



## R O Z H O D N U T I E

Číslo: 0004/2023/E-TP

V Bratislave dňa 21.03.2023

Číslo spisu: 2206-2023-BA

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, odbor regulácie elektroenergetiky ako orgán príslušný na konanie podľa § 9 ods. 1 písm. b) druhého bodu a § 9 ods. 1 písm. c) prvého bodu v spojení s § 15 ods. 4 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov vo veci schválenia technických požiadaviek na regulačné služby obstarávané prevádzkovateľom prenosovej sústavy a technických požiadaviek na obstarávané nefrekvenčné podporné služby a podmienok obstarania nefrekvenčných podporných služieb na základe trhových postupov prevádzkovateľom prenosovej sústavy podľa § 28 ods. 4 a 5 zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov,

### r o z h o d o l

podľa § 13 ods. 2 písm. o) a p) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov tak, že pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy **Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.**, Mlynské nivy 59/A, 824 84 Bratislava, IČO: 35 829 141 s c h v a ľ u j e technické požiadavky na regulačné služby obstarávané prevádzkovateľom prenosovej sústavy a technické požiadavky na obstarávané nefrekvenčné podporné služby a podmienky obstarania nefrekvenčných podporných služieb na základe trhových postupov prevádzkovateľom prenosovej sústavy v tomto znení:



## **TECHNICKÉ PODMIENKY PRÍSTUPU A PRIPOJENIA, PRAVIDLÁ PREVÁDZKOVANIA PRENOSOVEJ SÚSTAVY**

### **Dokument B**

#### **Technické požiadavky na obstarávané regulačné služby a nefrekvenčné podporné služby**

- B1 Podmienky na poskytovanie podporných služieb**
- B2 Technické požiadavky na frekvenčné a nefrekvenčné podporné služby**
- B3 Hodnotenie kvality podporných služieb**
- B4 Výpočet objemu obstaranej regulačnej elektriny**
- B5 Metodika overovania technických požiadaviek na zariadeniach poskytujúcich podporné služby**
- B6 Metodika na technické pripojenie poskytovateľov PpS**
- B7 Poskytovatelia služieb obnovy**

**Obsah:**

<b>B1 PODMIENKY NA POSKYTOVANIE PODPORNÝCH SLUŽIEB</b>	<b>6</b>
1.1 ZÁKLADNÉ POŽIADAVKY NA ZARIADENIA A POSKYTOVATEĽOV PPS.....	6
1.1.1 <i>Zariadenia a kombinácie zariadení na poskytovanie PpS .....</i>	7
1.1.2 <i>Opatrenia na zníženie FRCE .....</i>	8
1.1.3 <i>Dovolené lineárne zmeny činného výkonu.....</i>	9
1.1.4 <i>Poskytovanie primárnej regulácie napäťia .....</i>	10
1.2 PODMIENKY UDEĽOVANIA AUTORIZÁCIE CERTIFIKÁTOROVI.....	10
1.2.1 <i>Žiadosť o udelenie autorizácie .....</i>	11
1.2.2 <i>Kvalifikačná spôsobilosť odborného garanta .....</i>	11
1.2.3 <i>Odborná spôsobilosť odborného garanta .....</i>	11
1.2.4 <i>Rozhodnutie o udelení autorizácie.....</i>	13
1.2.5 <i>Zánik autorizácie.....</i>	13
1.3 PREUKÁZANIE SPÔSOBILOSTI ZARIADENIA POSKYTOVAŤ PPS.....	14
1.3.1 <i>Technické požiadavky na poskytovanie PpS.....</i>	14
1.3.2 <i>Podmienky na odmietnutie Jednotky alebo Skupiny poskytujúcej PpS z jej poskytovania.....</i>	14
1.3.3 <i>Požadované typy technických skúšok .....</i>	14
1.3.4 <i>Certifikačné merania - certifikácia .....</i>	16
1.3.5 <i>Zmena technických požiadaviek na PpS počas platnosti Certifikátu .....</i>	18
1.3.6 <i>Požiadavky na vytvorenie a certifikáciu agregovanej Jednotky alebo Skupiny na poskytovanie FCR/FRR .....</i>	19
1.4 STANOVENIE Miesta CERTIFIKAČNÉHO MERANIA.....	21
1.4.1 <i>Prah fyzického bloku.....</i>	21
1.4.2 <i>Prah agregovanej Jednotky na poskytovanie PpS.....</i>	25
1.4.3 <i>Prah závodnej elektrárne .....</i>	27
1.4.4 <i>Prah Skupiny na poskytovanie PpS.....</i>	28
1.4.5 <i>Prah odberateľa .....</i>	28
1.4.6 <i>Prah batériového systému .....</i>	29
1.4.7 <i>Prah kombinácie/agregácie výrobného a odberného zariadenia .....</i>	30
1.5 POSTUP PRI ZABEZPEČENÍ CERTIFIKÁCIE PPS .....	32
<b>B2 TECHNICKÉ POŽIADAVKY NA FREKVENČNÉ A NEFREKVENČNÉ PODPORNÉ SLUŽBY</b>	<b>34</b>
2.1 VŠEOBECNÉ POŽIADAVKY NA FCR .....	34
2.1.1 <i>Základné požiadavky na zariadenia poskytujúce FCR .....</i>	35
2.1.2 <i>Dodatočné požiadavky na Skupiny poskytujúce FCR.....</i>	39
2.1.3 <i>Podmienky na vylúčenie Skupiny poskytujúcej FCR z jej poskytovania .....</i>	39
2.2 VŠEOBECNÉ POŽIADAVKY A PRAVIDLÁ PRE FRR .....	40
2.2.1 <i>Minimálne technické požiadavky na poskytovanie FRR .....</i>	40
2.3 VŠEOBECNÉ POŽIADAVKY NA AFRR .....	40
2.3.1 <i>Postup pri prerozdeľovaní žiadaného výkonu medzi jednotlivé zariadenia zaradené do aFRR+/aFRR-.....</i>	41
2.3.2 <i>Postup pri zmene pracovného bodu zariadenia poskytujúceho aFRR+/aFRR-.....</i>	43
2.3.3 <i>Optimalizácia aktivácie aFRR koordináciou so zahraničnými PPS (INP) ..</i>	43
2.3.4 <i>Všeobecné požiadavky na aFRR.....</i>	44
2.3.5 <i>Overovanie činnosti aFRR .....</i>	45

2.3.6	<i>Monitoring sledovania žiadanej hodnoty aFRR v RIS SED v reálnom čase</i>	45
2.3.7	<i>Dodatočné podmienky pre poskytovateľov aFRR s obmedzeným zásobníkom energie LER samostatne alebo v kombinácii s iným zariadením</i>	46
2.4	VŠEOBECNÉ POŽIADAVKY NA TRV3MIN/mFRR .....	47
2.4.1	<i>Rozdelenie terciárnej regulácie činného výkonu.....</i>	47
2.4.2	<i>Požiadavky na TRV 3-minútovú kladnú a zápornú .....</i>	48
2.4.3	<i>Požiadavky na poskytovanie mFRR formou agregácie .....</i>	49
2.4.4	<i>Požiadavky na mFRR kladnú a zápornú.....</i>	50
2.5	VŠEOBECNÉ POŽIADAVKY NA SRN .....	51
2.5.1	<i>Požiadavky na SRN v pilotnom uzle .....</i>	51
2.5.2	<i>Požiadavky na SRN v pilotnom uzle pre generátor alebo skupinu strojov .....</i>	52
2.5.3	<i>Postup žiadateľa o poskytovanie SRN v pilotnom uzle .....</i>	53
2.6	ZABEZPEČENIE „ŠTARTU Z TMY“ .....	54
2.6.1	<i>Požiadavky na zariadenia na výrobu elektriny zabezpečujúce „Štart z tmy“ .....</i>	54
2.6.2	<i>Postup žiadateľa o poskytovanie služby „Štart z tmy“.....</i>	55
2.7	POŽADOVANÉ INFORMÁCIE O PRIPRAVENOSTI A POSKYTOVANÍ PODPORNÝCH SLUŽIEB ..	55
2.8	ZÁKLADNÉ TECHNICKÉ POŽIADAVKY NA PODPORNÉ SLUŽBY .....	64

### B3 HODNOTENIE KVALITY POSKYTOVANÝCH PODPORNÝCH SLUŽIEB 65

3.1	HODNOTENIE KVALITY FCR .....	65
3.1.1	<i>Kritérium zmeny výkonu FCR .....</i>	65
3.1.2	<i>Kritérium požadovaného výkonu .....</i>	66
3.1.3	<i>Kritérium prevádzkovej kapacity zásobníka energie pre LER .....</i>	66
3.1.4	<i>Kritérium zmeny pracovného bodu pre LER .....</i>	67
3.2	HODNOTENIE KVALITY AFRR .....	68
3.2.1	<i>Kritérium odchýlky žiadaneho a skutočného činného výkonu v aFRR.....</i>	68
3.2.2	<i>Kritérium dodržania smeru rampovania pracovného bodu .....</i>	69
3.2.3	<i>Kritérium zmeny pracovného bodu .....</i>	69
3.3	HODNOTENIE KVALITY TRV3MIN+/- .....	69
3.3.1	<i>Kritérium dodržania času aktivácie/deaktivácie pre TRV3MIN+/- .....</i>	69
3.3.2	<i>Kritérium dodržania žiadaneho činného výkonu pre TRV3MIN+/- .....</i>	70
3.3.3	<i>Kritérium disponibilnej energie PVE poskytujúcich TRV3MIN+/- .....</i>	70
3.4	HODNOTENIE KVALITY SÚČASNÉHO POSKYTOVANIA TRV3MIN A mFRR .....	71
3.4.1	<i>Kritérium dodržania času aktivácie/deaktivácie súčasného poskytovania TRV3MIN a mFRR.....</i>	71
3.4.2	<i>Kritérium dodržania žiadaneho činného výkonu súčasného poskytovania TRV3MIN a mFRR.....</i>	71
3.4.3	<i>Kritérium disponibilnej energie PVE pri súčasnom poskytovaní TRV3MIN a mFRR .....</i>	72
3.5	HODNOTENIE KVALITY mFRR+/- .....	73
3.5.1	<i>Kritérium dodržania času aktivácie/deaktivácie pre mFRR+/-.....</i>	73
3.5.2	<i>Kritérium dodržania žiadaneho činného výkonu pre mFRR+/-.....</i>	74
3.5.3	<i>Kritérium disponibilnej energie PVE poskytujúcich mFRR+/-.....</i>	75
3.6	HODNOTENIE DISPONIBILITY PPS POSKYTOVANÝCH ZO ZAHRANIČIA .....	75
3.7	HODNOTENIE KVALITY SRN .....	76

3.7.1	<i>Kritérium odchýlky skutočného a žiadaneho napäťia v pilotnom uzle</i>	76
3.7.2	<i>Doba poskytovania SRN</i>	76
3.8	<i>HODNOTENIE „STARTU Z TMY“</i>	77
3.9	<i>OVEROVANIE DISPONIBILITY A KVALITY PPS</i>	77
<b>B4</b>	<b>VÝPOČET OBJEMU OBSTARANEJ REGULAČNEJ ELEKTRINY</b>	<b>78</b>
4.1	FCR .....	78
4.2	AFRR .....	78
4.3	TRV3MIN, mFRR.....	79
4.3.1	<i>TRV3MIN+/-</i> .....	79
4.3.2	<i>mFRR+/-</i> .....	79
4.4	REGULAČNÁ ELEKTRINA ZO ZAHRANIČIA .....	80
4.5	REGULAČNÁ ELEKTRINA ZO SKUPINY NA POSKYTOVANIE PPS .....	80
4.6	REGULAČNÁ ELEKTRINA A SRN .....	80
4.7	NEUZNANIE REGULAČNEJ ELEKTRINY .....	81
<b>B5</b>	<b>METODIKA OVEROVANIA TECHNICKÝCH POŽIADAVIEK NA ZARIADENIACH POSKYTUJÚCICH PODPORNÉ SLUŽBY</b>	<b>82</b>
5.1	TELEKOMUNIKAČNÝ TEST – „SPOĽAHLIVOSŤ KOMUNIKAČNÝCH LINIEK“ .....	83
5.1.1	<i>Podmienky overovania spoľahlivosti komunikačných liniek</i> .....	83
5.1.2	<i>Postup merania spoľahlivosti komunikačných liniek</i> .....	83
5.2	TEST VÝMENY DÁT (SIGNÁLY A MERANIA) – „BOD-BOD“ .....	83
5.2.1	<i>Podmienky overovania výmeny „bod-bod“</i> .....	83
5.2.2	<i>Postup overovania výmeny dát „bod-bod“</i> .....	83
5.3	OVEROVANIE ČINNOSTI JEDNOTLIVÝCH TYPOV PPS – PREDCERTIFIKÁCIA .....	84
5.3.1	<i>Podmienky overovania - predcertifikácia</i> .....	84
5.4	OVEROVANIE ČINNOSTI JEDNOTLIVÝCH TYPOV PPS – CERTIFIKÁCIA .....	84
5.4.1	<i>Primárna regulácia výkonu – FCR</i> .....	84
5.4.2	<i>Sekundárna regulácia výkonu – aFRR</i> .....	88
5.4.3	<i>Terciálna regulácia výkonu TRV3MIN±</i> .....	93
5.4.4	<i>Terciálna regulácia výkonu mFRR±</i> .....	94
5.4.5	<i>Sekundárna regulácia napäťia a kompenzačná prevádzka</i> .....	95
5.4.6	<i>Start z tmy</i> .....	97
5.5	PREPÍNANIE KOMUNIKAČNÝCH LINIEK MEDZI TERMINÁLOM ASDR A RIS PPS .....	99
5.5.1	<i>Podmienky prepínania komunikačných liniek</i> .....	99
5.5.2	<i>Postup prepínania komunikačných liniek</i> .....	99
5.6	SKÚŠKA FUNKČNOSTI ZARIADENIA POWER SYSTEM STABILIZER .....	100
5.6.1	<i>Overovanie funkčnosti PSS</i> .....	100
5.7	KOMPLEXNÁ TECHNICKÁ SKÚŠKA SCHOPNOSTI POSKYTOVAŤ VIACERÉ PPS .....	102
5.7.1	<i>Overovanie schopnosti</i> .....	102
<b>B6</b>	<b>METODIKA NA TECHNICKÉ PRIPOJENIE POSKYTOVATEĽOV PPS</b>	<b>103</b>
6.1	POSTUP V PROCESSE PRIPÁJANIA NOVÝCH POSKYTOVATEĽOV PPS .....	103
6.1.1	<i>Postup v procese prípravy pripojenia poskytovateľa PpS</i> .....	104
6.2	ANALÝZA TECHNICKÝCH PODMIENOK POSKYTOVATEĽA PPS .....	104

6.3	HARMONOGRAM POSTUPU VYBUDOVANIA TERMINÁLU ASDR A JEHO PRIPOJENIE NA RIS PPS 105
6.4	POSTUP ROZŠÍRENIA EXISTUJÚCEHO TERMINÁLU ASDR.....
<b>B7</b>	<b>POSKYTOVATELIA SLUŽIEB OBNOVY</b>
	<b>106</b>

## B1 Podmienky na poskytovanie podporných služieb

### 1.1 Základné požiadavky na zariadenie poskytujúce PpS a poskytovateľov PpS

Na zabezpečenie prevádzkovej bezpečnosti elektrizačnej sústavy podľa Zákona o energetike je PPS oprávnený nakupovať PpS potrebné na zabezpečenie poskytovania systémových služieb na základe úradom schválených technických požiadaviek podľa osobitného predpisu<sup>1</sup>.

Zariadením poskytujúcimi PpS sa rozumie elektroenergetické zariadenie alebo odberné elektrické zariadenie pripojené do ES SR, ktoré spĺňa technické požiadavky poskytovania PpS stanovené v tomto dokumente.

PPS nakupuje PpS od poskytovateľov PpS, ktorí spĺňajú technické a obchodné podmienky, na základe „Rámcovej zmluvy o poskytovaní podporných služieb a dodávke regulačnej elektriny“ na príslušný rok.

Na zabezpečenie prevádzkovej bezpečnosti ES SR je potrebné zabezpečiť požadovaný objem jednotlivých druhov PpS. V prípade nedostatku PpS uplatní dispečing PPS na zabezpečenie prevádzkovej bezpečnosti ES SR opatrenia týkajúce sa štruktúry zapojenia zariadení poskytujúcich PpS alebo náhradu iného druhu PpS na zabezpečenie nepokrytého objemu PpS.

Výrobca elektriny je podľa Zákona o energetike povinný inštalovať a priebežne certifikovať zariadenia na poskytovanie PpS, ak celkový inštalovaný elektrický výkon zariadenia na výrobu elektriny je vyšší ako 50 MW. Za súčasť zariadenia na poskytovanie PpS sa považuje meranie (vrátane predpisanej meracej súpravy fakturačného merania pozostávajúcej z úradne overených elektromerov inštalovaných v mieste poskytovania PpS, kodéra, komunikačného zariadenia a ďalších stanovených prvkov), signalizácia a terminál ASDR na účely poskytovania PpS v rámci dispečerského riadenia ES SR.

Z dôvodu diverzifikácie rizika pri výpadku zariadenia poskytujúceho PpS a povinnosti SEPS zabezpečiť bezpečnosť prevádzky ES SR, môže Poskytovateľ PpS pri súčasnom poskytovaní dvoch a viac typov PpS (FCR, aFRR+, aFRR-, TRV3MIN+, TRV3MIN-, mFRR+, mFRR-), poskytovať na jednom zariadení poskytujúcim PpS maximálnu sumárnu hodnotu PpS vo výške 65 MW.

Poskytovanie PpS je vyžadované v rozmedzí frekvencií 49,8 – 50,2 Hz.

Poskytovateľ PpS môže poskytovať PpS na Jednotkách na poskytovanie PpS (samostatné zariadenia alebo kombinácia zariadení v jednom mieste pripojenia formou agregácie flexibility, starší používaný názov fiktívny blok, fiktívne zariadenie) alebo Skupinách na poskytovanie PpS (kombinácia/agregácia zariadení s vyvedením výkonu/odberu/akumulácie vo viacerých miestach pripojenia, starší používaný názov virtuálny blok). V prípade poskytovania PpS zo zahraničia poskytovanie PpS, respektíve ich aktiváciu a dodanie regulačnej elektriny v súlade s podmienkami stanovenými týmto dokumentom garantuje a písomne potvrdí príslušný zahraničný PPS prevádzkovateľovi PS SR a v súlade s podmienkami stanovenými týmto dokumentom a v súlade s Nariadením SOGL.

Technické a procedurálne náležitosti poskytovania PpS zo zahraničia je Poskytovateľ PpS povinný vopred prerokovať s PPS.

V súvislosti s garanciou plnenia podmienok poskytovania PpS zo zahraničia prevádzkovateľom PS v zahraničí sa podľa tohto dokumentu nevyžaduje Certifikácia, avšak zahraničný PPS zašle prevádzkovateľovi PS SR potvrdenie o absolvovaní Certifikácie na jeho území s uvedením hodnoty PpS pre konkrétnego zahraničného Poskytovateľa PpS na jeho zariadeniach a platnosťou tejto Certifikácie.

Meranie z terminálu ASDR musí byť v sekundovom rastri, s okamžitými hodnotami každej meranej veličiny. Poskytovateľ PpS je povinný vopred nahlásiť akékoľvek plánované práce na svojom

---

<sup>1</sup> § 28 ods. 4 a 5 Zákona o energetike

termináli ASDR, ktoré môžu spôsobiť výpadok prenosu dát medzi terminálom ASDR RIS PPS, ktorý sa skladá z HDC a ZDC, prípadne môžu viest' k obmedzeniu funkčnosti samotného terminálu ASDR. Poskytovateľ PpS ich nahlasuje písomne alebo e-mailom najneskoršie v rámci podávania dennej prípravy prevádzky, t. j. v deň D-1 do 14:00 h. Práce na termináli ASDR mimo zaslaného oznamenia povoľuje v dni D za PPS výhradne dispečer riadenia PpS Dispečingu PPS, a to výhradne len na deň D. Po vykonaných úpravách v termináli ASDR musí byť obojstranne potvrdená korektná funkciunalita všetkých zasielaných dát a funkciunalít.

Metodika Certifikácie zariadení u poskytovateľov PpS je uvedená v kapitole B5 tohto Dokumentu. Náležitosti týkajúce sa zmluvných podmienok sú určené obchodnými podmienkami obsiahnutými v Prevádzkovom poriadku PPS.

Poskytovateľ PpS musí splniť všetky povinnosti vyplývajúce z Prevádzkového poriadku PPS a Technických podmienok, vrátane absolvovania Postupu predbežného schválenia (Prevádzkový poriadok kap. 5.4). Poskytovateľ PpS je povinný poskytnúť požadované údaje o zariadeniach z posledného merania na vyžiadanie zástupcu PPS, a to do 60 dní odo dňa vyžiadania.

### **1.1.1 Zariadenia a kombinácie zariadení na poskytovanie PpS**

Rozdelenie zariadení na výrobu elektriny v ES SR z pohľadu ich maximálneho výkonu je uvedené v Tab. B1.1. Parametre boli stanovené v súlade s čl. 5 ods. 3 Nariadenia RfG. Hraničné hodnoty boli schválené Rozhodnutím ÚRSO č. 0005/2018/E-EU zo dňa 13.02.2018.

Tabuľka B1.1 Hraničné hodnoty maximálnej kapacity pre jednotky na výrobu elektriny typu B, C, D.

Typ A	$0,8 \text{ kW} \leq P_{\max} < 100 \text{ kW}$ (Limit B)	a $U < 110 \text{ kV}$
Typ B	$100 \text{ kW}$ (Limit B) $\leq P_{\max} < 5 \text{ MW}$ (Limit C)	a $U < 110 \text{ kV}$
Typ C	$5 \text{ MW}$ (Limit C) $\leq P_{\max} < 20 \text{ MW}$ (Limit D)	a $U < 110 \text{ kV}$
Typ D	$20 \text{ MW}$ (Limit D) $\leq P_{\max} < P_{\max}$ nerozhoduje*	a $U < 110 \text{ kV}$ a $U \geq 110 \text{ kV}$

(\*) za „Typ D“ je považovaná aj každá výrobná jednotka pripojená do napäťovej hladiny 110 kV a viac bez ohľadu na jej maximálny výkon

- kde  $P_{\max}$  - maximálny výkon výrobnej jednotky  
 $U$  - napäťová hladina miesta pripojenia do sústavy podľa Nariadenia RfG.

Prehľad dovolených kombinácií (agregácií flexibility aj na strane DECE) jednotlivých zapojení a technológií pre poskytovanie jednotlivých typov PpS v ES SR sú uvedené v nasledujúcej Tab. B1.2.

Tabuľka B1.2 – Dovolené kombinácie typov zariadení a technológií pre poskytovanie PpS.

PODPORNÉ SLUŽBY	regulačné služby	Technológia zariadenia	JEDNOTKA NA POSKYTOVANIE PpS (fiktívne zariadenie, fiktívny blok)									
			samostatne			kombinácie						
			VYR	ODB	LER	VYR-VYR	VYR-ODB	VYR-LER	ODB-ODB	ODB-LER	LER-LER	VYR-ODB-LER
		FCR	✓		✓	✓	✓	✓		✓	✓	✓
		aFRR+	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
		aFRR-	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
		mFRR+	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
		mFRR-	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
		TRV3MIN+	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
		TRV3MIN-	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
	nefrekvenčné služby*	Black Start (Štart z tmy)	✓	N/A	PVE, DG	✓	✓	✓	N/A	N/A	PVE, DG	PVE, DG
		AVC (SRN)	✓	N/A	len PVE	✓	✓	✓	N/A	N/A	len PVE	len PVE

Typ zariadenia		SKUPINA NA POSKYTOVANIE PpS (virtuálny blok)	
Spôsob poskytovania PpS		vzájomné kombinácie	
Technológia zariadenia		VYR-ODB-LER	
PODPORNÉ SLUŽBY	FCR	N/A	Vytvorenie virtuálneho bloku na poskytovanie akéhokoľvek typu PpS je podmienené schválením zo strany PPS. Postupuje sa v zmysle Prevádzkového poriadku kap. 5.4 a TP Dok. B, kap. 1 a kap. 6, Dok. C kap. 2.
	aFRR+	✓	
	aFRR-	✓	
	mFRR+	✓	
	mFRR-	✓	
	TRV3MIN+	✓	
	TRV3MIN-	✓	
	Black Start (Štart z tmy)	N/A	
	AVC (SRN)	N/A	

\* služby zabezpečované podľa potrieb PPS pre jednotlivé pilotné uzly PS a platného plánu obnovy ES SR

- |     |     |  |
|-----|-----|--|
| kde | VYR | - zariadenie na výrobu elektriny,  |
|     | ODB | - odberné zariadenie,  |
|     | LER | - zariadenie s obmedzenou zásobou elektrickej energie, pre účely tohto dokumentu aj zariadenia na uskladňovanie elektriny. |

### 1.1.2 Opatrenia na zníženie FRCE

S cieľom zachovať úroveň kvality frekvencie v synchrónnej oblasti Kontinentálna Európa, ktorej súčasťou je LFC blok SEPS, sú stanovené opatrenia na zníženie systémovej odchýlky FRCE, ktoré zároveň prispievajú k zachovaniu stabilnej a bezpečnej prevádzky prenosovej sústavy. Opatrenia na zníženie FRCE sú vyžadované zmenou vo výrobe alebo spotrebe jednotiek na výrobu elektriny alebo odberných jednotiek.

Opatrenia vyžaduje dispečer PPS voči prevádzkovateľovi výrobného alebo odberného zariadenia, ak nastane niektorý z nasledujúcich stavov:

1. Ak je minútový priemer FRCE v bloku LFC vyšší ako rozsah FRCE úrovne 2 aspoň počas obdobia potrebného na obnovenie frekvencie, a ak PPS v bloku LFC neočakáva, že sa FRCE dostatočne zníži v dôsledku prijatia opatrení na zníženie FRCE (využitím aktivácie všetkých dostupných domácich a cezhraničných regulačných rezerv), PPS má právo požadovať zmeny vo výrobe alebo spotrebe činného výkonu jednotiek na výrobu elektriny alebo odberných jednotiek v rámci ich príslušných oblastí. Rozsah FRCE úrovne 2 je určovaný každoročne z úrovne ENTSO-E pre SEPS v rámci Kontinentálnej Európy a je premenlivý. Napr. pre rok 2022 bol stanovený na 104 MW.
2. V prípade, ak v synchrónnej oblasti Kontinentálna Európa FRCE v bloku LFC prekročí 25 % hodnoty referenčného incidentu synchrónnej oblasti počas viac ako 30 po sebe nasledujúcich min, a ak PPS v danom bloku LFC neočakávajú, že v dôsledku prijatia opatrení aktivácie dostupných domácich a zahraničných rezerv sa FRCE dostatočne zníži, tito PPS musia vyžadovať zmeny vo výrobe alebo spotrebe činného výkonu jednotiek na výrobu elektriny alebo odberných jednotiek v rámci ich príslušných oblastí s cieľom znížiť FRCE. Pre synchrónnu oblasť RGCE, je 25 % hodnoty referenčného incidentu stanoveného na 750 MW.
3. SEPS pri postupe obnovenia frekvencie (ďalej len „FRP“) podľa Nariadenia SO GL využíva na obnovenie frekvencie na menovitú frekvenciu a na obnovenie výkonovej bilancie nasledovné základné opatrenia:
  - a) aktivácia dostupných rezerv podporných služieb typu FRR,
  - b) aktivácia dovozu regulačnej elektriny zo zahraničia v rámci zmlúv o havarijnej výpomoci,
  - c) nákup negarantovanej regulačnej elektriny.
4. Pokial' sú základné opatrenia z bodu 3 vyčerpané a FRCE naďalej prekračuje limity, SEPS má právo žiadať zmeny vo výrobe alebo spotrebe činného výkonu jednotiek na výrobu elektriny alebo odberných jednotiek podľa opatrení na predchádzanie stavu núdze v elektroenergetike

definovaných v § 20 Zákona o energetike v znení neskorších predpisov, ako aj uplatnenie ďalších existujúcich opatrení podľa tohto zákona.

### **1.1.3 Dovolené lineárne zmeny činného výkonu**

Ďalším opatrením na zachovanie úrovne kvality frekvencie v synchronnej oblasti Kontinentálna Európa, ktorej súčasťou je LFC blok SEPS, sú stanovené dovolené lineárne zmeny činného výkonu v LFC bloku SEPS, ktoré tiež prispievajú k zachovaniu stabilnej a bezpečnej prevádzky prenosovej sústavy.

Lineárne zmeny činného výkonu na výstupe majú priamy vplyv na plnenie cieľových parametrov FRCE bloku LFC a zmiernenie deterministických odchýlok frekvencie. Deterministické odchýlky frekvencie sú pravidelne opakujúce sa veľké odchýlky frekvencie vyskytujúce sa najčastejšie pri zmenách plánu salda zahraničnej spolupráce a plánu výrobných jednotiek. Sú spôsobené najmä veľkou skokovou zmenou výroby alebo čerpania a do určitej miery sa vyskytujú u všetkých prepojených PPS.

1. Podmienky pre lineárne zmeny činného výkonu **sa vztahujú iba na zariadenia na výrobu elektriny a skupiny zariadení na výrobu elektriny typu D pripojené do PS napäťovej úrovne 400 kV alebo 220 kV**, nakoľko majú výrazný vplyv pre skokové zmeny výroby elektriny.
2. Podmienky pre lineárne zmeny činného výkonu sa nevztahujú na jednotky typu A, B, C a D pripojené do distribučných sústav napäťovej úrovne 110 kV a nižšie, vzhľadom na to, že tieto jednotky majú minimálny vplyv na veľkosť FRCE a veľkosť deterministických odchýlok frekvencie.
3. Časy požadovaných dovolených lineárnych zmien činného výkonu sú pre blok LFC SEPS stanovené nasledovne:
  - a) začiatok lineárnej zmeny činného výkonu je požadovaný maximálne 5 min pred zmenou plánovanej výroby jednotky na výrobu elektriny;
  - b) koniec lineárnej zmeny činného výkonu je požadovaný maximálne 5 min po zmene plánovanej výroby jednotky na výrobu elektriny;
  - c) celková dĺžka obdobia lineárnej zmeny činného výkonu je maximálne 10 min.
4. Podmienky pre lineárne zmeny činného výkonu zariadení alebo skupiny zariadení na výrobu elektriny sú rozdelené do dvoch kategórii v závislosti od typu zariadenia alebo skupiny zariadení na výrobu elektriny:
  - a) Podmienky pre lineárne zmeny činného výkonu zariadení alebo skupiny zariadení na výrobu elektriny schopných súvislej zmeny činného výkonu.  
Zmena výroby musí byť rovnomerne rozložená počas obdobia lineárnej zmeny s rešpektovaním minimálneho a maximálneho technicky dovoleného trendu zmeny výkonu príslušného výrobného zariadenia. Maximálny trend dovolenej lineárnej zmeny výrobného zariadenia je 10 %  $P_{max}$  za 1 min v mieste pripojenia do PS.
  - b) Podmienky pre lineárne zmeny činného výkonu výrobných jednotiek a skupín výrobných jednotiek na výrobu elektriny neschopných súvislej zmeny činného výkonu.  
Zmena výroby musí byť rovnomerne rozložená počas obdobia lineárnej zmeny s rešpektovaním minimálneho a maximálneho technicky dovoleného trendu zmeny výkonu príslušného zariadenia alebo skupiny zariadení na výrobu elektriny. Jednotlivá skoková zmena nesmie prekročiť 25 %  $P_{max}$  zariadenia alebo skupiny zariadení na výrobu elektriny v mieste pripojenia do PS, pričom minimálny časový úsek medzi jednotlivými skokovými zmenami musí byť rovný alebo dlhší ako 2,5 min.
5. Podmienky pre lineárne zmeny činného výkonu jednotiek na výrobu elektriny podľa ods. 4 sa nevztahujú pre prípad aktivácie FRR.

#### 1.1.4 Poskytovanie primárnej regulácie napäťia

Poskytovanie primárnej regulácie napäťia generátorov (Dokument N, kap. 3.2.1) sa týka všetkých generátorov s menovitým výkonom 50 MVA a viac. Kontrolné meranie funkčnosti musí obsahovať a spĺňať nasledovné požiadavky:

1. Namerané frekvenčné charakteristiky činného výkonu pri nominálnom činnom výkone s vypnutým aj zapnutým stabilizátorom výkonu (Power System Stabilizer, PSS) v minimálnom rozsahu frekvencií (0,5 Hz až 3,5 Hz).
2. Namerané prechodové charakteristiky činného výkonu pri nominálnom činnom výkone s vypnutým aj zapnutým PSS a pri kladnej aj zápornej zmene žiadanej hodnoty svorkového napäťia SG.
3. Vyhodnotenie účinnosti PSS z charakteristík z oboch meraní.
4. V prípade, že platí nasledovné:
  - a) modul frekvenčnej charakteristiky je menší ako 1 v celom rozsahu frekvencií a súčasne oba indexy kmitavosti sú menšie ako 0,5, potom je účinnosť PSS výborná;
  - b) modul frekvenčnej charakteristiky je väčší ako 1, ale menší ako 1,5 v rozsahu frekvencií menšom ako 1 Hz a obidva indexy kmitavosti sú menšie ako 0,5, potom je účinnosť PSS postačujúca;
  - c) modul frekvenčnej charakteristiky je väčší ako 1,5 a aspoň jeden index kmitavosti je väčší ako 0,5, potom je účinnosť PSS nepostačujúca.

Vyhodnotenie účinnosti PSS je z nameraných prechodových charakteristík činného výkonu SG a z následného výpočtu indexu kmitavosti (tlmenia). Ak je kmitavosť činného výkonu pri zapnutom PSS nižšia ako predpisujú podmienky pripojenia do PS, účinnosť PSS pri tlmení oscilácií je dostatočná. Index kmitavosti činného výkonu sa vypočíta podľa vzťahu

$$\gamma = \frac{|\Delta P_2| + |\Delta P_3|}{|\Delta P_1| + |\Delta P_2|}$$

Pre parametre PSS (typ, vstupy, parametre, nastavenie parametrov) je možné použiť schémy podľa IEEE 421.5 alebo podľa štandardu výrobcu. Vyžadujú sa viacstupové PSS. Tieto majú oproti jednovstupovým širšiu frekvenčnú charakteristiku, ktorú dokážu tlmiť.

## **1.2 Podmienky udeľovania autorizácie Certifikátorovi**

Vykonávanie Certifikačných meraní je možné iba na základe autorizácie, o udelení ktorej rozhoduje PPS na základe písomnej žiadosti právnickej alebo fyzickej osoby. Na udelenie autorizácie na vykonávanie Certifikačných meraní nie je právny nárok. PPS udeľuje autorizáciu na Certifikačné merania, pokiaľ žiadateľ preukáže splnenie všetkých podmienok stanovených v tomto dokumente. V opačnom prípade vyzve PPS žiadateľa o doplnenie žiadosti a stanoví termín na predloženie požadovaných údajov. Po doplnení žiadosti rozhoduje PPS s konečnou platnosťou. Pri zamietnutí žiadosti o autorizáciu je možné podať novú žiadosť po uplynutí 6 mesiacov od dátumu zamietnutia.

Autorizácia je neprenosná na inú právnickú alebo fyzickú osobu a udeľuje sa na časové obdobie uvedené v žiadosti, maximálne však na 5 rokov odo dňa udelenia s možnosťou predĺženia na základe žiadosti držiteľa. Žiadosť o predĺženie platnosti autorizácie je nutné podať najmenej 4 mesiace pred ukončením jej platnosti.

Autorizácia sa udeľuje osobitne na vykonávanie jednotlivých Certifikačných meraní nasledujúcich PpS:

1. primárna regulácia činného výkonu a frekvencie (FCR),
2. sekundárna regulácia činného výkonu a frekvencie kladná a záporná (aFRR+ a aFRR-),
3. sekundárna regulácia napäťia v PS (SRN),
4. schopnosť štartu z tmy.

Autorizácia na vykonávanie Certifikačných meraní na aFRR+ oprávňuje vykonávať Certifikačné merania na mFRR+ a TRV3MIN+. Autorizácia na vykonávanie Certifikačných meraní na aFRR- oprávňuje vykonávať Certifikačné merania na mFRR- a TRV3MIN-. Zoznam Certifikátorov a dobu platnosti ich autorizácie zverejňuje PPS na svojom webovom sídle.

### **1.2.1 Žiadosť o udelenie autorizácie**

Žiadateľ o udelenie autorizácie zašle písomnú žiadosť, ktorá obsahuje:

1. v prípade žiadateľa, ktorý je právnickou osobou, jeho obchodné meno, právnu formu a sídlo právnickej osoby. V prípade žiadateľa, ktorý je fyzickou osobou meno, priezvisko, dátum narodenia, adresu trvalého bydliska;
2. požadovaný čas platnosti autorizácie;
3. preukázaťnosť odbornej spôsobilosti odborným garantom, pričom v žiadosti uvedie jeho meno, priezvisko, dátum narodenia, adresu trvalého bydliska a požiadavky na kvalifikačnú a odbornú spôsobilosť, ktoré sú definované nižšie (v kapitolách 1.2.2 a 1.2.3). Tento garant je vždy konkrétna fyzická osoba, ktorá má kvalifikačné a odborné predpoklady na vykonávanie Certifikačných meraní. Týchto odborných garantov môže byť na jednej žiadosti Žiadateľa viac, ale každý garant môže byť uvedený len u jedného držiteľa autorizácie;
4. prehlásenie žiadateľa, ktoré potvrzuje, že rozumie požiadavkám špecifikovaným v Technických podmienkach a že sa bude nimi riadiť pri vypracovaní certifikačných meraní.

### **1.2.2 Kvalifikačná spôsobilosť odborného garanta**

Odborný garant musí byť osoba staršia ako 21 rokov, spôsobilá na právne úkony, bezúhonná, odborne spôsobilá a majúca trvalý pobyt v Slovenskej republike. Za bezúhonného sa na účel pridelenia autorizácie považuje ten, kto neboli právoplatne odsúdený za trestný čin spáchaný z nedbalosti, ktorého skutková podstata súvisí s povoľovanou činnosťou, alebo za trestný čin spáchaný úmyselne. Toto sa preukazuje výpisom z registra trestov nie staršieho ako 1 mesiac, a fotokópiou občianskeho preukazu.

### **1.2.3 Odborná spôsobilosť odborného garanta**

Odborný garant musí mať ukončené buď vysokoškolské vzdelanie elektrotechnického smeru a minimálne 5 rokov odbornej praxe, alebo úplné stredné odborné elektrotechnické vzdelanie ukončené maturitou a minimálne 7 rokov odbornej praxe, alebo iné minimálne stredoškolské vzdelanie a minimálne 10 rokov odbornej praxe. Zároveň žiadateľ predloží aj profesijny životopis odborného garanta.

Započítateľná odborná prax musí byť vykonávaná v oblasti energetiky alebo oblasti regulačnej techniky pre energetiku. Odborný garant musí preukázať odbornú spôsobilosť na vykonávanie certifikačných meraní doložením dokladu, ktorý obsahuje zoznam certifikačných meraní za posledných päť rokov alebo obdobných meraní zameraných na dynamické vlastnosti podobné ako definované požiadavky na PpS toho druhu pre ktorý je vystavená žiadosť. Pre určenie dĺžky odbornej praxe táto nesmie byť prerušená na viac ako 6 mesiacov.

Odborný garant musí byť držiteľom platného Osvedčenia o odbornej spôsobilosti elektrotechnikov na vykonávanie činnosti na vyhradenom technickom zariadení a priloží kópiu platného Osvedčenia o odbornej spôsobilosti elektrotechnikov na vykonávanie činnosti na vyhradenom technickom zariadení vydané na meno odborného garanta, pričom stupeň osvedčenia musí byť minimálne § 23 – elektrotechnik na riadenie činnosti alebo riadenie prevádzky k žiadosti o autorizáciu.

Žiadateľ v žiadosti preukazuje splnenie odbornej spôsobilosti na vykonávanie certifikačných meraní FCR doložením referencií na svoje meno alebo meno odborného garanta potvrdzujúcich splnenie aspoň jedného z nasledujúcich bodov:

1. Ako držiteľ autorizácie na certifikačné meranie FCR realizoval v uplynulých piatich rokoch aspoň jedno certifikačné meranie v regulačnej oblasti Slovenska.

2. Realizoval ako hlavný dodávateľ v uplynulých piatich rokoch aspoň dva projekty inštalácie alebo rekonštrukcie obvodov primárnej regulácie zariadení na výrobu elektriny v regulačnej oblasti Slovenska.
3. Realizoval ako hlavný dodávateľ v uplynulých piatich rokoch aspoň dve merania vypínacích skúšok zariadení na výrobu elektriny v regulačnej oblasti Slovenska.
4. Realizoval ako hlavný dodávateľ v uplynulých piatich rokoch aspoň jeden projekt komplexných skúšok zariadení na výrobu elektriny v regulačnej oblasti Slovenska.
5. Realizoval ako hlavný dodávateľ v uplynulých piatich rokoch aspoň tri projekty inštalácie alebo rekonštrukcie systému regulácie výkonu zariadení na výrobu elektriny v regulačnej oblasti Slovenska.
6. Predložil na PPS dokumenty, resp. materiály, z ktorých vyplýva, že je na základe svojej doterajšej činnosti v oblasti regulačnej techniky dostatočne znalý a je odborne spôsobilý zabezpečovať Certifikáciu FCR.

Žiadateľ preukazuje splnenie odbornej spôsobilosti na vykonávanie Certifikácií aFRR+/aFRR-doložením referencií na svoje meno alebo meno odborného garanta potvrzujúcich splnenie aspoň jedného z nasledujúcich bodov:

1. Ako držiteľ autorizácie na certifikačné meranie aFRR+/aFRR- realizoval v uplynulých piatich rokoch aspoň jedno certifikačné meranie v regulačnej oblasti Slovenska.
2. Realizoval ako hlavný dodávateľ v uplynulých piatich rokoch aspoň dva projekty inštalácie alebo rekonštrukcie obvodov sekundárnej regulácie zariadení na výrobu elektriny v regulačnej oblasti Slovenska.
3. Realizoval ako hlavný dodávateľ v uplynulých piatich rokoch aspoň dve merania vypínacích skúšok zariadení na výrobu elektriny v regulačnej oblasti Slovenska.
4. Realizoval ako hlavný dodávateľ v uplynulých piatich rokoch aspoň jeden projekt komplexných skúšok zariadení na výrobu elektriny v regulačnej oblasti Slovenska.
5. Realizoval ako hlavný dodávateľ v uplynulých piatich rokoch aspoň tri projekty inštalácie alebo rekonštrukcie systému regulácie výkonu zariadení na výrobu elektriny v regulačnej oblasti Slovenska.
6. Predložil na PPS dokumenty, resp. materiály, z ktorých vyplýva, že je na základe svojej doterajšej činnosti v oblasti regulačnej techniky dostatočne znalý a je odborne spôsobilý zabezpečovať Certifikáciu aFRR+/aFRR-.

