižování dostupného množství certifikovaného rozsahu

- **Důvody snižování certifikovaného rozsahu:**
  1. Odstavování uhelných zdrojů
  2. Decentrální energetika
  3. Zrychlování produktů mFRR (z 15 na 12,5 min), aFRR (z 10 na 7,5 min a dále na 5 min)
  4. Cenová arbitráž s cenou silové elektřiny

- Jednotky jsou certifikované pro více variant služeb, než mohou v jednom okamžiku poskytovat (souběh služeb).
  - Celkový rozsah uhelných elektráren pro všechny druhy regulační zálohy je cca 4000 MW pro kladný výkon a 3900 MW pro záporný výkon.
    - Odhad budoucího snížení rozsahu je v řádu tisíců MW.

Novinky v poskytování PpS/SVR – změny nDT (časová osa pro D-1)

Uzávěrka podávání neplnění

7:45

do 8:45

Možnost podávání nabídek do

1. kola DT

Výsledky 1. kola DT

Případné otevření 2. kola DT

9:15

do 9:45

Možnost podávání nabídek do

2. kola DT

Výsledky 2. kola DT

Případné zahájení přímého oslovování poskytovatelů

10:00

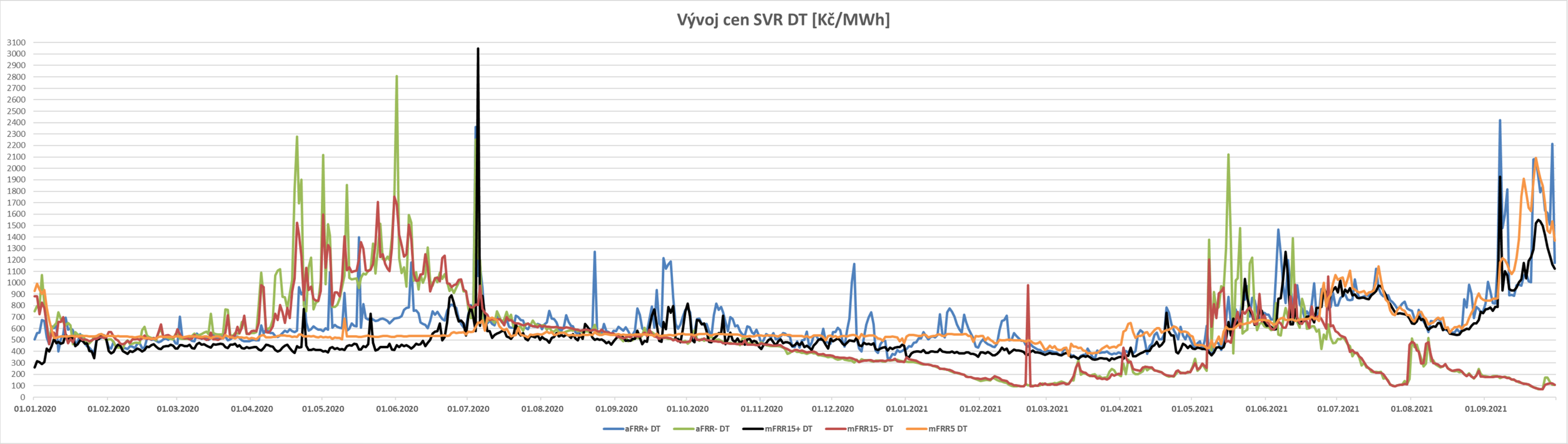
do 10:45

Možnost přímého oslovení poskytovatelů

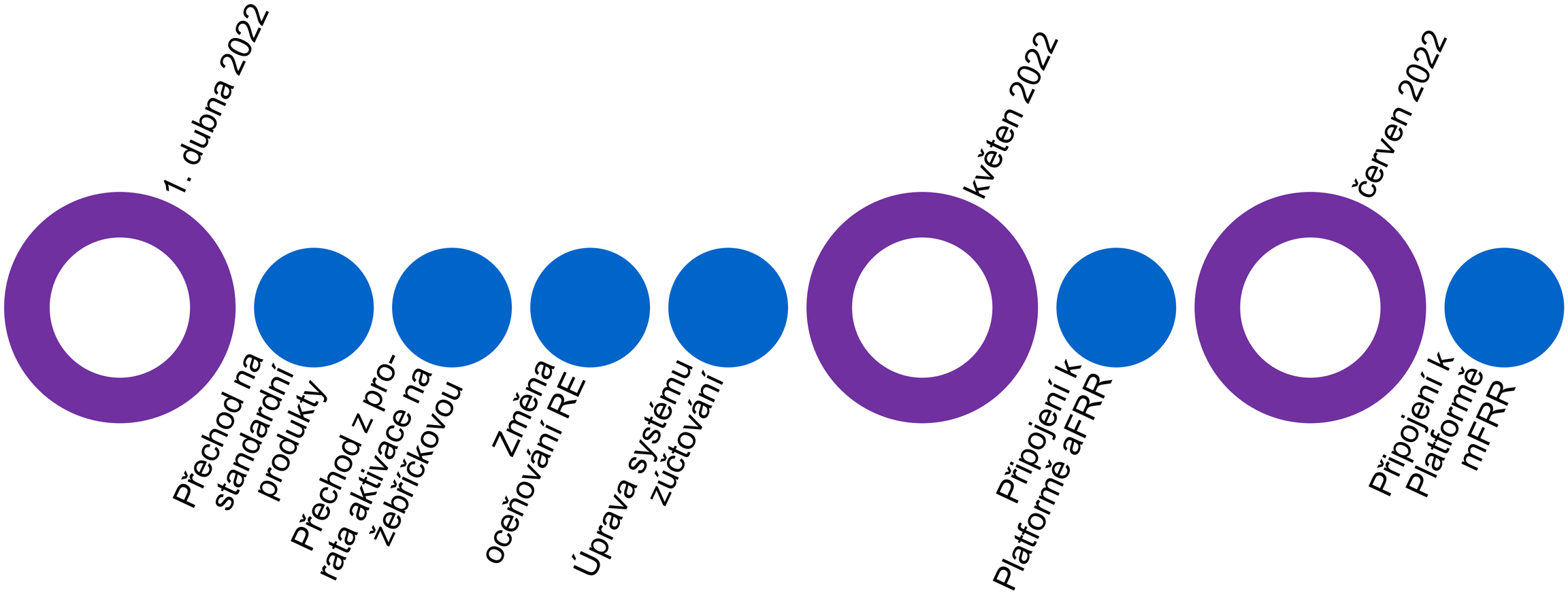
