

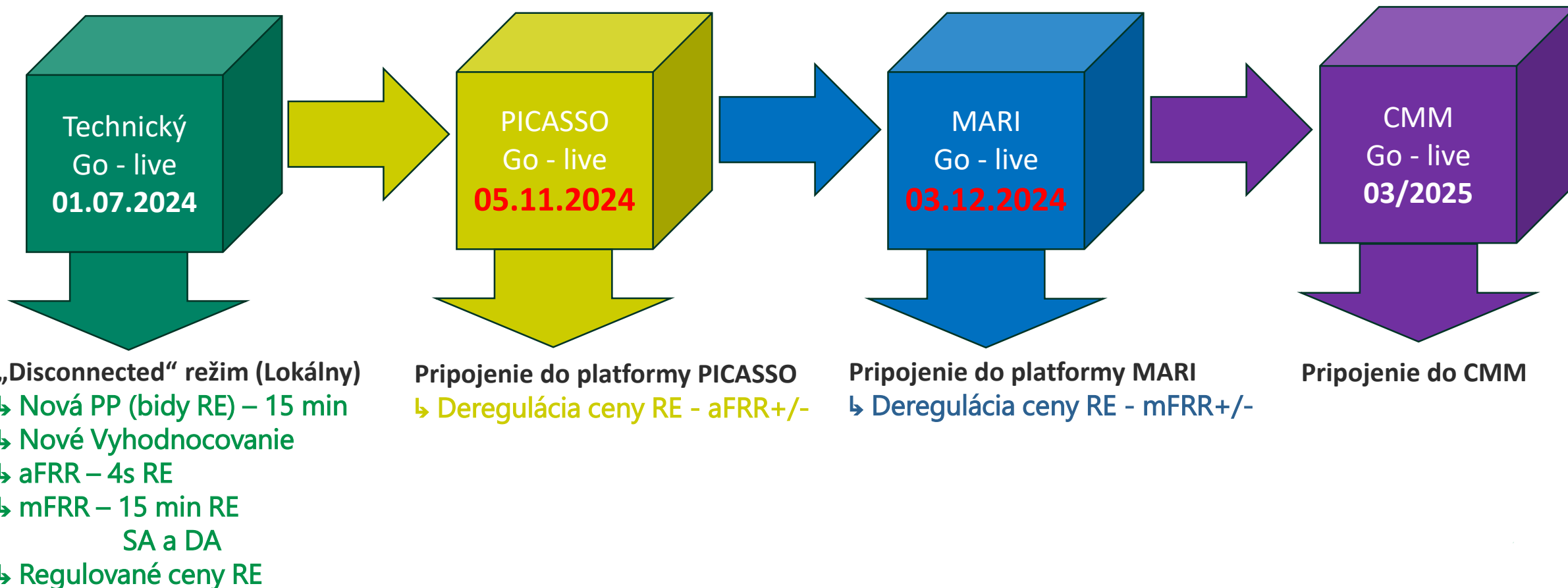
Rollout platforiem aFRR a mFR

SEPS & OKTE DAY

MARI

PICASSO

Projektový harmonogram



Nevyhnutné zmeny v Rámcovej zmluve o poskytovaní PpS a dodávke RE

- Zmeny v primárnej legislatíve
 - ZoE
 - CV
 - PTE
- **Nová legislatíva platná k 1.7.2024**
 - Úprava PP OKTE a SEPS do 3 mesiacov
 - Úprava TP SEPS (dokumenty A, B, D, E)
- **Dodatok RZ** supluje dočasnú neexistenciu dokumentov SEPS a OKTE po 1.7.2024

Príprava prevádzky disponibility (TPP/DPP/ZPP)

- Odčlenenie prípravy prevádzky disponibility (Pdg) od ponúk hodnôt a cien RE
- Diagramový bod (Pdg) – **zmena z 1-hod na 15-minútové rozlíšenie**
- Ponúkaný výkon PpS (disponibilita) – technicky už v 15-minútovom rozlíšení, obchodne zatiaľ v hodinách (**každá štvrt'hodina danej hodiny musí obsahovať rovnakú hodnotu**)
- *Cena za regulačnú elektrinu – presunutá do prípravy prevádzky RE (PP-RE)*
- Platba za RE - pay as clear a po vstupe do platforiem koniec cenových stropov pre RE
- Free bidy
- Ponechané rozdelenie na prípravu prevádzky disponibility (TPP, DPP, ZPP)