Žiadateľ preukazuje splnenie odbornej spôsobilosti na vykonávanie Certifikácií SRN doložením referencií na svoje meno alebo meno odborného garanta potvrzujúcich splnenie aspoň jedného z nasledujúcich bodov:

1. Ako držiteľ autorizácie na certifikačné meranie SRN realizoval v uplynulých piatich rokoch aspoň jedno certifikačné meranie v regulačnej oblasti Slovenska.
2. Realizoval ako hlavný dodávateľ v uplynulých piatich rokoch aspoň jeden projekt inštalácie systému SRN v PS alebo distribučnej sústave (ďalej len „DS“) v regulačnej oblasti Slovenska.
3. Realizoval ako hlavný dodávateľ v uplynulých piatich rokoch aspoň dva projekty inštalácie alebo rekonštrukcie systému primárnej regulácie napäťia alebo regulácie jalového výkonu zariadení na výrobu elektriny v regulačnej oblasti Slovenska.
4. Realizoval ako hlavný dodávateľ v uplynulých piatich rokoch aspoň jeden projekt komplexných skúšok zariadení na výrobu elektriny v regulačnej oblasti Slovenska.
5. Predložil na PPS dokumenty, resp. materiály, z ktorých vyplýva, že je na základe svojej doterajšej činnosti v oblasti regulácie jalového výkonu dostatočne znalý a je odborne spôsobilý zabezpečovať Certifikáciu SRN.

Žiadateľ preukazuje splnenie odbornej spôsobilosti na vykonávanie Certifikácií „Štart z tmy“ doložením referencií na svoje meno alebo meno odborného garanta potvrzujúcich splnenie aspoň jedného z nasledujúcich bodov:

1. Ako držiteľ autorizácie na Certifikačné meranie „Štart z tmy“ realizoval v uplynulých piatich rokoch aspoň jedno Certifikačné meranie v regulačnej oblasti Slovenska.
2. Realizoval ako hlavný dodávateľ v uplynulých piatich rokoch aspoň dva projekty inštalácie alebo rekonštrukcie obvodov regulácie v oddelenej časti ES zariadení na výrobu elektriny v regulačnej oblasti Slovenska.
3. Realizoval ako hlavný dodávateľ v uplynulých piatich rokoch aspoň dve merania vypínacích skúšok zariadení na výrobu elektriny v regulačnej oblasti Slovenska.
4. Realizoval ako hlavný dodávateľ v uplynulých piatich rokoch aspoň jeden projekt komplexných skúšok zariadení na výrobu elektriny v regulačnej oblasti Slovenska.
5. Realizoval ako hlavný dodávateľ v uplynulých piatich rokoch aspoň tri projekty inštalácie alebo rekonštrukcie systému regulácie výkonu zariadení na výrobu elektriny v regulačnej oblasti Slovenska.
6. Predložil na PPS dokumenty, resp. materiály, z ktorých vyplýva, že je na základe svojej doterajšej činnosti dostatočne znalý a je odborne spôsobilý zabezpečovať Certifikáciu „Štart z tmy“.

#### **1.2.4 Rozhodnutie o udelení autorizácie**

Rozhodnutie PPS o udelení autorizácie (hárok F15 Dokumentu E) obsahuje:

1. V prípade právnickej osoby obchodné meno, právnu formu a sídlo, v prípade fyzickej osoby meno, priezvisko, dátum narodenia, adresu trvalého bydliska.
2. V oboch vyššie uvedených prípadoch obsahuje zoznam odborných garantov, ktorí preukázali svoju kvalifikačnú a odbornú spôsobilosť, s dobou platnosti ich Osvedčenia o odbornej spôsobilosti elektrotechnikov na vykonávanie činnosti na vyhradenom technickom zariadení,
3. dobu platnosti autorizácie,
4. zoznam PpS, na ktoré sa autorizácia vydáva.

Držiteľ autorizácie na vykonávanie certifikačných meraní predmetných PpS je povinný bezodkladne oznámiť PPS všetky zmeny údajov uvedených v žiadosti o udelenie autorizácie, či iné závažné údaje vzťahujúce sa k udeleniu autorizácie. PPS viedie evidenciu udelených autorizácií na Certifikáciu PpS a uverejňuje zoznam fyzických alebo právnických osôb majúcich autorizáciu na vykonávanie Certifikačných meraní na svojej internetovej stránke. Súčasťou tohto zoznamu je aj zoznam odborných garantov držiteľa autorizácie.

Certifikačné merania môžu vykonávať len odborní garanti uvedení v evidencii udelených autorizácií na Certifikáciu PpS každého držiteľa s platným Osvedčením o odbornej spôsobilosti elektrotechnikov na vykonávanie činnosti na vyhradenom technickom zariadení.

Držiteľ autorizácie môže počas doby platnosti vydaného rozhodnutia PPS aktualizovať zoznam svojich odborných garantov a platnosť ich Osvedčení. V tomto prípade je nutné postupovať preukázaním ich kvalifikačnej a odbornej spôsobilosti podľa príslušných vyššie uvedených kapitol.

#### **1.2.5 Zánik autorizácie**

Autorizácia na vykonávanie certifikačných meraní PpS zaniká:

1. uplynutím doby, na ktorú bola udelená, pokial nedošlo na základe žiadosti držiteľa autorizácie k jej predĺženiu,
2. smrťou alebo vyhlásením za mŕtvych v prípade odborných garantov uvedených v Rozhodnutí PPS,
3. vyhlásením konkurzu na držiteľa autorizácie alebo zamietnutím návrhu na vyhlásenie konkurzu na držiteľa autorizácie pre nedostatok majetku,
4. zánikom právnickej osoby, ktorá je držiteľom autorizácie,

5. odchodom odborného garanta od právnickej osoby, ktorá je držiteľom autorizácie. Platí pravidlo, že ten istý odborný garant nemôže byť uvedený na viacerých platných autorizačných dokumentoch súčasne,
6. na základe žiadosti držiteľa autorizácie o zrušenie udelenej autorizácie,
7. rozhodnutím PPS o odňatí autorizácie.

### **1.3 Preukázanie spôsobilosti zariadenia poskytovať PpS**

#### **1.3.1 Technické požiadavky na poskytovanie PpS**

1. Zariadenia Poskytovateľa PpS musia mať priebežné meranie okamžitých hodnôt každej meranej veličiny požadovanej PPS. Nepožaduje sa taký prenos jednotlivých meraní na RIS PPS so zmenami, ktoré by spôsobili prenos častejšie ako 1x za sekundu. Požiadavky na merané veličiny sú uvedené podľa typu poskytovanej PpS v TP;
2. Zariadenia Poskytovateľa PpS musia mať funkčný a odskúšaný Terminál ASDR, pričom požadované informácie o meraných veličinách medzi Jednotkou alebo Skupinou poskytujúcou PpS a RIS PPS sú uvedené podľa typu poskytovanej PpS v TP;
3. Riadiaci Terminál ASDR Zariadenia Poskytovateľa PpS musí byť oddelený od iných počítačových systémov, t. j. zapojený do oddelenej počítačovej siete;
4. Zariadenia Poskytovateľa PpS musia mať 2 nezávislé komunikačné cesty medzi Terminálom ASDR a RIS PPS, pre každé dispečerské centrum (HDC,ZDC) zvlášť;
5. Použitý komunikačný protokol musí byť typu IEC-60870-5-101;
6. Minimálna prenosová rýchlosť komunikácie s možnosťou nastavenia prenosovej rýchlosťi v Termináli ASDR je definovaná v Dokumente D;
7. Terminál ASDR musí mať možnosť nastavenia delta kritéria individuálne pre jednotlivé procesné analógové veličiny, pričom vol'bu nastavenia určí PPS;
8. Zariadenia Poskytovateľa PpS musia mať meranie a reguláciu podporných služieb vykonanú na prahu. Určenie prahu je stanovené v kap. 1.4;
9. Zariadenie poskytujúce PpS musí mať vyhotovený a platný certifikát na PpS, ktorým preukáže technickú schopnosť poskytovať PpS v požadovanej kvalite;
10. Poskytovateľ PpS musí spĺňať podmienky prístupu do obchodného informačného systému PPS;

#### **1.3.2 Podmienky na odmietnutie Jednotky alebo Skupiny poskytujúcej PpS z jej poskytovania**

Podmienky na odmietnutie Jednotky alebo Skupiny poskytujúcej PpS z poskytovania PpS sú nasledovné:

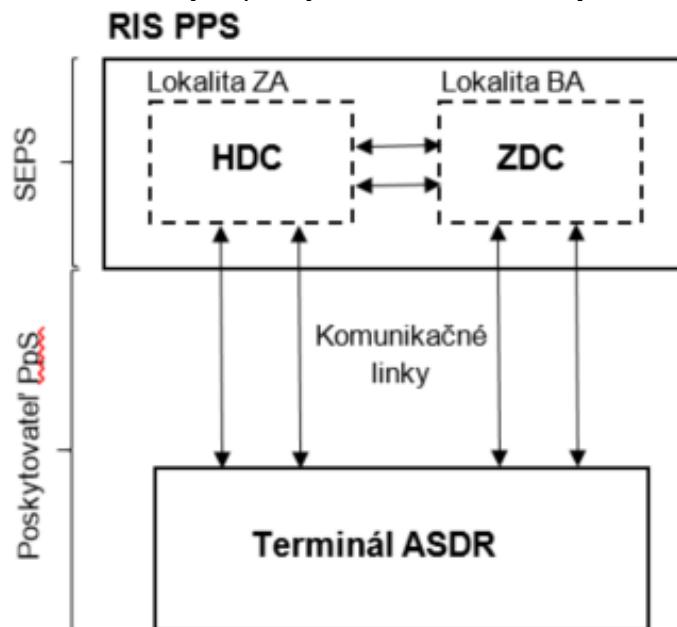
1. Ak počas poskytovania PpS Zariadenie Poskytovateľa PpS, nespĺňa akékoľvek technické požiadavky definované v TP PPS vyžadované pre konkrétny typ PpS;
2. Ak Poskytovateľ PpS nezabezpečí, aby bolo možné monitorovanie aktivácie PpS pre každú každú Jednotku zariadenie poskytujúcu PpS v rámci Jednotky alebo Skupiny poskytujúcej FRR.

#### **1.3.3 Požadované typy technických skúšok**

Pri preukázaní spôsobilosti zariadenia poskytovať PpS, ktoré zabezpečuje Poskytovateľ PpS, sa vyžaduje overenie technických požiadaviek nasledujúcimi technickými skúškami:

1. Telekomunikačný test – „spoľahlivosť komunikačných liniek“: Tento test je ako celok vztiahnutý k terminálu ASDR Poskytovateľa PpS, t. j. ak terminál ASDR umožňuje poskytovanie rôznych typov PpS, alebo je k terminálu ASDR pripojených viaceri výrobných, odberných alebo LER zariadení, vykoná sa tento test len raz. Overovanie spoľahlivosti komunikačných liniek sa vykonáva u nového aj existujúceho poskytovateľa PpS pred každou certifikáciou PpS. Cieľom

testu je overiť chybovosť komunikačných liniek, ktorá nesmie byť vyššia ako 1 % počas doby trvania testu, a vykonáva sa v celom úseku od rozhrania primárnej telekomunikačnej siete SEPS až po vstup do terminálu ASDR Poskytovateľa PpS. SEPS zabezpečuje súčinnosť vytvorením HW slučky na poslednom telekomunikačnom porte v reťazci konštrukcie telekomunikačného okruhu linky. Vykonáva sa pre každú komunikačnú linku medzi RIS PPS a terminálom ASDR. Pred testom Poskytovateľ PpS poskytne PPS aktuálnu blokovú schému štruktúry komunikačných liniek medzi terminálom ASDR a RIS PPS (2x HDC, 2x ZDC) s názvom poskytovateľa telekomunikačných cest a typom protokolu. Ak je komunikačná linka zložená prostredníctvom viacerých poskytovateľov, v blokovej schéme to bude uvedené.



Obr. B1.1 Bloková schéma prepojenia terminálu ASDR a RIS PPS pre poskytovaní PpS

2. Test výmeny dát (signály a merania) – „bod-bod“: Tento test sa vykonáva pre každý typ poskytovanej PpS a jeho účelom je overiť spoľahlivosť výmeny dát medzi terminálom ASDR a RIS PPS. Overovanie výmeny dát (signály a merania) „bod-bod“ sa vykonáva u nového poskytovateľa PpS pred každou certifikáciou poskytovanej PpS. U existujúceho poskytovateľa PpS sa overovanie vykonáva pred každou certifikáciou iného typu PpS ako doteraz poskytoval, pri výmene terminálu ASDR, zmene budiaceho systému alebo zmene riadiaceho systému zariadenia poskytujúceho PpS. Ak sa na certifikovanom zariadení táto skúška vykonala za posledné 2 roky od poslednej Certifikácie, napr. certifikovala sa FCR a do 2 rokov sa plánuje certifikovať aFRR/mFRR/TRV3MIN, tak ju nie je nutné opakovať.
3. Overovanie činnosti jednotlivých typov PpS – predcertifikácia: Overovanie činnosti sa vykonáva pre každý typ poskytovanej PpS samostatne a jeho účelom je overiť celý reťazec „riadiaci systém zariadenia, ktoré PpS poskytuje - terminál ASDR - komunikačné linky - RIS PPS“. U nového poskytovateľa PpS sa vykonáva vždy pred každou plánovanou certifikáciou poskytovaného typu PpS. U existujúceho poskytovateľa PpS sa vykonáva pred každou plánovanou certifikáciou poskytovanej PpS len v prípade, že predmetný typ PpS doteraz neposkytoval, zmene budiaceho systému alebo zmene riadiaceho systému zariadenia poskytujúceho PpS.
4. Overovanie činnosti jednotlivých typov PpS – certifikácia: Overovanie činnosti sa vykonáva pre každý typ poskytovanej PpS samostatne a jeho účelom je overiť celý reťazec „riadiaci systém zariadenia, ktoré PpS poskytuje - terminál ASDR - komunikačné linky - RIS PPS“. Vykonáva sa vždy pri novej alebo opakovanej certifikácii PpS. Úspešné absolvovanie tejto skúšky-certifikácie je jednou z podmienok pre poskytovanie PpS. Pri tejto skúške je vyžadovaná prítomnosť zástupcu PPS.
5. Prepínanie komunikačných liniek vo vzťahu k riadeniu PpS: Tento test sa vykonáva iba jeden krát počas certifikácie akéhokoľvek typu PpS (ak sa certifikuje viacero typov PpS, tak stačí

tento test vykonať len 1x), a to testovaním terminálu ASDR Poskytovateľa PpS a RIS PPS. Test sa vykoná v tom prípade, ak terminál ASDR umožňuje poskytovanie PpS priamo na zariadení prostredníctvom terminálu ASDR alebo priamo pripojenými komunikačnými linkami na dispečing SED. Platí aj v prípade, ak je k terminálu ASDR pripojených viacero výrobných, odberných alebo LER zariadení. Cieľom testu je overiť aktuálny stav schopnosti prenosu požadovaných údajov prostredníctvom komunikačných liek z/do terminálu ASDR Poskytovateľa PpS do/z RIS PPS ako aj správnosť prepínania riadenia PpS v termináli ASDR a RIS PPS pri simulácii výpadku komunikačných liniek medzi terminálom ASDR a RIS PPS. Skúška sa vykonáva v rámci Certifikácie PpS. Pri viacerých Certifikáciách na tom istom zariadení vykonávaných v priebehu 1 mesiaca od prvej Certifikácie, kedy sa táto skúška vykonalá, sa táto skúška nevykonáva. Prepínanie komunikačných liniek vo vzťahu k riadeniu PpS sa považuje za spoľahlivé, ak vo všetkých prípadoch simulovaného prerušenia komunikačných liniek pokračovalo správne riadenie PpS po zostávajúcej komunikačnej linke. V opačnom prípade je komunikácia považovaná za nespôľahlivú a poskytovateľ PpS je povinný najneskôr do 3 mesiacov odo dňa neúspešného testu zabezpečiť nápravné opatrenia vrátane opäťovného merania odpínania komunikačných liniek. **Po tomto termíne sa platné certifikáty na PpS vydané pre zariadenie pokytujúce PpS (vzťahnuté na riadiaci terminál ASDR) zablokujú a zneaktívnia, a to až do dňa odstránenia problému a vykonania opäťovného testu.**

6. Funkčnosť zariadenia Power system stabilizer: Táto riziková skúška sa vykonáva u všetkých generátorov s menovitým výkonom 50 MVA a viac. Kontrolné meranie funkčnosti sa vykonáva minimálne 1-krát za 108 mesiacov. Ak nejde o nové zariadenie, kde sú tieto údaje jednou z podmienok pri podpise Zmluvy o pripojení, požadované údaje z merania poskytne na vyžiadanie zástupcu PPS z posledného uskutočneného merania do 60 dní odo dňa vyžiadania. Ak takéto meranie nebolo doteraz vykonané, je nutné ho vykonať pri najbližšom meraní, ktoré musí byť vykonané do 12 mesiacov odo dňa vyžiadania. Nakoľko sa jedná o rizikovú skúšku, kde sa vyžaduje zásah do budiacej súpravy generátora, meranie sa vykonáva v súčinnosti s výrobcом budiacej súpravy a dodávateľom HW a SW budiča. Na vykonanie skúšky musí byť prizvaný Certifikátor a zástupca PPS. Skúšku realizuje vlastník zariadenia svojimi vlastnými silami alebo prostredníctvom nezávislej organizácie, ktorá tieto typy meraní vykonáva.
7. Komplexná technická skúška poskytovaných PpS: Táto skúška sa vykonáva, ak certifikované zariadenie má ocertifikovaných viac ako jeden typ PpS. V rámci finalizácie spôsobilosti poskytovať viceré typy PpS súčasne, sa po ukončení certifikácií na jednotlivé typy PpS, odskúša aj pri aktivácii všetkých ocertifikovaných typov PpS s maximálnou ponúkanou hodnotou jednotlivých typov PpS (FCR, FRR) zistených počas certifikácií. Zariadenie musí technicky preukázať schopnosť poskytovať tieto PpS súčasne. Akékoľvek obmedzenia je nutné zaznačiť do jednotlivých certifikátov PpS vydávaných pre toto zariadenie.

Všetky horeuvedené typy skúšok sa overujú postupmi uvedenými v Dokumente F, kapitola 1.

### 1.3.4 Certifikačné merania - certifikácia

Preukázanie spôsobilosti zariadenia poskytovať jednotlivé druhy PpS podľa požiadaviek uvedených v TP, tzv. certifikáciu, vykonáva odborná organizácia autorizovaná PPS. Zoznam autorizovaných organizácií a osôb oprávňujúcich vykonávať certifikačné merania sa nachádza na webovom sídle SEPS. Certifikácia spôsobilosti poskytovať jednotlivé druhy PpS sa vykoná na základe objednávky žiadateľa o poskytovanie PpS.

Náklady spojené s certifikáciou a potrebnými technickými úpravami zariadenia na poskytovanie PpS hradí žiadateľ o poskytovanie PpS.

Počas vykonávania certifikačného merania musí mať Poskytovateľ PpS odhlásené všetky PpS na certifikovanom prahu zariadenia.

Poskytovateľ PpS musí splniť základné požiadavky na zariadenia a poskytovateľa PpS uvedené v kap. 1 tohto Dokumentu.

Ak výsledok certifikácie potvrdí spôsobilosť zariadenia žiadateľa na poskytovanie PpS, organizácia vykonávajúca certifikáciu vydá žiadateľovi Certifikát (podľa vzorov v hárkoch F1-F12, Dokument E) potvrzujúci túto spôsobilosť. Na poskytovanie jednotlivých druhov PpS sa vydávajú samostatné Certifikáty.

Platnosť prvého Certifikátu o spôsobilosti poskytovať určitý druh PpS je 25 mesiacov, platnosť nasledujúcich Certifikátov (recertifikátov) je 37 mesiacov od dátumu ich vydania. Ak zariadeniu poskytujúcemu PpS skončí platnosť Certifikátu a novú certifikáciu vykoná do 3 mesiacov odo dňa skončenia platnosti, bude sa Certifikát považovať za následný, t. j. platnosť bude 37 mesiacov. Ak bude nová certifikácia vykonaná až po 3 mesiacoch odo dňa skončenia, bude Certifikát považovaný za nový a jeho platnosť bude 25 mesiacov.

V prípade opravy alebo rekonštrukcie zariadenia poskytujúceho PpS dlhšej ako 6 mesiacov je nutné vykonať opäťovnú certifikáciu na všetky PpS poskytované predmetným zariadením, hoci by mal ešte platné, už skôr vydané Certifikáty. Certifikáciu je nutné vykonať aj v prípade rozšírenia hodnoty poskytovanej PpS alebo technických úprav na zariadení poskytujúcim PpS s dopodom na kvalitu poskytovaných PpS.

V prípade certifikácie nového zariadenia, ktoré doteraz neposkytovalo žiadnu PpS pre prevádzkovateľa PPS, je žiadateľ povinný postupovať podľa postupu predbežného schválenia, ktorý je uvedený v kap. 5.4 Prevádzkového poriadku PPS. Žiadosť musí obsahovať podklady, v ktorých žiadateľ uvedie technické parametre a opis technického riešenia poskytovania PpS. Súčasťou žiadosti je aj vyplnená príloha (Dokument E, hárrok F12) – „Prehlásenie o technickej pripravenosti k vykonaniu Certifikácie PpS“, kde sa uvádza veľkosť ponúkanej PpS, regulačný rozsah PpS, bloková schéma zapojenia pre žiadanie PpS na technológii, priložia sa údaje o vykonaní vlastných skúšok pre ponúkanú PpS v elektronickej forme s nameranými sekundovými údajmi. Detaily priebehu certifikácie zariadenia sú uvedené v kapitole 5 tohto Dokumentu. V prípade neúspešnej certifikácie, Certifikátor o tejto vydá doklad – Správu z neúspešnej certifikácie (Dokument E, hárrok F11).

**Certifikačné meranie sa pre kombináciu/agregáciu zariadení v prípade Jednotky (kombinácia/agregácia zariadení v jednom mieste pripojenia) alebo Skupiny na poskytovanie PpS (kombinácia/agregácia zariadení vo viacerých miestach pripojenia/vyvedenia výkonu) vykonáva vždy na riadiacom bloku ako celku, resp. na riadiacom bloku skupinového regulátora riadiaceho bloku.**

**Certifikačné meranie sa vykonáva vždy pri pribudnutí nového zariadenia do riadiaceho bloku v rámci agregácie do Jednotky alebo Skupiny poskytujúcej FCR/FRR v zmysle vyššie uvedeného postupu. Pre toto nové zariadenie je nutné absolvovať tzv. „Postup predbežného schválenia“ uvedený v Prevádzkovom Poriadku kap. 5.4.**

**Re-certifikácia sa nevykonáva pri vyradení zariadenia z riadiaceho bloku v rámci Jednotky alebo Skupiny na poskytovanie FCR/FRR, pokiaľ má ešte stále platný certifikát na pôvodne vytvorenú Jednotku alebo Skupinu na poskytovanie FCR/FRR. Poskytovateľ PpS je však povinný túto skutočnosť označiť 10 pracovných dní vopred SEPS.**

Každý žiadateľ o Certifikačné meranie predloží okrem dokumentu „Prehlásenie o technickej pripravenosti k vykonaniu Certifikácie PpS“ (Dokument E, hárrok F12) aj samostatné čestné prehlásenie, že výkon certifikovaného zariadenia je zahrnutý v hodnote TDP podľa Zmluvy o pripojení do PS alebo DS.

Súčasťou procesu certifikácie je aj telekomunikačný test prenosových ciest, ktorými je zariadenie pripojené na RIS SED. Z testu bude vyhotovený merací protokol. Protokol je originálnym výstupom z meracieho zariadenia a bude súčasťou dokumentácie z procesu certifikácie.

Zariadenia, ktoré splnia podmienky na priznanie Certifikátu na TRV3MIN+, automaticky splňajú podmienky na priznanie Certifikátu mFRR+.

Zariadenia, ktoré splnia podmienky na priznanie Certifikátu na TRV3MIN-, automaticky splňajú podmienky na priznanie Certifikátu mFRR-.

Certifikačné merania sa vykonávajú z RIS PPS. Certifikované parametre poskytovateľa PpS sú akceptované v rozsahu, v ktorom boli preukázané meraním. V prípade teplotných vplyvov, odberových diagramov a veľkosti prietoku vody, ktoré majú vplyv na regulačný rozsah certifikovaného zariadenia počas certifikácie v rozsahu maximálneho a minimálneho výkonu zariadenia garantovaného výrobcom zariadenia na výrobu elektriny. Toto musí Poskytovateľ PpS preukázať poskytnutím kriviek teplotného vplyvu, odberových diagramov tepla alebo výkonových diagramov vodných elektrární, ktoré budú súčasťou vydaného Certifikátu PpS. Certifikáty o spôsobilosti zariadenia poskytovať PpS oprávňujú žiadateľa uplatňovať svoju ponuku na trhu s PpS podľa Prevádzkového poriadku PPS. Certifikáty sa vydávajú v troch rovnakých vyhotoveniach, jedno obdrží dispečing PPS, druhé Poskytovateľ PpS a tretie Certifikátor. Certifikát je platný, ak je podpísaný zodpovednými zástupcami poskytovateľa PpS, PPS a Certifikátora.

Dispečing PPS priebežne hodnotí poskytované PpS. Ak zariadenie poskytovateľa poskytujúce podporné služby dlhodobo neplní kritériá kvality podľa týchto Technických podmienok, postupuje sa podľa Prevádzkového Poriadku PPS, kapitola 5.8, bod 1.

Ak počas overovania veľkosti a kvality poskytovaných PpS v súlade s kapitolou 3.9 zistí PPS rozdiely medzi hodnotami uvedenými v príprave prevádzky Poskytovateľa PpS a skutočnou schopnosťou zariadenia reálne poskytovať rozsah služieb aj napriek tomu, že požadovaná hodnota nie je mimo rozsahu aktuálne platného certifikátu, postupuje sa podľa Prevádzkového Poriadku PPS.

Postupy a podmienky certifikácie, ako aj vzory Certifikátov na jednotlivé druhy PpS sú uvedené v kapitole B5 tohto Dokumentu a v Dokumente E. Postupy a podmienky certifikácie sú záväzné pre všetkých poskytovateľov PpS.

Výmena informácií medzi dispečingom PPS a poskytovateľom PpS, ako aj prenos povelov z dispečingu PPS smerom k poskytovateľovi sa musí realizovať prostredníctvom terminálu ASDR. Náklady na zriadenie terminálu ASDR, ako aj náklady na zriadenie alebo prenájom prenosovej cesty medzi dispečingom PPS a poskytovateľom PpS znáša Poskytovateľ PpS. Poskytovateľ PpS tiež znáša náklady na zriadenie a prevádzku prenosovej cesty medzi centrálou ASZD PPS a meracou súpravou poskytovateľa PpS.

### **1.3.5 Zmena technických požiadaviek na PpS počas platnosti Certifikátu**

Pri zmene typov PpS alebo technických požiadaviek na poskytovanie PpS zásadného alebo doplňujúceho charakteru, sa SEPS riadi nasledovnými pravidlami:

1. Pri **zmene typu PpS** (jeden typ PpS zaniká a iný vzniká) **alebo pri významnej zmene technických parametrov** pre PpS typu FCR, FRR alebo SRN, vydáva SEPS tzv. „administratívny certifikát“. Tento Poskytovateľovi PpS určuje prepočet na iný typ PpS alebo zmenu uznaných hodnôt v jeho certifikáte v dôsledku avizovaných zmien. Hodnoty v administratívnom certifikáte sú vypočítané na základe hodnôt z meraní uvedených v aktuálne platnom certifikáte na konkrétny druh PpS a zariadenie Poskytovateľa PpS. Platnosť administratívneho certifikátu je do skončenia platnosti jeho aktuálne platného Certifikátu pre súčasný alebo pôvodný druh PpS a zariadenie Poskytovateľa PpS.
2. Pri **zmene technických požiadaviek doplňujúceho charakteru** pre PpS typu FCR, FRR alebo SRN, sa vykoná certifikácia podľa nových požiadaviek pre konkrétnu PpS na zariadení pri najbližšej plánovanej recertifikácii. Certifikát, vydaný skôr za iných technických podmienok, bude mať platnosť do skončenia jeho platnosti.
3. Pri **technických zmenách týkajúcich sa služby „Štart z tmy“** sa postupuje nasledovne:
  - a) Ak sú zmeny technického charakteru, avizované v tomto Dokumente, tak certifikácia sa vyžaduje až pri najbližšej obnove certifikátu, t. j. po skončení platnosti súčasného certifikátu.
  - b) Ak nastala zmena technických požiadaviek v Dokumente O, v časti pre poskytovateľov služby Obnovy, je nutné vykonať recertifikáciu služby „Štart z tmy“ do 60 pracovných dní odo dňa nadobudnutia účinnosti zmien.

SEPS vydáva Poskytovateľovi PpS „administratívny certifikát“ vopred, a to pred nadobudnutím účinnosti Dokumentov TP.

### 1.3.6 Požiadavky na vytvorenie a certifikáciu agregovanej Jednotky alebo Skupiny na poskytovanie FCR/FRR

Agregácia minimálne 2 resp. viacerých zariadení schopných regulácie odoberaného, dodávaného alebo akumulovaného výkonu v minimálnej veľkosti regulačného výkonu  $\pm 1$  MW predstavuje pre RIS PPS jeden riadiaci blok poskytujúci príslušný typ/typy PpS.

Všeobecne sa pod pojmom „**Jednotka na poskytovanie FCR/FRR**“ z pohľadu riadenia rozumie samostatné zariadenie na výrobu elektriny a/alebo Odberné zariadenie a/alebo zariadenia na uskladnenie elektriny a/alebo ich kombinácia, **ktoré sú pripojené k spoločnému miestu pripojenia**, t. j. spoločnému vyvedeniu výkonu do nadradenej DS alebo PS (na prah), a spĺňajúca technické požiadavky na FCR/FRR (v TP doteraz používaný pojem fiktívne zariadenie alebo fiktívny blok).

Všeobecne sa pod pojmom „**Skupina na poskytovanie FCR/FRR**“ z pohľadu riadenia rozumie agregácia Jednotiek na poskytovanie PpS a/alebo Odberných zariadení a/alebo zariadení umožňujúcich uskladnenie elektriny, **ktoré sú pripojené k viac ako jednému miestu pripojenia** (na prah), a spĺňajúca technické požiadavky na FCR/FRR (v TP doteraz používaný pojem virtuálny blok).

Pre Jednotku na poskytovanie PpS platia nasledujúce podmienky:

1. Jednotlivé zariadenia tvoriace Jednotku nemusia mať zhodný inštalovaný výkon alebo rovnakú technológiu.
2. Presne definovaný počet a typy jednotlivých zariadení, ktoré sú zaradené do jedného riadiaceho bloku v rámci Jednotky na poskytovanie PpS.
3. Jednotlivé zariadenia tvoriace Jednotku na poskytovanie FCR/FRR musia mať minimálny príspevok k disponibilité vo výške  $+0,01$  MW, resp.  $-0,01$  MW.
4. Skúšobným signálom a signálom z centrálneho regulátora sa certifikuje každý riadiaci blok Jednotky ako celok.
5. Ak má Jednotka skupinový regulátor, ktorý je riadený priamo z RIS PPS, tak sa test skúšobným signálom a signálom z centrálneho regulátora RIS PPS vykonáva pre danú Jednotku ako celok.
6. Jednotlivé zariadenia vo vnútri Jednotky sa samostatne certifikujú v prípade, ak nie sú riadené cez skupinový regulátor Jednotky.
7. Prevádzkovateľ Jednotky má právo stanoviť priority zaradenia jednotlivých zariadení do poskytovania PpS a zaradenie jednotlivých blokov do danej Jednotky.
8. Ak zariadenia môžu byť dynamicky zaradzované do skupinového regulátora Jednotky, a zároveň spĺňajú podmienku minimálnej veľkosti poskytovanej PpS (1 MW), tak sa musia tieto zariadenia ocertifikovať samostatne prostredníctvom skupinového regulátora.
9. Pre Jednotku na poskytovanie PpS pozostávajúcu z VE s hydraulickou väzbou neradených priamo z RIS PPS pre certifikáciu platí:
  - a) vodná elektráreň sa preverí skúšobným signálom v celom regulačnom rozsahu a normálnej prevádzkou v trvaní 30 min na jednej zvolenej výkonovej hladine,
  - b) maximálna hodnota činného výkonu regulačného rozsahu Jednotky na poskytovanie PpS je súčet maxím jednotlivých certifikovaných generátorov,
  - c) minimálna hodnota činného výkonu regulačného rozsahu riadiaceho bloku Jednotky je minimálna hodnota z miním rozsahov činného výkonu z certifikovaných generátorov tohto riadiaceho bloku,
  - d) Certifikáciu signálom z centrálneho regulátora z RIS PPS cez skupinový regulátor Jednotky na poskytovanie PpS je nutné vykonať s  $P_{aFRR} = \pm$  hodnota v MW, ktorá sa môže maximálne ponúknuť pre PpS na danej Jednotke pre daný smer,
  - e) počet spustených generátorov Jednotky sa určí podľa hydrologických pomerov v čase Certifikácie, ale tak, aby Certifikácia mohla prebehnúť s maximálne ponúkanou hodnotou  $P_{aFRR}$ ,

- f) Pokiaľ je výkon jednotlivých generátorov VE menší ako 10 MW, tak sa certifikácia zabezpečí pre skupinu generátorov danej VE,
- g) Počet spustených generátorov Jednotky na poskytovanie PpS sa určí podľa hydrologických pomerov v čase certifikácie, ale tak, aby certifikácia mohla prebehnúť s maximálne ponúkanou hodnotou PpS.
10. Pri overovaní činnosti agregovanej Jednotky sa sledujú a zaznamenávajú aj výkony jednotlivých zariadení vo vnútri riadiaceho bloku.
11. Pri certifikácii FCR platí, že ak je 1 % z inštalovaného výkonu jednotlivého zariadenia menšie ako 50 kW, tak limity pre jednotlivé zariadenia vytvárajúce Jednotku musia splniť podmienky pri overovaní skúšobným signálom frekvencie nasledovne:
- $$\Delta\text{Plim1} = 0,15^*\text{PRR} \text{ a } \Delta\text{Plim2} = 0,25^*\text{PRR} \quad (\text{B2.3})$$
12. Pri certifikácii FCR počas overovania normálnej prevádzky korektora frekvencie musia byť v riadiacom bloku zaradené všetky zariadenia, ktoré túto agregovanú Jednotku tvoria.
13. Regulačný rozsah Jednotky sa určí nasledovne:  $P_{min}$  = minimum pracovného bodu vyplývajúceho z plánovanej prevádzky zariadení vo vnútri Jednotky,  $P_{max}$  = maximum pracovného bodu vyplývajúceho z plánovanej prevádzky zariadení vo vnútri Jednotky. Pri certifikácii musí byť overený celý regulačný rozsah  $P_{min}$ ,  $P_{max}$ . Hodnota  $P_{min}$  nesmie prechádzať cez nulu.
14. Certifikáciu je nutné vykonať s veľkosťou hodnoty PpS, ktorá sa môže maximálne ponúknúť pre PpS na danom riadiacom bloku Jednotky,
15. PPS požaduje dodatočné signály z Jednotky. Jedná sa o signály zariadenia jednotlivých zariadení do riadiaceho bloku Jednotky, zariadenia do regulácie, meranie priebehu ich skutočného činného výkonu a stavu prevádzky zariadenia prifázovaný/odpojený Tab. B2.1.
16. PPS má právo nariadiť v rámci certifikácie vykonanie testu dodatočným skúšobným signálom, ktorý zadefinuje SED vzhľadom k plánovanej prevádzke za účelom zistenia vlastností zariadenia pri hraničných podmienkach prevádzky. Vyhodnotenie odchýlky  $p_a$  sa vykonáva štandardným spôsobom,
17. Vzhľadom na rozličné možnosti technológie výroby/spotreby/akumulácie elektriny, spôsobu plánovaného prevádzkovania a regulácie jednotlivých zariadení vo vnútri Jednotky ako riadiaceho bloku, je nutné pred každou certifikáciou prerokovať postup a technické detaily certifikácie na dispečingu PPS, za prítomnosti pracovníkov SED, poskytovateľa PpS a Certifikátora.

Pre Skupinu na poskytovanie PpS platia, okrem podmienok uvedených pre Jednotku na poskytovanie PpS, nasledujúce podmienky:

- Každá Skupina zariadení musí mať u poskytovateľa PpS samostatný skupinový regulátor, ktorý je riadený priamo z RIS PPS, pre celú Skupinu zariadení (agregáciu zariadení do jedného riadiaceho bloku). Skupina umožňuje riadenie skúšobným signálom a signálom z centrálneho regulátora;
- Výmena signálov a spojenie RIS PPS s RIS Skupiny zariadení musí byť zabezpečená dvomi nezávislými komunikačnými cestami pre každé dispečerské centrum (HDC, ZDC), ktoré nie sú v žiadnom mieste komunikačnej trasy zdieľané na rovnakej infraštrukture;
- Funkčný a odskúšaný terminál ASDR a RIS Skupiny na poskytovanie PpS;
- Skupina zariadení musí poskytovať a zasielať online dynamickú rampu trendu aFRR zvlášť v kladnom a zvlášť v zápornom smere do RIS PPS;
- Jednotlivé zariadenia vo vnútri aggregovanej Skupiny sa samostatne certifikujú len ak je ich príspevok k regulačnému výkonu Skupiny rovný alebo väčší ako 1 MW. Toto neplatí ak sú v jednom mieste pripojenia riadené cez skupinový regulátor – majú spoločný prah.
- Jednotlivé zariadenia, Ktoré sú súčasťou Skupiny na poskytovanie PpS môžu poskytovať aFRR+/aFRR- výhradne len pre jednu aggregovanú Skupinu alebo priamo pre PPS. Nie je dovolené poskytovanie aFRR+/aFRR- na jednom zariadení súčasne priamo pre PPS a pre Skupinu;

7. Bázový a diagramový bod Skupiny zariadení je zasielaný ako súčet bázových a skutočných výkonov jednotlivých zariadení, ktoré ho tvoria;
8. Za zariadenia zahraničného poskytovateľa aFRR, ktorý je súčasťou Skupiny zariadení, predloží poskytovateľ aFRR certifikát na aFRR+ alebo aFRR- vyhotovený podľa pravidiel prevádzkovateľa zahraničnej PS;
9. Na agregovanú Skupinu zariadení bude vydaný jeden certifikát, ktorý podrobne uvedie zloženie jednotlivých zariadení;
10. Hodnota poskytovanej aFRR+/aFRR- agregovanej Skupiny zariadení ako celku sa určí pri certifikácii porovnaním súčtov rozsahov kladnej a zápornej aFRR poskytovanej jednotlivými zariadeniami poskytujúcimi aFRR- a aFRR+, pričom rozhodujúca hodnota pre určenie veľkosti aFRR+/aFRR- je nižšia hodnota z uvedených súčtov.

#### **1.4 Stanovenie miesta certifikačného merania**

**Certifikačné merania sa vykonávajú na prah zariadenia poskytujúceho PpS.** Pod pojmom "Prah zariadenia poskytujúceho PpS" sa rozumie miesto vyvedenia výkonu zariadenia do nadradenej sústavy (PS alebo DS). Miesto vyvedenia výkonu môže byť fyzické alebo virtuálne v závislosti od zapojenia.

Fyzické miesto vyvedenia výkonu je typické pre klasické elektrárne s jasne definovanou oddelenou blokovou architektúrou.

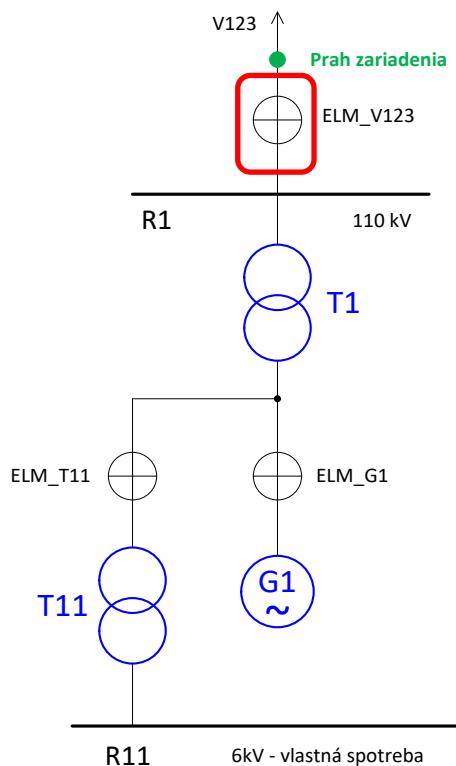
Virtuálne miesto vyvedenia výkonu popisuje situáciu, kedy prahový výkon elektrárne nie je priamo vyvedený do nadradenej sústavy, ale elektráreň, resp. zariadenie na výrobu elektriny napája ešte ďalšie odbery – napr. externých odberateľov alebo interné netechnologické odbery (závodná elektráreň). Pre virtuálne miesto vyvedenia výkonu je "Prah zariadenia poskytujúceho Pps" definovaný ako rozdiel svorkového výkonu zariadenia na výrobu elektriny a vlastnej spotreby na výrobu elektriny (a tepla).

Každé priradenie k jednotlivým typom prahov (fyzické alebo virtuálne miesto vyvedenia výkonu) Poskytovateľa PpS pre klasické technológie ako aj špeciálne typy technológií (OZE, LER, DECE a pod.) uvažujúcich alebo zúčastňujúcich sa na poskytovaní regulačných (podporných) služieb musí prejsť skúmaním a potvrdením PPS v rámci absolvovania postupu predbežného schválenia podľa kap. 5.4 Prevádzkového poriadku PPS.

##### **1.4.1 Prah fyzického bloku**

Prah fyzického bloku je v odovzdávacom mieste vo vývode za blokovým transformátorom zariadenia.

Meranie za blokovým transformátorom: určeným miestom merania je elektromer ELM\_V123, kde V123 je názov vývodu do prenosovej/distribučnej sústavy.