Časová granularita, výkonová dělitelnost

Vývoj regulační zálohy na denním trhu (DT) v roce 2021

- Denně se obchoduje téměř **500 MW**
- Ceny na DT reagují za změny tržního prostředí a jsou zaznamenávány **ceny řádově převyšující historické průměrné hodnoty**
- Nový prostor i pro mnohé další účastníky trhu se opakovaně zúčastňovat DT



Nejvýznamnější změny v roce 2022



Standardní produkty regulační zálohy (RZ) a regulační energie (RE) od 1. 4. 2022

Typ služby	Typ produktu	Doba do plné aktivace (minuty)	Doba deaktivace (minuty)	Doba platnosti	Režim aktivace	Typ aktivace	Dělitelnost
aFRR	RZ	až 7,5	až 7,5	hodina / den / týden	x	x	dělitelná
aFRR	RE	až 7,5	až 7,5	15 minut	automatická	x	dělitelná
mFRR	RZ	až 12,5 (10)	až 12,5 (10)	hodina / den / týden	x	přímá	dělitelná / nedělitelná
mFRR	RE	až 12,5 (10)	až 12,5 (10)	15 minut	manuální	plánovaná/ přímá	dělitelná / nedělitelná
RR	RE	až 30	až 30	60 minut	manuální	x	dělitelná / nedělitelná

Specifický produkt regulační zálohy (RZ) a regulační energie (RE) od 1. 4. 2022 a FCR (primární regulace)