Časovanie TPP/DPP/ZPP/PP-RE: zmeny

- **Zmena prípravy prevádzky na deň D** je možná najneskôr do dňa D **do t-25 min** pred dotknutou obchodnou hodinou (ak zmena súvisí s **prevodom kontraktu**, tento musí byť zrealizovaný do času **t-60** minút pred dotknutou obchodnou hodinou)
- **Zmena bidov RE** na deň D je možná najneskôr v dni D do **t-25 min** pred dotknutou obchodnou periódou
- Zmenu bidov RE **len pre zmenu veľkosti a dostupnosti bidu** je možné vykonať:
 - Pre **mFRR SA** do času **t-13 min** pred dotknutou obchodnou periódou,
 - Pre **mFRR DA** do času **t+4 min** pred dotknutou obchodnou periódou,
 - Pre **aFRR/mFRR3** do času **t-13 min** pred dotknutou obchodnou periódou.

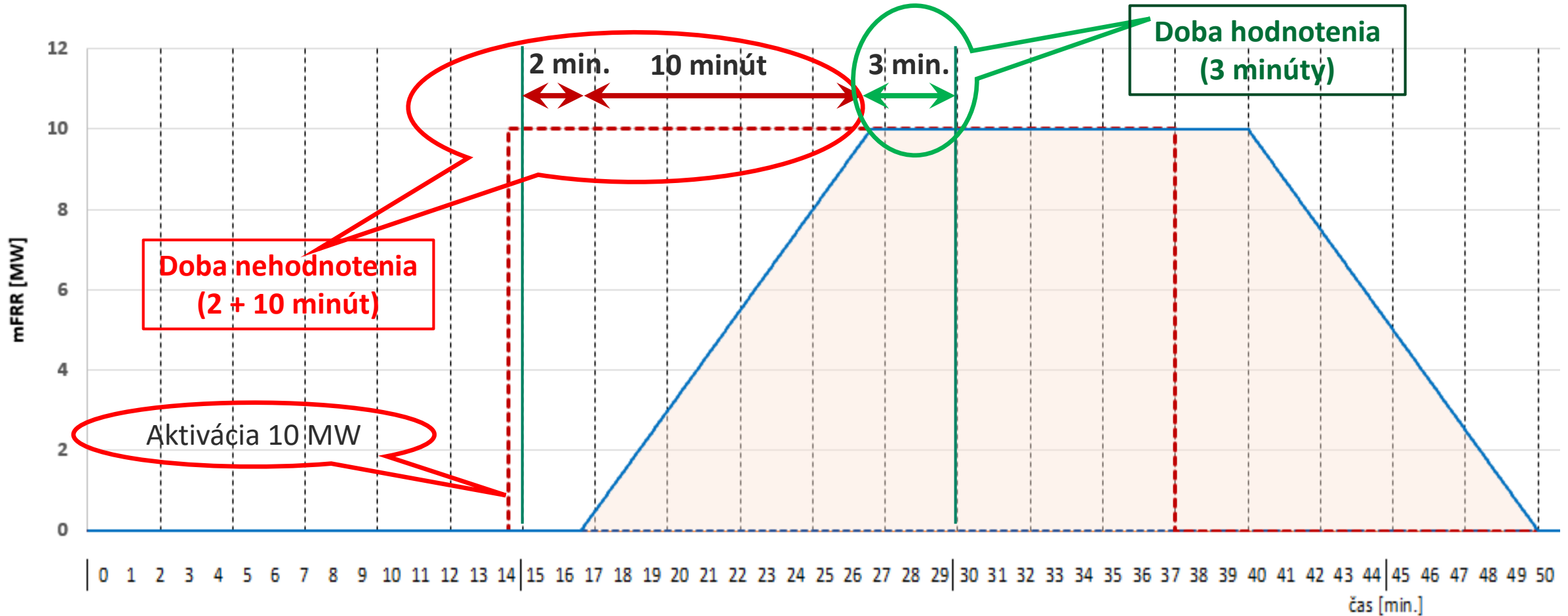
Hodnotenie RE

- **aFRR**
 - 4-sekundový interval bude základný časový úsek pre výpočet objemu a platby RE
- **mFRR**
 - požadovaný (ideálny) tvar aktivácie (lichobežník) bude základ pre výpočet objemu a platby RE