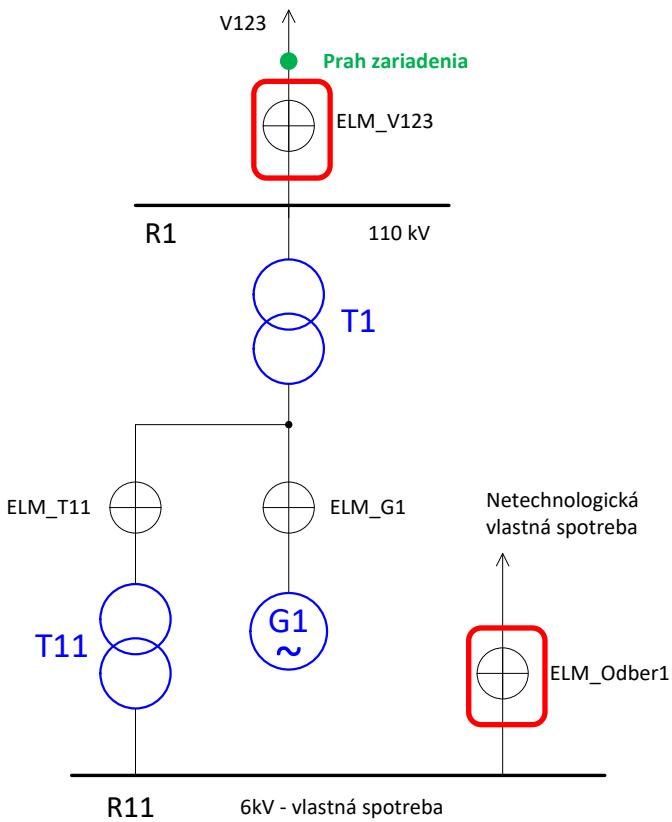


Obr. B1.2 Meranie za blokovým transformátorom

Netechnologická vlastná spotreba: situácia, kedy sú z rozvodne vlastnej spotreby napájané aj netechnologické odbery, teda odbery, ktoré nesúvisia priamo z výrobou elektriny. Prah fyzického bloku je potrebné v tomto prípade očistiť o netechnologické odbery použitím nasledovného vzorca:

**Prah bloku =  $DW(ELM\_V123) + OW(ELM\_Odber1)$ , kde**

- $DW(ELM\_V123)$  je dodávka meraná na vývode V123
- $OW(ELM\_Odber1)$  je netechnologický odber



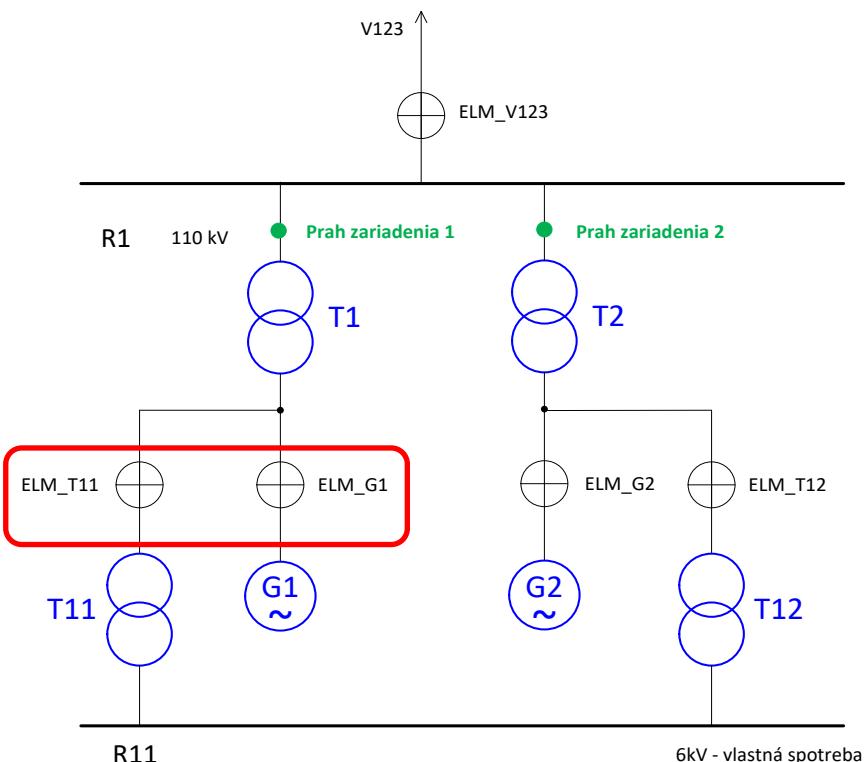
Obr. B1.3 Meranie za blokovým transformátorom + netechnologická vlastná spotreba

#### Spoločné meranie pre 2 bloky

V niektorých prípadoch absencia meraní neumožňuje priame meranie prahového výkonu bloku. Nasledovný obrázok znázorňuje situáciu, kde existuje len jedno spoločné meranie (ELM\_V123) pre 2 fyzické bloky. V tomto prípade prahový výkon určíme vzorcom:

**Prah bloku 1 =  $(DW(ELM_G1) - OW(ELM_T11)) * (1 - \text{koef}T1)$ , kde**

- $DW(ELM_G1)$  je dodávka meraná na svorkách generátora G1
- $OW(ELM_T11)$  je odber meraný na vstupe transformátora vlastnej spotreby T11
- $\text{koef}T1$  je koeficient strát blokového transformátora T1 (napr. 1 %)



Obr. B1.4 Spoločné meranie

### Spoločné meranie vlastnej spotreby

V niektorých prípadoch je vlastná spotreba, alebo jej časť, meraná spoločne pre viacero blokov. V tomto prípade je potrebné vlastnú spotrebu rozpočítať medzi jednotlivé fyzické bloky.

#### a) Prah bloku 1 = $DW(ELM\_G1) - VS1$ , kde

- $DW(ELM\_G1)$  je dodávka meraná na svorkách generátora G1
- $VS1$  je vlastná spotreba bloku 1 vypočítaná na základe pomeru svorkových výkonov blokov  

$$VS1 = DW(ELM\_G1) / (DW(ELM\_G1) + DW(ELM\_G2)) * VS\_sum$$

kde  $VS\_sum$  je sumárna vlastná spotreba vypočítaná na základe meraní ako

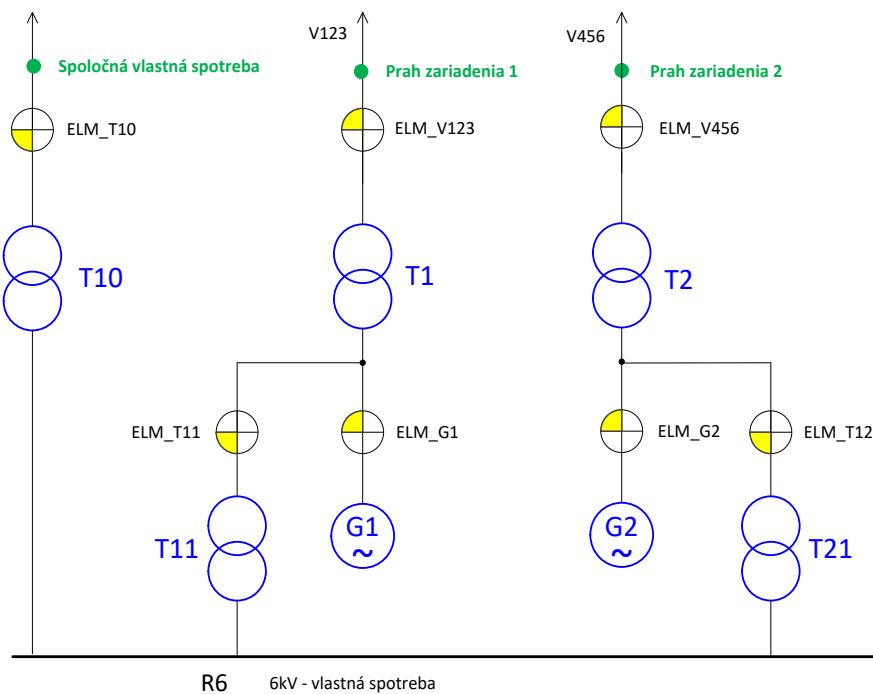
$$VS\_sum = \text{svorkový výkon} - \text{čistá dodávka}, \text{ kde}$$
  - svorkový výkon =  $DW(ELM\_G1) + DW(ELM\_G2)$
  - čistá dodávka =  $DW(ELM\_V123) + DW(ELM\_V456) - OW(ELM\_T10)$

Vzorec a) môžeme použiť len, ak je nominálna vlastná spotreba (vlastná spotreba pri nominálnom výkone) obidvoch blokov približne rovnaká. V opačnom prípade použijeme komplexnejší vzorec b):

#### b) Prah bloku 1 = $DW(ELM\_G1) - VS1$ , kde

- $DW(ELM\_G1)$  je dodávka meraná na svorkách generátora G1
- $VS1$  je vlastná spotreba bloku 1 vypočítaná na základe pomeru svorkových výkonov a pomeru koeficientov nominálnych vlastných spotrieb blokov  

$$VS1 = kVS1 * DW(ELM\_G1) / (kVS1 * DW(ELM\_G1) + kVS2 * DW(ELM\_G2)) * VS\_sum$$
  - $kVS1$  = koeficient vlastnej spotreby bloku 1 pri nominálnom výkone (napr. 10 %)
  - $kVS2$  = koeficient vlastnej spotreby bloku 2 pri nominálnom výkone (napr. 15 %)
  - $VS\_sum$  je sumárna vlastná spotreba vypočítaná na základe meraní ako
$$VS\_sum = \text{svorkový výkon} - \text{čistá dodávka}, \text{ kde}$$
  - svorkový výkon =  $DW(ELM\_G1) + DW(ELM\_G2)$
  - čistá dodávka =  $DW(ELM\_V123) + DW(ELM\_V456) - OW(ELM\_T10)$



Obr. B1.5 Spoločné meranie vlastnej spotreby

#### 1.4.2 Prah agregovanej Jednotky na poskytovanie PpS

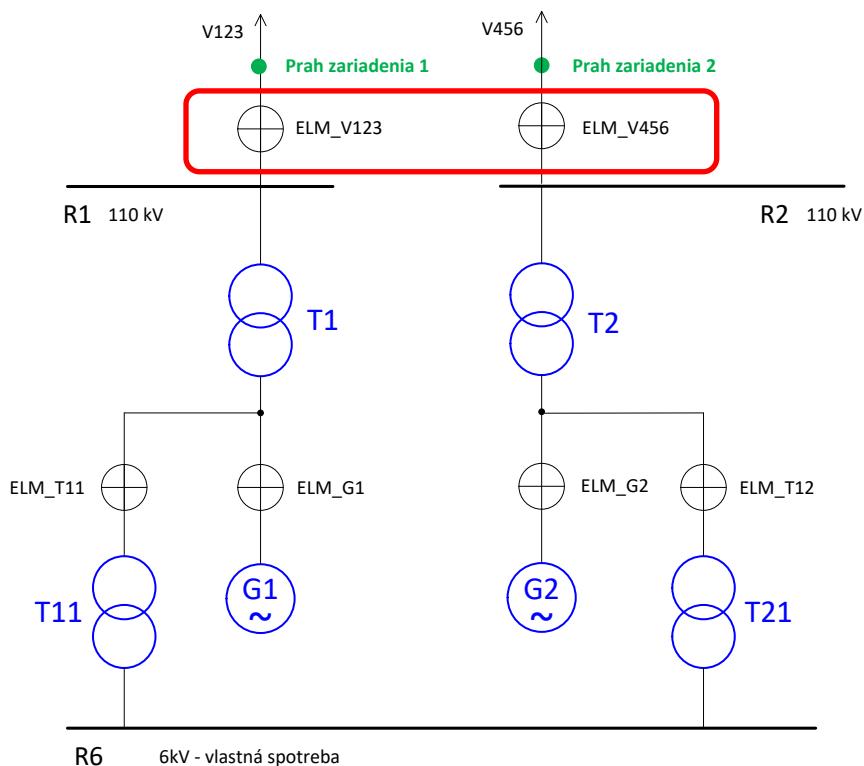
Prah agregovanej Jednotky na poskytovanie PpS je vždy možné určiť ako súčet prahových výkonov fyzických blokov. V niektorých situáciach, v závislosti od zapojenia a dostupných meraní, je možné prahový výkon Jednotky určiť priamo bez potreby sčítavania podľa nasledovného technického riešenia.

##### Jednotka z dvoch fyzických blokov – samostatné merania

Nasledovný obrázok (Obr.1.6) znázorňuje riadiaci blok Jednotky zložený z 2 fyzických blokov so samostatnými meraniami. Prah Jednotky je v tomto prípade určený výpočtom prostredníctvom nasledovného vzorca:

**Prah bloku =  $DW(ELM\_V123) + DW(ELM\_V456)$ , kde**

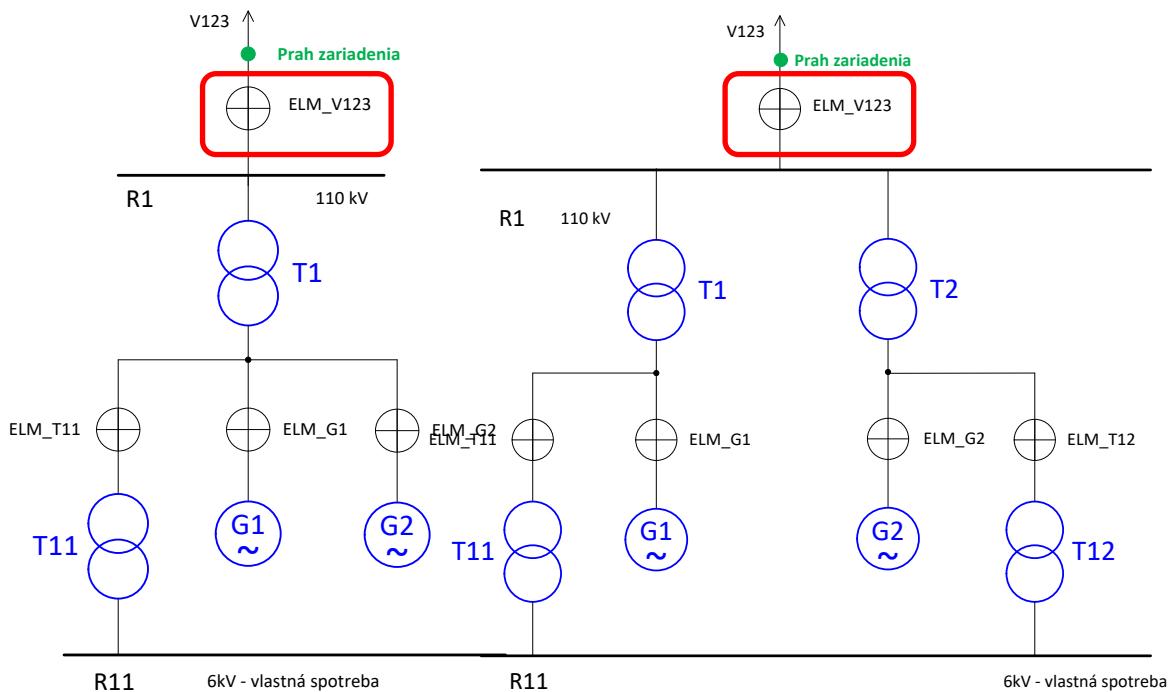
- $DW(ELM\_V123)$  je dodávka meraná na vývode V123
- $DW(ELM\_V456)$  je dodávka meraná na vývode V456



Obr. B1.6 Meranie Jednotky z dvoch fyzických blokov – samostatné

### Variant 1

### Variant 2



Obr. B1.7 Meranie Jednotky z dvoch fyzických blokov - spoločné

Na Obr. 1.7 sú znázornené 2 možné varianty zapojenia Jednotky pozostávajúcej z 2 fyzických blokov so spoločným meraním. V obidvoch prípadoch je prah Jednotky určený priamo meraním ELM\_V123. Pre výpočet skutočného prahového výkonu Jednotky nie je v tomto prípade potrebný žiadny bilančný vzorec.

## Jednotka z dvoch fyzických blokov – spoločné meranie

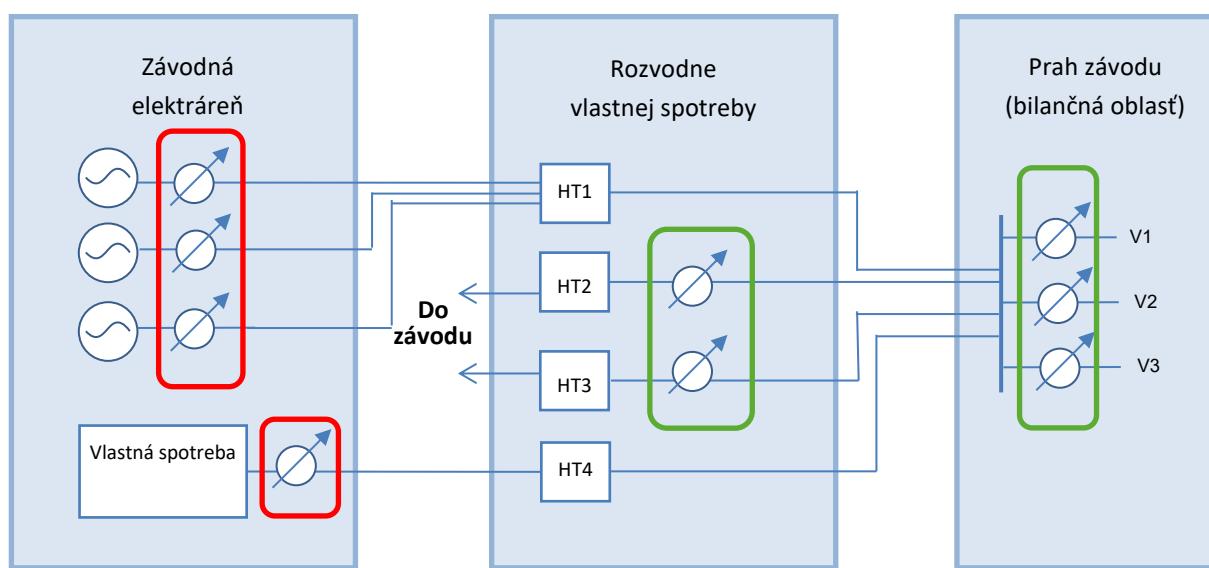
**Prah bloku = DW(ELM\_V123), kde**

- DW(ELM\_V123) je dodávka meraná na vývode V123

Poznámka: Zapojenie Jednotky môže samozrejme obsahovať všetky špeciálne prípady uvedené pri zapojeniach fyzických blokov – netechnologický odber, spoločné meranie vlastnej spotreby a pod.

### 1.4.3 Prah závodnej elektrárne

Závodná elektráreň má z pohľadu definície prahu špecifické postavenie. Odber elektriny pre potreby závodu je spravidla o rát väčší ako technologická vlastná spotreba samotnej elektrárne. Na prahu závodu, ktorý je predstavovaný hlavnou rozvodňou závodu v bode pripojenia do distribučnej/prenosovej sústavy, nie je preto možné odmerať dodávku samotnej závodnej elektrárne do sústavy. Na Obr. B1.8 je znázornená logická koncepcia zapojenia závodnej elektrárne v rámci závodu:



Obr. B1.8 Koncepcná schéma zapojenia závodnej elektrárne v rámci závodu

Výpočet prahu závodnej elektrárne môže byť realizovaný 2 spôsobmi:

1. Na základe meraní označených červenou ako rozdiel svorkovej výroby generátorov a vlastnej spotreby elektrárne

**Prah bloku = DW(G1+G2+ ... Gn) – OW(VS\_el1+ VS\_el2 + ... VS\_eln), kde**

- DW(Gn) je svorkový výkon generátora
- OW(VSel) je vlastná spotreba elektrárne (elektrina na výrobu elektriny a tepla)

2. Na základe meraní označených zelenou ako rozdiel ostatnej vlastnej spotreby (spotreby závodu) a celkovej spotreby bilančnej oblasti (ktorá je menšia o čistú dodávku elektrárne)

**Prah bloku = OW(VSzavod1 + VSzavod2 + ... VSzavod2) – OW(V1+ V2 + ... Vn), kde**

- OW(VSzavod) je vlastná spotreba závodu
- OW(Vn) je odber bilančnej oblasti na prahu závodu meraný na vývode n

Obrazok B1.8 znázorňujúci logickú schému zapojenia závodnej elektrárne je zidealizovaný, v praxi väčšinou nie je jednoduché definovať jednoznačné hranice medzi závodnou elektrárnou a samotným závodom. Napájanie vlastnej spotreby elektrárne je často zabezpečené z tej istej

vnútorej rozvodne ako napájanie ostatných odberov výrobného procesu v závodu. Vzorec prahovej dodávky musí byť preto stanovený s ohľadom na špecifiká konkrétej elektrárne.

Pre účely stanovenia vzorca prahovej dodávky sa za vlastnú spotrebu závodnej elektrárne považuje sumárna **vlastná spotreba na výrobu elektriny a tepla**.

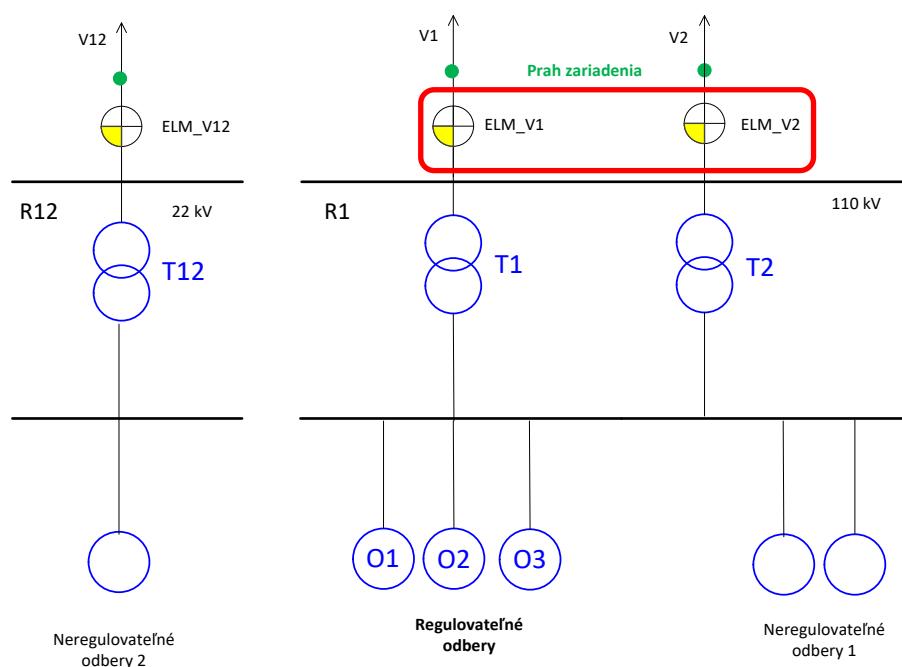
Z hľadiska koncepcie dodávky PpS môže závodná elektráreň poskytovať PpS formou fyzických blokov aj Jednotky. Zapojenia jednotlivých variantov fyzických a Jednotky uvedené v predchádzajúcich kapitolách platia aj pre závodné elektrárne.

#### 1.4.4 Prah Skupiny na poskytovanie PpS

Prah Skupiny na pokytovanie PpS je virtuálnym pojmom a je odvodený od prahov zariadení tvoriacich Skupinu. Meranie skutočného výkonu na prahu (resp. v prípade FCR na svorkách) je realizované na úrovni jednotlivých zariadení. Informačný systém Skupiny (terminál ASDR) tento výkon len preberie, upraví na relatívnu hodnotu vzhľadom k nulovému bázovému bodu, a odošle na RIS ako skutočnú hodnotu výkonu Skupiny.

#### 1.4.5 Prah odberateľa

Prah odberateľa poskytujúceho PpS je určený súčtom odberov všetkých relevantných odberných miest daného odberateľa. Relevantným odberným miestom je myšlené odberné miesto, ktoré je ovplyvňované odberom regulovateľných spotrebičov. Regulovateľný spotrebič je zariadenie, prostredníctvom ktorého poskytovateľ zabezpečuje plnenie požiadaviek na PpS.



Obr. B1.9 Prah odberateľa

Na obr. B1.9 sú regulovateľné odbery O1, O2 a O3 napájané cez transformátory T1, T2, a pripojené do 110 kV rozvodne R1. Relevantné odberné miesta sú teda odberné miesta na vývodoch V1 a V2 merané prostredníctvom ELM\_V1 a ELM\_V2. Neregulovateľné odbery 1 sú pripojené cez tie isté transformátory do 110 kV, a sú teda súčasťou prahu odberateľa. Odberateľ musí zabezpečiť kvalitu dodávky PpS (dodržanie Pdb, Pdb + požiadavka na PpS) sumárne pre všetky tieto odbery. Neregulovateľné odbery 1 musia teda mať stabilný odber, alebo odber zanedbateľne malý voči regulovateľným odberom.

Neregulovateľné odbery 2 pripojené cez transformátor T12 do 22 kV nemusia byť súčasťou prahu odberateľa.

Prah zariadenia je teda určený nasledovným vzorcom:

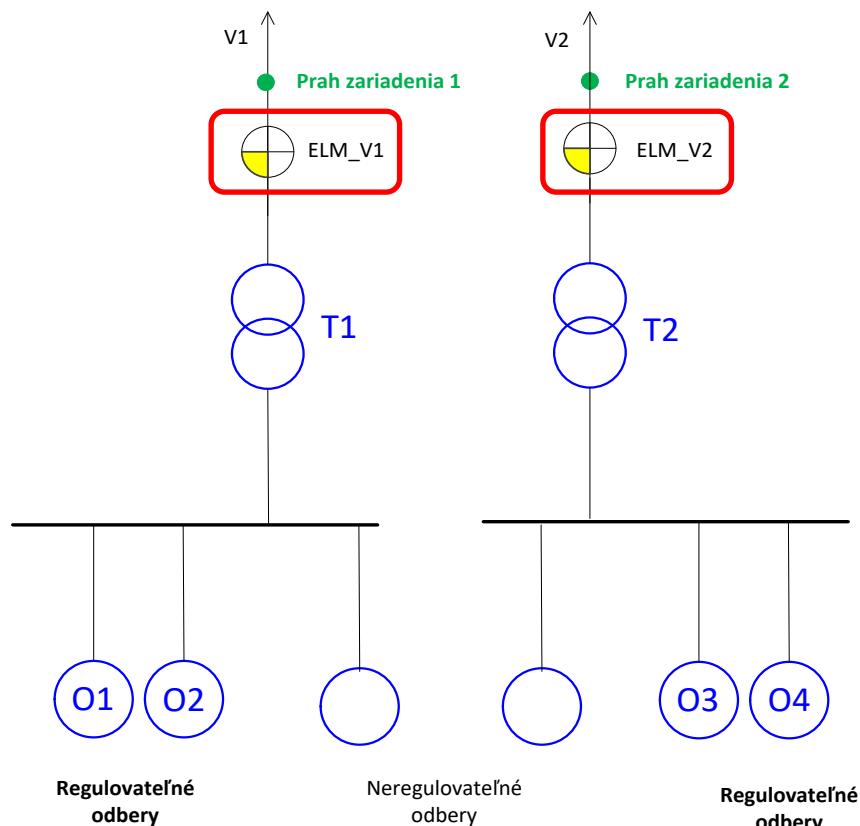
**Prah odberateľa =  $OW(ELM\_V1) + OW(ELM\_V2)$ , kde**

- $OW(ELM\_V1)$  je odber meraný na vývode V1
- $OW(ELM\_V2)$  je odber meraný na vývode V2

#### Prah odberateľa s dvoma zariadeniami

Odberateľ môže poskytovať PpS prostredníctvom dvoch alebo viacerých zariadení, prípadne môže na jednom zariadení poskytovať PpS a iné zariadenie používať na vlastné účely (napr. na reguláciu odchýlky bilančnej oblasti).

Pripradenie regulovateľných odberov do jednotlivých zariadení môže byť definované dynamicky, musí však existovať jednoznačný merací vzorec pre určenie prahového výkonu každého zo zariadení. Obrázok B1.10 znázorňuje príklad odberateľa s dvoma zariadeniami:



Obr. B1.10 Prah odberateľa s dvoma zariadeniami

Prah zariadení je určený nasledovnými vzorcami:

**Prah zariadenia 1 =  $OW(ELM\_V1)$ , kde**

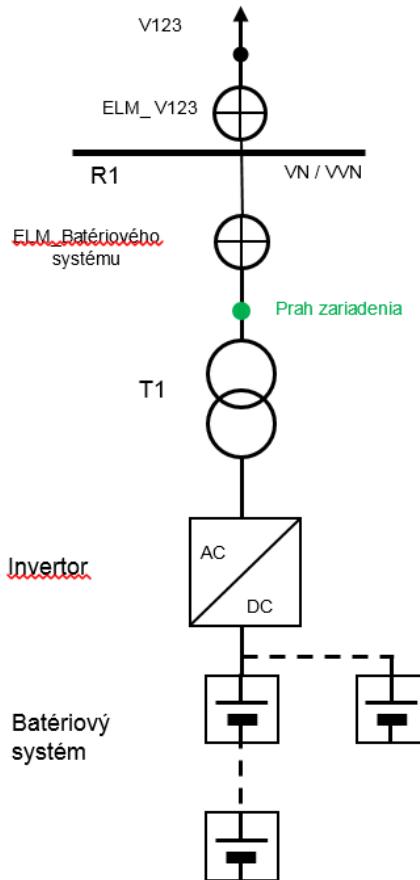
- $OW(ELM\_V1)$  je odber meraný na vývode V1

**Prah zariadenia 2 =  $OW(ELM\_V2)$ , kde**

- $OW(ELM\_V2)$  je odber meraný na vývode V2

#### 1.4.6 Prah batériového systému

Prah batériového systému sa nachádza v mieste za transformátorom, ktorý slúži na pripojenie do DS alebo PS. Za svorky batériového systému, v prípade poskytovania FCR, je považované miesto za striedačom napäcia (DC/AC) a pred transformátorom vyvedenia výkonu do nadradenej DS/PS.



Obr. B1.11 Prah a svorky batériového systému.

#### 1.4.7 Prah kombinácie/agregácie výrobného a odberného zariadenia

Odberné zariadenie napríklad s možnosťou regulácie odberu (Elektrokotol) môže byť pre účely poskytovania PpS kombinované s výrobným zariadením formou Jednotky alebo Skupiny na poskytovanie PpS (starší používaný pojem fiktívny blok resp. virtuálny blok).

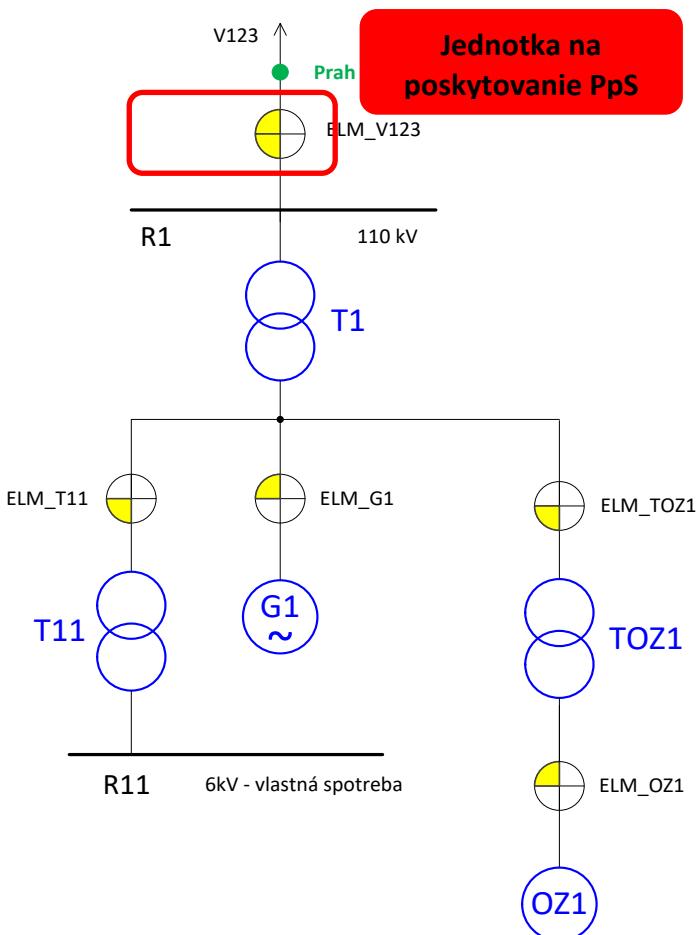
Prah Jednotky na poskytovanie PpS zložený z odberného a výrobného zariadenia:

Odberné zariadenie je zvyčajne zapojené pred blokovým transformátorom výrobného zariadenia. Prah Jednotky na poskytovanie PpS je v tomto variante určený priamo meraním vo vývode za blokovým transformátorom.

**Prah bloku = DW(ELM\_V123) - OW(ELM\_V123), kde**

- *DW(ELM\_V123) je dodávka meraná na vývode V123*
- *OW(ELM\_V123) je odber meraný na vývode V123*

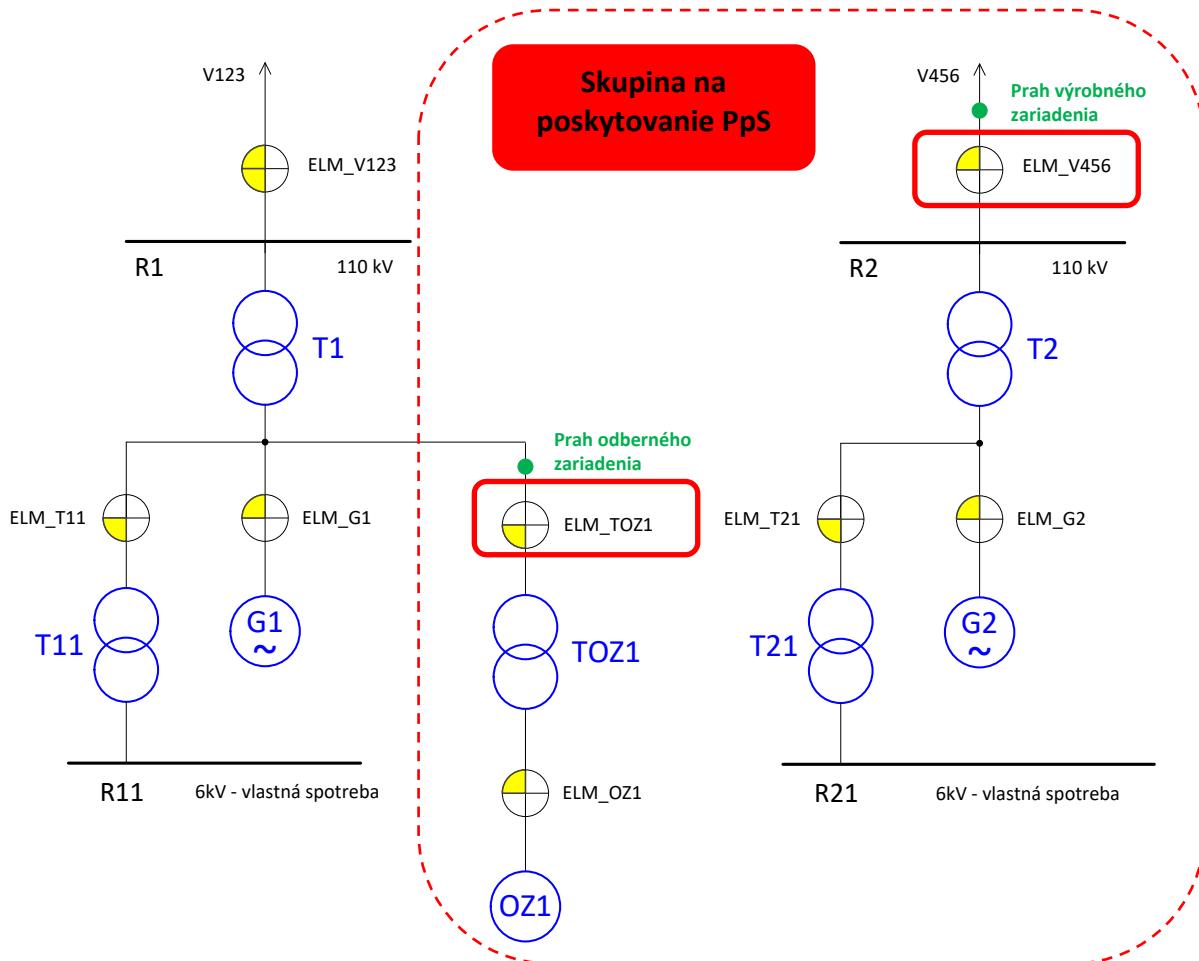
Príklad Jednotky na poskytovanie PpS tvoreného jedným odberným zariadením (OZ1) a jedným výrobným zariadením (G1) znázorňuje nasledovný obrázok B1.12:



Obr. B1.12 Prah Jednotky na poskytovanie PpS (fiktívneho bloku) zloženej z odberného a výrobného zariadenia

#### Prah Skupiny na poskytovanie PpS zloženého z odberného a výrobného zariadenia

Prah Skupiny na poskytovanie PpS je odvodený od prahov jednotlivých zariadení tvoriacich tento riadiaci blok. Nasledovný obrázok B1.13 znázorňuje Skupinu na poskytovanie PpS zložený z odberného zariadenia OZ1 a výrobného zariadenia G2.



Obr. B1.13 Prah Skupiny na poskytovanie PpS zložený z odberného a výrobného zariadenia

Meranie skutočného výkonu na prahu je realizované na úrovni jednotlivých zariadení. Informačný systém riadiaceho bloku tejto Skupiny na poskytovanie PpS (terminál ASDR) tento výkon len preberie, upraví na relatívnu hodnotu vzhľadom k nulovému bázovému bodu Skupiny, a odošle na RIS ako skutočnú hodnotu prahového výkonu Skupiny na poskytovanie PpS.

**Prah OZ1 =  $-1 * OW(ELM\_TOZ1)$ , kde**

- $OW(ELM\_TOZ1)$  je odber meraný pred blokovým transformátorom odberného zariadenia
- Meranie je realizované na úrovni terminálu ASDR odberného zariadenia OZ1

**Prah G2 =  $DW(ELM\_V456)$ , kde**

- $DW(ELM\_V456)$  je dodávka meraná na vývode V456
- Meranie je realizované na úrovni terminálu ASDR výrobného zariadenia G2

**Prah virtuálneho bloku =  $(Prah G2 - Pdb\_G2) + (Prah OZ1 - Pdb\_OZ1)$**

- $Pdb\_G2$  je diagramový bod výrobného zaradenia G2
- $Pdb\_OZ1$  je diagramový bod odberného zaradenia OZ1 (záporné číslo)
- Výpočet je realizovaný na úrovni terminálu ASDR virtuálneho bloku

## 1.5 Postup pri zabezpečení Certifikácie PpS

Žiadosť o Certifikáciu PpS s navrhnutím termínu zasiela žiadateľ e-mailom na certifikaciaPpS@sepsas.sk s kópiou na e-mail Certifikátora zverejnený na webovom sídle PPS, minimálne 10 pracovných dní pred plánovanou Certifikáciou (Dokument E, hárok F12 „Prehlásenie o technickej pripravenosti k vykonaniu Certifikácie PpS“). Termín Certifikácie bude spresnený po dohode zástupcov SED, Certifikátora a žiadateľa.

V žiadosti žiadateľ uvedie aký druh PpS plánuje certifikovať a dôvod certifikácie. Prílohou žiadosti je prehľadná schéma zariadenia, program certifikácie pre potreby Prípravy prevádzky rozpísaný po hodinách a zapojenia počas certifikácie. V prípade certifikácie „Štartu z tmy“ je prílohou aj podrobný postup krokov pred a počas certifikácie tejto služby, takzvaný vecný časový plán (VČP). SED preverí podmienky pre certifikáciu v RIS PPS. Ak existujú nejaké obmedzujúce podmienky certifikácie, žiadateľ ich uvedie. Jedná sa o časové obmedzenie, obmedzenie ročným obdobím, atď.

Certifikácia sa realizuje spravidla v pracovných dňoch v pracovnom čase medzi 6:00 -18:00 h. Vo výnimcočných a odôvodnených prípadoch je možné dohodnúť aj iný čas konania certifikácie.

Z pohľadu organizačného zaistenia a technického spôsobu realizácie certifikácie PpS sa rozlišujú dve formy certifikácie PpS:

1. Prezenčná forma – certifikácie PpS sa v mieste certifikácie vždy osobne zúčastní zástupca Sekcie riadenia SED, Certifikátor a žiadateľ o certifikáciu.
2. Dištančná forma – certifikácia PpS pri mimoriadnych situáciach v ES SR (stav núdze, obmedzenie pohybu osôb,...) vyhlasuje/ruší ju PPS 2 týždne vopred, prebieha elektronickou formou aktivácie, monitorovania a vyhodnocovania. Detaily certifikácie sú vždy súčasťou informácie o zmenu na tento spôsob certifikácie.

Detaily postupu pri vykonaní certifikácie sa dohodnú medzi zástupcami žiadateľa, SED a Certifikátora.

Žiadateľ musí mať minimálne 10 pracovných dní vopred odskúšaný a funkčný terminál ASDR na poskytovanie žiadanej PpS pripojený do RIS PPS. Meranie fyzikálnych veličín pre potreby vyhodnotenia certifikácie na zariadeniach žiadateľa zabezpečuje žiadateľ.

V prípade neúspešnej certifikácie je dovolené, po súhlasnom stanovisku Certifikátora a zástupcov PPS na certifikácii, ju v danom dni 1-krát zopakovať. Dovolené opakovanie v prvom dni certifikácie je stále považované za prvú certifikáciu. V prípade neúspešnej prvej certifikácie, je možné uskutočniť druhú certifikáciu, najskôr až o 10 pracovných dní, pričom Poskytovateľ PpS je povinný pred certifikáciou vykonať vlastné interné overenie spôsobilosti zariadenia podľa TP a jeho výsledky zaslať na SED. Počas druhej certifikácie už nie je povolené jej opakovanie v danom dni. Ak je neúspešná aj druhá certifikácia, tak je ďalšia certifikácia možná až potom, ako sa žiadateľ o certifikáciu preukáže spôsobom rovnakým ako po prvej neúspešnej certifikácii PpS. Platnosť následnej úspešnej certifikácie (v poradí tretej), bude iba 25 mesiacov, t. j. ako pri prvej certifikácii zariadenia.

Dovolené opakovanie certifikácie v deň prvej certifikácie/recertifikácie sa počítá ako prvá neúspešná certifikácia.

Pre špeciálnu podpornú službu „Štart z tmy“ platí, že dňom neúspešnej certifikácie stráca žiadateľ platnosť skôr vydaného Certifikátu aj v prípade, že by jeho platnosť ešte trvala.

V prípade očakávajúcej mimoriadnej situácie v ES SR s dopodom na aktiváciu PpS má PPS právo zrušiť vopred schválenú a dohodnutú certifikáciu PpS alebo skúšku na zdrojoch Poskytovateľa, a to najneskôr v dni D-1 do 15:00 h.

