



Návrh na určenie a využívanie osobitných produktov pre regulačnú energiu a disponibilitu

Aktualizovaný dokument so zapracovaním pripomienok z verejnej konzultácie

Bratislava 25.03.2021

Verzia V 2.0

1 Úvod

V rámci plnenia cieľov vytvorenia jednotného európskeho trhu nielen s elektrinou, ale aj s regulačnou energiou a prípadne aj disponibilitou podporných služieb (ďalej len „PpS“), majú prevádzkovatelia prenosových sústav povinnosť štandardizovať produkty regulačnej energie a disponibility PpS. Spoločnosť Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. (ďalej len „SEPS“) už zahájila proces štandardizácie národných produktov pre regulačnú energiu a platné Technické podmienky prístupu a pripojenia, pravidlá prevádzkovania prenosovej sústavy (ďalej len „TP“) už obsahujú ustanovenia k úprave parametrov produktov smerom k naplneniu požiadaviek na štandardné produkty pre regulačnú energiu a disponibilitu podľa metodiky „*Methodology for a list of standard products for balancing capacity for frequency restoration reserves and replacement reserves*“ (ďalej len „metodika SPBC“) a implementačných rámcov. Tieto ustanovenia vstupujú do účinnosti od 1. 1. 2022.

V prvom kroku od 15. 1. 2020 SEPS prešla na aktiváciu služby sekundárnej regulácie výkonu (ďalej len „SRV“) podľa cenového rebríčku a od 1. 10. 2020 SEPS pristúpila a zaviedla rozdelenie SRV na kladnú a zápornú. Zároveň SEPS zadefinovala nové názvoslovie pre štandardizáciu vybraných PpS s účinnosťou od 1.1.2022 spoločne s úpravou parametrov produktov podľa metodiky SPBC, medzi ktoré patrí najmä úprava celkovej doby aktivácie (full activation time), zníženie minimálnych výkonov pre certifikáciu, premenovanie produktov a ďalšie. Realizácia úprav spojených so štandardizáciou vybraných PpS v obchodných a radiacích IT systémoch je plánovaná zo strany SEPS v 4Q 2021 pre platné kontrakty na rok 2022 ako aj denný nákup PpS od 1.1.2022, ktoré si vyžadujú zmeny v nastavení jednotlivých funkcionalít a parametrov vybraných PpS a v neposlednom rade súčinnosť poskytovateľov PpS pri ich testovaní.

Jedným z ďalších kľúčových parametrov pre plnú štandardizáciu produktov podľa metodiky SPBC je prechod z hodinového obchodného intervalu pre zadávanie ponúk regulačnej energie na 15 min. interval. Cieľom SEPS je zavedenie úplnej štandardizácie produktov spoločne s pripojením k európskym platformám pre aktiváciu regulačnej energie od 1. 1. 2023.

Štandardizácia produktov je podmienkou pre pripojenie k európskym platformám (aFRR a mFRR) a pre cezhraničnú výmenu alebo zdieľanie disponibility medzi prevádzkovateľmi prenosových sústav

2 Legislatívny rámec

SEPS v postavení prevádzkovateľa prenosovej sústavy na území SR (ďalej len „PPS“) má v zmysle článku 6 metodiky SPBC povinnosť:

All TSOs that intend to use standard balancing capacity products for frequency restoration reserves or replacement reserves or exchange balancing capacity in accordance with Article 33 of the EB Regulation shall implement the SPBC methodology no later than 18 months after its approval by the European Union Agency for the Cooperation of Energy Regulators in accordance with Article 5(2) of Regulation (EU) 2019/942 of the European Parliament and of the Council of 5 June 2019 establishing a European Union Agency for the Cooperation of Energy Regulators.