- **Marginálne ocenenie RE**
- **mFRR3**
 - marginálne ocenenie RE (vyhodnotenie objemu RE bez zmeny)

Hodnotenie kvality mFRR

- Kritérium dodržania času aktivácie/deaktivácie pre mFRR+/-
- Kritérium dodržania žiadaného činného výkonu pre mFRR+/-
- Vyššie uvedené kritériá sa týkajú aj súčasného poskytovania mFRR3 a mFRR na jednom zariadení

Hodnotenie kritéria dodržania žiadaného činného výkonu pre mFRR+/- počas aktivácie DA pred koncom 15-min periódy



Situácia, kedy by v jednej 15-minútovej perióde došlo k hodnoteniu kritéria podľa dvoch rôznych vzorcov, je riešená tak, že sa vyhodnotí len doba s väčším počtom hodnotených minút (najmenej 3 minúty).

Zmeny v termináloch ASDR poskytovateľov mFRR

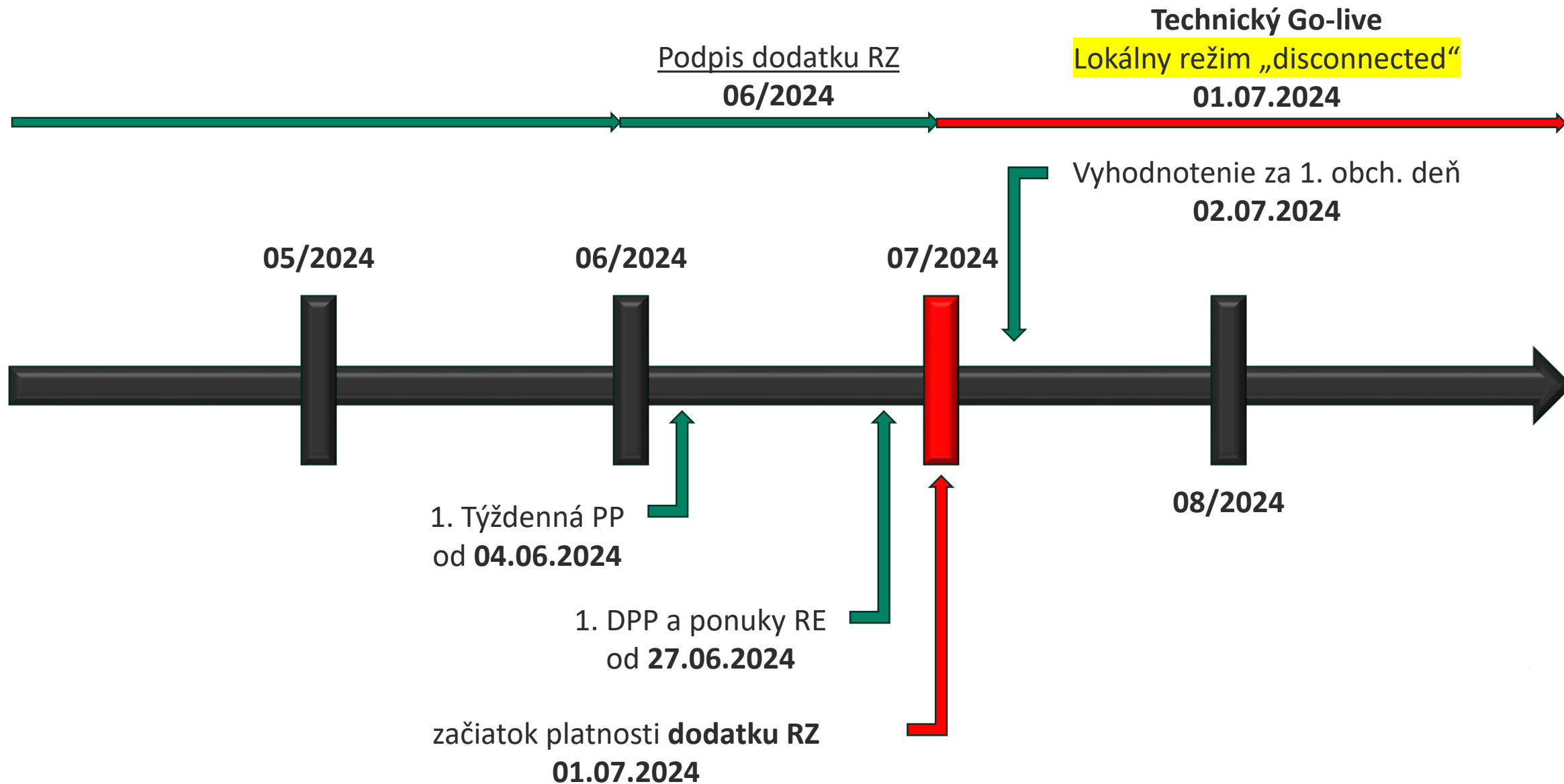
- Požiadavky
 - Rozlišovanie typov aktivácie služby mFRR platformou MARI:
 1. schedule (plánovaná) - mFRR SA,
 2. direct (priama) - mFRR DA