Pri dlhšie trvajúcich mimoriadnych stavoch v SR môže PPS, na základe skôr vykonalých úspešných certifikácií PpS, vydať tzv. administratívny Certifikát PpS, ktorý predlžuje platnosť končiacich Certifikátov PpS všetkým Poskytovateľom PpS v dotknutom období na vopred stanovanú dobu. Pred skončením doby administratívneho predĺženia Certifikátu je Poskytovateľ povinný vykonať recertifikáciu PpS.

## B2 Technické požiadavky na frekvenčné a nefrekvenčné podporné služby

### 2.1 Všeobecné požiadavky na FCR

Primárna regulácia činného výkonu a frekvencie (FCR) udržiava rovnováhu medzi výrobou a spotrebou elektriny v rámci synchrónnej oblasti pomocou regulácie otáčok alebo činného výkonu zariadenia poskytujúceho PpS. Cieľom FCR je zaistenie prevádzkovej bezpečnosti energetického systému v synchrónnej oblasti a stabilizácia systémovej frekvencie na rovnovážnej hodnote po poruche v časovom rámci desiatok sekúnd, ale bez toho, že by obnovila žiadanú hodnotu plánovaných výmen činných výkonov (salda).

FCR je automatická zmena činného výkonu zariadení poskytujúcich PpS závislá iba od odchýlok frekvencie v sústave oproti plánovanej hodnote frekvencie. Regulácia musí spĺňať nasledovné:

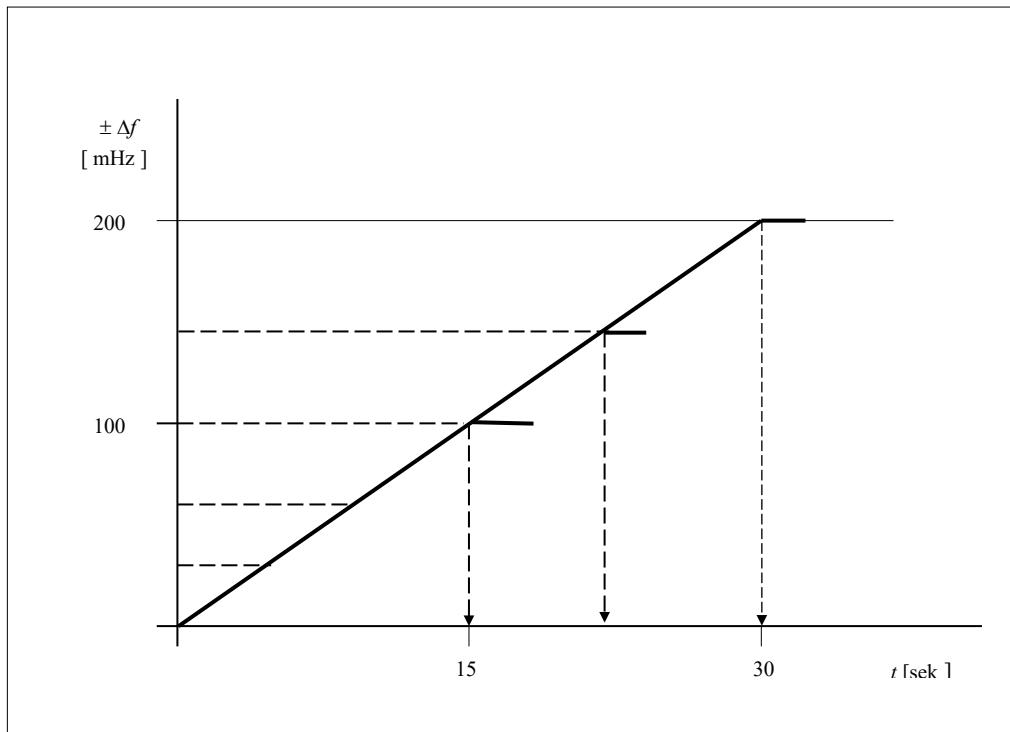
1. FCR je proporcionálneho charakteru a je uskutočňovaná pomocou regulátora činného výkonu (resp. otáčok) zariadenia poskytujúceho PpS a zabezpečuje rovnováhu medzi výrobou a spotrebou elektriny. Korektor frekvencie turbíny prispôsobuje činný výkon zariadenia poskytujúceho PpS podľa vzťahu:

$$S = -\frac{\Delta f}{\Delta P_G} \cdot \frac{P_{nG}}{f} \cdot 100 \quad [\%; \text{Hz, MW}] \quad (\text{B2.1})$$

$$\Delta f = f_s - f \quad (\text{B2.2})$$

kde	$P_{nG}$	je	menovitý činný výkon zariadenia poskytujúceho PpS,
	$\Delta P_G$		výkonový príspevok zariadenia poskytujúceho PpS,
	$\Delta f$		relatívna zmena frekvencie,
	$f$		menovitá frekvencia 50 Hz,
	$S$		statika,
	$f_s$		skutočná frekvencia.

2. Príspevok zvýšenia alebo zníženia činného výkonu zariadenia poskytujúceho PpS na odstránení vplyvu poruchy v sústave závisí od nastavenej statiky korektora frekvencie a jej primárnej regulačnej rezervy (ďalej len „PRR“).
3. Rýchlosť aktivácie primárnej rezervy:
  - a) pri odchýlkach  $|\Delta f| \leq 100 \text{ mHz}$  sa musí príslušný výkonový príspevok  $\Delta P_G$  zariadenia poskytujúceho PpS aktivovať najneskôr do 15 s s lineárnym priebehom, Obr.B2.1,
  - b) pri odchýlkach  $100 < |\Delta f| \leq 200 \text{ mHz}$  sa musí príslušný výkonový príspevok  $\Delta P_G$  zariadenia poskytujúceho PpS aktivovať v rozmedzí medzi 15 s až 30 s s lineárnym priebehom, Obr. B2.1.
4. Činnosť pôsobenia FCR je dovtedy, pokiaľ frekvencia sústavy nedosiahne žiadanú hodnotu v predpísaných hraniciach.
5. V prípade poskytovania FCR je prechod do otáčkovej regulácie dovolený s oneskorením 30 s, aby bola zabezpečená plná aktivácia výšky FCR. Pri prechode z poskytovania FCR do otáčkovej regulácie musí byť prechod bez poklesu výkonu v prípade podfrekvencie, resp. nárastu výkonu v prípade nadfrekvencie.



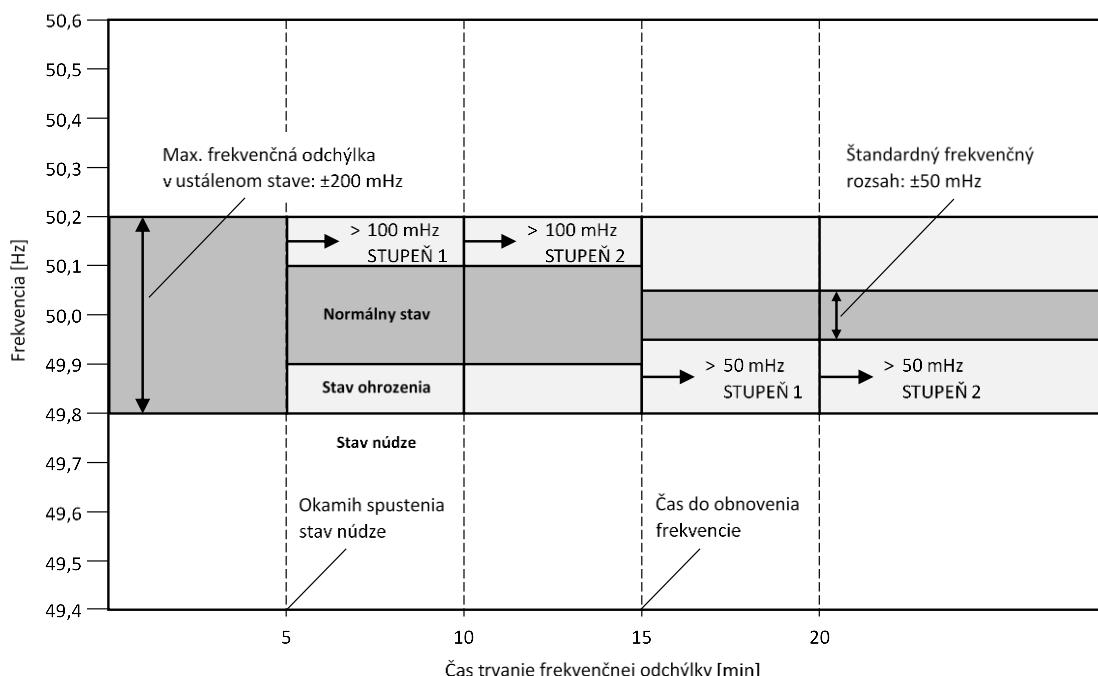
Obr. B2.1 Priamka limitnej hodnoty rýchlosť aktivácie primárnej regulačnej rezervy

### 2.1.1 Základné požiadavky na zariadenia poskytujúce FCR

1. Zariadenie na výrobu elektriny a systém LER poskytujúci FCR musí splniť požiadavku na:
  - a) odskúšaný funkčný terminál ASDR na poskytovanie FCR, ktorý musí byť pripojený do RIS PPS,
  - b) frekvenčný rozsah pôsobenia FCR  $\Delta f = \pm 200$  mHz,
  - c) necitlivosť regulátora činného výkonu zariadenia poskytujúceho FCR  $\eta < \pm 10$  mHz,
  - d) ponúkaný činný výkon k dispozícii počas celého dohodnutého časového úseku (hodina, deň a pod.),
  - e) to, aby sa celá PRR na FCR využila pri frekvenčnej zmene  $\Delta f = \pm 200$  mHz (pri  $\Delta f = -200$  mHz sa musí činný výkon zariadenia poskytujúceho FCR zvýšiť o PRR a pri  $\Delta f = +200$  mHz sa musí činný výkon zariadenia poskytujúceho FCR znížiť o PRR,
  - f) to, aby sa signály a analógové hodnoty pre riadenie FCR prenášali z terminálu ASDR na RIS PPS, FCR je možné zapnúť/vypnúť z RIS PPS.
2. Zariadenie na výrobu elektriny musí ďalej zabezpečiť aby:
  - a) certifikovaná hodnota PRR bola minimálne  $P_{FCR} = \pm 2\% P_n$ . (hodnota regulačnej rezervy výkonu  $P_{FCR}$  však nesmie byť menšia ako  $\pm 1$  MW a väčšia ako  $\pm 10$  MW) na Jednotke alebo Skupine poskytujúcej FCR,
    - b) v prípade celkovej aktivovanej PRR pri odchýlkach frekvencie viac ako +200 mHz a menej ako -200 mHz ju dodávalo po neobmedzenú dobu.
3. LER systémy musia ďalej zabezpečiť a spĺňať nasledovné podmienky:
  - a) certifikovaná hodnota PRR musí byť v rozsahu  $\pm 1$  až  $\pm 10$  MW, na Jednotku alebo Skupinu poskytujúcej FCR,
  - b) v prípade celkovej aktivovanej PRR pri odchýlkach frekvencie +200 mHz a viac, resp. -200 mHz a menej ju dodávalo po dobu minimálne 30 min,
  - c) aktívne riadenie LER musí udržiavať stav zásoby energie v každom časovom okamihu pre prípad aktivácie maximálnej hodnoty FCR na dobu minimálne 30 min, a to

v pozitívnom alebo negatívnom smere. Toto pravidlo sa neuplatňuje v prípade stavu ohrozenia, resp. počas obdobia zotavenia zásobníka energie, pričom stav ohrozenia nastáva keď (Obr. B2.2):

- frekvenčná odchýlka je nepretržite vyššia alebo rovná ako  $\pm 50$  mHz po dobu minimálne 15 min,
  - frekvenčná odchýlka je nepretržite vyššia alebo rovná ako  $\pm 100$  mHz po dobu minimálne 5 min,
  - frekvenčná odchýlka je vyššia alebo rovná  $\pm 200$  mHz okamžite,
- d) Aktívne riadenie LER nesmie v algoritme uvažovať s predpokladaným nadmerným plnením aktivácie FCR ,  
e) poskytovateľ FCR pred certifikáciou predloží stratégiu aktívneho riadenia zásoby energie LER, ktorá preukáže jeho schopnosť plniť požiadavky podľa písm. d) až f),  
f) pomer minima z hodnôt menovitého výkonu a menovitého príkonu LER (v MW) a certifikovanej hodnoty FCR (v MW) musí byť minimálne 1,25,  
g) pomer kapacity zásobníka energie (v MWh) a certifikovanej hodnoty výkonu FCR (v MW) musí byť minimálne 1,00,  
h) počas poskytovania FCR je dovolená zmena pracovného bodu (Pb) oproti diagramovému bodu (Pdb) z poslednej platnej prípravy prevádzky maximálne vo veľkosti 25 % z hodnoty ponuky výkonu FCR zasielanej z terminálu ASDR,  
i) zotavenie zásobníka energie mimo stavu ohrozenia sa môže realizať až po dosiahnutí jeho krajných medzí. V takom prípade poskytovateľ FCR vypne ponuku poskytovania FCR,  
j) zotavovanie zásobníka energie a zmena pracovného bodu LER sú v stave ohrozenia zakázané, detaily dovoleného prevádzkovania LER sú definované v Dokumente S, kap. 3.1.3.1,  
k) zariadenie LER musí byť schopné zabezpečiť čo najskoršie zotavenie zásobníka energie v kladnom aj zápornom smere, a to najneskôr do 2 h od skončenia stavu ohrozenia.



Obr. B2.2 Klasifikácia prevádzkových stavov v sústave podľa odchýlky frekvencie

Overovanie činnosti FCR sa uskutočňuje:

1. skúšobným signálom frekvencie  $f_{SKUS}$ ,
2. počas normálnej prevádzky.

#### Overovanie skúšobným signálom frekvencie $f_{SKUS}$

Pri overovaní FCR skúšobným signálom frekvencie  $f_{SKUS}$  regulátor činného výkonu zariadenia poskytujúceho FCR musí umožniť odpojenie skutočnej frekvencie  $f_s$  a pripojiť skúšobný signál frekvencie  $f_{SKUS}$  z vonkajšieho zdroja (prúdový alebo napäťový vstup).

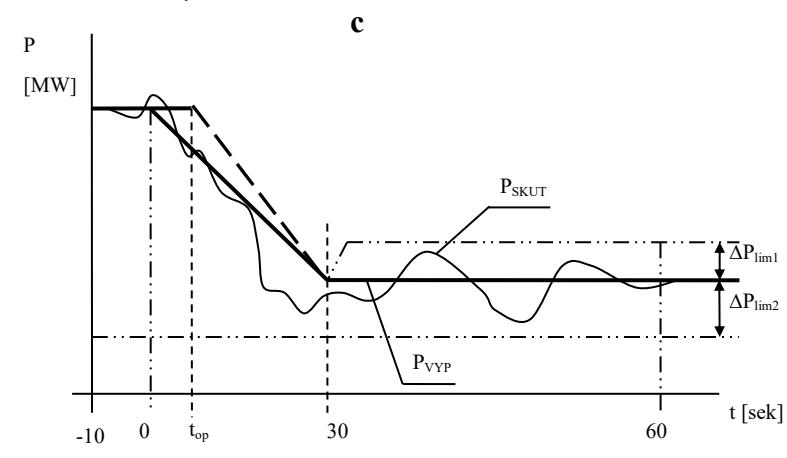
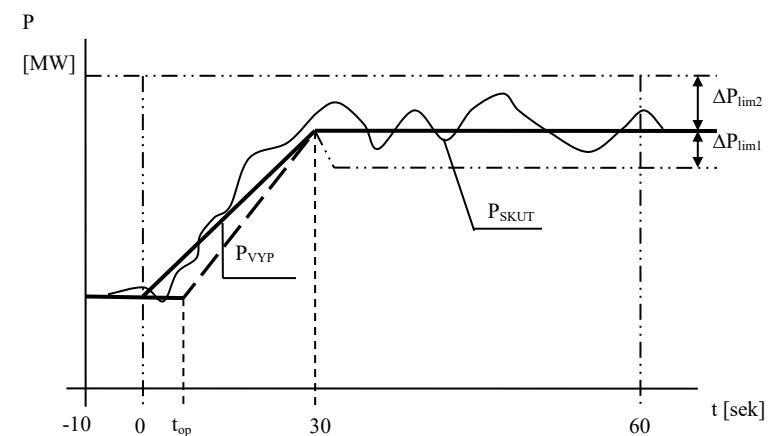
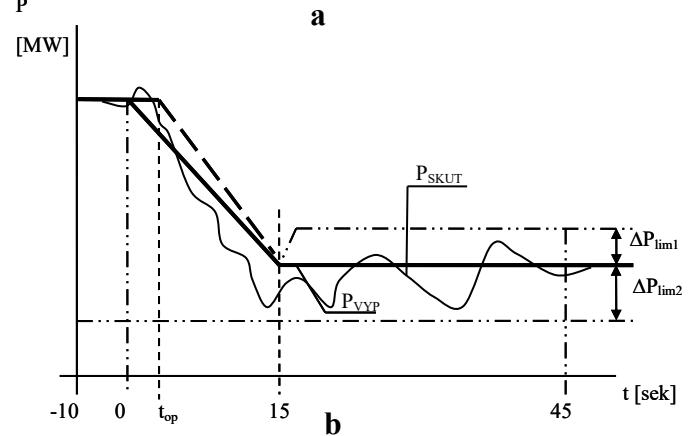
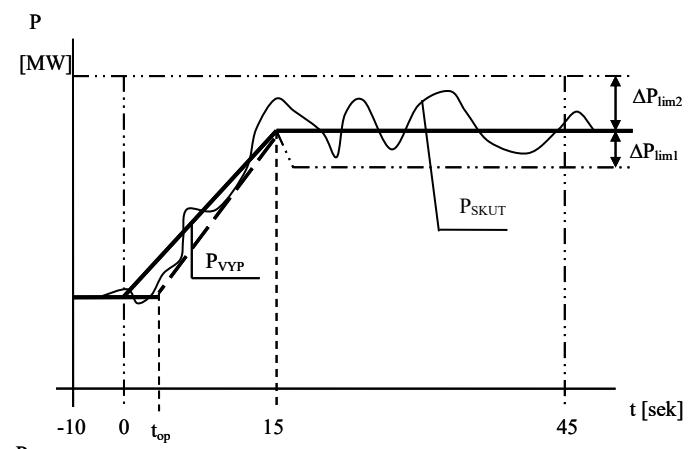
Overované zariadenie poskytujúce FCR musí po skokovej zmene frekvencie skúšobným signálom  $f_{SKUS} = \pm 100 \text{ mHz}$  a  $f_{SKUS} = \pm 200 \text{ mHz}$  zabezpečiť:

1. zmenu činného výkonu zariadenia poskytujúceho FCR  $\Delta P_G$  podľa lineárnej funkcie (Obr. B2.1) v požadovanom pásmi podľa Obr. B2.3 s oneskorením  $t_{op}$  reakcie činného výkonu oproti  $P_{ZIAD}$ . Prípustné oneskorenie  $t_{op}$  sú 4 s u zariadenia poskytujúceho FCR na VE a 3 s na ostatných zariadeniach,
2. zmenu činného výkonu zariadenia poskytujúceho FCR  $\Delta P_G$  je vyhovujúca, ak 90 % nameraných hodnôt činného výkonu sa nachádza v predpísanom pásmi ohraničenom  $\Delta P_{GV}$ ,  $\Delta P_{lim1}$ ,  $\Delta P_{lim2}$  v čase 0 až 45 s, alebo 0 až 60 s (Obr. B2.3),
3.  $\Delta P_{lim1} = 0,15 * PRR$ ,
4.  $\Delta P_{lim2} = 0,25 * PRR$ ,
5. rýchlosť aktivácie výkonovej zmeny  $\Delta P_G$  zodpovedajúcej príslušnej skokovej zmene frekvencie  $f_{SKUS}$ :
  - i. pre  $0 < |f_{SKUS}| \leq 100 \text{ [mHz]}$  do 15 s (Obr. B2.3a, 3b),
  - ii. pre  $100 < |f_{SKUS}| \leq 200 \text{ [mHz]}$  do 30 s (Obr. B2.3c, 3d).

#### Overovanie z normálnej prevádzky

Z normálnej prevádzky z činného výkonu zariadenia poskytujúceho FCR sa určí:

1. skutočná veľkosť statiky S korektora frekvencie, táto musí byť v rozmedzí smernice regresnej krivky,
2. smernica regresnej krivky závislosti činného výkonu na frekvencii musí byť záporná a v rozmedzí (0,8 ÷ 1,2) hodnoty (5 \* PRR),
3. z nameraných hodnôt činného výkonu musí byť 90 % hodnôt v hraniciach  $\pm 0,25 * PRR$  okolo smernice regresnej krivky,
4. stredná absolútна odchýlka  $\Delta P_{FCR}$  pri Certifikácii je rozdiel medzi skutočným činným výkonom  $P_{SKUT}$  a vypočítaným činným výkonom  $P_{VYP} = -5 * PRR * (f_s - f_n) + P_b$  podľa rovnice (B3.2) z PRR, ktorá je nastavená na korektore frekvencie a  $P_b$ , ktorý sa vypočíta pri zisťovaní skutočnej statiky korektora frekvencie.  $\Delta P_{FCR}$  pri Certifikácii musí byť taká, aby platilo, že stredná absolútna hodnota ( $P_{VYP} - P_{SKUT}$ ) vypočítaná zo sekundových údajov z minimálne 30 min. úseku je  $\Delta P_{FCR} \leq 0,05 * (PRR)$ .



Obr. B2.3 Požadovaný priebeh výkonu pri certifikácii po aktivácii FCR

## 2.1.2 Dodatočné požiadavky na Skupiny poskytujúce FCR

Dodatočné požiadavky sú záväzné pre každú Skupinu zariadení poskytujúcu FCR v rámci ES SR. Dodržiavaním dodatočných požiadaviek nie je dotknuté plnenie všeobecných a základných technických požiadaviek na Jednotku alebo Skupinu zariadení poskytujúcich FCR. Dodatočné požiadavky na Skupiny poskytujúce FCR sú nasledovné:

1. Každá Jednotka poskytujúca FCR v rámci Skupiny poskytujúcej FCR musí mať monitorovanie aktivácie FCR;
2. v Skupine poskytujúcej FCR sa poskytuje vždy len pre jedného PPS;
3. Skupina poskytujúca FCR musí spĺňať nasledovné základné parametre: necitlivosť v pásme od -10 mHz do +10 mHz voči hodnote frekvencie 50 Hz, čas úplnej aktivácie hodnoty FCR do max. 30 s, pričom plná aktivácia hodnoty FCR je pri frekvenčnej odchýlke ±200 mHz;
4. Skupina poskytujúca FCR musí byť v jednotlivých intervaloch frekvencie schopná preukázať prevádzku v minimálne nasledovnom čase a intervale frekvencie minimálne v nasledovnej dobe:

Interval frekvencie	Doba prevádzky
47,5 – 49,0 Hz	30 min
49,0 – 51,0 Hz	neobmedzene
51,0 – 51,5 Hz	30 min

5. Poskytovateľ FCR, ktorý prevádzkuje Skupinu poskytujúcu FCR zloženú výlučne z odberných zariadení, pripojených do prenosovej alebo distribučnej sústavy, sa môže s príslušným PPS dohodnúť na širších frekvenčných rozsahoch alebo dlhších minimálnych dobách prevádzky voči požiadavkám uvedených v bode 4 týchto dodatočných požiadaviek. Ak sú širšie frekvenčné rozsahy, alebo dlhšie minimálne doby prevádzky ekonomicky a technicky uskutočniteľné, vlastník odberného zariadenia pripojeného do prenosovej sústavy alebo do distribučnej sústavy nesmie bezdôvodne odmietnuť dohodu;
6. Každý Poskytovateľ FCR musí sprístupniť PPS minimálne za každú svoju Skupinu zariadení poskytujúcu FCR nasledovné údaje v reálnom čase:
  - a) stav FCR (zap/vyp) s uvedením časovej pečiatky;
  - b) údaje o hodnote ponuky FCR a okamžitom činnom výkone s uvedením časovej pečiatky;
7. Poskytovateľ FCR musí predložiť pre každé zariadenie, ktoré je súčasťou Skupiny poskytujúcej FCR, nameranú statiku generátora (pre výrobné zariadenia typu C alebo D), alebo rovnocenný parameter pre ostatné typy zariadení poskytujúcich FCR;
8. Na žiadosť PPS musí Poskytovateľ FCR sprístupniť v reálnom čase (minimálne 10 s) informácie o výkone konkrétnych jednotiek zaradených do FCR v prípade, ak ich zlúčuje z dôvodu, že maximálny činný výkon týchto jednotiek je menší ako 1,5 MW;
9. Každé zariadenie na výrobu elektriny s menovitým výkonom 50 MVA a viac pripojené do PS, ktoré je súčasťou Skupiny poskytujúcej FCR, musí mať nainštalovaný systém zabezpečujúci primárnu reguláciu napäťia, tzv. Power System Stabilizer a preukázať jeho funkčnosť.

## 2.1.3 Podmienky na vylúčenie Skupiny poskytujúcej FCR z jej poskytovania

Podmienky na vylúčenie Skupiny zariadení poskytujúcich FCR z poskytovania FCR sú nasledovné:

1. Ak počas poskytovania FCR, Skupina poskytujúca FCR nespĺňa akékoľvek technické požiadavky definované v TP PPS vyžadované pre FCR;
2. Ak Poskytovateľ FCR nezabezpečí, aby bolo možné monitorovanie aktivácie FCR pre každú Jednotku poskytujúcu FCR v rámci Skupiny poskytujúcej FCR.

## 2.2 Všeobecné požiadavky a pravidlá pre FRR

### 2.2.1 Minimálne technické požiadavky na poskytovanie FRR

Minimálne technické požiadavky FRR sa vzťahujú na regulačné služby aFRR a mFRR, a sú nasledovné:

1. V prípade poskytovania automatickej FRR nesmie byť oneskorenie aktivácie rezervy väčšie ako 30 s;
2. Každé zariadenie na výrobu elektriny poskytujúce FRR s menovitým výkonom 50 MVA a viac pripojené do PS, musí mať nainštalovaný systém zabezpečujúci primárnu reguláciu napäťia, tzv. Power System Stabilizer a preukázať jeho funkčnosť.

## 2.3 Všeobecné požiadavky na aFRR

Sekundárna regulácia činného výkonu a frekvencie (aFRR) sa využíva na vyrovnanie salda cezhraničných výmen elektriny na plánované hodnoty s ohľadom na žiadanú hodnotu frekvencie. aFRR udržiava rovnováhu medzi výrobou a spotrebou elektriny v rámci každej regulačnej oblasti, resp. riadiaceho bloku, pričom sa berú do úvahy programy medzinárodných výmen elektriny, bez narušenia činnosti FCR, ktorá pracuje v synchrónnej oblasti. aFRR je aktivovaná z centrálneho regulátora dispečingu PPS, ktorý určuje skutočné hodnoty činného výkonu zariadení poskytujúcich PpS zapojených do tejto služby zvlášť pre kladný smer (aFRR+) a zvlášť pre záporný smer aFRR-. Je to automatické diaľkové riadenie činného výkonu zariadení poskytujúcich aFRR+ a aFRR- z centrálneho regulátora dispečingu PPS regulačnej oblasti, vo vopred definovanom regulačnom rozsahu s dohodnutou rýchlosťou  $c_{dz}$  zmien výkonu zariadení, ktorá nesmie byť vyššia ako hodnota zistená počas certifikácie aFRR+ alebo aFRR-. Táto dohodnutá rýchlosť zmeny, t. j. rýchlosť rampovania Pb v príslušnom smere je nastavená podľa hodnoty trendu zmeny činného výkonu podľa prílohy Rámcovej zmluvy o poskytovaní PpS a RE.

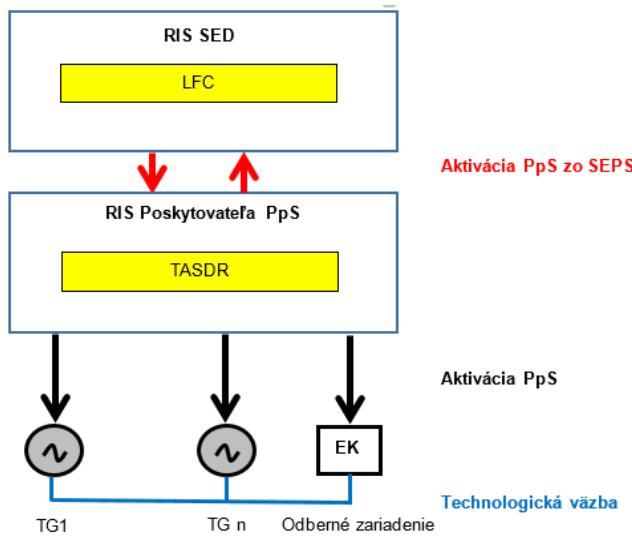
Sekundárna regulácia činného výkonu a frekvencie musí spĺňať nasledujúce podmienky:

1. aFRR prebieha kontinuálne a je nezávislá od FCR. Časové oneskorenie aFRR+ a aFRR- je spôsobené proporcionálne – integračným charakterom centrálneho regulátora dispečingu PPS regulačnej oblasti. Integračná časová konštantá centrálneho regulátora musí byť v súlade s podmienkami prepojenej sústavy.
2. aFRR pôsobí iba na zariadenia poskytujúce aFRR, ktoré sú do nej zapojené.
3. Cyklus obnovy žiadaného činného výkonu z centrálneho regulátora je menší ako 5 s.
4. aFRR musí začať pôsobiť iba v tej regulačnej oblasti, kde nastala nerovnováha medzi výrobou a spotrebou elektriny, najneskôr do 30 s po vzniku odchýlky a musí začať vyrovnanie frekvencie a salda na žiadanú hodnotu.
5. Nastavený trend výkonovej zmeny musí zabezpečiť, aby doba plnej aktivácie na maximálnu hodnotu ponúkaného regulačného výkonu aFRR+ alebo aFRR- od bázového bodu bola **do 7,5 min<sup>2</sup>**.

Jednoduchá bloková schéma riadenia kombinácie výrobného a odberného zariadenia je na obr. B2.4.

---

<sup>2</sup> Podľa článku. 7 ods. 3 Implementation framework for the European platform for the exchange of balancing energy from frequency restoration reserves with automatic activation (ACER Decision 02/2020) bude od 18.12.2024 celková doba aktivácie služby aFRR harmonizovaná a stanovená na 5 min.



Obr. B2.4 Bloková schéma poskytovania aFRR prostredníctvom kombinácie výrobných a odberných zariadení

### 2.3.1 Postup pri prerozdeľovaní žiadaneho výkonu medzi jednotlivé zariadenia zaradené do aFRR+/aFRR-

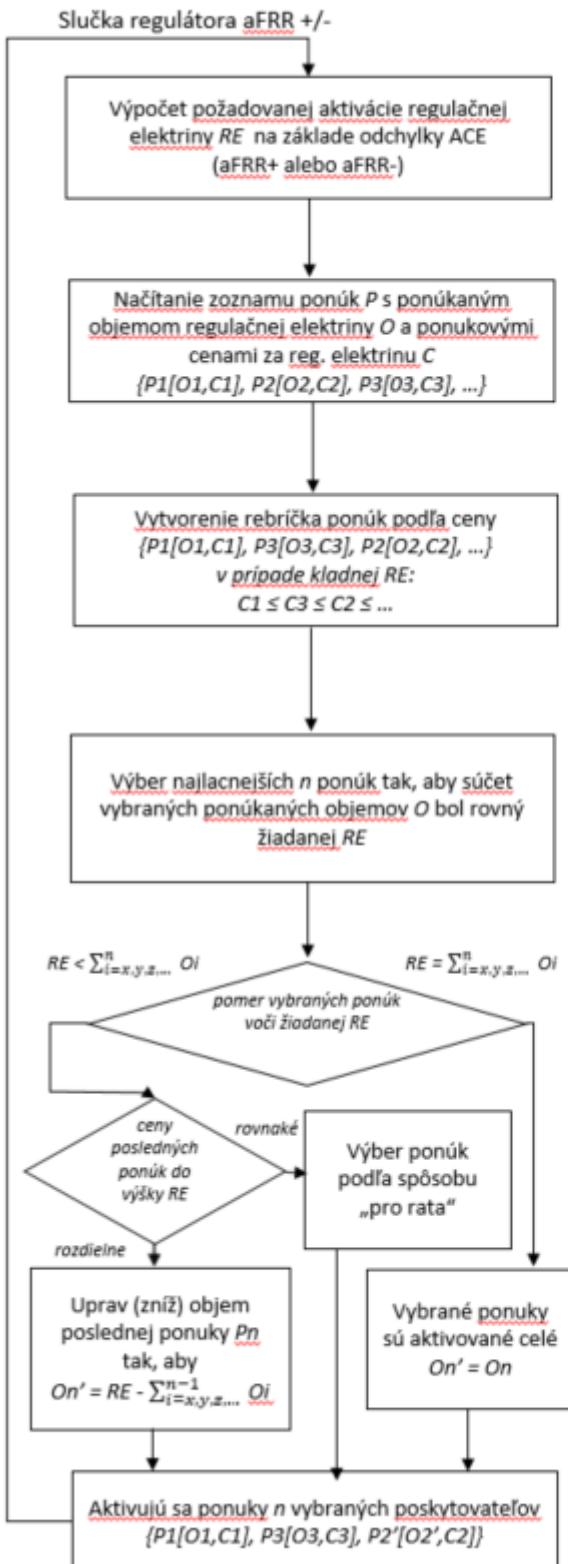
Celkový žiadany výkon dP sa v prvom kroku rozdeľuje medzi jednotlivé zariadenia podľa cenového rebríčka tzv. merit-order pre každý smer zvlášť. Riadenie podľa týchto pravidiel znamená, že príspevok bloku k pokrytiu odchýlky sa nerobí podľa šírky regulačného pásma jednotlivých blokov (dávnejšie používaný systém Pro rata), ale podľa ceny RE. V prípade rovnakých cien sa ako ďalšie pravidlo používa šírka regulačného pásma blokov. V prípade, že všetky bloky majú rovnaké ceny, znamená to, že delenie podľa Merit order funguje rovnako ako podľa Pro rata.

Dispečing PPS môže určiť poradie a spôsob aktivácie jednotlivých zariadení z dôvodu vykonávania testov.

**Krok regulácie, t.j. zmeny činného výkonu nastavuje SEPS v rozmedzí 0,1 – 1 MW podľa dohody s Poskytovateľom aFRR+/aFRR-.**

Schématický postup procesu prerozdelenia výkonu medzi jednotlivé zariadenia zaradené do aFRR+/aFRR- podľa spôsobu Merit order a Pro rata je na obr. B2.5 a B2.6.

## AKTIVÁCIA MERIT ORDER



Príklad:

(obdĺžníky sú ponúkané objemy regulačnej elektriny jednotlivých Poskytovateľov aFRR)  
Požiadavka na aktiváciu RE 20 MW

objem [MW] číselný príklad:

	objem	cena
P3[O3,C3]	5	P3[5 MW, 90 Eur/MWh]
P2[O2,C2]	15	P2[15 MW, 95 Eur/MWh]
P1[O1,C1]	10	P1[10 MW, 80 Eur/MWh]

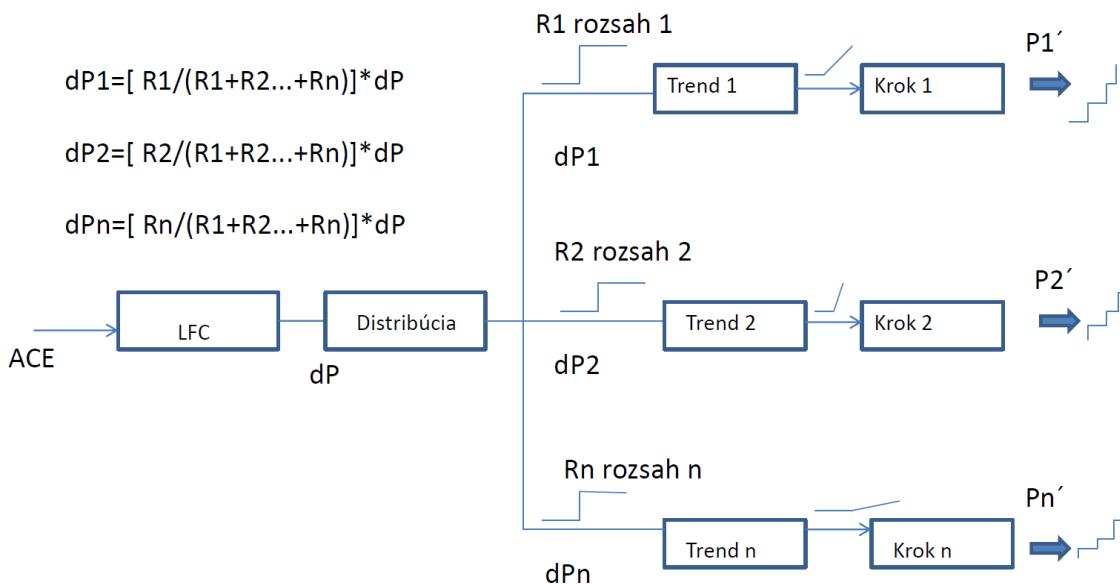
P2[O2,C2]	15	P2[15 MW, 95 Eur/MWh]
P3[O3,C3]	5	P3[5 MW, 90 Eur/MWh]
P1[O1,C1]	10	P1[10 MW, 85 Eur/MWh]
		cena zoradená v prípade kladnej RE vzostupne
P2[O2,C2]	15	P2[15 MW, 95 Eur/MWh]
P3[O3,C3]	5	P3[5 MW, 90 Eur/MWh]
P1[O1,C1]	10	P1[10 MW, 85 Eur/MWh]

v prípade deliteľnosti objemu ponuky P2

Objem ponuky P2:  
 $O_2 = O_2' + O_2''$

RE = 20		
P2''[O2'',C2]	10	P2''[10 MW, 95 Eur/MWh]
P2'[O2',C2]	5	P2'[5 MW, 95 Eur/MWh]
P3[O3,C3]	5	P3[5 MW, 90 Eur/MWh]
P1[O1,C1]	10	P1[10 MW, 85 Eur/MWh]

Obr. B2.5 Proces prerozdelenia žiadaneho výkonu v aFRR+/aFRR- (Merit order)



Obr. B2.6 Proces prerozdelenia žiadaneho výkonu v aFRR+/aFRR- (Pro rata)

### 2.3.2 Postup pri zmene pracovného bodu zariadenia poskytujúceho aFRR+/aFRR-

Na zariadení poskytujúcim aFRR+/aFRR- sa zmena pracovného bodu riadi nasledovnými pravidlami:

1. Zariadenie poskytujúce aFRR+/aFRR- musí dodržiavať aktuálne nastavený pracovný bod ( $P_b$ ) v súlade s diagramovým bodom ( $P_{db}$ ) podľa poslednej platnej prípravy prevádzky.
2. Zmena aktuálne nastaveného pracovného bodu ( $P_b$ ) je možná iba pri zmene obchodného intervalu a to 5 min pred jeho začiatkom a 5 min po jeho začiatku podľa aktuálnej prípravy prevádzky, pričom  $P_b$  rampuje plynule a rovnomerne so začiatkom rampovania 5 min pred začiatkom obchodného intervalu a koncom rampovania 5 min po zmene obchodného intervalu. Pri rovnomernej zmene  $P_b$  sa signál „aFRR alarm“ nezapína. Rýchlosť rampovania  $P_b$  nesmie prekročiť nastavený trend podľa prílohy Zmluvy o poskytovaní PpS.
3. Na zariadeniach, kde rampová zmena nie je možná, napr. pri zmene počtu generátorov v riadiacom bloku Jednotky alebo Skupiny, sa aktuálne nastavený  $P_b$  mení skokom alebo nerovnomerne, pričom Poskytovateľ PpS pri každej zmene  $P_b$  t. j. pri rampovaní ako aj skokovej zmene  $P_b$  zapína signál „aFRR alarm“. Signál „aFRR alarm“ je zapnutý od začiatku zmeny  $P_b$  až pokiaľ sa skutočný výkon zariadenia nerovná novému aktuálne nastavenému  $P_b$  zariadenia.
4. V súlade so zmenou  $P_b$  sa mení Ponúkaná hodnota minimálneho činného výkonu aFRR pre AGC a Ponúkaná hodnota maximálneho činného výkonu aFRR pre AGC.
5. Ak je dôvodom zmeny  $P_b$  porucha alebo výpadok zariadenia, zariadenie poskytujúce aFRR+ a/alebo aFRR- automaticky zasiela signál „aFRR Alarm“ do času keď  $P_b = P_{skut}$ .
6. Aktuálne nastavený pracovný bod ( $P_b$ ) zasielaný z terminálu ASDR do RIS môže byť posunutý oproti diagramovému bodu ( $P_{db}$ ) z poslednej platnej prípravy prevádzky z dôvodu aktivácie TRV3MIN alebo mFRR na pokyn dispečera PPS.
7. Aktuálne nastavený pracovný bod ( $P_b$ ) je zasielaný z terminálu ASDR v jednotkách MW s presnosťou na 1 desatinné miesto.

### 2.3.3 Optimalizácia aktivácie aFRR koordináciou so zahraničnými PPS (INP)

Prevádzkovateľ PS môže optimalizovať aktiváciu aFRR v príslušnom smere koordináciou činnosti svojho centrálneho regulátora a centrálnych regulátorov zahraničných PPS v reálnom čase. Túto činnosť vykonáva centrálna aplikácia GCC, do ktorej zasielajú zúčastnení PPS definované informácie zo svojich centrálnych regulátorov. GCC vypočíta a zašle korekčné hodnoty ( $P_{corr}$ ) pre

jednotlivé centrálne regulátory, ktoré túto korekciu zoberú do úvahy pri výpočte ACE. Princíp optimalizácie spočíva v exporte elektriny prebytkových PPS pre nedostatkových PPS. Pri tejto činnosti dochádza k dodávke regulačnej elektriny PPS v rámci svojej regulačnej oblasti.