Vyššie uvedená metodika SPBC bola vypracovaná všetkými prevádzkovateľmi prenosových sústav v zmysle článku 25, ods. 2 NARIADENIA KOMISIE (EÚ) 2017/2195 z 23. novembra 2017, ktorým sa stanovuje usmernenie o zabezpečovaní rovnováhy v elektrizačnej sústave (ďalej len „EBGL“). Metodika SPBC bola schválená European Union Agency for the Cooperation of Energy Regulators (ďalej len „ACER“) dňa

17. 6. 2020. K návrhu metodiky SPBC bola v období od 19. 2. do 10. 3. 2020 organizovaná verejná konzultácia pod záštitou ACER, oznámenie verejnej konzultácie bolo zverejnené na webovom sídle SEPS¹.

Ďalej v zmysle článku 25., ods. 1 EBGL má SEPS povinnosť:

1. Štandardné produkty pre regulačnú energiu sa vyvinú ako súčasť návrhov implementačného rámca európskych platforiem podľa článkov 19, 20 a 21. Po schválení každého implementačného rámca a najneskôr odvtedy, keď PPS využije príslušnú európsku platformu, musí daný PPS používať iba štandardné produkty a v odôvodnených prípadoch osobitné produkty regulačnej energie s cieľom zachovávať rovnováhu v sústave v súlade s článkami 127, 157 a 160 nariadenia (EÚ) 2017/1485.

Príslušné implementačné rámce a špecifikácie boli schválené ACER (nahradzujúce rezervy podľa článku 19 SEPS nepoužíva):

ods. EBGL	implementačný rámec	schválenie ACER	špecifikácia štandardného produktu
20	Implementation framework for the European platform for the exchange of balancing energy from frequency restoration reserves with manual activation (ďalej len „mFRR IF“)	24. 1. 2020	článok 7 „Definition of the standard mFRR balancing energy product“
21	Implementation framework for the European platform for the exchange of balancing energy from frequency restoration reserves with automatic activation (ďalej len „aFRR IF“)	24. 1. 2020	článok 7 „Definition of the standard aFRR balancing energy product“

K návrhu implementačného rámca spoločnej európskej platformy na výmenu regulačnej elektriny z rezerv na obnovenie frekvencie s **automatickou aktiváciou** bola v období od 26. 4. do 29. 6. 2018 organizovaná verejná konzultácia ENTSO-E, oznámenie verejnej konzultácie bolo zverejnené na webovom sídle SEPS². K návrhu implementačného rámca spoločnej európskej platformy na výmenu regulačnej elektriny z rezerv na obnovenie frekvencie s **manuálnou aktiváciou** bola v období od 5. 5. do 16. 7. 2018 organizovaná verejná konzultácia ENTSO-E, oznámenie verejnej konzultácie bolo zverejnené na webovom sídle SEPS³.

V nadväznosti na schválenie implementačných rámcov európskych platforiem podľa článkov 19, 20 a 21 EBGL má SEPS v prípade návrhu využitia osobitných produktov povinnosť v zmysle článku 26 EBGL, ods. 1:

Po schválení implementačných rámcov európskych platforiem podľa článkov 19, 20 a 21 môže každý PPS vypracovať návrh na určenie a využívanie osobitných produktov pre regulačnú energiu a disponibilitu. Tento návrh musí obsahovať aspoň:

- vymedzenie osobitných produktov a časového obdobia ich používania;
- dôkaz, že štandardné produkty nie sú dostatočné na efektívne zaistenie prevádzkovej bezpečnosti a zachovanie rovnováhy v sústave alebo dôkaz, že niektoré regulačné zdroje sa prostredníctvom štandardných produktov nemôžu zúčastniť na vyrovnávacom trhu;
- opis opatrení navrhnutých na minimalizovanie využitia osobitných produktov s prihliadnutím na hospodársku efektívnosť;
- prípadne pravidlá konverzie ponúk regulačnej energie z osobitných produktov na ponuky regulačnej energie zo štandardných produktov;

¹ https://www.sepsas.sk/VerKon_2020_02_24b.asp?kod=642

² https://www.sepsas.sk/VerKon_2018_04_26.asp?kod=642

³ https://www.sepsas.sk/VerKon_2018_05_15.asp?kod=642

- e) prípadne informácie o postupe konverzie ponúk regulačnej energie z osobitných produktov na ponuky regulačnej energie zo štandardných produktov a informácie o tom, na ktorom spoločnom zozname prednostného poradia sa konverzia zrealizuje;
- f) dôkaz, že osobitné produkty nespôsobujú zásadnú neefektívnosť a nenarúšajú vyrovňavací trh v rámci plánovacej oblasti i mimo nej.