Zmeny v termináloch ASDR poskytovateľov TRV3MIN-




- Požiadavky
 - Zjednotenie spôsobu komunikácie s ostatnými typmi PpS (aFRR, mFRR)
 - Oddelenie kladnej a zápornej TRV3MIN v signáloch od seba
 - Jednoznačná identifikácia typu osobitého produktu typu PpS SEPS v európskom meradle (napr. ČEPS mFRR5+)

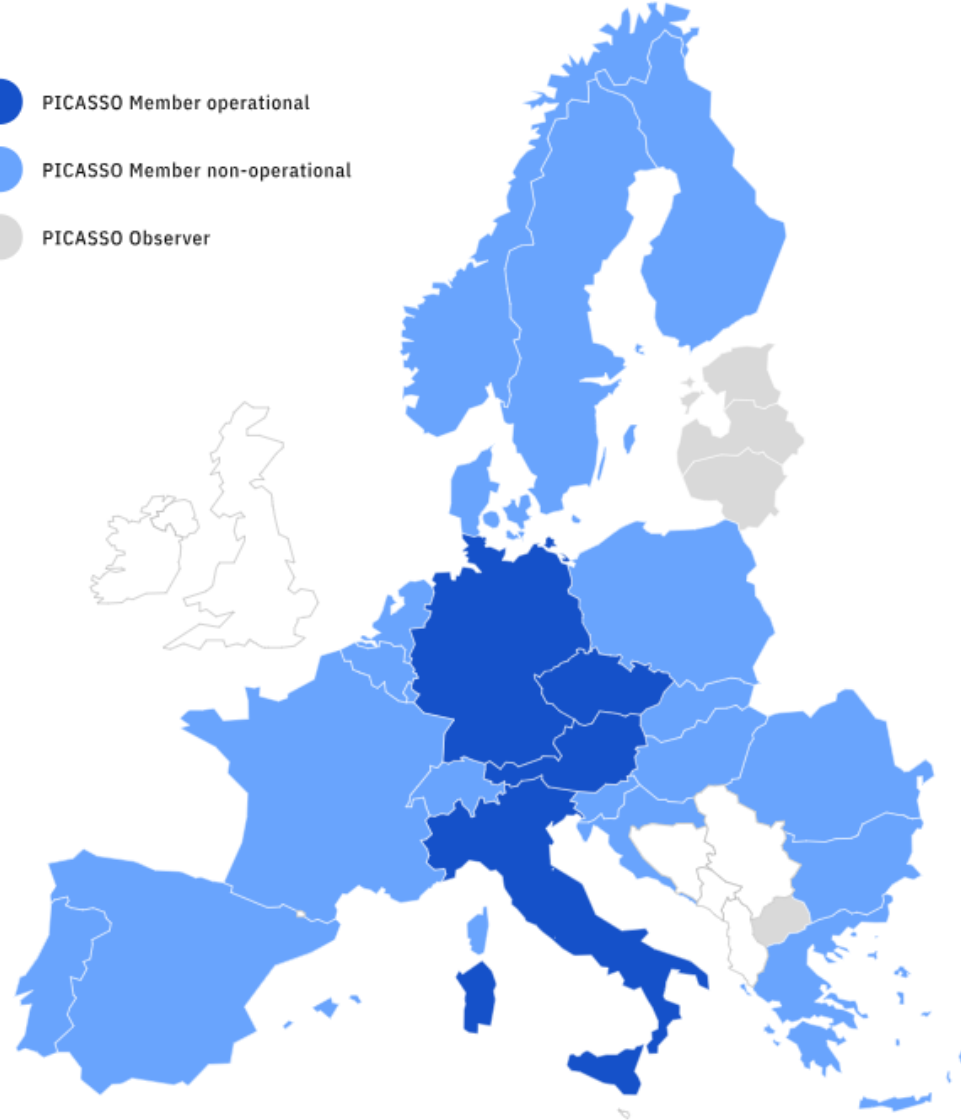
- Zmeny
 - Doplnenie signálov v termináloch ASDR poskytovateľov TRV3MIN-
 - Premenovanie služby na mFRR3+ a mFRR3-
 - Úprava v RIS PPS a MES (spracovanie a výpočet RE)
 - DaE bez zmien v logike podávania PP