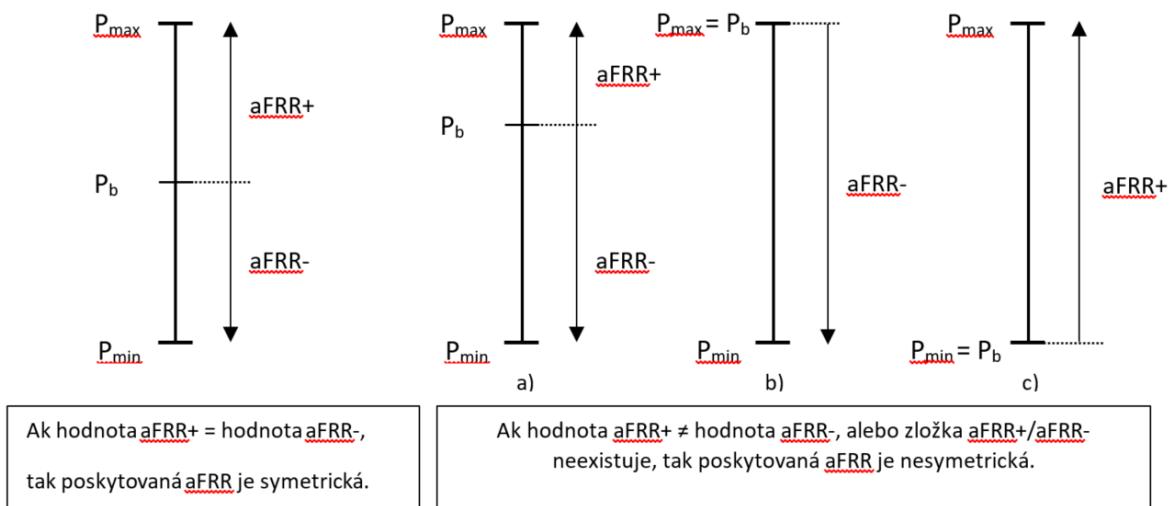
### 2.3.4 Všeobecné požiadavky na aFRR

Zariadenia poskytujúce aFRR musia splniť nasledujúce všeobecné podmienky:

1. Sekundárna regulačná rezerva je poskytovaná zvlášť pre kladný smer a zvlášť pre záporný smer. Rozhodujúcim faktorom pri určení nesymetrie resp. symetrie poskytovanej aFRR ako aj objemu poskytovanej hodnoty regulačnej schopnosti aFRR+ a aFRR- sú hodnoty  $P_b$ ,  $P_{\min}$  a  $P_{\max}$  zasielané z terminálu ASDR Poskytovateľa aFRR do RIS PPS – viď obr. B2.8. Hodnoty aFRR+ a aFRR- sa vypočítajú nasledovne:

$$aFRR+ = P_{\max} - P_b \quad (B2.4)$$

$$aFRR- = P_b - P_{\min} \quad (B2.5)$$



Obr.B2.8 Rozlíšenie typu aFRR.

2. Minimálna hodnota disponibility činného výkonu pre každý riadiaci blok, t.j. Jednotka (samostatné zariadenie alebo agregácia zariadení v rovnakom mieste pripojenia do sústavy) alebo Skupina na poskytovanie aFRR+/aFRR-, musí byť  $P_{aFRR} \geq \pm 1$  MW. Maximálna hodnota disponibility činného výkonu  $P_{aFRR} \leq \pm 45$  MW (aFRR+  $\leq +45$  MW, aFRR-  $\leq -45$  MW) na jednom riadiacom bloku poskytujúcom aFRR od  $P_{db}$  (pracovný bod).
3. Odsúšaný funkčný terminál ASDR na poskytovanie aFRR+/aFRR- pripojený do RIS PPS.
4. Regulátor činného výkonu zariadenia poskytujúceho aFRR+ resp. aFRR- musí byť ovládaný diaľkovo z centrálneho regulátora RIS PPS.
5. Celý rozsah regulačnej rezervy musí riadiaci blok poskytujúce aFRR+/aFRR- poskytnúť do 7,5 min od  $P_{db}$  do kladného/záporného smeru. Táto požiadavka sa sleduje a vyhodnocuje aj pri skúšobnom signále (skokových zmenách činného výkonu) v rámci certifikácie aFRR+/aFRR- pri maximálnej zmene výkonu, t. j. z dosiahnutia  $P_{\min}$  z  $P_{\max}$  a dosiahnutia  $P_{\max}$  z  $P_{\min}$  pri týchto skokových zmenach žiadaneho výkonu.
6. Riadiaci blok poskytujúci aFRR+/aFRR- musí umožňovať nepretržité opakovanie výkonové zmeny v ľubovoľnom smere v rámci svojho regulačného pásma.
7. Činný regulačný výkon, ako aj schopnosť prevádzky po aktivácii musí byť nepretržite k dispozícii podľa dennej prípravy prevádzky.
8. Stredná absolútна odchýlka  $\Delta P_{aFRR}$  pri certifikácii je rozdiel medzi skutočným činným výkonom  $P_{SKUT}$  a žadaným činným výkonom  $P_{ZIAD}$  (ak nie je k dispozícii  $P_{ZIAD}$ , tak vypočítaným činným výkonom  $P_{VYP}$  z  $c_{dz}$ , ktorý je nastavený na regulátore výkonu zariadenia; ak sa trend mení

v závislosti od výkonu, ako je to napr. u vodných TG, tak zo zistenej priemernej hodnoty trendu  $C_{ds}$  z merania) a musí byť taká, aby platilo, že stredná absolútна odchýlka  $\Delta P_{aFRR}$  vypočítaná z polminútových priemerov je  $\Delta P_{aFRR\pm} \leq 0,05 * (P_{MAXaFRR\pm} - P_{MINaFRR\pm})$ , maximálne však 2,25 MW, kde  $P_{MAXaFRR}$  je horná medza pre aFRR a  $P_{MINaFRR}$  je dolná medza pre aFRR.  $P_{MAXaFRR}$  a  $P_{MINaFRR}$  sú hodnoty z overovania činnosti aFRR počas normálnej prevádzky. Prevádzkovateľ údaj  $c_{dz}$  o nastavenom trende na zariadení pre službu aFRR+ a/alebo aFRR- musí poskytnúť Certifikátorovi pred začatím certifikácie. Určenie trendu, s ktorým sa uvažuje pri vyhodnotení odchýlky je uvedené v Dokumente F, kap. 1.4.2.3.1 a závisí od tvaru skúšobného signálu.

9. Počas certifikácie je možné, aby okamžitá odchýlka  $\Delta P_a$  medzi skutočným činným výkonom  $P_{SKUT}$  a žiadaným činným výkonom  $P_{ZIAD}$  alebo vypočítaným žiadaným činným výkonom  $P_{VYP}$  zariadenia na výrobu elektriny poskytujúceho aFRR bola počas doby menšej alebo rovnej ako 1 min väčšia ako  $\pm 5\%$  ( $P_{MAXaFRR} - P_{MINaFRR}$ ).
10. Riadiaci blok poskytujúci aFRR musí na každú požadovanú zmenu pri teste skúšobným signálom zabezpečiť príslušnú požadovanú zmenu činného výkonu v poskytovanom smere s oneskorením menším ako 15 s.
11. Skutočný činný výkon zariadenia poskytujúceho aFRR počas testu nesmie vykazovať pravidelné kmitanie s amplitúdou väčšou ako 2,5 % z ( $P_{MAXaFRR} - P_{MINaFRR}$ ) okolo žiadaneho činného výkonu.
12. Ak sa certifikuje služba aFRR+ a súčasne aj aFRR- na tom istom riadiacom bloku, tak ich regulačné rozsahy musia byť identické.
13. Certifikácia pri teste skúšobným signálom sa vykonáva v celom regulačnom rozsahu zariadenia.
14. Certifikácia pri skúške riadenia z RIS PPS (normálna prevádzka) sa vykonáva v trvaní 60 min, ak poskytovaná hodnota aFRR+/aFRR- zahŕňa celý regulačný rozsah riadiaceho bloku, resp. v trvaní 30 min, ak hodnota aFRR+/aFRR- je menšia ako celkový regulačný rozsah zariadenia, kde je nutné viac čiastkových skúšok na prekrytie celého regulačného rozsahu zariadenia – riadiaceho bloku.
15. Certifikácia sa vykonáva zvlášť pre aFRR+ a zvlášť pre aFRR-.

### 2.3.5 Overovanie činnosti aFRR

Overovanie činnosti aFRR sa vždy uskutočňuje:

1. skúšobným signálom,
2. počas normálnej prevádzky z centrálneho regulátora RIS PPS,
3. možnosťou dodatočného skúšobného signálu v prípade agregovanej Jednotky alebo Skupiny.

### 2.3.6 Monitoring sledovania žiadanej hodnoty aFRR v RIS SED v reálnom čase

Pre kritérium blokovania poskytovania aFRR v RIS PPS v závislosti na hodnote aFRR posielanej z terminálu ASDR do RIS sa sleduje plnenie žiadanej hodnoty výkonu v reálnom čase, pričom platia nasledovné kritériá:

1. dodávka RE v aFRR+:

$$\text{abs}(\Delta P_{aFRRactual}) \leq \text{abs}(0,40 * (P_{MAXaFRR} - P_b) + 0,01 * P_b), \text{ maximálne } 5 \text{ MW} \quad (\text{B2.6a})$$

2. dodávka RE v aFRR-:

$$\text{abs}(\Delta P_{aFRRactual}) \leq \text{abs}(0,40 * (P_b - P_{MINaFRR}) + 0,01 * P_b), \text{ maximálne } 5 \text{ MW} \quad (\text{B2.6b})$$

3. dodávka RE v aFRR+ = 0 MW a súčasne dodávka RE v aFRR- = 0 MW

$$\text{abs}(\Delta P_{aFRRactual}) \leq \max(\text{abs}(0,40 * (P_{MAXaFRR} - P_b) + 0,01 * P_b); \text{abs}(0,40 * (P_b - P_{MINaFRR}) + 0,01 * P_b)), \text{ maximálne } 5 \text{ MW} \quad (\text{B2.6c})$$

kde  $\text{abs}(\Delta P_{aFRRactual})$  je absolútна hodnota okamžitej odchýlky medzi žiadaným a skutočným výkonom

$P_{MAXaFRR}$	- ponúkaná hodnota maximálneho činného výkonu aFRR pre AGC,
$P_{MINaFRR}$	- ponúkaná hodnota minimálneho činného výkonu aFRR pre AGC,
$P_b$	- aktuálne nastavený pracovný bod.

Za neplnenie žiadanej hodnoty výkonu sa považuje, keď  $\text{abs}(\Delta P_{aFRR\text{actual}})$  zariadenia je väčšia, ako stanovené kritérium počas 120 s, kedy dochádza k suspendácii zariadenia zaradeného do aFRR. Pokiaľ zariadenie nespĺňa stanovené kritérium počas ďalších 300 s, následne dochádza centrálnym regulátorom RIS k zablokovaniu zariadenia zaradeného do aFRR.

Postup a monitoring v operatívnom riadení aFRR je nasledujúci:

1. Poskytovateľ PpS zapína/vypína ponuku aFRR v plánovanom rozsahu podľa poslednej platnej DPP,
2. Pri každom zapnutí/vypnutí ponuky aFRR Poskytovateľ PpS informuje dispečera SED,
3. Dispečer SED po obdržaní ponuky aFRR, ktorá je v súlade s platnou prípravou prevádzky, zapne povel na aktiváciu aFRR, t.j. zaradí ponuku do regulácie aFRR,
4. Poskytovateľ PpS monitoruje činnosť vlastného zariadenia (Jednotky alebo Skupiny zariadení na poskytovanie aFRR) a informuje dispečera SED v prípade, keď hodnota žadaného výkonu sa nezmení v čase dlhšom ako 15 minút. Ďalej v prípade vypnutia povelu aFRR, výpadku resp. vzniku problémov s telekomunikáciou a v prípadoch výskytu akýchkoľvek ďalších udalostí, ktoré majú negatívny vplyv na správnu činnosť aFRR,
5. V prípade nesprávnej činnosti aFRR na strane poskytovateľa PpS dispečer SED požiada poskytovateľa PpS o nápravu. Ak pretrváva nesprávna činnosť aFRR ďalších 15 minút a nie je spôsobená výpadkom telekomunikácie, dispečer SED vyradí Jednotku alebo Skupinu zariadení na poskytovanie aFRR z regulácie a upozorní na to Poskytovateľa PpS, pričom ho zároveň požiada o vypnutie ponuky aFRR. Túto udalosť zapíše dispečer SED do prevádzkovej dokumentácie s informáciou o začiatku a konci udalosti,
6. Po odstránení príčiny nesprávnej činnosti aFRR, Poskytovateľ PpS zapne ponuku aFRR a požiada dispečera SED o zaradenie do regulácie aFRR.
7. V prípade, ak Jednotka alebo Skupina zariadení na poskytovanie aFRR súčasne poskytuje aFRR+ a aFRR- a vplyvom poruchy dôjde k výpadku poskytovania aFRR+ alebo aFRR-, musí byť terminál ASDR riadiaceho bloku v spolupráci s RIS PPS schopný poskytovať zostávajúci typ aFRR. Terminál ASDR riadiaceho bloku po výpadku automaticky zasiela do RIS PPS signál „aFRR Alarm“, ktorý obsluha agregovanej Jednotky alebo Skupiny zariadení následne deaktivuje, pričom terminál ASDR už posielá príslušný  $P_b$ ,  $P_{min}$  a  $P_{max}$  na zostávajúcim/zostávajúcich zariadeniach. Signál „aFRR Alarm“ je možné nahradíť deaktivovaním a následným aktivovaním signálu „Ponuka aFRR“. V oboch prípadoch dôjde k vyradeniu a opäťovnému zaradeniu agregovanej Jednotky alebo Skupiny zariadení do regulácie v rámci AGC v RIS PPS.

### 2.3.7 Dodatočné podmienky pre poskytovateľov aFRR s obmedzeným zásobníkom energie LER samostatne alebo v kombinácii s iným zariadením

Každý poskytovateľ aFRR na blokoch s obmedzeným zásobníkom energie (LER) musí zabezpečiť, aby aFRR z jeho Jednotky alebo Skupiny poskytujúcich aFRR bola nepretržite k dispozícii počas bežnej prevádzky v normálnom stave v zmysle obr. B2.2 .

Poskytovateľ aFRR, ktorého Jednotka má obmedzený zásobník energie a je certifikovaná samostatne, musí doložiť stratégiu aktívneho riadenia zásoby energie ako neoddeliteľnú súčasť certifikácie. Ak Jednotka obsahuje viacero zariadení, tak nabíjanie a vybíjanie LER vo vnútri Jednotky nesmie ovplyvniť veľkosť alokowanej aFRR v Jednotke.

Stratégia aktívneho riadenia zásoby energie musí zabezpečiť plynulé a úplné poskytovanie aFRR. Poskytovateľ aFRR poskytne pre SEPS stratégiu aktívneho riadenia zásoby energie na preskúmanie najmenej 1 mesiac pred plánovanou certifikáciou Jednotky alebo Skupiny zariadení.

Ak SEPS považuje stratégiu aktívneho riadenia zásoby energie za nedostatočnú, informuje o tom poskytovateľa aFRR. Kým nebude dodaná stratégia aktívneho riadenia zásoby energie zaručovať úplné poskytovanie aFRR, nebudú certifikáty platné.

V prípade kombinácie LER s výrobným zariadením preukázateľne spojeným s Jednotkou alebo Skupinou zariadení poskytujúcich aFRR, ktoré zabezpečujú realizáciu stratégie nabíjania, je také usporiadanie, v ktorom LER aj spolupracujúce zariadenie prenášajú do RIS PPS hodnotu  $P_{NAB}$  a signál identifikujúci spolupracujúce zariadenie.

Spolupracujúce zariadenie musí byť preukázateľne pripojené s Jednotkou alebo Skupinou zariadení poskytujúcich aFRR a zabezpečovať stratégii nabíjania len pre jeden LER, pričom sa musí nachádzať na rovnakom mieste pripojenia do DS/PS ako LER. RIS PPS vyhodnotí zhodu medzi hodnotami  $P_{nab}$  na LER a  $P_{nab}$  na spolupracujúcom zariadení.

Preukázateľné spojenie medzi LER a spolupracujúcim zariadením overuje certifikačná autorita v rámci certifikácie aFRR na LER.

Stratégia nabíjania môže byť zabezpečená aj iným spôsobom, ako je uvedené vyššie. Poskytovateľ aFRR na zariadeniach s obmedzeným ukladaním energie preukáže v rámci certifikačného merania, že jeho Jednotka alebo Skupina zariadení poskytujúca aFRR je dimenzovaná tak, aby bola schopná zabezpečiť plnohodnotné nepretržité poskytovanie aFRR v rámci MTU (market time unit). Prípadnú zmenu stratégie aktívneho riadenia zásoby energie schvaľuje SEPS.

Overenie funkčnosti nabíjacej stratégie je neoddeliteľnou súčasťou certifikačného merania aFRR na zariadeniach LER.

Na zabezpečenie transparentnosti poskytne SEPS na žiadosť žiadateľa o certifikáciu základné informácie o variantoch stratégií aktívneho riadenia zásoby energie, ktoré boli zo strany SEPS už zamietnuté.

## 2.4 Všeobecné požiadavky na TRV3MIN/mFRR

Zariadenia schopné poskytovať TRV3MIN/mFRR môžu pre ňu využívať celý svoj regulačný rozsah, alebo iba jeho časť. Za zariadenia schopné poskytovať TRV3MIN/mFRR sa považujú len zariadenia s platným Certifikátom. TRV3MIN/mFRR je každá požadovaná manuálna alebo automatická zmena činného výkonu zariadení presunom ich pracovných bodov, s cieľom zaručiť dostatočnú rezervu aFRR, ktorá zodpovedá potrebe z hľadiska veľkosti v danom čase. Požadovaná manuálna alebo automatická zmena činného výkonu sa môže uskutočniť:

1. pripojením, odpojením alebo zmenou činného výkonu zariadení poskytujúcich TRV3MIN/mFRR,
2. pripojením, odstavením alebo zmenou čerpadlového výkonu PVE,
3. zmenou programu salda medzi účastníkmi prepojenej sústavy,
4. aktiváciou TRV3MIN/mFRR u zahraničného PPS prostredníctvom PPS-PPS modelu spolupráce.

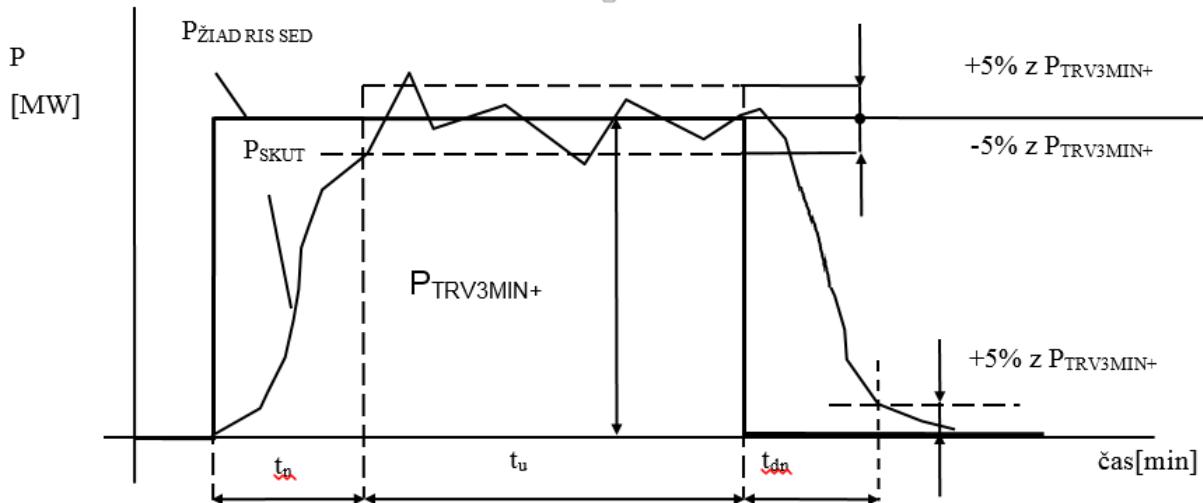
### 2.4.1 Rozdelenie terciárnej regulácie činného výkonu

Terciárnu reguláciu činného výkonu rozoznávame:

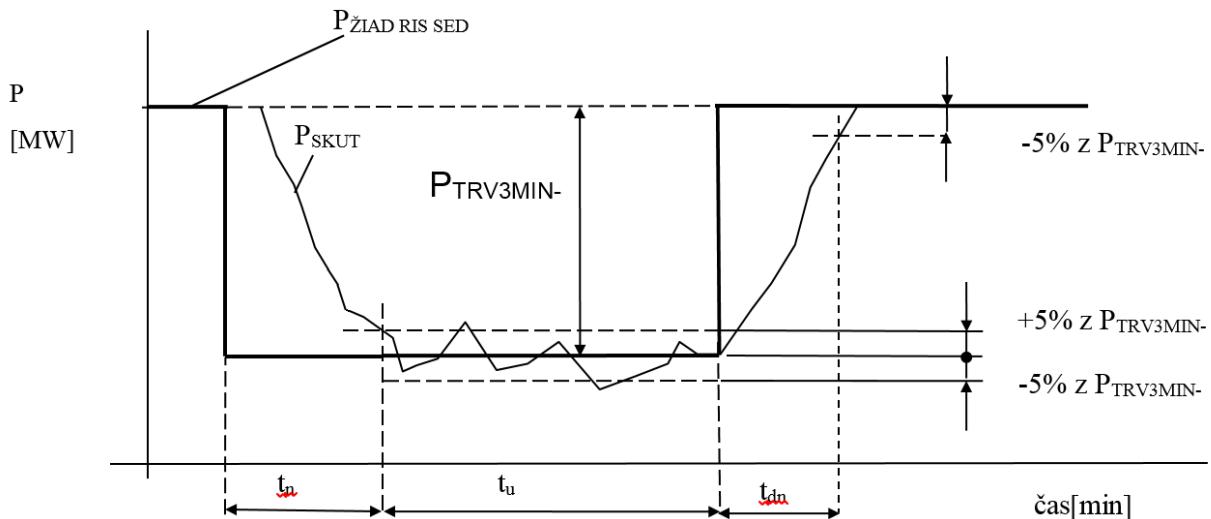
1. TRV 3-minútová kladná (TRV3MIN+, od doby pripojenia SEPS k medzinárodným platformám na výmenu RE (PICASSO a MARI) skratka mFRR3+),
2. TRV 3-minútová záporná (TRV3MIN-, od doby pripojenia SEPS k medzinárodným platformám na výmenu RE (PICASSO a MARI) skratka mFRR3-),
3. mFRR 12,5-minútová kladná (mFRR+)
4. mFRR 12,5-minútová záporná (mFRR-)

## 2.4.2 Požiadavky na TRV 3-minútovú kladnú a zápornú

1. Minimálna ponúkaná hodnota činného výkonu v príprave prevádzky a v reálnom čase pre  $TRV3MIN+$  je  $P_{TRV3MIN+} = 10 \text{ MW}$  a pre  $TRV3MIN-$  je  $P_{TRV3MIN-} = -10 \text{ MW}$ . Maximálna ponúkaná hodnota činného výkonu pre  $TRV3MIN+$  je  $P_{TRV3MIN+} = 110 \text{ MW}$  a pre  $TRV3MIN-$  je  $P_{TRV3MIN-} = -110 \text{ MW}$  na jednom zariadení poskytujúcim  $TRV3MIN+/-$ .
2. Odskúšaný funkčný terminál ASDR na poskytovanie  $TRV3MIN+$  a  $TRV3MIN-$  pripojený do RIS PPS. Terminál ASDR musí umožňovať riadenie  $TRV3MIN+$  a  $TRV3MIN-$  z RIS PPS.
3. Od pokynu dispečera SED musí skutočný výkon zariadenia dosiahnuť výkon rovnajúci sa žiadanejmu výkonu pre  $TRV3MIN+$  ( $P_{TRV3MIN+}$ ) alebo  $TRV3MIN-$  ( $P_{TRV3MIN-}$ ) v tolerancii  $\pm 5\%$   $P_{TRV3MIN+}$  alebo  $P_{TRV3MIN-}$  pre prípad aktivácie za čas  $t_n$  menší alebo rovný 3 min a pre prípad deaktivácie za čas  $t_{dn}$  menší alebo rovný 3 min.
4. Aktivácia sa uskutočňuje automaticky, diaľkovo z centrálneho regulátora SED dispečerom SED.
5. Aktivácia sa uskutočňuje diaľkovo z centrálneho regulátora SED dispečerom SED, obsluhou poskytovateľa PpS iba v prípadoch, kde technológia nedovoľuje automatickú aktiváciu.
6. Aktivovaný činný výkon pri  $TRV3MIN+$  musí byť k dispozícii na minimálny čas  $t_d = 6 \text{ h}$  v priebehu kízavého obdobia 24 po sebe nasledujúcich hodín
7. Aktivovaný činný výkon pri  $TRV3MIN-$  musí byť k dispozícii na minimálny čas  $t_d = 3 \text{ h}$  v priebehu kízavého obdobia 24 po sebe nasledujúcich hodín.
8. V prípade technicky možného poskytovania  $TRV3MIN+$  a  $TRV3MIN-$  nad minimálny čas sa postupuje sa podľa ustanovení uvedených v Prevádzkovom poriadku PPS.
9. Automatické prifázovanie zariadenia na výrobu elektriny poskytujúceho PpS k ES v rozmedzí frekvencie 48,5 až 51,5 Hz.
10. Za čas nábehu  $t_n$  sa považuje čas od aktivácie podľa bodu 4 do času dosiahnutia skutočného činného výkonu do tolerančného pásma  $P_{ZIAD RIS} \pm 5\% P_{TRV3MIN+}$  alebo  $P_{TRV3MIN-}$ .
11. Za čas ustálenia  $t_u$  sa považuje čas od dosiahnutia skutočného činného výkonu do tolerančného pásma  $\pm 5\% P_{ZIAD RIS}$  do času deaktivácie podľa bodu 4. Čas musí trvať minimálne 30 min. Pokiaľ je cieľový výkon rovný 0, je postačujúci čas ustálenia  $t_u \geq 5 \text{ min}$ .
12. Počas času ustálenia sa vyhodnocuje absolútна odchýlka činného výkonu voči žiadanejmu výkonu. Vypočíta sa z polminútových priemerov a nesmie presiahnuť  $5\% P_{TRV3MIN+}/P_{TRV3MIN-}$ , maximálne však 4 MW.
13. Za čas deaktivácie  $t_{dn}$  sa považuje čas od deaktivácie služby do času dosiahnutia skutočného činného výkonu do tolerančného pásma  $\pm 5\% P_{TRV3MIN+}$  alebo  $P_{TRV3MIN-}$  okolo východiskového výkonu na začiatku certifikácie. Vzory priebehov sú na obr. B2.10 a B2.11.
14. Ak sa v tom istom termíne na jednom zariadení robí certifikácia  $TRV3MIN+$  a  $TRV3MIN-$ , v prípade certifikácie  $TRV3MIN+$  je možné túto aktiváciu priznať ako deaktiváciu  $TRV3MIN-$  a opačne. V tomto prípade je nutné po deaktivácii postupovať podľa bodu 11.



Obr.B2.10 Požadovaný priebeh výkonu pri certifikácii po aktivácii TRV3MIN+



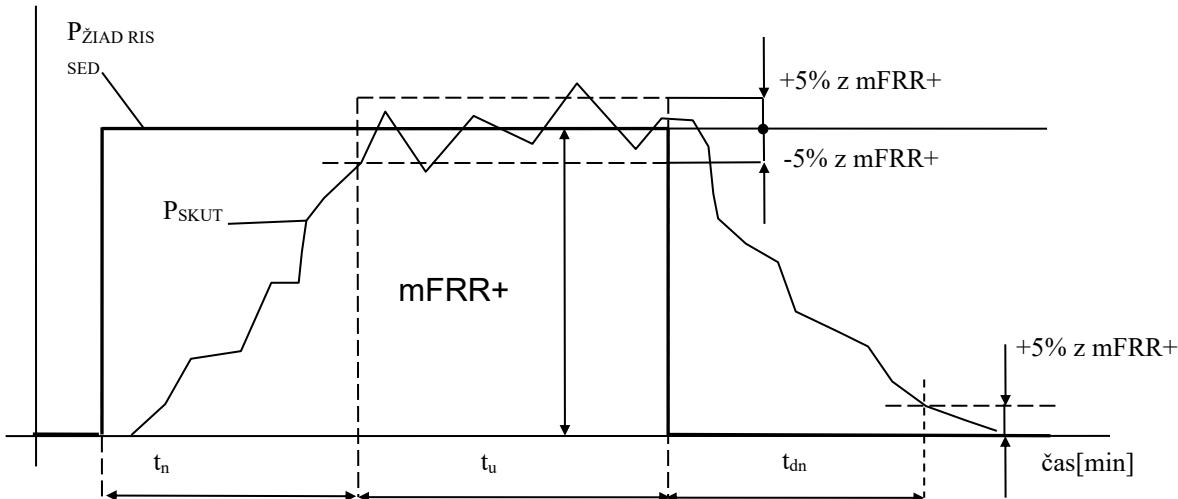
Obr.B2.11 Požadované priebehy výkonu pri certifikácii po aktivácii TRV3MIN-

#### 2.4.3 Požiadavky na poskytovanie mFRR formou agregácie

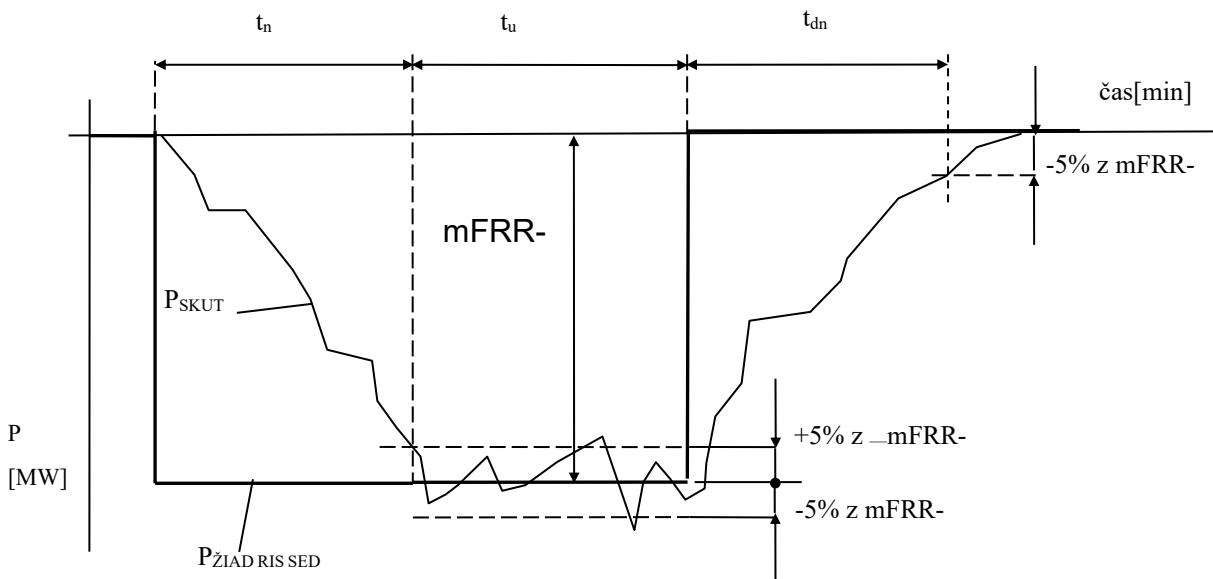
1. Pri súčasnom poskytovaní aFRR a mFRR na agregovanej Jednotke alebo Skupine zariadení musia jednotlivé zariadenia v súčte tohto riadiaceho bloku poskytujúce kombináciu uvedených služieb spĺňať minimálny rozsah rezervovaného výkonu uvedený pre jednotlivé služby, t. j.  $aFRR \geq 1 \text{ MW}$  a  $mFRR \geq 1 \text{ MW}$ , pričom musí platiť, že mFRR musí byť poskytovaná len v smere typu poskytovanej aFRR+ alebo aFRR- na tomto zariadení, t. j. ak poskytuje predmetné zariadenie aFRR-, tak môže poskytovať len mFRR-.
2. Rozsah informácií poskytovaných z agregovanej Jednotky alebo Skupiny zariadení ako celku musí byť plnohodnotný pre poskytovanú kombináciu služieb PpS pri súčasne zasielaných doplňujúcich údajov z každého zariadenia tvoriaceho agregovanú Jednotku alebo Skupinu zariadení podľa Tab.B2.1.

#### 2.4.4 Požiadavky na mFRR kladnú a zápornú

1. Tieto podporné služby môžu poskytovať všetky typy zariadení, alebo ich vzájomné kombinácie.
2. Minimálna ponúkaná hodnota zmeny činného výkonu je pre mFRR+ a mFRR- 1 MW. Maximálna ponúkaná hodnota zmeny činného výkonu pre mFRR+ a mFRR- na jednom zariadení je 110 MW.
3. Odskúšaný funkčný terminál ASDR na poskytovanie mFRR+ a mFRR- pripojený do RIS PPS. Terminál ASDR musí umožňovať riadenie mFRR+ a mFRR- z RIS PPS.
4. Od pokynu dispečera SED musí skutočný výkon zariadenia dosiahnuť výkon rovnajúci sa 95 % až 105 % žiadaneho výkonu mFRR+ alebo mFRR- za čas  $t_n$  menší alebo rovný 12,5 min pre prípad aktivácie aj deaktivácie.
5. Aktivácia sa uskutočňuje automaticky diaľkovo z centrálneho regulátora SED dispečerom SED, obsluhou poskytovateľa PpS iba v prípadoch, kde technológia nedovoľuje automatickú aktiváciu.
6. Aktivovaný činný výkon pri mFRR+ musí byť k dispozícii trvale počas disponibility.
7. Aktivovaný činný výkon pri mFRR- musí byť k dispozícii trvale počas disponibility.
8. Automatické prifázovanie zariadenia na výrobu a odber elektriny poskytujúceho PpS k ES v rozmedzí frekvencie 48,5 až 51,5 Hz.
9. Za čas nábehu  $t_n$  sa považuje čas od aktivácie podľa bodu 4 do času dosiahnutia skutočného činného výkonu v tolerančnom pásmi  $P_{\text{ŽIAD RIS}} \pm 5\%$  mFRR+ alebo mFRR-.
10. Za čas ustálenia  $t_u$  sa považuje čas od dosiahnutia skutočného činného výkonu do tolerančného pásma  $\pm 5\% P_{\text{ŽIAD RIS}}$  do času deaktivácie podľa bodov 5 a 6. Čas ustálenia musí trvať minimálne 30 min. Pokiaľ je žiadana hodnota výkonu mFRR rovná 0 MW, je po vniknutí do pásma 5 % od hodnoty 0 MW postačujúci čas ustálenia  $t_u \leq 5$  min.
11. Počas času ustálenia sa vyhodnocuje absolútnej odchýlka skutočného činného výkonu oproti žiadanejmu výkonu. Vypočíta sa z minútových priemerov skutočného a žiadaneho výkonu a nesmie presiahnuť 5 % hodnoty mFRR+/mFRR-.
12. Za čas deaktivácie  $t_{dn}$  sa považuje čas od deaktivácie služby po čas dosiahnutia do tolerančného pásma  $\pm 5\% mFRR+$  alebo mFRR- okolo východiskového výkonu na začiatku Certifikácie. Vzory priebehov sú na obr. B2.16 a B2.17.
13. Ak sa v tom istom termíne na jednom zariadení robí certifikácia mFRR+ a mFRR-, v prípade certifikácie mFRR+ je možné túto aktiváciu priznať ako deaktiváciu mFRR- a opačne. V tomto prípade je nutné po deaktivácii postupovať podľa bodu 10.



Obr. B2.16 Požadovaný priebeh výkonu pri certifikácii po aktivácii mFRR+



Obr.B2.17 Požadované priebehy výkonu pri certifikácii po aktivácii mFRR-

## 2.5 Všeobecné požiadavky na SRN

Zariadenie poskytujúce podpornú službu „Sekundárna regulácia napäťia“ (ďalej len „SRN“) musí byť schopné v rámci svojho P-Q diagramu ovplyvniť prevádzkové napätie v konkrétnom uzle PS SR na základe pokynu PPS. SRN je udržiavanie žiadaného napäťia v tzv. „pilotnom uzle“ ES veľkosťou a charakterom jalového výkonu. Potrebný jalový výkon v pilotnom uzle sa zabezpečuje generátormi, ktoré do uzla pracujú, alebo kompenzačnými prostriedkami či kompenzačnou prevádzkou (pre účely tohto dokumentu ďalej ako „KP“) generátorov v danom uzle. Veľkosť a charakter jalového výkonu generátora môžeme zabezpečiť zmenou jeho budenia v rámci prevádzkovej časti P-Q diagramu určenej pre SRN (Obr. B2.19).

**Pilotné uzly v ES SR stanovené pre potrebu regulácie napäťia generátormi pre úroveň 400 kV sú Veľký Ďur, Križovany, Bošáca, Gabčíkovo, Liptovská Mara a pre úroveň 220 kV Lemešany.**

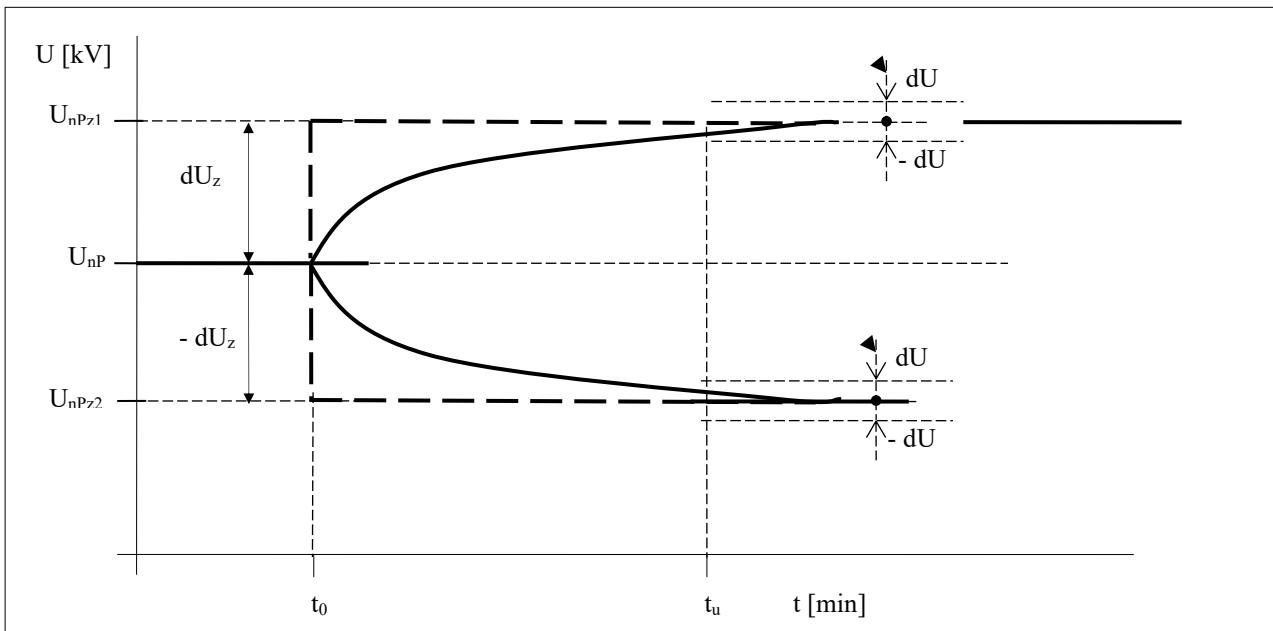
Využitie regulácie jalového výkonu generátora v celej prevádzkovej oblasti P-Q diagramu, bez narušenia stability prevádzky, závisí od:

1. kvality regulátora budenia generátora,
2. blokového transformátora a transformátora vlastnej spotreby s odbočkami prepínameľnými pod záťažou, ak sú k dispozícii.

### 2.5.1 Požiadavky na SRN v pilotnom uzle

SRN v pilotnom uzle zabezpečuje žiadane napäťie v pilotnom uzle pomocou diaľkovej regulácie budenia generátora, reguláciou blokového transformátora a transformátora vlastnej spotreby s odbočkami prepínameľnými pod záťažou (ak sú k dispozícii) alebo možnou kompenzačnou prevádzkou. SRN v pilotnom uzle sa zabezpečuje cez tzv. skupinový regulátor jalového výkonu generátorov. Na reguláciu napäťia v pilotnom uzle je potrebné zabezpečiť:

1. ustálenie napäťia v pilotnom uzle (Obr. B2.18) po skokovej zmene žiadanej hodnoty a periodickým priebehom,
2. čas ustálenia napäťia v pilotnom uzle (Obr. B2.18) po skokovej zmene žiadanej hodnoty  $t_u - t_0 \leq 5$  min,
3. presnosť ustálenia
  - a)  $U_{nP} = U_z \pm 1,5$  kV pre úroveň 400 kV,
  - b)  $U_{nP} = U_z \pm 0,7$  kV pre úroveň 220 kV,

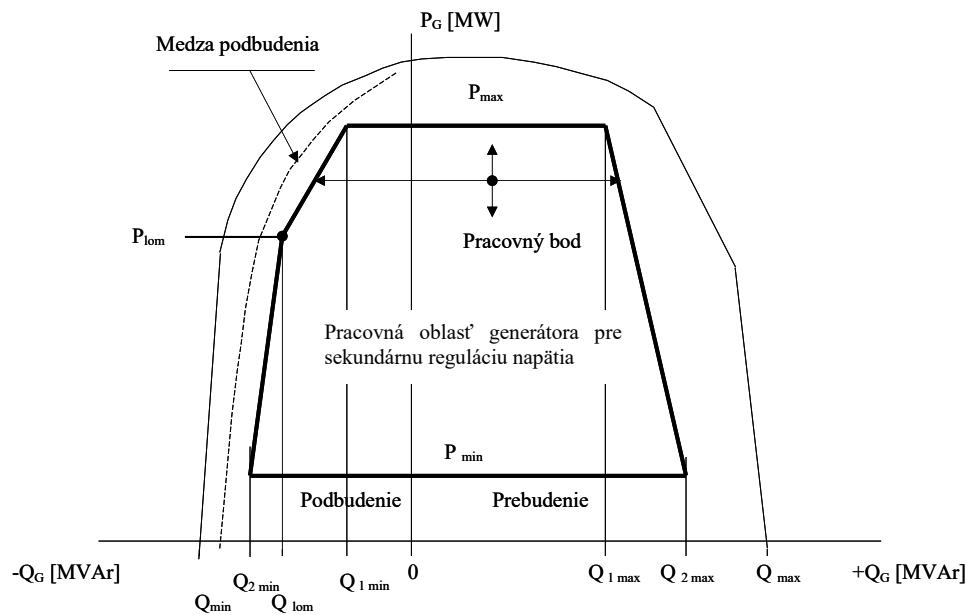


Obr. B2.18 Požadovaný priebeh napäťia v pilotnom uzle po skokovej zmene žiadaneho napäťia

## 2.5.2 Požiadavky na SRN v pilotnom uzle pre generátor alebo skupinu strojov

Generátory pracujúce v SRN pilotného uzla musia spĺňať:

1. Ako pilotné napätie z pohľadu poskytovateľa SRN (voči ktorému poskytovateľ SRN porovnáva zaslané žiadane napätie) sa používa napätie v PS za blokovým transformátorom generátora, prípadne obdobné riešenie dohodnuté medzi poskytovateľom a PPS, PPS nebude posielat pilotné napäťia poskytovateľovi SRN.
2. Regulátor napäťia generátora alebo skupiny strojov musí byť schopný automatickej diaľkovej regulácie zo vzdialého pilotného uzla ES. Generátor musí v prípade, že žiadane napätie v pilotnom uzle je väčšie ako skutočné, zvyšovať jalový výkon vyrábaný generátorom. V prípade, že žiadane napätie je menšie ako skutočné, znižovať jalový výkon vyrábaný generátorom.
3. Regulácia jalového výkonu paralelne pracujúcich generátorov musí byť zabezpečená tak, aby nedochádzalo k nežiadúcemu vzájomnému ovplyvňovaniu jalového výkonu medzi generátormi. V prípade viacerých poskytovateľov, ktorí poskytujú SRN do spoločného pilotného uzla, preberá túto povinnosť a zodpovednosť PPS.
4. Regulácia napäťia a jalového výkonu paralelne pracujúcich generátorov v jednom zariadení na výrobu elektriny do pilotného uzla musí byť vybavená skupinovou reguláciou.
5. Každý generátor musí byť certifikovaný samostatne, akákoľvek kombinácia generátorov s Certifikátom v skupinovej regulácii pre daný pilotný uzol je uznaná pri výhodnocovaní PpS SRN. Súčasťou certifikátu je P-Q diagram generátora.
6. Odsúšaný funkčný terminál ASDR na poskytovanie SRN pripojený do RIS PPS. Terminál ASDR musí umožňovať riadenie SRN z RIS PPS.