SEPS plánuje v období najmenej do 31. 12. 2022 využívať osobitné produkty, a preto sa na ňu vzťahujú povinnosti v zmysle článku 26 EBGL a článku 6 metodiky SPBC.

V zmysle článku 10, ods. 5 EBGL má PPS povinnosť pred zaslaním návrhu na určenie a využívanie osobitných produktov pre regulačnú energiu a disponibilitu národnému regulačnému orgánu podrobiť tento návrh počas obdobia najmenej jedného mesiaca verejnej konzultácii v dotknutom členskom štáte so zainteresovanými subjektmi vrátane príslušných orgánov.

3 Návrh na určenie a využívanie osobitných produktov pre regulačnú energiu a disponibilitu

SEPS navrhuje vymedzenie osobitných produktov a časového obdobia ich používania v nasledujúcich fázach:

	do 31. 12. 2021	Obdobie platnosti národných produktov pre regulačnú energiu a disponibilitu podľa aktuálne platných TP.
Fáza 1 osobitné produkty	od 1. 1. 2022 do 31. 12. 2022 ⁴	Formálne prevedenie národných produktov pre regulačnú energiu a disponibilitu na osobitné produkty bez úpravy parametrov produktov a nadobudnutie účinnosti úpravy parametrov produktov disponibility PpS a regulačnej energie smerom k ich štandardizácii podľa platných TP.
Fáza 2 štandardné produkty	od 1. 1. 2023 ⁴	Úplná štandardizácia parametrov produktov disponibility PpS a regulačnej energie podľa metodiky SPBC a implementačných rámcov európskych platforiem, pravdepodobne však s výnimkou osobitných produktov TRV3MIN+ a TRV3MIN- (samostatná žiadosť a odôvodnenie). Štandardizácia bude vyžadovať zmeny v TP spoločne s predpokladaným termínom pripojenia SEPS k Európskej platforme na výmenu rezerv na obnovenie frekvencie s manuálnou aktiváciou (ďalej len „mFRR platforma“) a Európskej platforme na výmenu rezerv na obnovenie frekvencie s automatickou aktiváciou (ďalej len „aFRR platforma“).

Detailné vymedzenie parametrov osobitných produktov v jednotlivých časových fázach je špecifikované v nasledujúcej kapitole.

Na úvod je potrebné zdôrazniť, že PpS typu FCR nespadá v zmysle EBGL do štandardných produktov a nie je ani predmetom metodiky SPBC. Z tohto dôvodu nebude predmetom štandardizácie produktov pre disponibilitu a regulačnú energiu, a preto bude uvádzaná ako národný produkt.

⁴ indikatívny termín vo väzbe na termín predpokladaného pripojenia k európskym platformám podľa článkov 20 a 21 EBGL

Kritickým faktorom pre potrebu zavedenia osobitných produktov najmenej do 31. 12. 2022 je predovšetkým úprava obchodného systému PPS, ktorá je limitovaná procesom obstarávania, pričom SEPS vyvíja maximálne úsilie s cieľom pripojiť sa k aFRR a mFRR platformám od 1.1.2023.

Úplná štandardizácia produktov bude vyžadovať najmä prechod z hodinového na 15 min. obchodný interval pri obstarávaní a aktivácii disponibility PpS a zadávaní ponúk regulačnej energie poskytovateľmi v príprave prevádzky. Ďalšou technicky náročnou úpravou je potreba konceptuálnej úpravy zadávania ponúk regulačnej energie. Doposiaľ sú tieto ponuky súčasťou centrálnemu modulu „príprava prevádzky“ obchodného systému SEPS. Pre ponuky bude nutné umožniť ich zadávanie v minimálnom výkone po 1 MWh (minimálne pre mFRR). Doposiaľ bola minimálna veľkosť ponuky previazaná s veľkosťou výrobnou (prípadne spotrebnou) jednotky evidovanej v centrálnom číselníku obchodného systému. Prechod na 15 min. obchodný interval a konceptuálna úprava zadávania ponúk regulačnej energie bude vyžadovať zásadnú systémovú úpravu súčasného obchodného informačného systému a nadväzujúcu úpravu riadiaceho informačného systému.