Harmonogram pre Technický Go-live



PICASSO

-  PICASSO Member operational
-  PICASSO Member non-operational
-  PICASSO Observer



PICASSO

aFRR-Platform Accession Roadmap

Last updated on 28/04/2023 based on latest information available.

	2023												2024			
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Q1	Q2	Q3	Q4
aFRRIF																
5.4.(b)(ii) AOF (done)																
5.4.(b)(ii) TSO-TSO settlement (done)																
5.4.(b)(vi) Testing functions & aFRR operation (done)																
5.4.(b)(iii) TSOs Interoperability test (done)																
5.4.(b)(iv) Operational test (parallel run) (done)																
5.4.(b)(v) TSOs Connection to aFRR platform / Go-live																
5.4.(b)(vi) aFRR-Platform Go-live (done)																

Country	Derogation deadline	TSO	2023												2024			
EU:			1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Q1	Q2	Q3	Q4
Austria		APG																
Belgium ¹	24.07.2024	Elia																
Bulgaria	30.06.2024	ESO																
Croatia	24.07.2024	HOPS																
Czech republic		CEPS																
Denmark ²	24.07.2024	Energinet																
Finland ²	24.07.2024	Fingrid																
France	24.07.2024	RTE																
Germany		50Hz,AMP,TNG,TTG																
Greece	24.07.2024	ADMIE																
Hungary	24.07.2024	MAVIR																
Italy	24.07.2023	Terna																
Netherlands ³	24.07.2024	Tennet BV																
Poland	24.07.2024	PSE																
Portugal		REN																
Romania	01.03.2024	Transelectrica																
Slovakia	24.07.2024	SEPS																
Slovenia		ELES																
Spain	24.07.2024	REE																
Sweden ²	24.07.2024	SVK																
EEA:																		
Norway ²	24.07.2024	Statnett																
Non-EU:																		
Switzerland ⁴		Swissgrid																

	5.4.(b)(i)	National terms and conditions development
	5.4.(b)(i)	National terms and conditions entry info force
	5.4.(b)(iii)	Interoperability tests between TSO and aFRR-Platform
	5.4.(b)(v)	TSO connection to aFRR-platform / Go-live
	5.4.(b)(vii)	EBGL Article 62 Derogation considered/requested/granted (new deadline listed)

PICASSO

aFRR-Platform Accession Roadmap

Last updated on 25/04/2024 based on latest information available.