Obr. B2.19 Obecný P-Q diagram generátora

Generátory pracujúce v kompenzačnej prevádzke pre reguláciu napäťa pilotného uzla musia splíchať:

1. Generátor musí byť schopný zvyšovaním/znižovaním jalového výkonu ovplyvniť napätie v pilotnom uzle o hodnotu minimálne  $\pm 2$  kV.
2. Regulácia jalového výkonu paralelne pracujúcich generátorov musí byť tak zabezpečená, aby nedochádzalo k nežiadúcemu vzájomnému ovplyvňovaniu jalového výkonu medzi generátormi.
3. Každý generátor musí byť certifikovaný samostatne. Súčasťou Certifikátu je P-Q diagram generátora s vyznačenými dosiahnutými hodnotami Q v kladnom a zápornom smere.
4. Aktivácia kompenzačnej prevádzky môže byť automatická alebo na vyžiadanie dispečera riadenia prevádzky ES SR. V prípade automatickej možnosti kompenzačnej prevádzky musí byť odskúšaný terminál ASDR s pripojením do RIS PPS. Terminál ASDR musí umožňovať riadenie jalového výkonu z RIS PPS.

### 2.5.3 Postup žiadateľa o poskytovanie SRN v pilotnom uzle

1. Zariadenie poskytujúce podpornú službu SRN musí byť teoreticky schopné v rámci svojho P-Q diagramu ovplyvniť prevádzkové napätie v konkrétnom uzle PS SR na základe pokynu PPS.
2. Ak je splnená podmienka v bode 1, zašle prevádzkovateľ zariadenia PPS žiadosť o vydanie predbežného stanoviska k poskytovaniu služby SRN na jeho zariadeniach so zoznamom konkrétnych zariadení s miestom pripojenia do PS, kde chce poskytovať službu.
3. PPS na základe predložených podkladov vydá „Stanovisko PPS k poskytovaniu služby SRN“, v ktorom zhodnotí význam a použiteľnosť daného zariadenia z pohľadu PPS pre potreby regulácie napäťa pre konkrétné uzly v PS tzv. „pilotné uzly“, ktoré sú uvedené v kapitole 2.5 tohto Dokumentu. PPS v rámci vývoja potrieb regulácie napäťa a pravidelného posúdenia dynamickej stability elektrizačnej sústavy Slovenska zhodnotí využiteľnosť regulačných schopností zariadenia. Kladné stanovisko PPS je nutným predpokladom k vykonaniu Certifikácie v zmysle kapitoly B5 tohto Dokumentu.
4. Zariadenie je úspešne certifikované a je vydaný platný certifikát na službu SRN.

## **2.6 Zabezpečenie „Štartu z tmy“**

V prípade rozpadu ES SR, ak sa zariadenia na výrobu elektriny neudržia na vlastnej spotrebe a zároveň dôjde k úplnej strate napäťia, musia byť v ES zabezpečené zariadenia na výrobu elektriny tak, aby boli schopné nábehu a dodania elektriny do sústavy podľa pokynov dispečera SED bez využitia napäťia zo sústavy.

Filozofia obnovy ES SR vyplýva z poskytnutia napäťia zo strany výrobcu elektriny poskytujúceho PpS „Štart z tmy“ na tzv. systémovú elektráreň pre zabezpečenie jej vlastnej spotreby a jej nábeh.

### **2.6.1 Požiadavky na zariadenia na výrobu elektriny zabezpečujúce „Štart z tmy“**

Zariadenie na výrobu elektriny zabezpečujúce „Štart z tmy“ musí spĺňať nasledujúce požiadavky:

1. Zdroj poskytujúci službu „Štart z tmy“ musí byť vybavený:
  - a) nezávislým zariadením na výrobu elektriny s výkonom potrebným na úplné pokrytie svojej vlastnej spotreby (napr. dieselagregát, MVE, generátor, batériové systémy, technológia umožňujúca automatický rozbeh) a
  - b) zariadením na nabudenie vybraného generátora na výrobu elektriny v čase do 5 min od úplnej straty napäťia,alebo zariadením, ktoré umožňuje pri úplnej strate napäťia:
  - a) nabehnúť (pri bezobslužnej prevádzke automaticky) a
  - b) zabezpečiť vlastnú spotrebu zariadenia na výrobu elektriny v rozsahu na zabezpečenie „Štartu z tmy“ v čase do 5 min od úplnej straty napäťia.
2. Zdrojom služby „Štart z tmy“ môže byť aj systémová elektráreň, ktorá je schopná zabezpečiť vlastnú spotrebu a svoj nábeh bez vonkajšieho zdroja maximálne do času, ktorý je daný bezpečnou prevádzkou vlastných zariadení. Čas nábehu zdroja musí byť čo najkratší a jeho maximálnu dĺžku určí individuálne PPS s ohľadom na reálne technické možnosti systémovej elektrárne.
3. Zdroj poskytujúci službu „Štart z tmy“ musí spĺňať požiadavky definované Nariadením RfG pre schopnosť štartu z tmy.
4. Riadiaci systém zdroja musí byť schopný prijímať a odosielat' signály informujúce o stave a pripravenosti zdroja na „Štart z tmy“ (stav – pripravený na ČS, povel - ČS, stav – pripravený na vytvorenie trasy), ako aj stave ES SR a zasielať relevantné merania v dostatočnej kvalite.
5. Poskytovateľ služby musí mať zavedený systém hlasovej komunikácie s dostatočným rezervným zariadením (redundanciou) a záložnými zdrojmi napájania na zaistenie výmeny informácií potrebných pre plán obnovy aspoň na 24 h v prípade úplnej absencie externých dodávok elektriny alebo v prípade zlyhania zariadení ktoréhokoľvek individuálneho hlasového komunikačného systému.
6. Pracovisko pre zdroj poskytujúci službu „Štart z tmy“ musí byť vybavené satelitnou komunikáciou pre prípad výpadkov komunikácie cez štandardné siete.
7. Pri bezobslužnej prevádzke v prípade viacerých generátorov elektrárne sa musí zabezpečiť diaľkovo riadený nábeh navoleného generátora na nominálne otáčky a riadené nabudenie na nominálne napätie.
8. Pri obslužnej prevádzke v prípade viacerých generátorov elektrárne obsluha musí zabezpečiť nábeh navoleného generátora na nominálne otáčky a riadené nabudenie na nominálne napätie.
9. Regulátor činného výkonu zariadenia na výrobu elektriny musí zostať trvalo v otáčkovej regulácii a byť nastavený tak, aby aj pri zaťažovaní zariadenia na výrobu elektriny po ustálení prechodného deju pracoval vo frekvenčnom pásme do  $\pm 200$  mHz od žiadanej hodnoty frekvencie.
10. Regulátor napäťia generátora musí byť nastavený tak, aby aj pri zaťažovaní zariadenia na výrobu elektriny po ustálení prechodného deju pracoval v napäťovom pásme  $\pm 10$  % z UnG pri dodržaní predpisanej hodnoty napäťia vlastnej spotreby.

11. V prípade zdrojov pripojených do DS je súčasťou podmienok poskytovania služby „Štart z tmy“ kladné stanovisko príslušného PDS o rezervácii prenosovej trasy DS smerom k vybranej systémovej elektrárni pre obdobie predpokladanej platnosti certifikátu.

Kompletné schválené znenie podmienok plnenia funkcie poskytovateľa služieb obnovy je súčasťou Dokumentu O, kapitola 3.4, z ktorých vybraná časť je súčasťou kapitoly B7 v tomto Dokumente.

Metodika overovania technických požiadaviek na zariadeniach poskytujúcich podpornú službu „Štart z tmy“ je uvedená v kapitole 4.6 tohto Dokumentu.

#### **2.6.2 Postup žiadateľa o poskytovanie služby „Štart z tmy“**

1. Zariadenie poskytujúce podpornú službu Štart z tmy musí byť zariadením na výrobu elektriny alebo zariadením na uskladňovanie elektriny v ES SR schopné v prípade stavu black-out v ES SR obnoviť prevádzku svojej výroby elektriny bez dodania elektriny z vonkajšieho zdroja a poskytnúť ju v požadovanej kvalite (U, f, P) formou podania napäťia pre systémovú elektráreň, prípadne ak je to samotná systémová elektráreň, ktorá je schopná v beznapäťovom stave obnoviť svoju vlastnú spotrebú.
2. Ak je splnená podmienka v bode 1, zašle prevádzkovateľ zariadenia na PPS žiadosť o vydanie predbežného stanoviska k poskytovaniu služby Štart z tmy na jeho zariadeniach so zoznamom konkrétnych zariadení s miestom pripojenia do PS, kde chce poskytovať službu.
3. PPS na základe vyžiadaných a predložených podkladov o plnení jednotlivých podmienok zo strany prevádzkovateľa zariadenia vydá „Stanovisko PPS k poskytovaniu služby Štart z tmy“, v ktorom zhodnotí plnenie povinností definovaných v Dokumente O, kapitole. Poskytovatelia služieb obnovy, rovnako aj význam a použiteľnosť danej elektrárne z pohľadu PPS pre potreby obnovy ES SR.
4. Pre službu Štart z tmy nie je možná agregácia a vždy sa viaže na konkrétné zariadenie. V súčasnosti nie je pre túto službu zo strany PPS stanovené cieľové geografické rozloženie zdrojov výkonu. Avšak PPS v rámci vývoja a pravidelnej aktualizácie Plánu obnovy analyzuje aktuálne geografické rozloženie zdrojov a realizuje zmenu postupu obnovy ES SR s cieľom zabezpečiť optimálny počet technicky najvhodnejších a na sebe nezávislých zdrojov poskytovateľov „Štartu z tmy“ pre jednu systémovú elektráreň. Kladné stanovisko PPS je nutným predpokladom k vykonaniu Certifikácie v zmysle kapitoly B5 tohto Dokumentu.
5. Zariadenie je úspešne certifikované a je vydaný platný certifikát na službu Štart z tmy.

#### **2.7 Požadované informácie o pripravenosti a poskytovaní podporných služieb**

Poskytovateľ PpS a SED prostredníctvom terminálu ASDR si navzájom poskytujú požadované informácie o zabezpečení a realizácii jednotlivých PpS podľa nasledujúcej tabuľky B2.1 „Požadované informácie o jednotlivých PpS“.

**Tabuľka B2.1 Požadované informácie o jednotlivých PpS**

P. č.	Názov	Druh inform.	Spôs. Zabez.	SED na zdroj	Zdroj na SED	Fyz. jedn.	Type ID(*)
Frequency Containment Reserve (FCR - primárna regulácia činného výkonu)							
1	Ponúkaná hodnota činného výkonu pre FCR	A	M	-	I	[MW]	13
2	Ponuka FCR	1B	S	-	I	[I;0]	1
3	Povel FCR	2B	P	I	-	[I;0]	46
4	Stav FCR	2B	S	-	I	[I;0]	3
5	Skutočná hodnota FCR	A	M	-	I	[MW]	13
6	Skutočný výkon zariadení zaradený do FCR	A	M	-	I	[MW]	13
7	Interný žiadaný výkon zariadení zaradených do FCR	A	M	-	I	[MW]	13
automatic Frequency Restoration Reserve (aFRR - sekundárna regulácia činného výkonu)							
8	Ponúkaná hodnota min. činného výkonu aFRR pre AGC (automatické riadenie výkonu)	A	M	-	I	[MW]	13
9	Ponúkaná hodnota max. činného výkonu aFRR pre AGC	A	M	-	I	[MW]	13
10	Ponuka aFRR	1B	S	-	I	[I;0]	1
11	Povel aFRR	2B	P	I	-	[I;0]	46
12	Stav aFRR	2B	S	-	I	[I;0]	3
13	aFRR Alarm	1B	S	-	I	[I;0]	1
14	Žiadaný činný výkon pre aFRR (SETPOINT)	A	P	I	-	[MW]	50
15	Žiadaný činný výkon pre aFRR ACK (SETPOINT_LOOPBACK)	A	M	-	I	[MW]	13
manual Frequency Restoration Reserve (mFRR+)							
16	Ponúkaná hodnota činného výkonu pre mFRR+	A	M	-	I	[MW]	13
17	Ponuka mFRR+	1B	S	-	I	[I;0]	1
18	Žiadaný činný výkon pre mFRR+ (SETPOINT)	A	P	I	-	[MW]	50
19	Žiadaný činný výkon pre mFRR+ ACK(SETPOINT_LOOPBACK)	A	M	-	I	[MW]	13
20	Stav mFRR+	2B	S	-	I	[I;0]	3
21	mFRR+ Alarm	1B	S	-	I	[I;0]	1
22	Skutočná hodnota mFRR+	A	M	-	I	[MW]	13
manual Frequency Restoration Reserve (mFRR-)							
23	Ponúkaná hodnota činného výkonu pre mFRR-	A	M	-	I	[MW]	13
24	Ponuka mFRR-	1B	S	-	I	[I;0]	1
25	Žiadaný činný výkon pre mFRR- (SETPOINT)	A	P	I	-	[MW]	50

26	Žiadaný činný výkon pre mFRR-ACK (SETPOINT_LOOPBACK)	A	M	-	I	[MW]	13
27	Stav mFRR-	2B	S	-	I	[I;0]	3
28	mFRR- Alarm	1B	S	-	I	[I;0]	1
29	Skutočná hodnota mFRR-	A	M	-	I	[MW]	13
Terciárna regulácia činného výkonu 3-minútová (TRV3MIN+, TRV3MIN-) od doby pripojenia SEPS k medzinárodným platformám na výmenu RE (PICASSO a MARI) skratka mFRR3+, mFRR3-							
30	Ponúkaná hodnota činného výkonu pre IN+	A	M	-	I	[MW]	13
31	Ponúkaná hodnota činného výkonu pre IN-	A	M	-	I	[MW]	13
32	Ponuka TRV3MIN+/-	1B	S	-	I	[I;0]	1
33	Žiadaný činný výkon pre TRV3MIN+/-	A	P	I	-	[MW]	50
34	Žiadaný činný výkon pre TRV3MIN+/- ACK (SETPOINT_LOOPBACK)	A	M	-	I	[MW]	13
35	Stav TRV3MIN+/-	2B	S	-	I	[I;0]	3
36	TRV3MIN Alarm +/-	1B	S	-	I	[I;0]	1
37	Skutočná hodnota TRV3MIN+/-	A	M	-	I	[MW]	13
Sekundárna regulácia napäťia – automatická (SRN-AVC)							
38	Ponúkaná hodnota minimálneho jalového Q <sub>1 min</sub> pre SRN	A	M	-	I	[MVar]	13
39	Ponúkaná hodnota maximálneho jalového Q <sub>1 max</sub> pre SRN	A	M	-	I	[MVar]	13
40	Ponuka SRN	1B	S	-	I	[I;0]	1
41	Povel SRN	2B	P	I	-	[I;0]	46
42	Stav SRN – zapnutý	2B	S	-	I	[I;0]	3
43	SRN Alarm	1B	S	-	I	[I;0]	1
44	Skutočné napätie pilotného uzla	A	M	-	x/I	[kV]	13
45	Žiadané napätie pre SRN (SETPOINT)	A	P	I	-	[kV]	50
46	Žiadané napätie pre SRN ACK (SETPOINT_LOOPBACK)	A	M	-	I	[kV]	13
47	SRN na limite	2 B	S	-	I	[I;0]	3
Sekundárna regulácia napäťia – kompenzačná prevádzka (KP)							
48	Stav KP – ponuka	2B	S	-	I	[I;0]	3
Štart z tmy (CS)							
49	Stav – pripravený na CS	1B	S	-	I	[I;0]	1
50	Povel CS	2B	P	I	-	[I;0]	45
51	Stav CS – zapnutý	2B	S	-	I	[I;0]	1

52	Stav – pripravený na vytvorenie trasy	1B	S	-	I	[I;0]	1
Merania skutočných hodnôt							
53	Skutočný činný výkon generátora/odberu	A	M	-	I	[MW]	13
54	Skutočný jalový výkon generátora/odberu	A	M	-	I	[MVAr]	13
55	Skutočné napätie generátora/odberu	A	M	-	I	[kV]	13
Spoločné údaje pre FCR, aFRR+, aFRR-, mFRR							
56	Diagramový bod $P_{db}$ z prípravy prevádzky	A	M	-	I	[MW]	13
57	Aktuálne nastavený pracovný bod $P_b$	A	M	-	I	[MW]	13
58	Stav vypínača a odpojovačov vo vývode ora alebo odberateľa	1B	S	-	I	[I;0]	1
59	1-minútový integrál merania skutočného výkonu generátora/odberateľa	A	M	-	I	[MW]	14
60	1-minútový integrál $P_z$	A	M	-	I	[MW]	14
61	1-minútový integrál $P_b$	A	M	-	I	[MW]	14
62	1-minútový integrál skutočnej hodnoty v	A	M	-	I	[MW]	14
63	1-minútový integrál skutočnej hodnoty $R$	A	M	-	I	[MW]	14
64	1-minútový integrál skutočnej hodnoty MIN+/-	A	M	-	I	[MW]	14
Požadované doplňujúce údaje pre Skupinu na poskytovanie PpS (virtuálny blok)							
65	Dynamická rampa zmeny trendu $P_z$ smerom	A	M	-	I	[MW/mi n]	
66	Dynamická rampa zmeny trendu $P_z$ smerom	A	M	-	I	[MW/mi n]	
Požadované doplňujúce údaje z každého zariadenia tvoriaceho Jednotku alebo Skupinu na poskytovanie PpS (fiktívne zariadenie, fiktívny blok a virtuálny blok)							
67	Pmin zaradeného zariadenia	A	M	-	I	[MW]	13
68	Pmax zaradeného zariadenia	A	M	-	I	[MW]	13
69	$P_b$ zaradeného zariadenia (ak je plánovaný)	A	M	-	I	[MW]	13
70	Skutočný výkon zariadenia $P_{skut}$	A	M	-	I	[MW]	13
71	Stav zariadenia – zariadenie v regulácii	1B	S	-	I	[I;0]	1
72	Stav zariadenia – zariadenie poskytuje FCR	1B	S	-	I	[I;0]	1
Požadované doplňujúce údaje z každého LER zariadenia							
73	Pomerný stav aktuálnej hodnoty zásobníka voči voči maximálnej akumulačnej zariadenia LER	A	M	-	I	[%]	13
74	Aktuálna maximálna akumulačná kapacita zariadenia LER	A	M	-	I	[MWh]	13

75	Disponibilná energia pre nabíjanie	A	M	-	I	[MWh]	13
76	Disponibilná energia pre vybíjanie	A	M	-	I	[MWh]	13
77	Zotavovanie zásobníka energie	1B	S	-	I	[I;0]	1
78	Činný výkon turbínový/vybíjací	A	M	-	I	[MW]	13
79	Činný výkon čerpadlový/nabíjací	A	M	-	I	[MW]	13

(\*) – Legenda Type ID sa nachádza v prílohe Dokument\_D\_TP v Tab: D 2.5: Požiadavky na komunikačný protokol (Protocol Interoperability)

**Poznámka:**

A - analógový  
 1B - jednobitový signál/povel  
 2B - dvojbitový signál/povel  
 M - meranie  
 S - signál  
 P - povel  
 x - údaj je posielaný z pilotného uzlu

Legenda k Tabuľke B2.1 – Požadované informácie o jednotlivých PpS:

- 1 - Analógová hodnota zasielaná z terminálu ASDR do RIS predstavujúca ponúkanú hodnotu výkonu v MW pre FCR. Táto hodnota sa používa pri vyhodnotení disponibility FCR.
- 2 - Signál zasielaný z terminálu ASDR pri ponuke výkonu do FCR. Signál sa používa pri vyhodnotení disponibility FCR.
- 3 - Povel zasielaný dispečerom na terminál ASDR. Povelom dáva dispečer príkaz na fyzické zapnutie alebo vypnutie FCR, ktoré môže byť vykonané na strane terminálu ASDR automaticky alebo manuálne obsluhou. V prípade, ak nie je z RIS signál povel na terminál ASDR zasielaný z dôvodu, že to neumožňuje technológia poskytovateľa, zapnutie alebo vypnutie FCR vykoná poskytovateľ a do vyhodnotenia disponibility FCR a objemu RE vstupuje okrem signálu ponuky aj signál povel, ktoré sú zasielané z terminálu ASDR na RIS.
- 4 - Signál zasielaný z terminálu ASDR do RIS ako odozva na povel č. 3. Tento signál dáva informáciu, či je FCR fyzicky zapnutá alebo vypnutá.
- 5 - Analógová hodnota z terminálu ASDR do RIS dávajúca informáciu koľko FCR je na zariadení skutočne zapnutých bez ohľadu na hodnotu 1/1.
- 6 - Analógová hodnota z terminálu ASDR do RIS dávajúca informáciu o skutočnom výkone zariadení zaradených do FCR.
- 7 - Analógová hodnota z terminálu ASDR do RIS dávajúca informáciu o hodnote interného žiadaného výkonu zariadení zaradených do FCR.
- 8 - Analógová hodnota, dolná medza vymedzujúca pásmo aFRR zasielaná z terminálu ASDR do RIS. Táto hodnota sa používa pri vyhodnotení disponibility aFRR. Je vyjadrená celým číslom.
- 9 - Analógová hodnota, horná medza vymedzujúca pásmo aFRR zasielaná z terminálu ASDR do RIS. Táto hodnota sa používa pri vyhodnotení disponibility aFRR. Je vyjadrená celým číslom.
- 10 - Signál zasielaný z terminálu ASDR pri ponuke výkonu do aFRR. Signál sa používa pri vyhodnotení disponibility aFRR.
- 11 - Povel zasielaný dispečerom do terminálu ASDR. Povelom dáva dispečer príkaz na fyzické zapnutie alebo vypnutie aFRR, ktoré je vykonané na strane terminálu ASDR automaticky.
- 12 - Signál zasielaný z terminálu ASDR do RIS ako odozva na povel č. 11. Tento signál dáva informáciu, či je aFRR fyzicky zapnutá alebo vypnutá.

- 13 - Signál zasielaný z terminálu ASDR do RIS. Signál dáva informáciu o krátkodobej neschopnosti aFRR z technických príčin na strane zariadenia poskytujúceho aFRR. Signál sa používa pri vyhodnotení disponibility aFRR a zároveň pozri kap. 2.3.2 bod 3.
- 14 - Analógový povel zasielaný z RIS do terminálu ASDR, predstavujúci žiadany výkon zariadenia v aFRR vypočítaný centrálnym regulátorom AGC.
- 15 - Analógová hodnota zasielaná z terminálu ASDR do RIS, ktorou sa vracia analógový povel do RIS. Analógová hodnota sa musí rovnať analógovej hodnote analógového povetu č.14 z RIS do terminálu ASDR. Skreslenie ani jej dodatočné spracovanie nie je dovolené.
- 16 - Analógová hodnota zasielaná z terminálu ASDR do RIS predstavujúca ponúkanú hodnotu výkonu v MW pre mFRR+. Táto hodnota sa používa pri vyhodnotení disponibility mFRR+. Je vyjadrená celým číslom.
- 17 - Signál zasielaný z terminálu ASDR pri ponuke výkonu do mFRR+. Signál sa používa pri vyhodnotení disponibility mFRR+.
- 18 - Analógový povet zasielaný z RIS do terminálu ASDR, predstavujúci žiadany výkon aktivácie mFRR+. Povel je zadávaný dispečerom.
- 19 - Analógová hodnota zasielaná z terminálu ASDR do RIS, ktorou sa vracia analógový povet do RIS. Analógová hodnota sa musí rovnať analógovej hodnote analógového povetu č. 18 z RIS do terminálu ASDR. Skreslenie nie je dovolené.
- 20 - Signál zasielaný z terminálu ASDR do RIS informujúci o stave mFRR+. Pokiaľ je výkon v mFRR+ aktivovaný, signál je zapnutý. Pokiaľ nie je žiadny výkon v mFRR+ aktivovaný, signál je vypnutý. Pokiaľ je signál zapnutý, dochádza k dodávke regulačnej elektriny.
- 21 - Signál zasielaný z terminálu ASDR do RIS. Signál dáva informáciu o krátkodobej neschopnosti mFRR+ z technických príčin na strane zariadenia poskytujúceho mFRR+.
- 22 - Analógová hodnota generovaná terminálom ASDR zasielaná do RIS. Táto hodnota vyjadruje kol'ko výkonu v mFRR+ má byť skutočne aktivovaných. V čase do 15 min od povetu dispečera na aktiváciu/deaktiváciu generuje nábehovú/dobehovú rampu. V čase 15 min a viac od povetu dispečera musí táto hodnota dosiahnuť hodnotu analógového povetu. Táto hodnota sa používa pri vyhodnotení regulačnej elektriny.
- 23 - Analógová hodnota zasielaná z terminálu ASDR do RIS predstavujúca ponúkanú hodnotu výkonu v MW pre mFRR-. Táto hodnota sa používa pri vyhodnotení disponibility mFRR-. Analógová hodnota je kladná. Je vyjadrená celým číslom.
- 24 - Signál zasielaný z terminálu ASDR pri ponuke výkonu do mFRR-. Signál sa používa pri vyhodnotení disponibility mFRR-.
- 25 - Analógový povet zasielaný z RIS do terminálu ASDR, predstavujúci žiadany výkon aktivácie mFRR-. Povel je zadávaný dispečerom. Analógový povet je kladný.
- 26 - Analógová hodnota zasielaná z terminálu ASDR do RIS, ktorou sa vracia analógový povet do RIS. Analógová hodnota sa musí rovnať analógovej hodnote analógového povetu č. 25 z RIS do terminálu ASDR. Skreslenie ani jej dodatočné spracovanie nie je dovolené.
- 27 - Signál zasielaný z terminálu ASDR do RIS informujúci o stave mFRR-. Pokiaľ je výkon v mFRR- aktivovaný, signál je zapnutý. Pokiaľ nie je žiadny výkon v mFRR- aktivovaný, signál je vypnutý. Pokiaľ je signál zapnutý, dochádza k dodávke regulačnej elektriny.
- 28 - Signál zasielaný z terminálu ASDR do RIS. Signál dáva informáciu o krátkodobej neschopnosti mFRR- z technických príčin na strane zariadenia poskytujúceho mFRR-.
- 29 - Analógová hodnota generovaná terminálom ASDR zasielaná do RIS. Táto hodnota vyjadruje kol'ko výkonu v mFRR- má byť skutočne aktivovaných. V čase do 12,5 min

od povelu dispečera na aktiváciu/deaktiváciu generuje nábehovú/dobehovú rampu. V čase 12,5 min a viac od povelu dispečera musí táto hodnota dosiahnuť hodnotu analógového povelu. Táto hodnota sa používa pri vyhodnotení regulačnej elektriny.

- 30 - Analógová hodnota zasielaná z terminálu ASDR do RIS predstavujúca ponúkanú hodnotu výkonu v MW pre TRV3MIN+. Táto hodnota sa používa pri vyhodnotení disponibility TRV3MIN+. Je vyjadrená celým číslom.
- 31 - Analógová hodnota zasielaná z terminálu ASDR do RIS predstavujúca ponúkanú hodnotu výkonu v MW pre TRV3MIN-. Táto hodnota sa používa pri vyhodnotení disponibility TRV3MIN-. Analógová hodnota je kladná. Je vyjadrená celým číslom.
- 32 - Signál zasielaný z terminálu ASDR pri ponuke výkonu do TRV3MIN+/TRV3MIN-(u TRV3MIN+/TRV3MIN- sa používa iba jeden spoločný signál). Signál sa používa pri vyhodnotení disponibility TRV3MIN+/TRV3MIN-.
- 33 - Analógový povel zasielaný z RIS do terminálu ASDR, predstavujúci žiadany výkon aktivácie TRV3MIN+/TRV3MIN-. Tento je zadávaný dispečerom. Analógový povel je kladný u TRV3MIN+ a záporný u TRV3MIN-.
- 34 - Analógová hodnota zasielaná z terminálu ASDR do RIS, ktorou sa vracia analógový povel do RIS. Analógová hodnota sa musí rovnať analógovej hodnote analógového povelu č. 33 z RIS do terminálu ASDR. Skreslenie nie je dovolené.
- 35 - Signál zasielaný z terminálu ASDR do RIS informujúci o stave TRV3MIN+/TRV3MIN-. Pokiaľ je výkon v TRV3MIN+/TRV3MIN- aktivovaný, signál je zapnutý. Pokiaľ nie je žiadny výkon v TRV3MIN+/TRV3MIN- aktivovaný, signál je vypnutý. Pokiaľ je signál zapnutý, dochádza k dodávke regulačnej elektriny.
- 36 - Signál zasielaný z terminálu ASDR do RIS. Signál dáva informáciu o krátkodobej neschopnosti TRV3MIN+/TRV3MIN- z technických príčin na strane zariadenia poskytujúceho TRV3MIN+/TRV3MIN-.
- 37 - Analógová hodnota generovaná terminálom ASDR zasielaná do RIS. Táto hodnota vyjadruje koľko výkonu v TRV3MIN+/TRV3MIN- má byť skutočne aktivovaných. Pri aktivácii TRV3MIN+ je to kladná hodnota a pri TRV3MIN- je to záporná hodnota. V čase do 3 min od povelu dispečera na aktiváciu/deaktiváciu generuje nábehovú/dobehovú rampu. V čase 3 min od povelu dispečera musí táto hodnota dosiahnuť hodnotu analógového povelu. Táto hodnota sa používa pri vyhodnotení regulačnej elektriny.
- 38 - Dolná medza jalového výkonu zasielaná terminálom ASDR do RIS. Meranie sa používa pri vyhodnotení disponibility SRN.
- 39 - Horná medza jalového výkonu zasielaná terminálom ASDR do RIS. Meranie sa používa pri vyhodnotení disponibility SRN.
- 40 - Signál zasielaný z terminálu ASDR do RIS pri ponuke zariadenia do SRN.
- 41 - Povel zasielaný dispečerom do terminálu ASDR. Povelom dáva dispečer príkaz na fyzické zapnutie alebo vypnutie SRN, ktoré je vykonané na strane terminálu ASDR automaticky.
- 42 - Signál zasielaný z terminálu ASDR do RIS ako odozva na povel č. 41, tento signál dáva informáciu či je SRN fyzicky zapnutá alebo vypnutá.
- 43 - Signál zasielaný z terminálu ASDR do RIS. Signál dáva informáciu o krátkodobej neschopnosti SRN z technických príčin na strane zariadenia poskytujúceho SRN.
- 44 - Analógová hodnota zasielaná z RIS do terminálu ASDR predstavujúca skutočnú hodnotu pilotného napäťia na ktorú má príslušné zariadenie poskytujúce SRN regulovať.
- 45 - Analógový povel z RIS do terminálu ASDR predstavujúci žiadanú hodnotu napäťia v pilotnom uzle.

- 46 - Analógová hodnota zasielaná z terminálu ASDR do RIS, ktorou sa vracia analógový povel do RIS. Analógová hodnota sa musí rovnať analógovej hodnote analógového povedu č. 45 z RIS do terminálu ASDR. Skreslenie nie je dovolené.
- 47 - Signál zasielaný z terminálu ASDR do RIS, ak dôjde k limitovaniu disponibilného rozsahu daného jalového výkonu z technologických príčin na strane zariadení na výrobu elektriny.
- 48 - Signál zasielaný z terminálu ASDR do RIS pri ponuke zariadenia na poskytovanie kompenzačnej prevádzky.
- 49 - Stav elektrárne podávajúcej napätie do systémovej elektrárne, informuje o pokrytí a zabezpečení vlastnej spotreby svojimi zariadeniami.
- 50 - Povel zasielaný dispečerom do terminálu ASDR elektrárne poskytujúcej službu štart z tmy. Povelom dáva dispečer príkaz na rozbeh všetkých generátorov a zariadení, ktoré sú potrebné na reguláciu, podanie napäťia a výkonu do systémovej elektrárne.
- 51 - Signál zasielaný z terminálu ASDR do RIS ako odozva na povel č. 50. Tento signál dáva informáciu, či je služba CS fyzicky zapnutá alebo vypnuta.
- 52 - Signál zasielaný z terminálu ASDR do RIS ako odozva na povel č. 50, tento signál dáva informáciu, že elektráreň je pripravená na podanie napäťia do systémovej elektrárne po prenosových trasách DS alebo PS.
- 53 - Analógová hodnota skutočného činného výkonu zariadenia zasielaná z terminálu ASDR do RIS. Meranie sa používa pri vyhodnotení disponibility PpS.
- 54 - Analógová hodnota skutočného jalového výkonu zariadenia zasielaná z terminálu ASDR do RIS. Meranie sa používa pri vyhodnotení disponibility SRN.
- 55 - Analógová hodnota svorkového napäťia generátora zariadenia zasielaná z terminálu ASDR do RIS.
- 56 - Diagramový bod z poslednej odsúhlasenej prípravy prevádzky zasielaný z terminálu ASDR do RIS. Je vyjadrený celým číslom.
- 57 - Aktuálne nastavený pracovný bod ( $P_b$ ) zasielaný z terminálu ASDR do RIS, tento môže byť posunutý oproti diagramovému bodu z poslednej odsúhlasenej prípravy prevádzky z dôvodu aktivácie TRV3MIN/mFRR alebo z dôvodu vyrovnania odchýlky výrobcom. Je použitý v centrálnom regulátori ako bázový bod SRV. Meranie sa používa pri vyhodnotení disponibility PpS a regulačnej elektriny. Je vyjadrený celým číslom.
- 58 - Stav vypínača a odpojovačov vo vývode generátora alebo odberu, signál zasielaný z terminálu ASDR do RIS. V prípade, že je regulovaná skupina generátorov/odberov, je potrebné na strane terminálu ASDR vypočítať výsledný stav pre celú Skupinu poskytujúcu PpS.
- 59 - 1-minútový integrál merania skutočného činného výkonu signálu č. 53 vypočítaný terminálom ASDR a zasielaný do RIS.
- 60 - 1-minútový integrál merania žiadaneho činného výkonu aFRR signálu č. 14 vypočítaný terminálom ASDR a zasielaný do RIS.
- 61 - 1-minútový integrál merania skutočného pracovného bodu signálu č. 57 vypočítaný terminálom ASDR a zasielaný do RIS.
- 62 - 1 minútový integrál merania signálu č. 22 vypočítaný terminálom ASDR a zasielaný do RIS. Používa sa pri vyhodnotení RE.
- 63 - 1-minútový integrál merania signálu č. 29 vypočítaný terminálom ASDR a zasielaný do RIS. Používa sa pri vyhodnotení RE.
- 64 - 1-minútový integrál merania signálu č. 37 vypočítaný terminálom ASDR a zasielaný do RIS. Používa sa pri vyhodnotení RE.
- 65 - Analógová hodnota zasielaná z RIS Skupiny na poskytovanie PpS prostredníctvom terminálu ASDR do RIS informujúca o aktuálnom dovolenom trende smerom hore

poskytovanej aFRR, vzhľadom na skladbu zariadení vo vnútri Skupiny na poskytovanie PpS.

- 66 - Analógová hodnota zasielaná z RIS Skupiny na poskytovanie PpS prostredníctvom terminálu ASDR do RIS informujúca o aktuálnom dovolenom trende smerom dole poskytovanej aFRR, vzhľadom na skladbu zariadení vo vnútri Skupiny na poskytovanie PpS.
- 67 - Analógová hodnota, dolná medza vymedzujúca pásmo aFRR zasielaná z fyzického bloku zaradeného do Skupiny na poskytovanie PpS z RIS Skupiny na poskytovanie PpS prostredníctvom terminálu ASDR do RIS.
- 68 - Analógová hodnota, horná medza vymedzujúca pásmo aFRR zasielaná z fyzického bloku zaradeného do Skupiny na poskytovanie PpS z RIS Skupiny na poskytovanie PpS prostredníctvom terminálu ASDR do RIS.
- 69 - Analógová hodnota, bázový bod zariadenia zaradeného do Skupiny na poskytovanie PpS.
- 70 - Analógová hodnota, skutočný výkon zariadenia zaradeného do Skupiny na poskytovanie PpS.
- 71 - Signál zasielaný z terminálu ASDR do RIS, ktorý poskytuje informáciu, či je zariadenie zaradené do regulácie v rámci aFRR+, aFRR-, mFRR+, aFRR-.
- 72 - Signál zasielaný z terminálu ASDR do RIS, ktorý poskytuje informáciu, či je zariadenie zaradené do regulácie FCR – poskytuje a podieľa sa na riadení FCR.
- 73 - Analógová hodnota merania aktuálneho stavu disponibilnej energie zásobníka energie.
- 74 - Analógová hodnota aktuálnej maximálnej akumulačnej kapacity zariadenia poskytujúceho PpS.
- 75 - Analógová hodnota aktuálnej disponibilnej energie pre nabíjanie zariadenia poskytujúceho PpS.
- 76 - Analógová hodnota aktuálnej disponibilnej energie pre vybíjanie zariadenia poskytujúceho PpS.
- 77 - Signál zasielaný z terminálu ASDR do RIS PPS, ktorý poskytuje informáciu o prevádzkovom stave LER – zotavovanie zásobníka energie po dosiahnutí krajných medzí (napr. v prípade BESS je to SOC pre nabitie/vybitie). Počas stavu zotavovania sa zásobník energie musí dostať na požadovanú úroveň 40-60 % kapacity zásobníka.
- 78 - Analógová hodnota aktuálneho činného výkonu na zariadení LER s rozlíšením aktuálneho prevádzkového stavu, v prípade PVE sa jedná o turbínovú prevádzku, v prípade BESS o vybíjanie, vždy s kladným znamienkom.
- 79 - Analógová hodnota aktuálneho činného výkonu na zariadení LER s rozlíšením aktuálneho prevádzkového stavu, v prípade PVE sa jedná o čerpadlovú prevádzku, v prípade BESS o nabíjanie, vždy so záporným znamienkom.

## 2.8 Základné technické požiadavky na podporné služby

Poskytovateľ PpS musí pri zvolenom type poskytovanej PpS splňať minimálne technické požiadavky, ktoré sú zhrnuté v nasledujúcej tabuľke B2.2.

Pod minimálnou dobu poskytovania PpS pre typy FCR, TRV3MIN+, TRV3MIN- pri ich aktivácii maximálnej hodnoty sa myslí nepretržitý časový úsek, v ktorom je zariadenie schopné túto PpS poskytovať.

Pre služby aFRR/mFRR sa jedná o dobu ich ponuky v časovom intervale obchodného systému PPS. V prípade zariadení s obmedzenou zásobou energie poskytujúcich musí ich ponuka PpS počas dňa zohľadniť čas zotavenia zásobníka energie, t.j. ponuka aFRR/mFRR bude len v dobe technického poskytnutia, v dobe zotavovania zásobníka bude ponuka Poskytovateľa bude nulová. V súčasnosti je tento „market time unit“ (ďalej len „MTU“) stanovený na 1 hod, po pripojení SEPS do medzinárodných platform na výmenu RE (PICASSO a MARI) bude MTU 15 min.

Tabuľka B2.2- Základné technické požiadavky na jednotlivé typy PpS

Typ podpornej služby (PpS)		Dovolený poskytovaný objem PpS na jeden riadiaci blok Jednotky alebo Skupiny zariadení (MW)		Dovolený maximálny čas oneskorenia reakcie na aktiváciu/deaktiváciu PpS	Maximálny čas na dosiahnutie maximálnej hodnoty PpS	Minimálna doba poskytovania PpS pri aktivácii maximálnej hodnoty PpS
skratka		min.	max.			
FCR		1	10	3 sek	30 sek	30 min
FRR	aFRR+	1	45	15 sek	7,5 min	bez obmedzenia / počas celej doby ponuky služby
	aFRR-	1	45	15 sek	7,5 min	bez obmedzenia / počas celej doby ponuky služby
	mFRR+	1	110	neurčený	12,5 min	bez obmedzenia / počas celej doby ponuky služby
	mFRR-	1	110	neurčený	12,5 min	bez obmedzenia / počas celej doby ponuky služby
	TRV3MIN+	10	110	neurčený	3 min	6 hod
	TRV3MIN-	10	110	neurčený	3 min	3 hod

## B3 Hodnotenie kvality poskytovaných podporných služieb

Dispečing PPS vykonáva vyhodnocovanie kvality jednotlivých poskytovaných PpS podľa stanovených kritérií v Technických podmienkach v každej obchodnej hodine. Cieľom je zabezpečiť kvalitu poskytovaných systémových služieb a motivovať poskytovateľov PpS dodávať PpS v požadovanej kvalite. Disponibilita jednotlivých PpS v danej obchodnej hodine je priznaná iba vtedy, ak sú splnené všetky požadované kritériá kvality poskytovaných PpS. Vyhodnocuje sa skutočný čas poskytovania (v min) jednotlivých PpS v obchodnej hodine a priemerný výkon jednotlivých PpS (MW) na dve desatinné miesta so zaokrúhľovaním v obchodnej hodine. V prípade poskytovania PpS zo Skupiny na poskytovanie PpS sa vyhodnocuje priemerný výkon, čas poskytovania a kvalita jednotlivých PpS za celú Skupinu na poskytovanie PpS, nie za jeho jednotlivé zariadenia.

### 3.1 Hodnotenie kvality FCR

Hodnota ponúkaného výkonu FCR pri odchýlke frekvencie rovnej alebo väčšej ako  $\pm 0,2$  Hz musí byť plne aktivovaná. Pri súčasnom poskytovaní FCR a TRV3MIN/mFRR sa vo vyhodnotení kritérií kvality zohľadňuje aktivácia a deaktivácia TRV3MIN/mFRR. Zmena veľkosti diagramového bodu podľa poslednej platnej prípravy prevádzky v celej hodine sa pri vyhodnotení kvality zohľadňuje.