Práve len vyššie uvedené dva parametre, t. j. 15 min. obchodný interval a minimálny objem ponuky regulačnej energie (spoločne s možnosťou previazania ponúk, tento parameter je však spojený s pripojením k mFRR európskej platforme), nebudú vo fáze 1 štandardizované. Ostatné parametre podľa metodiky SPBC a implementačných rámcov európskych platforiem budú od tohto dátumu štandardizované. Predovšetkým dôjde ku štandardizácii kľúčového parametra „full activation time“. Táto štandardizácia je už ukotvená v príslušných ustanoveniach aktuálne platných TP s účinnosťou od 1. 1. 2022.

Prechod na 15 min. obchodný interval na trhu s disponibilitou PpS a regulačnou energiou a koncepčná úprava minimálneho objemu ponuky regulačnej energie (zrušenie väzby na výrobnú/spotrebnú jednotku) bude tiež vyžadovať nezanedbateľné nutné úpravy informačných systémov na strane poskytovateľov podporných služieb. Okrem samotnej implementácie týchto úprav je nutné, vzhľadom k zaisteniu bezpečnosti a spoľahlivosti prevádzky prenosovej sústavy, rezervovať tiež primeraný čas pre ich riadne otestovanie.

Vzhľadom na skutočnosť, že SEPS nebude vo fáze 1 (t. j. najmenej do 31. 12. 2022) pripojená k aFRR alebo mFRR platforme, je otázka možného využitia konverzie ponúk irelevantná.

Vzhľadom k tejto skutočnosti a tiež skutočnosti, že len v parametri 15 min. obchodného intervalu a minimálnej veľkosti ponuky nebudú produkty vo fáze 1 štandardizované, je zjavné, že osobitné produkty nespôsobujú zásadnú neefektívnosť a nenarúšajú vyrovnávací trh v rámci plánovacej oblasti ani mimo nej.

Je vhodné tiež spomenúť, že už v priebehu konzultácií medzi ENTSO-E a ACER v priebehu vypočítania ku schvaľovaniu metodiky SPBC prevádzkovatelia prenosových sústav upozorňovali na obťažnosť štandardizácie produktov disponibility a konzekventne produktov regulačnej energie, ktoré musia byť prakticky zavedené spoločne do 18 mesiacov po ich schválení. Tieto pripomienky sú tiež spomenuté v recitáloch (16) až (18) *DECISION No 11/2020 OF THE EUROPEAN UNION AGENCY FOR THE COOPERATION OF ENERGY REGULATORS of 17 June 2020 on the Methodology for a list of standard products for balancing capacity for frequency restoration reserves and replacement reserves* (ďalej jen „rozhodnutie ACER“):

(16) ENTSO-E, on behalf of all TSOs, agreed with the proposed implementation timeline of 18 months after approval. ENTSO-E noted that TSOs should be able, within this timeline, to define which product they will use (standard or specific) but that they were not responsible of the approval process by regulatory authorities at national level and could not therefore guarantee that the approval and subsequent use of standard balancing capacity products could be done within the proposed 18 months.

(17) The feedback from ČEPS requested an implementation of at least 36 months to complete also the national approval process by the regulatory authority, which is a requirement for them to start

the actual procurement of either standard or specific balancing capacity products in accordance with the EB Regulation.

(18) The third feedback from MAVIR contained a request to link the implementation of standard balancing capacity products with the start of using standard balancing energy products through the European platforms⁶ in accordance with Articles 20 and 21 of the EB Regulation. This would result in an implementation close to 25 months after approval or later.