Country EU:	Derogation deadline	TSO:	2023			2024												2025				
			10	11	12	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Q1	Q2	Q3	Q4	
Czech republic		ČEPS	Green																			
Austria		APG	Green																			
Germany		50Hz,AMP,TNG,TTG	Green																			
Italy ¹	24.07.2023	Terna	Green																			
Finland ²	24.07.2024	Fingrid	Green																			
Greece	24.07.2024	ADMIE	Green																			
Belgium ³	24.07.2024	Elia	Green																			
Netherlands	24.07.2024	Tennet BV	Green																			
Denmark	24.07.2024	Energinet	Green																			
Spain	24.07.2024	REE	Green																			
Portugal		REN	Green																			
France ⁴	24.07.2024	RTE	Green																			
Slovakia ⁵	24.07.2024	SEPS	Green																			
Bulgaria	30.06.2024	ESO	Green																			
Lithuania		LITGRID	Green																			
Latvia		AST	Green																			
Estonia		ELERING	Green																			
Poland	24.07.2024	PSE	Green																			
Croatia	24.07.2024	HOPS	Green																			
Slovenia	24.07.2024	ELES	Green																			
Hungary ⁶	24.07.2024	MAVR	Yellow																			
Romania	24.07.2024	Transelectrica	Green																			
Sweden ⁷	24.07.2024	SVK	Yellow																			
EEA:			Yellow																			
Norway ⁷	24.07.2024	Statnett	Yellow																			
Non-EU:			Green																			
Switzerland ⁸		Swissgrid	Green																			

	5.4.(b)(i)	National terms and conditions development
	5.4.(b)(ii)	National terms and conditions entry into force
	5.4.(b)(iii)	Interoperability tests between TSO and aFRR-Platform
	5.4.(b)(v)	TSO connection to aFRR-platform / Go-live
	5.4.(b)(vii)	EBGL Article 62 Derogation considered/requested/granted (new deadline listed)

Výhody a nevýhody vstupu SEPS do platforiem

- Väčšia likvidita a akceptácia ponúk RE pri jej aktivácii v rámci celej Európy
- Free bid
- Možnosť meniť pozíciu zobchodovaného množstva elektriny (Pdb) a RE každých 15 min (teraz 1 hod), v čase T- 25 min pre dotknutou 15 min
- Deregulácia cien RE (-15 000€/MWh až +15 000€/MWh)
- Kontrolná aktivácia
- Riziko občasného výskytu výrazne vyšších cien aktivovanej RE z dôvodu mimo SEPS = vysoká cena za odchýlku v SR. Problém jedinej hranice do vstupu PSE a MAVIR
- Obmedzenie v poskytovaní HV

šeps

Slovenská
elektrizačná
prenosová
sústava

2025

Energia na
správnom mieste

Obstaranie PpS pre rok 2025

- Reakcia na zmeny po 1.7.2024
 - schvaľovanie pravidiel VK regulátorom
 - platformy
- Pripravuje sa Stratégia zabezpečenia dostatočného objemu PpS
- Potreba riešenia letného deficitu
 - Prepad cien vďaka masívnej dodávke z OZE
 - Výpadok teplárenskej výroby
 - Ročný pásmový produkt
- Výpadok aFRR v súvislosti so skrátením FAT zo 7,5 na 5 min
- Rozširovanie agregáčnych blokov – možnosť „inkrementačnej“ certifikácie

Verejná konzultácia k Stratégii zabezpečenia dostatočného objemu podporných služieb pre rok 2025