Pre hodnotenie kritérií kvality FCR sa používajú okamžité hodnoty. Hodnoty frekvencie sú z merania PPS. Hodnoty skutočného činného výkonu zariadenia poskytujúceho FCR sú zasielané poskytovateľom PpS z terminálu ASDR do RIS. V prípade súčasného poskytovania aFRR je zdrojom hodnôt žiadaneho výkonu aFRR RIS.

#### 3.1.1 Kritérium zmeny výkonu FCR

Pre overenie kvality FCR sa vyhodnocuje smernica priamky lineárnej regresie, ktorá vyjadruje závislosť zmeny činného výkonu zariadenia poskytujúceho FCR na zmene frekvencie (MW/Hz). V prípade, že zariadenie poskytujúce FCR správne reaguje, smernica priamky lineárnej regresie je záporná a má sa rovnať minimálne pätnásobku ponúkanej výkonovej disponibility.

Smernica priamky lineárnej regresie sa počíta podľa vzorca:

$$b = (n\sum xy - (\sum x)(\sum y)) / (n\sum x^2 - (\sum x)^2) \quad (B3.1)$$

- kde      b            - smernica priamky lineárnej regresie,  
              x            - hodnoty frekvencie, ktoré sú nezávislou premennou,  
              y            - hodnoty činného výkonu, ktoré sú závislou premennou od frekvencie.

Vyhodnotenie sa vykonáva iba v štvrt'hodinách, kedy došlo k zmene frekvencie najmenej o  $\pm 0,07$  Hz, čo zodpovedá zmene bilancie v celej prepojenej sústave o približne  $\pm 1000$  MW. V prípade, že FCR je poskytovaná súčasne s aFRR, vyhodnotenie sa vykonáva iba v štvrt'hodinách, kedy došlo k zmene frekvencie najmenej o  $\pm 0,1$  Hz.

Na elimináciu vplyvu aFRR na zariadeniach poskytujúcich FCR poskytujúcich súčasne aj sekundárnu reguláciu výkonu sa za hodnotu výkonu považuje rozdiel medzi skutočným a žiadnym výkonom v aFRR.

Kritérium kvality v danej obchodnej hodine je splnené, ak hodnoty vypočítaných smerníc v štvrt'hodinách, kedy bolo vykonané hodnotenie kvality sú záporné a priemer ich absolútnych hodnôt je väčší alebo rovný 60 % pätnásobku ponúkanej disponibility výkonu v FCR. V prípade, že FCR je poskytovaná súčasne so aFRR, kritérium kvality v danej obchodnej hodine je splnené, ak hodnoty vypočítaných smerníc v štvrt'hodinách, kedy bolo vykonané hodnotenie kvality sú záporné a priemer ich absolútnych hodnôt je väčší alebo rovný 50 % pätnásobku ponúkanej disponibility výkonu v FCR. Ak sa v danej hodine neuskutoční vyhodnotenie v žiadnej štvrt'hodine z dôvodu menšieho rozdielu frekvencií ako  $\pm 0,07$  Hz, kritérium kvality je v danej obchodnej hodine splnené.

### 3.1.2 Kritérium požadovaného výkonu

Pri kritériu kvality požadovaného výkonu sa vyhodnocuje, či sa skutočná hodnota výkonu nachádza v určenom tolerančnom výkonovom pásme vypočítanej aktivovanej hodnoty FCR. Tým sa overí reálne poskytovanie FCR na danom zariadení. Kritérium požadovaného výkonu sa vyhodnocuje každú štvrtihodinu.

Vypočítaná hodnota žiadaneho aktivovaného činného výkonu zariadenia poskytujúceho FCR sa určí nasledovne:

$$\Delta P_{FCRvyp} = -5 * P_{FCR} * (f_{skut} - f_{nom}) \quad (B3.2)$$

kde

$P_{FCR}$  - hodnota ponuky výkonu FCR z terminálu ASDR,

$f_{skut}$  - skutočná frekvencia,

$f_{nom}$  - nominálna frekvencia 50 Hz.

Skutočná hodnota aktivovaného činného výkonu zariadenia poskytujúceho FCR sa určí nasledovne:

$$P_{FCRskut} = P_{skut} - P_{50\text{ Hz}} \quad (B3.3)$$

kde  $P_{skut}$  - skutočný výkon zariadenia poskytujúceho FCR, položka číslo 6 z tabuľky B 2.1

$P_{50\text{ Hz}}$  - skutočný priemerný výkon zariadenia v danej štvrtihodine prepočítaný na frekvenciu 50 Hz podľa vzorca:

$$P_{50\text{Hz}} = P_{15\text{MIN}} - (f_{nom} - f_{15\text{MIN}}) * 5 * P_{FCR}.$$

$P_{15\text{MIN}}$  - skutočný priemerný výkon v danej štvrtihodine

$f_{15\text{MIN}}$  - skutočná priemerná frekvencia v danej štvrtihodine.

Skutočná hodnota aktivovaného činného výkonu zariadenia poskytujúceho FCR a zároveň aFRR sa určí nasledovne:

$$P_{FCRskut} = P_{skut} - P_{žiad} \quad (B3.4)$$

kde  $P_{skut}$  - skutočný výkon zariadenia poskytujúceho FCR, položka číslo 6 z tabuľky B 2.1

$P_{žiad}$  - interný žiadany výkon zariadení zaradených do FCR, položka číslo 7 z tabuľky B2.1.

Tolerančné pásmo sa určí nasledovne:

$$TP_{FCR} = \pm 0,25 * P_{FCR} \quad (B3.5)$$

kde  $P_{FCR}$  - hodnota ponuky výkonu FCR z terminálu ASDR.

Kritérium v danej štvrtihodine nie je splnené, ak viac ako 25 % skutočných hodnôt aktivovaného činného výkonu sa nachádza mimo tolerančného pásma, ktoré sa nachádza okolo vypočítanej hodnoty žiadaneho aktivovaného činného výkonu.

Disponibilita FCR nie je v obchodnej hodine priznaná, ak nebolo kritérium požadovaného výkonu splnené vo viac ako v dvoch štvrtihodinách obchodnej hodiny.

### 3.1.3 Kritérium prevádzkovej kapacity zásobníka energie pre LER

Pri poskytovaní FCR z LER sa vyhodnocuje požadovaná prevádzková dostupná kapacita zásobníka energie pre odber elektriny zo sústavy, alebo dodávku elektriny do sústavy (ďalej len „Dostupná

kapacita zásobníka energie“). Požadovaná hodnota Dostupnej kapacity zásobníka energie musí byť počas poskytovania FCR podľa kap. 2.1.1 ods. 3 písm.f) v takej veľkosti, aby zabezpečila aktiváciu maximálnej hodnoty FCR na dobu najmenej na 30 min v pozitívnom alebo negatívnom smere. Priemerná hodnota skutočnej maximálnej kapacity zásobníka energie v danej hodine sa vyhodnotí na základe sekundových hodnôt z terminálu ASDR poskytovateľa FCR.

Tolerančné pásmo kapacity zásobníka energie LER sa vypočíta nasledovne:

$$E_{MAX} = E_{MAXskut} - T_{min} * P_{FCR} * (1 - k_{TOL}) \quad (B3.6a)$$

$$E_{MIN} = T_{min} * P_{FCR} * (1 - k_{TOL}) \quad (B3.6b)$$

Kritérium prevádzkovej kapacity zásobníka energie je splnené, ak sú súčasne splnené nasledujúce podmienky:

$$E_{MAX} \geq E_{skut} \geq E_{MIN} \quad (B3.6c)$$

$$E_{MAXskut} \geq P_{FCR} \quad (B3.6d)$$

kde	$E_{MAX}$	maximálna povolená hodnota $E_{skut}$ ,
	$E_{MIN}$	minimálna povolená hodnota $E_{skut}$ ,
	$E_{MAXskut}$	skutočná maximálna kapacita zásobníka energie z terminálu ASDR,
	$E_{skut}$	aktuálny stav disponibilnej energie zásobníka energie pre vybíjanie z terminálu ASDR
	$P_{FCR}$	hodnota ponuky výkonu FCR z terminálu ASDR.
	$T_{min}$	0,5 h
	$k_{TOL}$	koeficient tolerancie stanovený na úroveň 0,2

Kritérium prevádzkovej kapacity zásobníka energie je splnené, ak priemerná hodnota skutočnej kapacity zásobníka energie v danej hodine sa nachádza vo vnútri tolerančného pásma.

Disponibilita FCR nie je v obchodnej hodine priznaná v plnom rozsahu, ak kritérium prevádzkovej kapacity zásobníka energie nebolo v danej obchodnej hodine splnené.

Disponibilita FCR sa v súlade s kapitolou 2.1.1 ods. 3 neuznáva v plnom rozsahu počas doby zapnutia signálu „zotavovanie zásobníka energie“.

V prípade aktivácie FCR v stave ohrozenia sa v súlade s kapitolou 2.1.1 ods. 3 písm. h) umožňuje doba 2 h (Nariadenie SO GL, článok 156 ods. 13 písm. b) na doplnenie kapacity zásobníka energie systému LER. Počas tejto doby sa kritérium prevádzkovej kapacity zásobníka energie nehodnotí a disponibilita FCR sa priznáva podľa vyhodnotenej priemernej hodnoty ponuky výkonu FCR z terminálu ASDR.

### 3.1.4 Kritérium zmeny pracovného bodu pre LER

Zariadenie poskytujúce PpS musí dodržiavať plánovaný diagramový bod ( $P_{db}$ ) podľa poslednej platnej prípravy prevádzky.

Prevádzkovateľ PS vyhodnocuje každú minútu absolútну hodnotu rozdielu aktuálne nastaveného pracovného bodu ( $P_b$ ) oproti diagramovému bodu ( $P_{db}$ ) z poslednej platnej prípravy prevádzky.

Kritérium kvality je v danej minúte splnené, ak platí:

$$\Delta P_{db} \leq X * P_{FCR} \quad (B3.6e)$$

kde	$\Delta P_{db}$	absolúttna hodnota rozdielu medzi $P_b$ a $P_{db}$
	X	koeficient tolerancie zmeny pracovného bodu
	$P_{FCR}$	hodnota ponuky výkonu FCR z terminálu ASDR

Pričom koeficient tolerancie zmeny pracovného bodu (X) je vo veľkosti 25 % v čase kedy platí:

$$60 \% E_{MAXskut} < E_{skut} < 40 \% E_{MAXskut} \quad (B3.6f)$$

a nasledujúcich 30 minút odkedy prestal platiť stav uvedený vo vzorci B3.6f.

Inak je koeficient tolerancie zmeny pracovného bodu (X) vo veľkosti 10 %.

kde	$E_{MAXskut}$	skutočná maximálna kapacita zásobníka energie z terminálu ASDR
	$E_{skut}$	aktuálny stav disponibilnej energie zásobníka energie pre vybíjanie z terminálu ASDR

Pokiaľ v priebehu obchodnej hodiny došlo minimálne v jednej minúte k nesplneniu kritéria kvality, potom disponibilita FCR sa v obchodnej hodine nepriznáva v plnom rozsahu.

Disponibilita FCR sa v obchodnej hodine v súlade s kapitolou 2.1.1 ods. 3 neuznáva v plnom rozsahu aj v prípade, ak v stave ohrozenia došlo k zmene pracovného bodu zariadenia ( $P_b$ ).

### 3.2 Hodnotenie kvality aFRR

Zariadenie poskytujúce aFRR mení svoj činný výkon v závislosti od žiadaneho činného výkonu zasielanému centrálnym regulátorom RIS dispečingu PPS. Zariadenie poskytujúce aFRR musí svojím skutočným činným výkonom sledovať žiadany činný výkon. Zariadenie poskytujúce aFRR musí mať aktuálne nastavený pracovný bod ( $P_b$ ) umiestnený vo svojom regulačnom pásme.

Ponúkaná hodnota maximálneho činného výkonu aFRR pre AGC  $P_{MAXaFRR}$  a ponúkaná hodnota minimálneho činného výkonu aFRR  $P_{MINaFRR}$  pre AGC musí byť v súlade s aktuálne dostupnými technickými možnosťami zariadenia.

Na hodnotenie kritérií kvality aFRR sa používajú minútové integrály, ktoré počíta PPS z údajov skutočného činného výkonu a aktuálne nastaveného  $P_b$  zasielaných poskytovateľom PpS z terminálu ASDR do RIS a z údajov žiadanej hodnoty činného výkonu zasielanej z RIS, pokiaľ nie je pri danom kritériu uvedené inak.

Kritériá kvality aFRR sa vyhodnocujú samostatne pre aFRR+ a aFRR-.

#### 3.2.1 Kritérium odchýlky žiadaneho a skutočného činného výkonu v aFRR

Pre každé zariadenie poskytujúce aFRR sa vyhodnocuje stredná absolútna odchýlka rozdielu medzi žiadaným a skutočným činným výkonom.

Kritérium odchýlky pre zariadenia poskytujúce aFRR+ je splnené, ak platí:

$$\Delta P_{aFRR} \leq 0,20 * (P_{MAXaFRR} - P_b) + 0,01 * P_b, \text{ maximálne } 2 \text{ MW} \quad (\text{B3.7a})$$

Kritérium odchýlky pre zariadenia poskytujúce aFRR- je splnené, ak platí:

$$\Delta P_{aFRR} \leq 0,20 * (P_{MINaFRR} - P_b) + 0,01 * P_b, \text{ maximálne } 2 \text{ MW} \quad (\text{B3.7b})$$

kde	$\Delta P_{aFRR}$	stredná absolútna odchýlka rozdielu medzi žiadaným a skutočným činným výkonom,
	$P_{MAXaFRR}$	ponúkaná hodnota maximálneho činného výkonu aFRR pre AGC,
	$P_{MINaFRR}$	ponúkaná hodnota minimálneho činného výkonu aFRR pre AGC,
	$P_b$	aktuálne nastavený pracovný bod

Ak v obchodnej hodine nie je splnené kritérium odchýlky žiadaneho a skutočného činného výkonu v aFRR, disponibilita aFRR sa v obchodnej hodine nepriznáva v plnom rozsahu. V prípade súčasného poskytovania aFRR a FCR sa stredná absolútna odchýlka ( $\Delta P_{aFRR}$ ) koriguje vypočítaným aktivovaným výkonom FCR.

V prípade, že dôjde k zablokovaniu regulácie zariadenia poskytujúceho aFRR v RIS dispečingu PPS z dôvodu neplnenia žiadanej hodnoty činného výkonu podľa kapitoly 2.3.10, disponibilita aFRR daného zariadenia sa v čase jeho zablokovania nepriznáva.

### **3.2.2 Kritérium dodržania smeru rampovania pracovného bodu**

Zariadenie poskytujúce aFRR môže aktuálne nastavený pracovný bod ( $P_b$ ) priebežne rampovať podľa kap. 2.3.2. Prevádzkovateľ PS vyhodnocuje každú minútu smer rampovania pracovného bodu ( $P_b$ ) voči smeru pohybu žiadaneho činného výkonu ( $P_{ZIAD}$ ) zasielaného z RIS. Kvalita aFRR v danej hodine nie je dodržaná, pokiaľ došlo v ktorejkoľvek minúte k rampovaniu  $P_b$  opačným smerom ako bolo rampovanie  $P_{ZIAD}$ . Ak toto kritérium nie je splnené, disponibilita aFRR sa v obchodnej hodine nepriznáva v plnom rozsahu.

Toto kritérium sa podľa kap. 2.3.2 nevyhodnocuje v dobe 5 min pred a 5 min po začiatku obchodnej hodiny, a počas doby aktivácie/deaktivácie (nábehu/dobehu) TRV3MIN/mFRR na pokyn dispečera PPS. V prípade poskytovania aFRR zo Skupiny na poskytovanie PpS, ktorý je vytvorený zo zariadení umiestnených na území ES SR a súčasne na území susedného PPS, sa toto kritérium nevyhodnocuje.

### **3.2.3 Kritérium zmeny pracovného bodu**

Zariadenie poskytujúce aFRR musí dodržiavať plánovaný diagramový bod (Pdb) podľa poslednej platnej prípravy prevádzky. V prípade aktivácie TRV3MIN/mFRR na zariadení, ktoré súčasne poskytuje aFRR aj TRV3MIN/mFRR, musí byť vo vyhodnotení tohto kritéria Pdb zmenený o hodnotu žiadaneho činného výkonu TRV3MIN/mFRR.

Prevádzkovateľ PS vyhodnocuje každú minútu absolútne hodnotu rozdielu aktuálne nastaveného pracovného bodu Pb oproti diagramovému bodu Pdb z poslednej platnej prípravy prevádzky. Pokiaľ v priebehu obchodnej hodiny došlo minimálne v jednej minúte k rozdielu väčšiemu ako 1,5 MW, disponibilita aFRR sa v obchodnej hodine nepriznáva v plnom rozsahu.

Toto kritérium sa podľa kap. 2.3.2 nevyhodnocuje v dobe 5 min pred a 5 min po začiatku obchodnej hodiny a počas doby aktivácie/deaktivácie (nábehu/dobehu) TRV3MIN/mFRR na pokyn dispečera PPS. V prípade poskytovania aFRR zo Skupiny na poskytovanie PpS, ktorý je vytvorený zo zariadení umiestnených na území ES SR a súčasne na území susediacej PS, sa toto kritérium nevyhodnocuje.

## **3.3 Hodnotenie kvality TRV3MIN+/-**

Kritériá kvality TRV3MIN sa vyhodnocujú samostatne pre TRV3MIN+ a TRV3MIN-.

### **3.3.1 Kritérium dodržania času aktivácie/deaktivácie pre TRV3MIN+/-**

Pri aktivácii/deaktivácii výkonu v rozsahu zmluvného výkonu musí zariadenie poskytujúce TRV3MIN+/- dosiahnuť žiadaný činný výkon do doby 3 min v tolerancii požadovaného výkonu  $\pm 0,15 * P_{TRV3MIN+/-}$ , maximálne 5 MW, od zaslania povetu na aktiváciu/deaktiváciu dispečerom dispečingu PPS (kde  $P_{TRV3MIN+/-}$  je ponúkaný disponibilný výkon TRV3MIN+/-). Pokiaľ skutočný výkon zariadenia dosiahne žiadaný výkon do 3 min od zaslania povetu, je aktivácia/deaktivácia úspešná, v opačnom prípade je neúspešná. Pokiaľ dôjde k neúspešnej aktivácii/deaktivácii, kvalita sa považuje za nesplnenú a disponibilita nie je priznaná v plnom rozsahu v obchodnej hodine, v ktorej došlo k povetu na aktiváciu/deaktiváciu dispečerom dispečingu PPS.

V prípade, že zariadenie poskytuje súčasne s TRV3MIN+/- aj aFRR, aktuálne nastavený pracovný bod  $P_b$  musí dosiahnuť žiadaný činný výkon do doby 3 min v tolerancii požadovaného výkonu  $\pm 0,15 * P_{TRV3MIN+/-}$ , maximálne 5 MW, od zaslania povetu na aktiváciu/deaktiváciu dispečerom dispečingu PPS. Pokiaľ aktuálne nastavený pracovný bod  $P_b$  zariadenia poskytujúceho PpS pri súčasnom poskytovaní aFRR a TRV3MIN+/- dosiahne žiadaný činný výkon do 3 min od zaslania povetu, je aktivácia/deaktivácia úspešná, v opačnom prípade je neúspešná. Pokiaľ dôjde k neúspešnej aktivácii/deaktivácii, kvalita sa považuje za nesplnenú a disponibilita nie je priznaná

v plnom rozsahu v obchodnej hodine, v ktorej došlo k povelu na aktiváciu/deaktiváciu dispečerom dispečingu PPS.

Zdrojom hodnôt na vyhodnotenie sú údaje z RIS ukladané v minútovom rastri v MES. Smerodajnou hodnotou skutočného výkonu je minútový integrál skutočného činného výkonu zasielaný terminálom ASDR do RIS a archivovaný v MES.

### 3.3.2 Kritérium dodržania žiadaného činného výkonu pre TRV3MIN+/-

Zariadenie poskytujúce TRV3MIN+/- musí dodržiavať počas doby, kedy nie je aktivovaná podporná služba TRV3MIN+/- žiadaný činný výkon, ktorým je plánovaný činný výkon podľa poslednej platnej prípravy prevádzky. V prípade aktivácie TRV3MIN+/- musí zariadenie poskytujúce TRV3MIN+/- dodržiavať počas doby, kedy je aktivovaná podporná služba TRV3MIN+/-, žiadaný činný výkon, ktorým je plánovaný činný výkon podľa poslednej platnej prípravy prevádzky, zvýšený o hodnotu žiadaného činného výkonu pre TRV3MIN+, resp. znížený o hodnotu žiadaného činného výkonu pre TRV3MIN-. V prípade súčasného poskytovania TRV3MIN+/- a aFRR sa vyhodnocuje aktuálne nastavený pracovný bod  $P_b$ . Kritérium pre strednú absolútну odchýlku rozdielu žiadaného a skutočného činného výkonu sa považuje za splnené, ak platí:

$$\Delta P_{TRV3MIN+/-} \leq 0,15 * P_{TRV3MIN+/-} + 0,01 * P_{db}, \text{ maximálne } 5 \text{ MW} \quad (\text{B3.18})$$

kde	$\Delta P_{TRV3MIN+/-}$	- stredná absolúttna odchýlka rozdielu medzi žiadaným a skutočným činným výkonom,
	$P_{TRV3MIN+/-}$	- ponúkaná hodnota činného výkonu pre TRV3MIN+/-,
	$P_{db}$	- diagramový bod z prípravy prevádzky.

Kritérium pre  $\Delta P_{TRV3MIN+/-}$  musí byť splnené v dobe, kedy nie je TRV3MIN+/- aktivovaná a rovnako aj v dobe, kedy je TRV3MIN+/- aktivovaná. Ak táto podmienka nie je v obchodnej hodine splnená, disponibilita sa v danej obchodnej hodine nepriznáva v plnom rozsahu.

Stredná absolúttna odchýlka žiadaného a skutočného činného výkonu sa vyhodnocuje v čase, kedy TRV3MIN+/- nie je na zariadení aktivovaná a v čase, kedy je TRV3MIN+/- aktivovaná. Počas doby nábehu a deaktivácie TRV3MIN+/- sa  $\Delta P_{TRV3MIN+/-}$  nevyhodnocuje. Zmena  $P_{db}$  je zohľadnená vo výpočte kritéria kvality v dobe 5 min pred a 5 min po začiatku obchodnej hodiny.

$\Delta P_{TRV3MIN+/-}$  sa vyhodnocuje po minútach. Zdrojom hodnôt na vyhodnotenie sú plánované hodnoty diagramového bodu z poslednej priatej prípravy prevádzky, minútové integrály skutočného činného výkonu z terminálu ASDR; pre zariadenie poskytujúce zároveň aFRR sú to minútové integrály aktuálne nastaveného pracovného bodu ( $P_b$ ) z terminálu ASDR a analógový povel na žiadaný činný výkon pre TRV3MIN+ alebo TRV3MIN- z RIS. Pri vyhodnotení sa berie do úvahy vplyv iných druhov terciárnych regulácií, ktoré zariadenie poskytuje súčasne. Stredná absolúttna odchýlka rozdielu medzi žiadaným a skutočným činným výkonom na danú obchodnú hodinu sa vypočíta ako priemer absolútnych odchýlok v jednotlivých minútach obchodnej hodiny.

### 3.3.3 Kritérium disponibilnej energie LER typu PVE poskytujúcich TRV3MIN+/-

Pokiaľ je TRV3MIN+/- poskytovaná na LER typu PVE (v tejto kapitole ďalej len „PVE“), musí byť zabezpečená dostatočná disponibilná energia s ohľadom na aktuálnu hydrologickú situáciu PVE, aby bolo možné realizovať aktiváciu počas celého uceleného časového úseku, počas ktorého je TRV3MIN+/- poskytovaná, na dobu 6 h pre TRV3MIN+ a na dobu 3 h pre TRV3MIN-. Uceleným časovým úsekom sa rozumie nepretržitý časový úsek od času začatia poskytovania TRV3MIN+/- do času ukončenia poskytovania TRV3MIN+/- v rámci obchodného dňa. PPS vyhodnocuje, či disponibilná energia na prevádzku PVE je dostatočná na zabezpečenie aktivácie v plnom rozsahu poskytovanej TRV3MIN+/- s uvažovaním plánovanej prevádzky PVE na pokrytie silovej elektriny podľa poslednej platnej prípravy prevádzky.

Pre PVE limitovanú hornou nádržou musí byť splnené nasledovné kritérium:

$$E_{\text{dispturb}} \geq E_{\text{TRV3MIN+}} + E_{\text{PP vykon}} - E_{\text{PP čerpanie}} * \eta \quad (\text{B3.19})$$

$$E_{\text{dispčerp}} \geq E_{\text{TRV3MIN-}} - E_{\text{PP vykon}} + E_{\text{PP čerpanie}} * \eta \quad (\text{B3.20})$$

Pre PVE limitovanú dolnou nádržou musí byť splnené nasledovné kritérium:

$$E_{\text{dispturb}} \geq E_{\text{TRV3MIN+}} + E_{\text{PP vykon}} - E_{\text{PP čerpanie}} / \eta \quad (\text{B3.21})$$

$$E_{\text{dispčerp}} \geq E_{\text{TRV3MIN-}} - E_{\text{PP vykon}} * \eta + E_{\text{PP čerpanie}} \quad (\text{B3.22})$$

kde	$E_{\text{dispturb}}$	disponibilná energia na turbínovú prevádzku z terminálu ASDR PVE,
	$E_{\text{dispčerp}}$	disponibilná energia na čerpadlovú prevádzku z terminálu ASDR PVE,
	$E_{\text{TRV3MIN+}}$	energia zodpovedajúca nepretržitej plnej aktivácii ponúkaného činného výkonu pre TRV3MIN+ na dobu 6 h. Z platnej prípravy prevádzky vstupuje do výpočtu 6 najväčších hodnôt ponuky činného výkonu v hodnotenom dni,
	$E_{\text{TRV3MIN-}}$	energia zodpovedajúca nepretržitej plnej aktivácii ponúkaného činného výkonu pre TRV3MIN- na dobu 3 h. Z platnej prípravy prevádzky vstupujú do výpočtu 3 najväčšie hodnoty ponuky činného výkonu v hodnotenom dni,
	$E_{\text{PPvykon}}$	energia zodpovedajúca turbínovej prevádzke na pokrytie silovej elektriny podľa poslednej platnej prípravy prevádzky na obchodný deň,
	$E_{\text{PP čerpanie}}$	energia zodpovedajúca čerpadlovej prevádzke na odber silovej elektriny podľa poslednej platnej prípravy prevádzky na obchodný deň,
	$\eta$	účinnosť prečerpávacieho cyklu.

V prípade, že je v danom dni celková doba poskytovania TRV3MIN+ kratšia ako 6 h alebo TRV3MIN- kratšia ako 3 h, za  $E_{\text{TRV3MIN+}}$  a  $E_{\text{TRV3MIN-}}$  sa pokladá iba energia v rozsahu doby poskytovania TRV3MIN+/- v danom dni.

Splnenie kritéria sa vyhodnocuje iba na začiatku obchodného dňa, resp. na začiatku ponuky TRV3MIN+/. V prípade, ak bola TRV3MIN+/- v čase menej ako 6 h pred začiatkom dňa aktivovaná na dobu dlhšiu ako 90 min, kritérium sa vyhodnotí ako splnené. Pokiaľ toto kritérium nie je splnené, v jednotlivých hodinách daného dňa je vyhodnotený disponibilný výkon TRV3MIN+/- vo výške, ktorá zodpovedá disponibilnej energii na začiatku obchodného dňa so zohľadnením energie na turbínovú a prečerpávaciu prevádzku podľa poslednej platnej prípravy prevádzky, so zohľadnením aktivácie TRV3MIN+ na dobu 6 h a TRV3MIN- na dobu 3 h a so zohľadnením účinnosti prečerpávacieho cyklu.

### 3.4 Hodnotenie kvality súčasného poskytovania TRV3MIN a mFRR

Ak zariadenie poskytujúce PpS poskytuje súčasne TRV3MIN+ a mFRR+ alebo súčasne TRV3MIN- a mFRR-, potom platia nasledovné kritériá kvality pre vyhodnotenie súčasného poskytovania TRV3MIN a mFRR v rovnakom smere.

#### 3.4.1 Kritérium dodržania času aktivácie/deaktivácie súčasného poskytovania TRV3MIN a mFRR

Pre jednotlivé druhy TRV3MIN a mFRR platia ustanovenia kap. 3.3.1 a 3.5.1.

#### 3.4.2 Kritérium dodržania žiadaneho činného výkonu súčasného poskytovania TRV3MIN a mFRR

Zariadenie poskytujúce súčasne TRV3MIN a mFRR v rovnakom smere musí dodržiavať počas doby, kedy nie je aktivovaná žiadna TRV3MIN alebo mFRR žiadaný činný výkon, ktorým je plánovaný

činný výkon podľa poslednej platnej prípravy prevádzky. V prípade aktivácie niektornej TRV3MIN alebo mFRR musí zariadenie poskytujúce TRV3MIN alebo mFRR počas doby kedy je aktivovaná podporaná služba TRV3MIN alebo mFRR dodržiavať žiadany činný výkon, ktorým je plánovaný činný výkon podľa poslednej platnej prípravy prevádzky, zvýšený o hodnotu žiadaneho činného výkonu aktivovanej TRV3MIN+ resp. mFRR+, alebo znížený o hodnotu žiadaneho činného výkonu aktivovanej TRV3MIN- resp. mFRR-. V prípade súčasného poskytovania TRV3MIN a mFRR spolu s aFRR sa vyhodnocuje aktuálne nastavený pracovný bod  $P_b$ .

Kritérium pre strednú absolútну odchýlku rozdielu žiadaneho a skutočného činného výkonu sa považuje za splnené, ak platí:

$$\Delta P_{mFRR+} \leq 0,15*(P_{TRV3MIN+} + P_{mFRR+}) + 0,01*P_{db}, \text{ maximálne } 5 \text{ MW,} \quad (\text{B3.23})$$

alebo

$$\Delta P_{mFRR-} \leq 0,15*(P_{TRV3MIN-} + P_{mFRR-}) + 0,01*P_{db}, \text{ maximálne } 5 \text{ MW,} \quad (\text{B3.24})$$

kde	$\Delta P_{mFRR+/-}$	stredná absolútna odchýlka rozdielu medzi žiadaným a skutočným činným výkonom,
	$P_{TRV3MIN+/-}$	ponúkaná hodnota činného výkonu pre TRV3MIN+/-,
	$P_{db}$	diagramový bod z prípravy prevádzky.

Kritérium pre  $\Delta P_{mFRR+/-}$  musí byť splnené v dobe, kedy nie je aktivovaná žiadna PpS typu TRV3MIN alebo mFRR a rovnako aj v dobe, kedy je aktivovaná ktorakoľvek TRV3MIN alebo mFRR. Ak táto podmienka nie je v obchodnej hodine splnená, disponibilita sa v obchodnej hodine nepriznáva v plnom rozsahu pre všetky TRV3MIN a mFRR poskytované rovnakým smerom, t. j. kladné alebo záporné TRV3MIN a mFRR.

Stredná absolúttna odchýlka žiadaneho a skutočného činného výkonu sa vyhodnocuje v čase, kedy nie je na zariadení aktivovaná žiadna TRV3MIN alebo mFRR a v čase, kedy je na zariadení aktivovaná aspoň jedna TRV3MIN alebo mFRR. Počas doby nábehu a deaktivácie niektorých z TRV3MIN a mFRR sa  $\Delta P_{mFRR+/-}$  nevyhodnocuje.

$\Delta P_{mFRR+/-}$  sa vyhodnocuje v minútovom rozlíšení. Zdrojom hodnôt pre vyhodnotenie sú plánované hodnoty diagramového bodu z poslednej platnej prípravy prevádzky, minútové integrály skutočného činného výkonu z terminálu ASDR, pre zariadenie poskytujúce zároveň aFRR sú to minútové integrály aktuálne nastaveného pracovného bodu ( $P_b$ ) z terminálu ASDR, žiadany činný výkon aktivovanej TRV3MIN alebo mFRR a analógový povel pre žiadany činný výkon z RIS. Stredná absolúttna odchýlka rozdielu medzi žiadaným a skutočným činným výkonom pre danú obchodnú hodinu sa vypočíta ako priemer absolútnych odchýlok v jednotlivých minútach obchodnej hodiny.

### 3.4.3 Kritérium disponibilnej energie LER typu PVE pri súčasnom poskytovaní TRV3MIN a mFRR

Pokiaľ sú TRV3MIN a mFRR súčasne poskytované na LER typu PVE (ďalej v tejto kapitole len „PVE“), musí byť zabezpečená dostatočná disponibilná energia s ohľadom na aktuálnu hydrologickú situáciu PVE, aby bolo možné realizovať aktiváciu počas celého uceleného časového úseku, počas ktorého sú TRV3MIN a mFRR poskytované, t. j. na dobu minimálne 6 h pre TRV3MIN+, na dobu minimálne 3 h pre TRV3MIN- a na dobu celého uceleného časového úseku pre mFRR, počas ktorého je mFRR poskytovaná. Uceleným časovým úsekom sa rozumie nepretržitý časový úsek od času začatia poskytovania TRV3MIN alebo mFRR, až do času ukončenia poskytovania TRV3MIN alebo mFRR v rámci obchodného dňa.

V prípade súčasného poskytovania viacerých druhov kladných TRV3MIN a mFRR sa vyhodnocuje, či disponibilná energia na turbínovú prevádzku PVE je dostatočná na zabezpečenie aktivácie v plnom rozsahu poskytovaných kladných TRV3MIN a mFRR s uvažovaním plánovanej prevádzky PVE na pokrytie silovej elektriny podľa poslednej platnej prípravy prevádzky. V prípade záporných TRV3MIN a mFRR sa vyhodnocuje, či disponibilná energia na čerpadlovú prevádzku PVE je

dostatočná na zabezpečenie aktivácie v plnom rozsahu poskytovaných záporných TRV3MIN a mFRR s uvažovaním plánovanej prevádzky PVE na pokrytie silovej elektriny podľa poslednej platnej prípravy prevádzky.

Pre PVE limitovanú hornou nádržou musí byť splnené nasledovné kritérium:

$$E_{\text{dispturb}} \geq E_{\text{TRV3MIN+}} + E_{\text{mFRR+}} + E_{\text{PP vykon}} - E_{\text{PP čerpanie}} * \eta \quad (\text{B3.25})$$

$$E_{\text{dispčerp}} \geq E_{\text{TRV3MIN-}} + E_{\text{mFRR-}} - E_{\text{PP vykon}} + E_{\text{PP čerpanie}} * \eta \quad (\text{B3.26})$$

Pre PVE limitovanú dolnou nádržou musí byť splnené nasledovné kritérium:

$$E_{\text{dispturb}} \geq E_{\text{TRV3MIN+}} + E_{\text{mFRR+}} + E_{\text{PP vykon}} - E_{\text{PP čerpanie}} / \eta \quad (\text{B3.27})$$

$$E_{\text{dispčerp}} \geq E_{\text{TRV3MIN-}} + E_{\text{mFRR-}} - E_{\text{PP vykon}} * \eta + E_{\text{PP čerpanie}} \quad (\text{B3.28})$$

kde	$E_{\text{dispturb}}$	disponibilná energia na turbínovú prevádzku z terminálu ASDR PVE,
	$E_{\text{dispčerp}}$	disponibilná energia na čerpadlovú prevádzku z terminálu ASDR PVE,
	$E_{\text{TRV3MIN+}}$	energia zodpovedajúca nepretržitej plnej aktivácii ponúkaného činného výkonu pre TRV3MIN+ na dobu 6 h,
	$E_{\text{TRV3MIN-}}$	energia zodpovedajúca nepretržitej plnej aktivácii ponúkaného činného výkonu pre TRV3MIN- na dobu 3 h
	$E_{\text{mFRR+}}$	energia zodpovedajúca nepretržitej aktivácii ponúkaného činného výkonu pre mFRR+ v ucelenom časovom úseku,
	$E_{\text{mFRR-}}$	energia zodpovedajúca nepretržitej aktivácii ponúkaného činného výkonu pre mFRR- v ucelenom časovom úseku,
	$E_{\text{PPvykon}}$	energia zodpovedajúca turbínovej prevádzke na pokrytie silovej elektriny podľa poslednej platnej prípravy prevádzky na obchodný deň,
	$E_{\text{PP čerpanie}}$	energia zodpovedajúca čerpadlovej prevádzke na odber silovej elektriny podľa poslednej platnej prípravy prevádzky na obchodný deň,
	$\eta$	účinnosť prečerpávacieho cyklu.

V prípade, že je v danom dni celková doba poskytovania TRV3MIN+ kratšia ako 6 h alebo TRV3MIN- kratšia ako 3 h, za  $E_{\text{TRV3MIN+}}$  a  $E_{\text{TRV3MIN-}}$  sa pokladá iba energia v rozsahu doby poskytovania TRV3MIN+ alebo TRV3MIN- v danom dni.

Splnenie kritéria sa vyhodnocuje iba na začiatku obchodného dňa, resp. na začiatku poskytovania ktorejkoľvek kladnej TRV3MIN alebo mFRR a na začiatku poskytovania ktorejkoľvek zápornej TRV3MIN alebo mFRR.

V prípade, ak bola TRV3MIN v čase menšom ako 6 h pred začiatkom dňa aktivovaná na dobu dlhšiu ako 90 min, toto kritérium sa vyhodnotí ako splnené.

Pokiaľ toto kritérium nie je splnené, v jednotlivých hodinách daného dňa je vyhodnotený disponibilný výkon TRV3MIN vo výške, ktorá zodpovedá disponibilnej energii na začiatku obchodného dňa so zohľadnením energie na turbínovú a prečerpávaciu prevádzku podľa poslednej platnej prípravy prevádzky, so zohľadnením aktivácie TRV3MIN+ na dobu 6 h a TRV3MIN- na dobu 3 h a so zohľadnením účinnosti prečerpávacieho cyklu.

### 3.5 Hodnotenie kvality mFRR+/-

Kritériá kvality mFRR sa vyhodnocujú samostatne pre mFRR+ a mFRR-.

### 3.5.1 Kritérium dodržania času aktivácie/deaktivácie pre mFRR+/-

Pri aktivácii/deaktivácii výkonu v rozsahu zmluvného výkonu musí zariadenie poskytujúce mFRR+/- dosiahnuť žiadany činný výkon do doby 12,5 min v tolerancii požadovaného výkonu  $\pm 0,15 \cdot mFRR+/-$ , maximálne 5 MW, od zaslania povelu na aktiváciu/deaktiváciu dispečerom dispečingu PPS (kde mFRR+/- je ponúkaný disponibilný výkon mFRR+/-). Pokiaľ skutočný výkon zariadenia poskytujúceho mFRR+/- dosiahne žiadany výkon do 12,5 min od zaslania povelu, je aktivácia/deaktivácia úspešná, v opačnom prípade je neúspešná. Pokiaľ dôjde k neúspešnej aktivácii/deaktivácii, kvalita sa považuje za nesplnenú a disponibilita nie je priznaná v plnom rozsahu v obchodnej hodine, v ktorej došlo k povelu na aktiváciu/deaktiváciu dispečerom dispečingu PPS.

V prípade, že zariadenie poskytuje súčasne s mFRR+/- aj aFRR, aktuálne nastavený pracovný bod  $P_b$  musí dosiahnuť žiadany činný výkon do doby 12,5 min v tolerancii požadovaného výkonu  $\pm 0,15 \cdot mFRR+/-$ , maximálne 5 MW, od zaslania povelu na aktiváciu/deaktiváciu dispečerom dispečingu PPS. Pokiaľ aktuálne nastavený pracovný bod  $P_b$  zariadenia poskytujúceho PpS pri súčasnom poskytovaní aFRR a mFRR+/- dosiahne žiadany činný výkon do 12,5 min od zaslania povelu, je aktivácia/deaktivácia úspešná, v opačnom prípade je neúspešná. Pokiaľ dôjde k neúspešnej aktivácii/deaktivácii, kvalita sa považuje za nesplnenú a disponibilita nie je priznaná v plnom rozsahu v obchodnej hodine, v ktorej došlo k povelu na aktiváciu/deaktiváciu dispečerom dispečingu PPS.

Zdrojom hodnôt na vyhodnotenie sú údaje z RIS ukladané v minútovom rastri v MES. Smerodajnou hodnotou skutočného činného výkonu je minútový integrál skutočného činného výkonu, resp. minútový integrál aktuálne nastaveného pracovného bodu  $P_b$  zasielaný terminálom ASDR do RIS a archivovaný v MES.

### 3.5.2 Kritérium dodržania žiadaneho činného výkonu pre mFRR+/-

Zariadenie poskytujúce mFRR+/- musí dodržiavať počas doby, kedy nie je aktivovaná podporná služba mFRR+/- činný výkon, ktorým je plánovaný činný výkon podľa poslednej platnej prípravy prevádzky. V prípade aktivácie mFRR+/- musí zariadenie poskytujúce mFRR+/- dodržiavať počas doby, kedy je aktivovaná podporná služba mFRR+/-, činný výkon, ktorým je plánovaný činný výkon podľa poslednej platnej prípravy prevádzky, zvýšený o hodnotu žiadaneho činného výkonu pre mFRR+, resp. znížený o hodnotu žiadaneho činného výkonu pre mFRR-. V prípade súčasného poskytovania mFRR+/- a aFRR sa vyhodnocuje aktuálne nastavený pracovný bod  $P_b$ . Kritérium pre strednú absolútну odchýlku rozdielu žiadaneho a skutočného činného výkonu sa považuje za splnené, ak platí:

$$\Delta mFRR+/- \leq 0,15 \cdot mFRR+/- + 0,01 \cdot P_{db}, \text{ maximálne } 5 \text{ MW} \quad (\text{B3.30})$$

kde  $\Delta mFRR+/-$  stredná absolútна odchýlka rozdielu medzi žiadaným a skutočným činným výkonom,  
 $mFRR+/-$  ponúkaná hodnota činného výkonu pre mFRR+/-,  
 $P_{db}$  diagramový bod z poslednej platnej prípravy prevádzky.

Kritérium pre  $\Delta mFRR+/-$  musí byť splnené v dobe, kedy nie je mFRR+/- aktivovaná a rovnako aj v dobe, kedy je mFRR+/- aktivovaná. Ak táto podmienka nie je v obchodnej hodine splnená, disponibilita sa v obchodnej hodine nepriznáva v plnom rozsahu.