ACER potom tieto pripomienky vyhodnotil nasledovne, recitál (42) rozhodnutia ACER:

With regard to the implementation timeline to implement the SPBC methodology, ACER notes that TSOs' feedback was that one existing cooperation⁷ of TSOs exchanging balancing capacity would require at least 18 months to become compliant with the SPBC methodology. During the discussion, regulatory authorities also explained that, should the existing balancing capacity products require an adaption to be compliant with the standard balancing capacity products defined by this Decision, they could imagine approving an amendment to national terms and conditions for balancing in accordance with Article 18 of the EB Regulation or approve a proposal in accordance with Article 26 of the EB Regulation within the 18 months deadline.

Podľa vyššie uvedeného vyjadrenia ACER je predpokladaná potreba prípadného dočasného schválenia osobitných produktov podľa čl. 26 EBGL národnými regulačnými orgánmi (očakávaným dôvodom je potreba technického zabezpečenia najmä informačných systémov).

4 Zhrnutie, otázky k verejnej konzultácii

SEPS si je vedomá, že tento návrh na určenie a využívanie osobitných produktov pre regulačnú elektrinu a disponibilitu neobsahuje veľa otvorených otázok kladúcich dôvod na verejnú konzultáciu, avšak uskutočnenie verejnej konzultácie je povinnosťou SEPS vyplývajúcou z vyššie uvedených právnych predpisov. Pre širšie využitie verejnej konzultácie je k dispozícii priestor na otázky resp. vyjadrenie názorov poskytovateľov PpS a účastníkov trhu o navrhovaných úpravách.

5 Detailné vymedzenie parametrov osobitných produktov

V tabuľkách nižšie je vymedzené postupné zavádzanie štandardných produktov podľa záväzných parametrov špecifikovaných v metodike SPBC, aFRR IF a mFRR IF.

5.1 Ponuka disponibility PpS aFRR

názov	ustanovenie SPBC	hodnota podľa SPBC	do 31. 12. 2021	Fáza 1 od 1. 1. 2022 do 31. 12. 2022	Fáza 2 od 1. 1. 2023
		aFRR	SRV	aFRR	aFRR
cena ponuky, rozlíšenie	čl. 5(1), písm. a) SPBC	0,01 (EUR/MW)/h	0,01 (EUR/MW)/h	0,01 (EUR/MW)/h	0,01 (EUR/MW)/h
cena každej ponuky je kladná alebo nulová a platba je od PPS k poskytovateľovi PpS	čl. 5(1), písm. b) SPBC	áno	áno	áno	áno
minimálne množstvo	čl. 5(1), písm. c) SPBC	1 MW	podľa min. výrobnjej (spotrebnej) jednotky ¹⁾	1 MW	1 MW
LFC oblasť	čl. 5(1), písm. e) SPBC	SEPS	SEPS	SEPS	SEPS
doba platnosti	príloha 1, SPBC	15 min. ³⁾	1 hodina ²⁾	1 hodina ²⁾	15 min. ³⁾
minimálna doba medzi koncom deaktivácie a nasledujúcou aktiváciou	príloha 1, SPBC	0 minút	0 minút	0 minút	0 minút
smer	príloha 1, SPBC	kladný alebo záporný	kladný alebo záporný	kladný alebo záporný	kladný alebo záporný

Poznámky:

1. Minimálna veľkosť ponuky disponibility je podmienená automatickou kontrolou podľa minimálnej veľkosti výrobnjej (spotrebnej) jednotky poskytovateľa a minimálneho množstva podľa TP.
2. V dlhodobých (viacročné až týždenné) výberových konaniach sú používané obchodné pásma v rámci týždňa, na dennom trhu je doba platnosti 1 hodina. Vzhľadom ku skutočnosti, že väčšina objemu aFRR na roky 2021 a 2022 je už obstaraná, SEPS predpokladá dokupy iba na dennom trhu.
3. 15 min. je najkratší možný interval. Doba platnosti pre disponibilitu bude zadaná v rámci pravidiel pre relevantné výberové konanie v zmysle platnej metodiky SPBC.