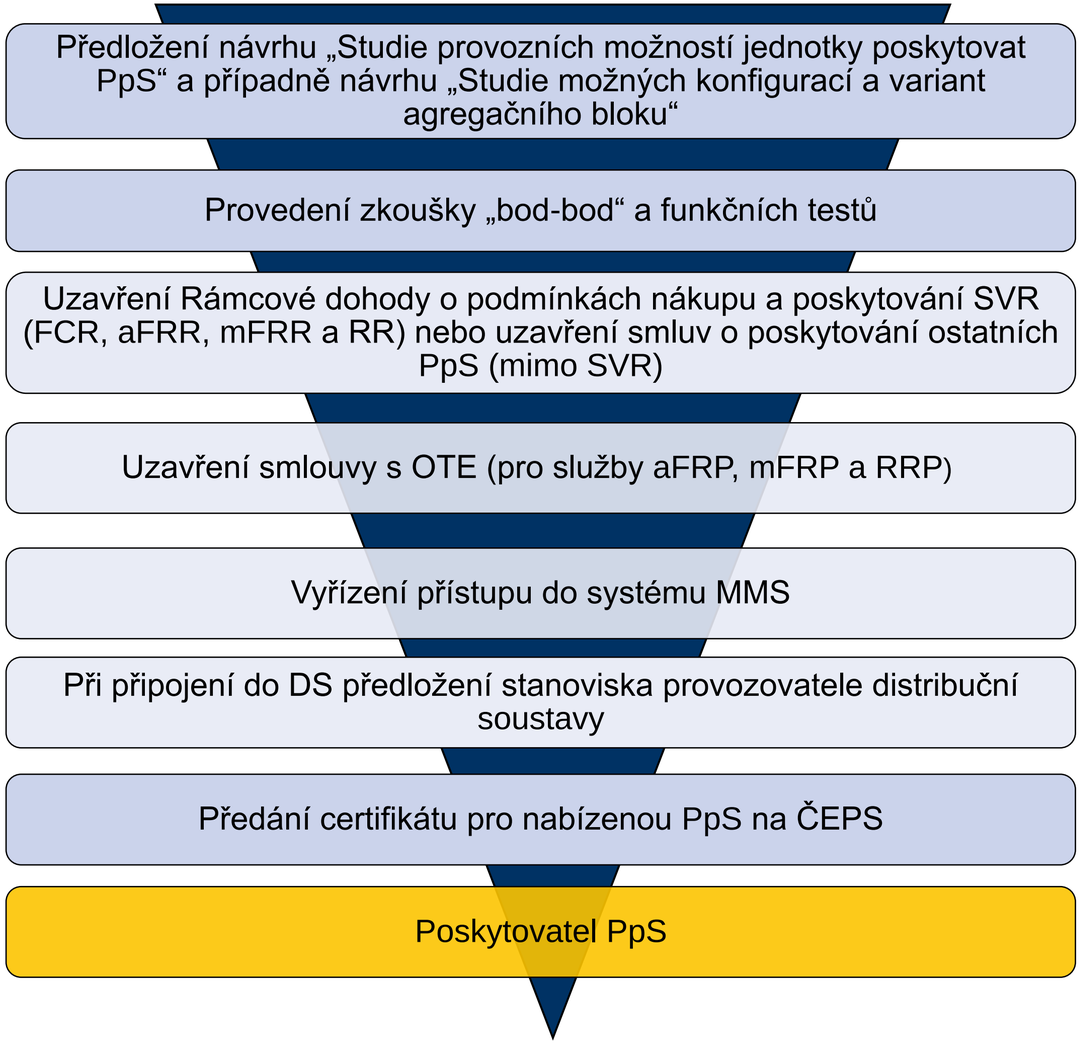
Typ služby	Typ produktu	Doba do plné aktivace (minuty)	Doba deaktivace (minuty)	Doba platnosti	Režim aktivace	Typ aktivace	Dělitelnost	Minimální garantovaná doba
mFRR	RZ	až 5	až 5	hodina / den / týden/ měsíc	X	přímá	dělitelná / nedělitelná	4 hodiny
mFRR	RE	až 5	až 5	60 minut	manuální	přímá	dělitelná / nedělitelná	X
FCR (primární regulace)								
FCR	RZ	plný výkon zálohy do 30 s		dle výběrového řízení	lokální automatická funkce	X	X	X

Jak se stát poskytovatelem PpS (SVR)

- V současné době 24 poskytovatelů SVR v ČR
- 7 kroků k získání statutu poskytovatele SVR
- Žadatel musí splnit požadavky:

technického charakteru	smluvního charakteru
návrh rozsahu poskytování SVR (vhodné využít budoucího certifikátora)	podpis rámcové dohody s ČEPS
vybudování komunikace na ČEPS	smlouva s OTE
certifikace (viz další slide)	přístup do systému MMS
	stanovisko PDS

- Podrobnější informace na webu ČEPS.