12.6.2024

Zdieľať   

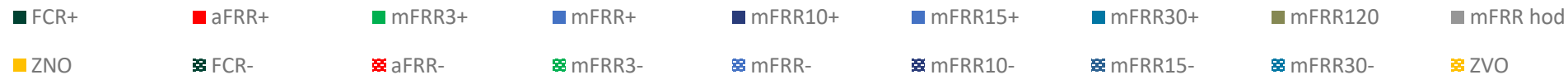
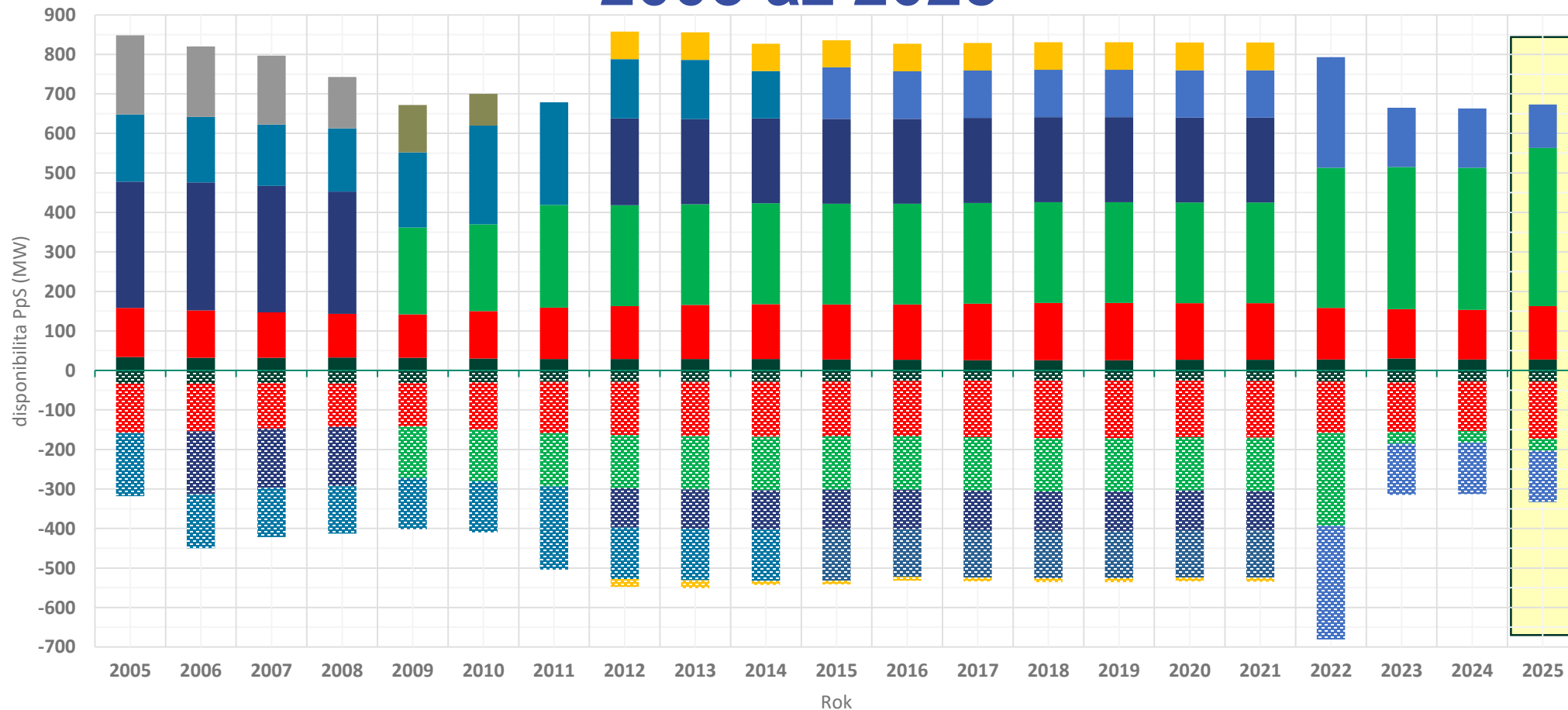
Spoločnosť Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s., zverejnila dokument Stratégia zabezpečenia dostatočného objemu podporných služieb na rok 2025 na verejnú konzultáciu.

Stratégia sumarizuje argumenty, východiská, riziká a príležitosti pre obstaranie disponibility PpS s prihliadnutím na minimalizáciu nákladov na obstaranie PpS. Viac sa dočítate [TU](#)

Stratégia zabezpečenia dostatočného objemu PpS

- **18.6.2024**
- 19.6.2024
- **21.6.2024**

Rozsah priemernej disponibility PpS v rokoch 2005 až 2025



šeps

Slovenská
elektrizačná
prenosová
sústava

Ďakujem za pozornosť

www.sepsas.sk