5.2 Ponuka disponibilít PpS mFRR

	ustanovenie SPBC	hodnota podľa SPBC	do 31. 12. 2021	Fáza 1 od 1. 1. 2022 do 31. 12. 2022	Fáza 2 od 1. 1. 2023
názov		mFRR	TRV15MIN, TRV10MIN, TRV3MIN, ZNO, ZVO	mFRR	mFRR
cena ponuky, rozlíšenie	čl. 5(1), písm. a) SPBC	0,01 (EUR/MW)/h	0,01 (EUR/MW)/h	0,01 (EUR/MW)/h	0,01 (EUR/MW)/h
cena každej ponuky je kladná alebo nulová a platba je od PPS k poskytovateľovi PpS	čl. 5(1), písm. b) SPBC	áno	áno	áno	áno
minimálne množstvo	čl. 5(1), písm. c) SPBC	1 MW	podľa min. výrobnéj (spotrebnej) jednotky ¹⁾	1 MW	1 MW
LFC oblasť	čl. 5(1), písm. e) SPBC	SEPS	SEPS	SEPS	SEPS
doba platnosti	príloha 1, SPBC	15 min ³⁾	1 hodina ²⁾	1 hodina ²⁾	15 min. ³⁾
minimálna doba medzi koncom deaktivácie a nasledujúcou aktiváciou	príloha 1, SPBC	0 minút	0 minút	0 minút	0 minút
Smer	príloha 1, SPBC	kladný alebo záporný	kladný alebo záporný	kladný alebo záporný	kladný alebo záporný

Poznámky:

1. Minimálna veľkosť ponuky disponibilít je podmienená automatickou kontrolou podľa minimálnej veľkosti výrobnéj (spotrebnej) jednotky poskytovateľa a minimálneho množstva podľa TP.
2. V dlhodobých (viacročné až týždenné) výberových konaniach sú používané obchodné pásma v rámci týždňa, na dennom trhu je doba platnosti 1 hodina. Vzhľadom ku skutočnosti, že väčšina objemu aFRR na roky 2021 a 2022 je už obstaraná, SEPS predpokladá dokupy iba na dennom trhu.
3. 15 min. je najkratší možný interval. Doba platnosti pre disponibilítu bude zadefinovaná v rámci pravidiel pre relevantné výberové konanie v zmysle platnej metodiky SPBC.

5.3 Ponuka regulačnej elektriny aFRR:

názov	ustanovenie SPBC	hodnota podľa SPBC	Fáza 1		
			do 31. 12. 2021	od 1. 1. 2022 do 31. 12. 2022	Fáza 2 od 1. 1. 2023
		aFRR	SRV	aFRR	aFRR
celková doba aktivácie (full activation time)	čl. 7(1), písm. a) aFRR IF	podľa čl. 7(3) aFRR IF	15 minút	7,5 minút	7,5 minút ⁶⁾
doba deaktivácie nie je dlhšia ako celková doba aktivácie	čl. 7(1), písm. b) aFRR IF	áno	áno	áno	áno
minimálne množstvo a granularita	čl. 7(1), písm. c) aFRR IF	1 MW	podľa min. výrobnjej (spotrebnej) jednotky ⁵⁾	podľa min. výrobnjej (spotrebnej) jednotky ⁵⁾	1 MW
maximálne množstvo	čl. 7(1), písm. d) aFRR IF	9 999 MW	9 999 MW	9 999 MW	9 999 MW
doba platnosti	čl. 7(1), písm. e) aFRR IF	15 minút	1 hodina	1 hodina	15 minút
cenové rozlíšenie	čl. 7(1), písm. f) aFRR IF	0,01 EUR / MWh	0,1 EUR / MWh	0,01 EUR / MWh	0,01 EUR / MWh
automatická aktivácia	čl. 7(1), písm. g) aFRR IF	áno	áno	áno	áno
objemová deliteľnosť ponuky	čl. 7(5), písm. a) aFRR IF	áno	áno	áno	áno
možnosť aktivácie a deaktivácie v akomkoľvek okamihu doby platnosti ponuky	čl. 7(5), písm. b) aFRR IF	áno	áno	áno	áno
nemá minimálnu dobu dodávky	čl. 7(5), písm. c) aFRR IF	áno	áno	áno	áno