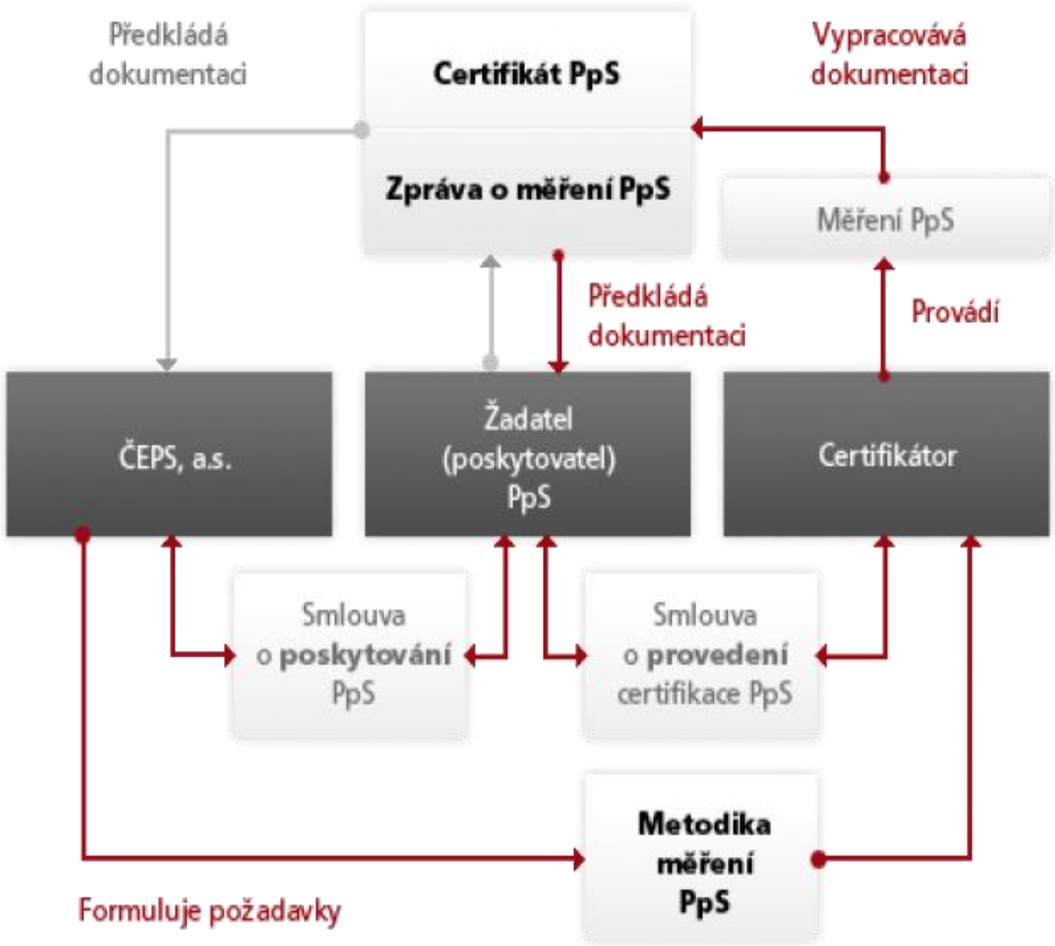


Proces certifikace a velikost regulačních záloh

- Pravidla a požadavky certifikace popsány v Kodexu PS – Část II.
- Podrobnější informace a popis obsahu:
  - Studie provozních možností jednotky poskytovat (PpS),
  - Studie možných konfigurací a variant agregačního, bloku
  - Technické zprávy o výsledcích certifikačního měření
  - a formuláře zpráv o měření pro jednotlivé produkty

  v sekci ke stažení na webových stránkách ČEPS.
- Velikost záloh od 1. 4. 2022:

Produkt	Min	Max
FCR	1 MW	10 MW
aFRR+/-	1 MW	99 MW
$mFRR_{12,5}$+/-	1 MW	99 MW
$mFRR_5$	1 MW	upraveno v podmínkách konkrétního VŘ a DT



Projekty a budoucí trendy v oblasti PpS

Zapojení do přeshraniční výměny regulační zálohy

- umožnění výměny nebo sdílení regulačních záloh = rozšíření možnosti poskytovat regulační zálohu pro poskytovatele v ČR,
- předpoklad zapojení do přeshraniční spolupráce pro FCR (2023) a aFRR (2023 – závisí na dopadech metodik ACER týkajících se regulačních záloh).

Zavedení typové certifikace

- zjednodušení zapojení do poskytování SVR pro zařízení stejného typu nebo menších zařízení.

Baseline – dynamické Pdg

- predikce diagramového bodu za účelem umožnění vstupu na trh novým poskytovatelům SVR.

Automatizace uplatnění snížení ceny za překročení rezervované kapacity

- v rozsahu výkonu aktivovaných SVR v záporném směru dle cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 2/2021.

Připravovaná úprava systému zúčtování od 1. 4. 2022

Základní principy nezměněny

- Nejvyšší nebo nejnižší cena z čtvrthodinových marginální cen produktů (standardních a specifického) určuje cenu odchylky
- Výpočet ceny protiodchylky je vážený průměr z cen regulační energie
- Stávající komponenta (C = 1 + 3,5* SyO; C = 2350 + 5,5* SyO) upravena dle znaménkové konvence EBGL a pevná cena aFRR nahrazena tržní cenou ($C = RE_{aFRR} – 3,5* SyO$; $C = RE_{aFRR} – 5,5* SyO$)

Nové úpravy systému zúčtování

- Při překročení cenové hranice odchylky (20 000 Kč) bude použit vážený průměr z čtvrthodinových marginální cen produktů (standardních a specifického)
- Zavedena nová komponenta, která zajistí, že cena odchylky nebude nižší než cena posledních 100 MWh na vnitrodenním trhu. Pokud je množství na VDT menší než 100 MWh, doplní se z DT.

VEDEME ELEKTŘINU NEJVYŠŠÍHO NAPĚTÍ

DĚKUJI ZA POZORNOST

kasak@ceps.cz

čeps