Poznámky:

- Minimálna veľkosť ponuky disponibility je podmienená automatickou kontrolou podľa minimálnej veľkosti výrobnjej (spotrebnej) jednotky poskytovateľa a minimálneho množstva podľa TP, v prípade veľkosti výrobnjej/spotrebnej jednotky 1 MW je minimálna veľkosť 1 MW
- Podľa čl. 7(3) aFRR IF bude celková doba aktivácie služby aFRR harmonizovaná a stanovená na 5 min. od 18. 12. 2024.

5.4 Ponuka regulačnej elektriny mFRR:

	ustanovenie SPBC	hodnota podľa SPBC	do 31. 12. 2021	Fáza 1 od 1. 1. 2022 do 31. 12. 2022	Fáza 2 od 1. 1. 2023
názov		mFRR	TRV15MIN, TRV10MIN, TRV3MIN, ZNO, ZVO	mFRR	mFRR
mód aktivácie	čl. 7(1), riadok 1, tabuľka 1 mFRR IF	manuálna	manuálna	manuálna	manuálna
typ aktivácie	čl. 7(1), riadok 2, tabuľka 1 mFRR IF	direct alebo schedulovaná	direct	direct	direct alebo schedulovaná
celková doba aktivácie (full activation time)	čl. 7(1), riadok 3, tabuľka 1 mFRR IF	12,5 minúty	15 minút	12,5 minúty	12,5 minúty
minimálne množstvo	čl. 7(1), riadok 4, tabuľka 1 mFRR IF	1 MW	podľa min. výrobnjej (spotrebnej) jednotky ⁷⁾	podľa min. výrobnjej (spotrebnej) jednotky ⁷⁾	1 MW
granularita	čl. 7(1), riadok 5, tabuľka 1 mFRR IF	1 MW	1 MW	1 MW	1 MW
maximálne množstvo	čl. 7(1), riadok 6, tabuľka 1 mFRR IF	9 999 MW	9 999 MW	9 999 MW	9 999 MW
minimálne trvanie doby dodávky	čl. 7(1), riadok 7, tabuľka 1 mFRR IF	5 minút	nedefinované	nedefinované	5 minút
cenové rozlíšenie	čl. 7(1), riadok 8, tabuľka 1 mFRR IF	0,01 €/MWh	0,1 €/MWh	0,01 €/MWh	0,01 €/MWh
doba platnosti	čl. 7(1), riadok 9, tabuľka 1 mFRR IF	15 minút	1 hodina	1 hodina	15 minút
objemová deliteľnosť ponuky	čl. 7(4), riadok 1, tabuľka 2 mFRR IF	áno	áno	áno	áno
možnosť prepojenia ponúk (linkage bids)	čl. 7(4), riadok 3 a 4, tabuľka 2 mFRR IF	áno	nie	nie	áno

Poznámky:

7. Minimálna veľkosť ponuky disponibility je podmienená automatickou kontrolou podľa minimálnej veľkosti výrobnjej (spotrebnej) jednotky poskytovateľa a minimálneho množstva podľa TP, v prípade veľkosti výrobnjej/spotrebnej jednotky 1 MW je minimálna veľkosť 1 MW.

Ďalšie povinné parametre ponuky mFRR, ktorých hodnota nie je štandardizovaná avšak PPS je povinný ich špecifikovať v národných pravidlách a podmienkach (TP) podľa článku 7, ods. 4 mFRR IF, budú uvedené v návrhu aktualizácie TP platných od 1. 1. 2023.

5.5 Ponuka disponibility PpS a regulačnej elektriny TRV3MIN+ a TRV3MIN-

Produkty disponibility PpS a regulačnej elektriny TRV3MIN+ a TRV3MIN- budú vo fáze 1 zachované ako osobitné produkty s parametrami podľa súčasného znenia TP. Pre nasledujúce obdobie bude potreba zavedenia osobitného produktu znovu preskúmaná.