Stredná absolúttna odchýlka žiadaneho a skutočného činného výkonu sa vyhodnocuje v čase, kedy mFRR+/- nie je na zariadení poskytujúcim PpS aktivovaná a v čase, kedy je mFRR+/- aktivovaná. Počas nábehu a deaktivácie mFRR+/- sa  $\Delta mFRR+/-$  nevyhodnocuje. Zmena  $P_{db}$  je zohľadnená vo výpočte kritéria kvality v dobe 5 min pred a 5 min po začiatku obchodnej hodiny.

$\Delta mFRR+/-$  sa vyhodnocuje po minútach. Zdrojom hodnôt na vyhodnotenie sú plánované hodnoty diagramového bodu z poslednej priatej prípravy prevádzky, minútové integrály skutočného činného výkonu z terminálu ASDR; pre zariadenie poskytujúce zároveň aFRR sú to minútové integrály aktuálne nastaveného pracovného bodu ( $P_b$ ) z terminálu ASDR a analógový povel na žiadany činný výkon pre mFRR+ alebo mFRR- z RIS. Pri vyhodnotení sa berie do úvahy vplyv iných druhov

terciárnych regulácií, ktoré zariadenie poskytuje súčasne. Stredná absolútна odchýlka rozdielu medzi židaným a skutočným činným výkonom na danú obchodnú hodinu sa vypočíta ako priemer absolútnych odchýlok v jednotlivých minútach obchodnej hodiny. V prípade súčasného poskytovania mFRR+/- a FCR sa stredná absolútna odchýlka ( $\Delta mFRR+/-$ ) koriguje vypočítaným aktivovaným činným výkonom FCR.

### 3.5.3 Kritérium disponibilnej energie LER typu PVE poskytujúcich mFRR+/-

Pokiaľ je mFRR+/- poskytovaná na LER typu prečerpávacia vodná elektráreň (PVE), musí byť zabezpečená dostatočná disponibilná energia s ohľadom na aktuálnu hydrologickú situáciu PVE, aby bolo možné realizovať aktiváciu počas celého uceleného časového úseku, počas ktorého je mFRR+/- poskytovaná. Uceleným časovým úsekom sa rozumie nepretržitý časový úsek od času začiatka poskytovania mFRR+/- do času ukončenia poskytovania mFRR+/- v rámci obchodného dňa. PPS vyhodnocuje, či disponibilná energia na prevádzku PVE je dostatočná na zabezpečenie aktivácie v plnom rozsahu poskytovanej mFRR+/- s uvažovaním plánovanej prevádzky PVE na pokrytie silovej elektriny podľa poslednej platnej prípravy prevádzky. Splnenie kritéria sa vyhodnocuje iba na začiatku obchodného dňa.

Pre PVE limitovanú hornou nádržou musí byť splnené nasledovné kritérium:

$$E_{\text{dispturb}} \geq E_{\text{mFRR+}} + E_{\text{PP výkon}} - E_{\text{PP čerpanie}} * \eta \quad (\text{B3.31})$$

$$E_{\text{dispčerp}} \geq E_{\text{mFRR-}} - E_{\text{PP výkon}} + E_{\text{PP čerpanie}} * \eta \quad (\text{B3.32})$$

Pre PVE limitovanú dolnou nádržou musí byť splnené nasledovné kritérium:

$$E_{\text{dispturb}} \geq E_{\text{mFRR+}} + E_{\text{PP výkon}} - E_{\text{PP čerpanie}} / \eta \quad (\text{B3.33})$$

$$E_{\text{dispčerp}} \geq E_{\text{mFRR-}} - E_{\text{PP výkon}} * \eta + E_{\text{PP čerpanie}} \quad (\text{B3.34})$$

kde

$E_{\text{dispturb}}$	disponibilná energia na turbínovú prevádzku z terminálu ASDR PVE,
$E_{\text{dispčerp}}$	disponibilná energia na čerpadlovú prevádzku z terminálu ASDR PVE,
$E_{\text{mFRR+}}$	energia zodpovedajúca nepretržitej plnej aktivácii ponúkaného činného výkonu pre mFRR+ v ucelenom časovom úseku,
$E_{\text{mFRR-}}$	energia zodpovedajúca nepretržitej plnej aktivácii ponúkaného činného výkonu pre mFRR- v ucelenom časovom úseku,
$E_{\text{PP výkon}}$	energia zodpovedajúca turbínovej prevádzke na odber silovej elektriny podľa poslednej platnej prípravy prevádzky v ucelenom časovom úseku,
$E_{\text{PP čerpanie}}$	energia zodpovedajúca čerpadlovej prevádzke na pokrytie silovej elektriny podľa poslednej platnej prípravy prevádzky v ucelenom časovom úseku,
$\eta$	účinnosť prečerpávacieho cyklu.

## **3.6 Hodnotenie disponibility PpS poskytovaných zo zahraničia**

Disponibilitu PpS poskytovaných zo zahraničia vyhodnocuje PPS na základe podkladov zahraničného PPS, do ktorej je zariadenie poskytujúce PpS pripojené.

### **3.7 Hodnotenie kvality SRN**

Zariadenia poskytujúce SRN musia zabezpečiť v pilotnom uzle žiadane napäťie podľa požiadavky z RIS.

#### **3.7.1 Kritérium odchýlky skutočného a žiadaneho napäťia v pilotnom uzle**

Pre zariadenie zaradené do SRN sa vyhodnocuje stredná absolútна odchýlka rozdielu medzi žiadaným napäťím z RIS a skutočným napäťím v príslušnom pilotnom uzle. Stredná absolútna odchýlka sa v obchodnej hodine vypočíta na základe rozdielu minútových integrálov žiadaneho a skutočného napäťia pre každý pilotný uzol samostatne.

Kritérium odchýlky je splnené, ak v príslušnom pilotnom uzle platí:

$$\Delta U_{SRN} \leq 0,01 * Un \quad (B3.35)$$

kde	$\Delta U_{SRN}$	stredná absolútна odchýlka rozdielu medzi žiadaným a skutočným napäťím v pilotnom uzle,
	Un	menovitá hodnota napäťia pre pilotný uzol (220 kV resp. 400 kV).

V prípade, že zariadenie poskytujúce SRN nie je v prevádzke, disponibilita nie je priznaná. V prípade, že zariadenie poskytujúce SRN aktivovalo jalový výkon v plnom rozsahu, a nebola dodržaná povolená stredná absolútna odchýlka rozdielu medzi žiadaným a skutočným napäťím v príslušnom pilotnom uzle, v danej obchodnej hodine sa disponibilita priznáva. V prípade, že zariadenie poskytujúce SRN neaktivovalo jalový výkon v plnom rozsahu podľa Certifikátu (resp. limitných hodnôt jalového výkonu a svorkového napäťia), a nebola dodržaná povolená stredná absolútna odchýlka rozdielu medzi žiadaným a skutočným napäťím v príslušnom pilotnom uzle, v danej obchodnej hodine sa disponibilita nepriznáva.

#### **3.7.2 Doba poskytovania SRN**

Pre zariadenie poskytujúce SRN sa vyhodnocuje doba poskytovania SRN a doba prevádzky v danej obchodnej hodine. Doba poskytovania SRN a doba prevádzky zariadenia sa vyhodnocujú v minútach pre jednotlivé obchodné hodiny. Za dobu prevádzky zariadenia sa považuje doba prifázovania zariadenia k ES SR.

##### **2.7.2.1 *Súčasné poskytovanie Kompenzačnej prevádzky a SRN***

Pokiaľ zariadenie súčasne poskytuje SRN a KP, poskytovanie sa hodnotí ako jedno zariadenie poskytujúce SRN. Vyhodnotená doba poskytovania SRN je v danej hodine vo veľkosti 60 min za splnenia nasledovných podmienok:

1. Podaná denná PP na poskytovanie SRN.
2. Podaná denná PP na poskytovanie KP.
3. Zapnutý signál ponuky SRN v prípade prevádzky turbogenerátora (TG).
4. Zapnutý signál ponuky KP.
5. V prípade prevádzky TG je SRN poskytovaná počas celej doby prevádzky TG.
6. V prípade aktivácie KP dispečerom PPS je KP poskytovaná počas celej doby aktivácie.
7. Splnenie kritéria odchýlky skutočného a žiadaneho napäťia v pilotnom uzle v súlade s kap. 3.7.1.
8. Platné certifikáty na SRN a KP.

Ak niektorá z uvedených podmienok s výnimkou bodov 5 a 6 nie je splnená, vyhodnotená doba poskytovania SRN v danej hodine je nula minút.

Ak nie je splnená podmienka podľa bodu 5 alebo 6 a zároveň sú podmienky ostatných bodov splnené, vyhodnotená doba poskytovania SRN je menšia ako 60 min, a to o veľkosť rozdielu medzi dobou prevádzky TG a dobou poskytovania SRN alebo KP na danom TG.

Pri nesplnení podmienky podľa bodu 7 sa postupuje podľa kap 3.7.1.

### **3.8 Hodnotenie „Štartu z tmy“**

Pre priznanie disponibility „Štartu z tmy“ je potrebné splniť nasledovné kritériá:

1. zariadenie na výrobu elektriny poskytujúce „Štart z tmy“ musí byť schopné prevádzky,
2. zo zariadenia na výrobu elektriny poskytujúceho „Štart z tmy“ existuje možnosť dodania napäťia do PS alebo DS.

V obchodnej hodine sa vyhodnocuje celkový skutočný čas disponibility jednotlivých zariadení na výrobu elektriny poskytujúcich „Štart z tmy“ v minútach.

### **3.9 Overovanie disponibility a kvality PpS**

Poskytovateľ PpS je povinný poskytovať disponibilitu PpS v súlade s poslednou platnou prípravou prevádzky. Dispečing PPS je oprávnený aktivovať PpS typu TRV3MIN/mFRR, na ľubovoľnom zariadení poskytujúcim príslušný typ PpS, bez ohľadu na cenu regulačnej elektriny z dennej prípravy prevádzky, s cieľom skontrolovať disponibilitu a kvalitu poskytovanej PpS.

Za účelom overenia skutočnej veľkosti poskytovanej aFRR je PPS oprávnený aktivovať aFRR v rámci overovania veľkosti poskytovanej aFRR do maximálnej výšky poskytovanej aFRR v kladnom alebo zápornom smere pre jednotlivé zariadenia poskytujúce aFRR. Zariadenie a čas overovania určuje poverená osoba PPS.

V prípade, keď sa preukáže, že počas overovania disponibility a kvality PpS typu aFRR, mFRR a TRV3MIN je skutočná hodnota poskytovanej PpS menšia než je hodnota poskytovanej PpS zasielaná z terminálu ASDR, potom PPS postupuje podľa Prevádzkového Poriadku PPS.

## B4 Výpočet objemu obstaranej regulačnej elektriny

V prípade FCR sa objem RE od 1.1.2020 vyhodnocuje len v technických jednotkách (MWh) pre účely zúčtovania odchýlky Poskytovateľa FCR. V prípade aFRR a TRV3MIN/mFRR sa vypočíta samostatne kladná a záporná regulačná elektrina. Vyhodnocovanie dodanej regulačnej elektriny vykonáva dispečing PPS za každú štvrt hodinu obchodnej hodiny (MWh) s presnosťou so zaokrúhľovaním na tri desatinné miesta.

### 4.1 FCR

Množstvo regulačnej elektriny sa vyhodnocuje výpočtom na základe minútových integrálov rozdielu menovitej frekvencie 50 Hz a skutočnej frekvencie a skutočne aktivovanej FCR na jednotlivých zariadeniach poskytujúcich FCR. Minútové integrály menovitej a skutočnej frekvencie počítajú PPS. Pre výpočet platí nasledujúce:

$$RE_{FCR+} = 5 * P_{FCR} * \int (f_{nom} - f_{skut}) , \quad \text{pre } f_{skut} < f_{nom} \quad (B4.1)$$

$$RE_{FCR-} = 5 * P_{FCR} * \int (f_{nom} - f_{skut}) , \quad \text{pre } f_{skut} > f_{nom} \quad (B4.2)$$

kde	$RE_{FCR+}$	- kladná regulačná elektrina vypočítaná pre 1 minútu [MWmin],
	$RE_{FCR-}$	- záporná regulačná elektrina vypočítaná pre 1 minútu [MWmin],
	$f_{nom}$	- menovitá frekvencia [50 Hz],
	$f_{skut}$	- skutočná frekvencia meraná v RIS,
	$P_{FCR}$	- analógová hodnota veľkosti skutočnej FCR na zariadení, ktorá je zasielaná z terminálu ASDR do RIS [MW].

Kladná regulačná elektrina v danom 15-minútovom intervale sa vypočíta ako priemer kladných hodnôt regulačnej elektriny vypočítanej v jednotlivých minútach 15-minútového intervalu, delený štyrmi. Záporná regulačná elektrina v danom 15-minútovom intervale sa vypočíta ako priemer záporných hodnôt regulačnej elektriny vypočítanej v jednotlivých minútach 15-minútového intervalu, delený štyrmi. V danom 15-minútovom intervale sa kladná a záporná regulačná elektrina vyhodnocujú oddeleno.

### 4.2 aFRR

Regulačná elektrina je vypočítaná ako rozdiel minútového integrálu žiadaneho činného výkonu ( $P_{žIAD}$ ) a minútového integrálu aktuálne nastaveného pracovného bodu ( $P_b$ ) zariadenia poskytujúceho aFRR. Minútové integrály žiadaneho činného výkonu ( $P_{žIAD}$ ) počítajú PPS na základe údajov žiadaneho činného výkonu zasielaných z RIS. Minútové integrály aktuálne nastaveného pracovného bodu ( $P_b$ ) počítajú PPS na základe údajov  $P_b$  zasielaných poskytovateľom PpS z terminálu ASDR do RIS.

Pre výpočet platí nasledujúce:

$$RE_{aFRR+} = \int P_{žIAD} - \int P_b , \quad \text{pre } P_{žIAD} > P_b \quad (B4.3)$$

$$RE_{aFRR-} = \int P_{žIAD} - \int P_b , \quad \text{pre } P_{žIAD} < P_b \quad (B4.4)$$

kde	$RE_{aFRR+}$	- kladná regulačná elektrina vypočítaná pre 1 minútu [MWmin],
	$RE_{aFRR-}$	- záporná regulačná elektrina vypočítaná pre 1 minútu [MWmin],
	$\int P_{žIAD}$	- 1-minútový integrál žiadaneho činného výkonu vypočítaný PPS

$$\int P_b \quad \begin{array}{l} \text{- 1-minútový integrál aktuálne nastaveného pracovného bodu} \\ \text{vypočítaný PPS} \end{array}$$

Kladná regulačná elektrina v danom 15-minútovom intervale sa vypočíta ako priemer kladných hodnôt regulačnej elektriny vypočítanej v jednotlivých minútach 15-minútového intervalu, delený štyrmi. Záporná regulačná elektrina v danom 15-minútovom intervale sa vypočíta ako priemer záporných hodnôt regulačnej elektriny vypočítanej v jednotlivých minútach 15-minútového intervalu, delený štyrmi. V danom 15-minútovom intervale sa kladná a záporná regulačná elektrina vyhodnocujú oddelenie.

V prípade, že dôjde k zablokovaniu regulácie zariadenia poskytujúceho aFRR v RIS z dôvodu neplnenia žiadanej hodnoty činného výkonu, regulačná elektrina sa počas doby zablokovania regulácie pre dané zariadenie nevyhodnocuje.

#### 4.3 TRV3MIN, mFRR

Regulačná elektrina je vypočítaná z minútového integrálu aktivovanej hodnoty PpS.

##### 4.3.1 TRV3MIN+/-

Na výpočet regulačnej elektriny v rámci TRV3MIN+ platí:

$$RE_{TRV3MIN+} = \int P_{TRV3MIN+} \quad (B4.5)$$

kde	$RE_{TRV3MIN+}$	- kladná regulačná elektrina pre 1 minútu [MWmin],
	$\int P_{TRV3MIN+}$	- 1-minútový integrál skutočnej aktivovanej hodnoty disponibilného výkonu TRV3MIN+ vypočítaný terminálom ASDR.

Kladná regulačná elektrina v danom 15-minútovom intervale sa vypočíta ako priemer kladných hodnôt regulačnej elektriny vypočítanej v jednotlivých minútach 15-minútového intervalu, delený štyrmi.

Na výpočet regulačnej elektriny v rámci TRV3MIN- platí:

$$RE_{TRV3MIN-} = \int P_{TRV3MIN-} \quad (B4.6)$$

kde	$RE_{TRV3MIN-}$	- záporná regulačná elektrina pre 1 minútu [MWmin],
	$\int P_{TRV3MIN-}$	- 1-minútový integrál skutočnej aktivovanej hodnoty disponibilného výkonu TRV3MIN- vypočítaný terminálom ASDR.

Záporná regulačná elektrina v danom 15-minútovom intervale sa vypočíta ako priemer záporných hodnôt regulačnej elektriny vypočítanej v jednotlivých minútach 15-minútového intervalu, delený štyrmi.

##### 4.3.2 mFRR+/-

Na výpočet regulačnej elektriny v rámci mFRR+ platí:

$$RE_{mFRR+} = \int P_{mFRR+} \quad (B4.9)$$

kde	$RE_{mFRR+}$	- kladná regulačná elektrina pre 1 minútu [MWmin],
	$\int P_{mFRR+}$	- 1-minútový integrál skutočnej aktivovanej hodnoty disponibilného výkonu mFRR+ vypočítaný terminálom ASDR.

Kladná regulačná elektrina v danom 15-minútovom intervale sa vypočíta ako priemer kladných hodnôt regulačnej elektriny vypočítanej v jednotlivých minútach 15-minútového intervalu, delený štyrmi.

Na výpočet regulačnej elektriny v rámci mFRR- platí:

$$RE_{mFRR-} = \int P_{mFRR-} \quad (B4.10)$$

kde  $RE_{mFRR-}$  záporná regulačná elektrina pre 1 minútu [MWmin],  
 $\int P_{mFRR-}$  1-minútový integrál skutočnej aktivovanej hodnoty disponibilného výkonu mFRR- vypočítaný terminálom ASDR.

Záporná regulačná elektrina v danom 15-minútovom intervale sa vypočíta ako priemer záporných hodnôt regulačnej elektriny vypočítanej v jednotlivých minútach 15-minútového intervalu, delený štyrmi.

#### 4.4 Regulačná elektrina zo zahraničia

Regulačná elektrina zo zahraničných PS sa vypočíta ako súčin skutočnej zmeny salda regulačnej oblasti SR a času poskytovania služby na základe zápisu dispečera dispečingu PPS do dispečerského denníka.

V prípade poskytovania FCR zo zahraničnej PS, nie je regulačná elektrina vyhodnocovaná.

Regulačná elektrina dodaná v rámci koordinácie aktivácie aFRR so zahraničnými PPS (systém IGCC/INP) sa vypočíta integráciou korekčnej hodnoty ( $P_{corr}$ ) vstupujúcej do RIS.

#### 4.5 Regulačná elektrina zo Skupiny na poskytovanie PpS

PPS vyhodnocuje aktivovanú regulačnú elektrinu poskytovanú zo Skupiny na poskytovanie PpS za celú Skupinu na poskytovanie PpS, pričom samostatne určuje veľkosť RE dodanej zo zahraničnej PS. Rozdelenie poskytnutej RE medzi jednotlivých poskytovateľov spolupracujúcich v Skupine na poskytovanie PpS vykoná prevádzkovateľ Skupiny na poskytovanie PpS, pričom po rozdelení vyhodnotenej regulačnej elektriny sa musí suma regulačnej elektriny jednotlivých zariadení Skupiny na poskytovanie PpS rovnať veľkosti vyhodnotenej regulačnej elektriny za celú Skupinu na poskytovanie PpS.

#### 4.6 Regulačná elektrina a SRN

V prípade, že generátor poskytuje SRN v režime kompenzačnej prevádzky, odber elektriny generátora zo sústavy je vyhodnotený ako záporná regulačná elektrina nasledovne.

$$RE_{KP} = \int P_{KP} \quad (B4.13)$$

kde  $RE_{KP}$  - záporná regulačná elektrina pre 1 min [MWmin],  
 $\int P_{KP}$  - 1-minútový integrál príkonu generátora počas doby poskytovania SRN v režime kompenzačnej prevádzky vypočítaný PPS. Hodnota  $P_{KP}$  je určená ako konštantná hodnota na základe dohody medzi Poskytovateľom KP a PPS na celé obdobie poskytovania KP.

Záporná regulačná elektrina v danom 15-minútovom intervale sa vypočíta ako priemer záporných hodnôt regulačnej elektriny vypočítanej v jednotlivých minútach 15-minútového intervalu, delený štyrmi.

#### **4.7 Neuznanie regulačnej elektriny**

Regulačná elektrina nebude vo vyhodnotení uznaná, resp. bude vyhodnotená vo veľkosti nula MW v nasledovných prípadoch:

Elektrina dodaná, resp. odobratá pri akomkoľvek type technickej skúšky uvedenom v kapitole 1.3 na overenie spôsobilosti zariadenia poskytovať PpS sa nepovažuje za regulačnú elektrinu. Toto ustanovenie platí pre všetky druhy PpS.

Dodávka regulačnej elektriny spôsobená zmenou  $P_b$ , ktorá nedodržiava pravidlá podľa kap. 2.3.2 bodov 2 a 3 sa nepovažuje za regulačnú elektrinu.

## B5 Metodika overovania technických požiadaviek na zariadeniach poskytujúcich podporné služby

Užívatelia PS, ktorí chcú poskytovať podporné služby prevádzkovateľovi PS, sú povinní splniť všetky podmienky na overenie poskytovaných PpS podľa Technických podmienok. Účelom tohto Dokumentu je stanoviť postup overovania ponúkaných PpS. V metodike sú stanovené kvalitatívne a kvantitatívne parametre na overenie technických požiadaviek a spôsob, akým sa preukazuje ich funkčnosť.

Metodika je záväzná v plnom rozsahu na overovania technických požiadaviek uvedených v „Technických požiadavkách na zariadenia poskytujúce podporné služby“ na zariadeniach jednotlivých užívateľov prenosovej sústavy, ktorých zariadenia sú schopné uvedené PpS poskytnúť.

Overovanie PpS je potrebné vykonávať v súlade s miestnymi prevádzkovými predpismi a prevádzkovými predpismi výrobcov zariadení. Pri prekročení dovolených hodnôt prevádzkových veličín musí byť overovanie prerušené.

Kvalita PpS sa posudzuje na základe overenia a vyhodnotenia podľa tejto „Metodiky overovania technických požiadaviek na zariadenia poskytujúce podporné služby“ nezávislou organizáciou.

Všetky veličiny potrebné pre vyhodnotenie jednotlivých PpS **musia byť** merané kontinuálne a zberané aspoň v sekundovom intervale s presnosťou najmenej na 3 desatinné miesta. Počas certifikácie nie je dovolené akékoľvek nastavenie pásma necitlivosti. Certifikácia je v tomto prípade považovaná za neúspešnú, a nie je ju možné v danom dni opakovat’.

Spracovanie výsledkov vykonávať z meraní získaných pre jednotlivé overované PpS podľa postupov uvedených pri jednotlivých PpS.

Overovanie technických požiadaviek na zariadeniach poskytujúcich PpS pozostáva z nasledujúcich typov skúšok:

1. Telekomunikačný test – „spoľahlivosť komunikačných liniek“;
2. Test výmeny dát (signály a merania) – „bod-bod“;
3. Overovanie činnosti jednotlivých typov PpS – predcertifikácia;
4. Overovanie činnosti jednotlivých typov PpS – certifikácia;
5. Prepínanie komunikačných liniek vo vzťahu k riadeniu PpS;
6. Funkčnosť zariadenia Power system stabilizer.

Požiadavky na potrebu vykonania a postupy jednotlivých typov skúšok sú podrobnejšie rozpisane v nasledujúcich kapitolách.

Vyhodnotenie merania vykonávať zo získaných výsledkov. Zistené číselné údaje alebo grafické priebehy overovaných veličín porovnať s „Technickými požiadavkami na zariadenia poskytujúce podporné služby“. Ak nie sú dosiahnuté výsledky v súlade s „Technickými požiadavkami na zariadenia poskytujúce podporné služby“, overovaná podporná služba nebude mať, autorizovanou organizáciou na vykonávanie certifikačných meraní, vydaný certifikát.

Certifikát na podpornú službu môže byť vydaný až po opäťovnom overení podpornej služby podľa „Metodiky overovania technických požiadaviek na zariadenia poskytujúce podporné služby“ potom, keď prevádzkovateľ zariadenia zabezpečil odstránenie technickej, prípadne organizačnej príčiny, ktorá spôsobila, že zariadenie pri prvom teste nevyhovelo „Technickým požiadavkám na zariadenia poskytujúce podporné služby“.

Certifikátor vydá na certifikovanú PpS Certifikát podľa jednotlivých vzorov a správu z merania. Vzory certifikátov a správy z merania sú uvedené v Dokumente E. V prípade neúspešnej certifikácie PpS vydá Certifikátor správu o neúspešnom meraní.

## **5.1 Telekomunikačný test – „spoľahlivosť komunikačných liniek“**

### **5.1.1 Podmienky overovania spoľahlivosti komunikačných liniek**

1. Meranie telekomunikačných okruhov sa vykonáva v celom úseku od rozhrania primárnej telekomunikačnej siete SEPS až po vstup do ASDR terminálu Poskytovateľa PpS,
2. Merací protokol je výstup merania z meracieho prístroja s minimálnym 30-minútovým meraním na bitovú chybovosť.
3. Použitý môže byť akýkoľvek merací prístroj, ktorý umožní vytvorenie protokolu podľa požiadavky uvedenej v bode 2,
4. Pri meraní zabezpečuje súčinnosť odbor telekomunikácií SEPS, a to formou zabezpečenia HW slučky na poslednom telekomunikačnom porte v reťazci konštrukcie telekomunikačného okruhu linky.

### **5.1.2 Postup merania spoľahlivosti komunikačných liniek**

1. Poskytovateľ PpS požiada odbor telekomunikácií SEPS ([certifikaciapps@sepsas.sk](mailto:certifikaciapps@sepsas.sk)) minimálne 2 pracovné dni pred plánovanou certifikáciou o zabezpečenie súčinnosti pri meraní jednotlivých telekomunikačných okruhov,
2. V dohodnutom termíne pracovníci odboru telekomunikácií vytvoria HW slučku, na základe ktorej poskytovateľ PpS vlastnými zariadeniami alebo zariadeniami subdodávateľa vykoná meranie jednotlivých telekomunikačných okruhov spolu s vyhotovením meracieho protokolu,
3. Komunikačný okruh sa považuje za spoľahlivý, ak bitová chybovosť nepresiahne 1 %. V prípade vyšej bitovej chybovosti je okruh považovaný za nespoľahlivý a poskytovateľ PpS je povinný zabezpečiť nápravné opatrenia vrátane opäťovného merania,
4. Meracie protokoly, nie staršie ako 30 kalendárnych dní, budú priložené k podkladom pre certifikáciu v rámci zaslania Prehlásenia o pripravenosti k certifikácii na SEPS ([certifikaciapps@sepsas.sk](mailto:certifikaciapps@sepsas.sk)). Súčasne priloží aktuálnu blokovú schému telekomunikačných ciest terminál ASDR-RIS PPS (2x HDC, 2x ZDC) s názvom poskytovateľa telekomunikačných ciest. Ak je komunikačná cesta zložená prostredníctvom viacerých poskytovateľov, v blokovej schéme to bude uvedené.

## **5.2 Test výmeny dát (signály a merania) – „bod-bod“**

### **5.2.1 Podmienky overovania výmeny „bod-bod“**

1. Protokol o skúške je výstup (výsledok) overovania potvrdený poskytovateľom PpS a zástupcom PPS, ktorí skúšku za SEPS vykonávali.
2. Overovanie za stranu SEPS vykonáva odbor zabezpečenia prevádzky SED, a to formou priamej účasti na kontrole výmeny dát. Kontroluje sa správnosť riadiacich, stavových a alarmových signálov a meraní. Požadovaný zoznam údajov pre konkrétny typ PpS a spoločné údaje pre všetky typy PpS je uvedený v tomto Dokumente, Tab. 2.1.

### **5.2.2 Postup overovania výmeny dát „bod-bod“**

1. Poskytovateľ PpS požiada odbor zabezpečenia prevádzky SED ([certifikaciapps@sepsas.sk](mailto:certifikaciapps@sepsas.sk)) minimálne 5 pracovných dní pred plánovanou certifikáciou o zabezpečenie súčinnosti pri overovaní výmeny dát,
2. V dohodnutom termíne pracovníci odboru zabezpečenia prevádzky SED otestujú v spolupráci s poskytovateľom PpS alebo dodávateľom terminálu ASDR výmenu dát naviazanú na poskytované typy PpS a iné informačné údaje s vyhotovením protokolu o teste (hárok F14 Dokumentu E),
3. Súčasťou overovania je test prepínania komunikačných ciest (HDC, ZDC),

4. Ak zariadenie funguje správne, o čom je vyhotovený a obojstranne zúčastnenými stranami podpísaný protokol o skúške výmeny dát medzi terminálom ASDR a RIS PPS, je možné pristúpiť k overovaniu činnosti jednotlivých PpS – predcertifikácii,
5. Merací protokol o vykonaní skúšky výmeny dát medzi terminálom ASDR a RIS PPS, nie starší ako 30 kalendárnych dní bude priložený k podkladom pre certifikáciu v rámci zaslania Prehlásenia o pripravenosti k certifikácii na SEPS (certifikaciapps@sepsas.sk).

### **5.3 Overovanie činnosti jednotlivých typov PpS – predcertifikácia**

#### **5.3.1 Podmienky overovania - predcertifikácia**

1. Vykonáva sa bez prítomnosti zástupcu PPS,
2. Môže ho vykonať poskytovateľ PpS vlastnými prostriedkami alebo v spolupráci s autorizovanými spoločnosťami oprávnenými vykonávať certifikačné merania na PpS. Zoznam autorizovaných osôb je uvedený na webovom sídle SEPS (Služby/Podporné služby/Zoznam autorizovaných osôb),
3. Overovanie je potrebné vykonať v súlade s postupmi pre jednotlivé typy PpS uvedenými v kap. 1.4,
4. Výstupy z meraní a grafické priebehy z predcertifikácie je nutné zaslať na posúdenie na SEPS (certifikaciapps@sepsas.sk).

### **5.4 Overovanie činnosti jednotlivých typov PpS – certifikácia**

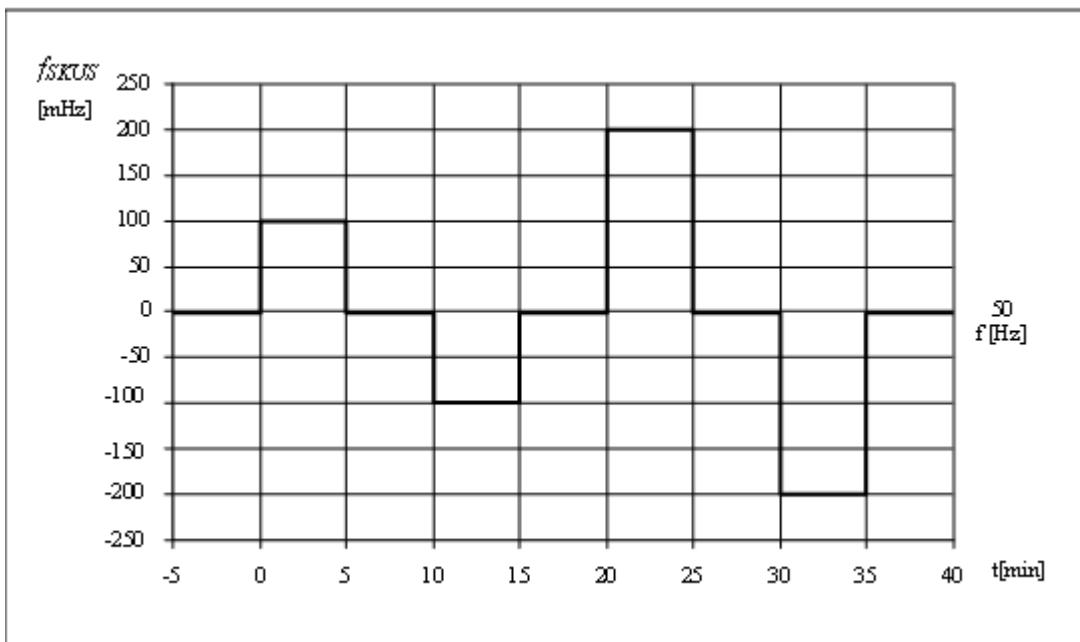
#### **5.4.1 Primárna regulácia výkonu – FCR**

##### **5.4.1.1 Metodika overovania činnosti FCR**

###### **5.4.1.1.1. Overovanie činnosti FCR pomocou skúšobného signálu na výrobných zariadeniach**

Overovanie činnosti primárnej regulácie činného výkonu vykonávať pri neaktivovanej sekundárnej a terciárnej regulácii činného výkonu a diaľkovej regulácii napäťia:

1. Zistiť necitlivosť regulácie zariadenia poskytujúceho PpS tak, že na korektore frekvencie sa zabezpečia skokové zmeny frekvencie  $\Delta f = \pm 15$  mHz voči signálu  $f = 50$  Hz korektora frekvencie. Pri skokových zmenách frekvencie sledovať, či došlo k zmene činného výkonu zariadenia. Ak došlo k zmene činného výkonu, zariadenie splňuje necitlivosť regulácie  $\eta = \pm 10$ .
2. Samotné overenie činnosti regulácie vykonávať na troch výkonových hladinách:
  - a)  $P_{min}$  - zväčšené o primárnu regulačnú rezervu,
  - b)  $P_n$  - zmenšené o primárnu regulačnú rezervu,
  - c)  $P_{str}$  - cca polovica sekundárneho regulačného rozsahu.
3. Samotné overenie činnosti regulácie, ak regulačný rozsah je  $(P_n - P_{min}) \leq 20\% P_n$  vykonávať na dvoch výkonových hladinách:
  - a)  $P_{min}$  - zväčšené o primárnu regulačnú rezervu,
  - b)  $P_n$  - zmenšené o primárnu regulačnú rezervu,
4. Na jednotlivých výkonových hladinách overiť činnosť primárnej regulácie tak, že na korektore frekvencie sa zabezpečia skokové zmeny frekvencie (podľa testovacieho signálu, viď obr. F1.1) voči signálu  $f = 50$  Hz korektora frekvencie vždy v obidvoch smeroch:
  - a)  $f_{SKUS} = \pm 100$  mHz,
  - b)  $f_{SKUS} = \pm 200$  mHz.
5. V prípade certifikácie Jednotky na poskytovanie PpS je postup určený individuálne formou zápisu z rokovania zástupcov Sekcie riadenia SED a poskytovateľa
6. Overenie správania sa pri frekvenčných odchýlkach nad  $\pm 200$  mHz.



Obr. B5.1 Skúšobný signál pre overenie akcieschopnosti FCR

#### 5.4.1.1.2. Overovanie činnosti FCR pri normálnej prevádzke korektora frekvencie

Overovanie činnosti primárnej regulácie činného výkonu vykonávať pri neaktivovanej aFRR, mFRR a/alebo diaľkovej regulácii napäťia pre výrobné zariadenia alebo zariadenia LER nasledovne:

1. Príslušné zariadenie na výrobu elektriny zapojiť do normálnej prevádzky primárnej regulácie na dispečing PPS.
2. Sledovať skutočný priebeh frekvencie sústavy a skutočný priebeh činného výkonu skúšaného zariadenia poskytujúceho PpS. Stredná absolútна odchýlka  $\Delta P_{FCR}$  pri certifikácii je rozdiel medzi skutočným činným výkonom  $P_{SKUT}$  a vypočítaným činným výkonom  $P_{VYP} = -5*PRR*(f_s - f_n) + P_b$  podľa rovnice (B3.2) z PRR, ktorá je nastavená na korektore frekvencie a  $P_b$ , ktorý sa vypočíta pri zisťovaní skutočnej statiky korektora frekvencie.  $\Delta P_{FCR}$  pri certifikácii musí byť taká, aby platilo, že stredná absolúttna hodnota ( $P_{VYP} - P_{SKUT}$ ) vypočítaná zo sekundových údajov z minimálne 30 min úseku je  $\Delta P_{FCR} \leq 0,05*PRR$ .
3. Ak ide o Jednotku na poskytovanie PpS, je certifikátorom alebo zástupcom SEPS náhodne vybraná skupina vybraných zariadení splňajúcich podmienku poskytovanej hodnoty FCR, ktorá sa odskúša pri normálnej prevádzke korektora frekvencie.
4. Skúšku s overením možnosti zapnutia/vypnutia FCR z RIS PPS vykonávať minimálne 30 min,
5. Overiť korektnosť dát týkajúcich sa FCR na RIS PPS.
6. Pri zapnutej FCR z terminálu ASDR Poskytovateľ vypne svoju ponuku v termináli ASDR. V RIS PPS dojde k vypnutiu FCR (ponuka + aktivácia). Poskytovateľ následne zapne vo svojom termináli ASDR ponuku FCR. Nesmie dôjsť miestne k samovoľnej aktivácii služby FCR. Aktivácia služby FCR je dovolená len dispečerom SED z RIS PPS.

#### 5.4.1.1.3. Overovanie činnosti FCR pomocou skúšobného signálu na zariadeniach LER

Overovanie činnosti primárnej regulácie činného výkonu vykonávať pri neaktivovanej sekundárnej a terciárnej regulácii činného výkonu:

1. Zistiť správnosť zasielania signálu o maximálnej kapacite zásobníkov LER formou odpojenia 25 %, 50 % a 75 % celkovej kapacity zásobníka.
2. Zistiť necitlivosť regulácie tak, že na korektore frekvencie sa zabezpečia skokové zmeny frekvencie  $\Delta f = \pm 1$  mHz až do výšky 15 mHz voči signálu  $f = 50$  Hz korektora frekvencie. Pri skokových zmenách frekvencie sledovať, či došlo k zmene činného výkonu zariadenia. Ak

nedošlo k zmene činného výkonu pri zmene frekvencie nad  $\pm 10$  mHz, zariadenie LER nespĺňa požadovanú necitlivosť regulácie  $\eta = \pm 10$ .

3. Overenie dimenzovania a činnosti riadenia zásobníka energie podľa bodov a ab nižšie vykonávať z hladiny 40% až 60% zásob energie v zásobníku a pri bode c z hladiny 50% zásob energie. Overovať to pri zapnutom aktívnom riadení LER podľa odsúhlásenej stratégie aktívneho riadenia zásoby energie LER nasledovne:
  - a) Zadať frekvenčnú odchýlku  $+50$  mHz po dobu 14 min a následne túto odchýlku zväčšiť na  $+200$  mHz po dobu 30 min. LER vyhovuje poskytovaniu FCR, ak pri tejto zmene o  $+200$  mHz dokáže poskytovať celú hodnotu FCR počas nasledujúcich 30 min. Skúšku opakovať v zápornom smere ( $-50$  mHz,  $-200$  mHz),
  - b) Zadať frekvenčnú odchýlku  $+100$  mHz po dobu 4 min a následne túto odchýlku zväčšiť na  $+200$  mHz po dobu 30 min. LER vyhovuje poskytovaniu FCR, ak pri tejto zmene o  $+200$  mHz dokáže poskytovať celú hodnotu FCR počas nasledujúcich 30 min. Skúšku opakovať v zápornom smere ( $-100$  mHz,  $-200$  mHz),
  - c) Zadať frekvenčnú odchýlku  $+200$  mHz po dobu nevyhnutnú, ale väčšiu alebo rovnú ako 30 min na úplné vybitie kapacity zásobníka energie. LER sa odpojí z poskytovania FCR (sledovať správnosť signálov pre FCR a stavu kapacity LER - aktuálna hodnota a maximálna kapacita). Zariadenia LER následne musí byť schopné do 2 hodín zopakovať test podľa písm. a) a b) tohto odseku. Ak sa skúšky podľa písm. a), b) a c) bodu 3 vykonajú následne po sebe vždy do 2 hod, nie je nutné celý objem skúšok znova opakovať.
  - d) Skúšku podľa písm. c) opakovať aj v zápornom smere ( $-200$  mHz).
  - e) Stanoviť celkovú maximálnu kapacitu zásobníka energie LER.
4. Na jednotlivých hladinách kapacity zásobníka energie LER (25 %, 50 %, 75 %) overiť činnosť primárnej regulácie tak, že na korektore frekvencie sa zabezpečia skokové zmeny frekvencie (podľa testovacieho signálu, viď obr. F1.1) voči signálu  $f = 50$  Hz korektora frekvencie vždy v obidvoch smeroch:
  - a)  $f_{SKUS} = \pm 100$  mHz,
  - b)  $f_{SKUS} = \pm 200$  mHz.
5. Overovanie aktívneho riadenia zásobníka energie LER sa vykonáva pri 2 prevádzkových stavoch zariadenia LER:
  - a) Doplňovanie zásobníka - offset činného výkonu v zápornom smere vo výške  $0,25 \times$  (menovitý výkon LER pri frekvencii 50 Hz)
  - b) Vyprázdňovanie zásobníka - offset činného výkonu v kladnom smere vo výške  $0,25 \times$  (menovitý výkon LER pri frekvencii 50 Hz).

#### 5.4.1.2 Merania pri overovaní funkčnosti FCR

##### 5.4.1.2.1. Meranie pomocou skúšobného signálu

Pri overovaní primárnej regulácie činného výkonu zaznamenávať:

1. Skutočný činný výkon zariadenia poskytujúceho PpS  $P_{SKUT}$  pre danú skokovú zmenu frekvencie  $f_{SKUS}$ .
2. Skokovú zmenu frekvencie  $f_{SKUS}$ , alebo signál z výstupu korektora frekvencie, ktorý zodpovedá skokovým zmenám frekvencie.
3. Merané veličiny zaznamenávať registračným zariadením s periódom záznamu  $t = 1$  s.

##### 5.4.1.2.2. Meranie pri normálnej prevádzke korektora frekvencie

Pri overovaní primárnej regulácie činného výkonu zaznamenávať:

1. Skutočný činný výkon zariadenia poskytujúceho PpS  $P_{SKUT}$ .
2. Frekvenciu sústavy.

Merané veličiny zaznamenávať registračným zariadením s periódom záznamu  $t = 1$  s.

#### *5.4.1.2.3. Meranie schopnosti zariadenia dodávať aktivovanú FCR požadovanú dobu*

1. pre generátor sa overí schopnosť dodávať maximálne aktivovanú FCR v kladnom smere po dobu 15 min. Na vstup korektora sa priviedie odchýlka frekvencie -200 mHz, ktorá aktivuje maximálnu FCR do kladného smeru. Základný výkon pri meraní sa rovná maximálnemu výkonu zariadenia pre poskytovanie FCR. Zariadenie musí byť schopné dodávať maximálny aktivovaný výkon FCR v kladnom smere po dobu 15 min.
2. pre generátor sa overí schopnosť dodávať maximálne aktivovanú FCR v zápornom smere po dobu 15 min. Na vstup korektora sa priviedie odchýlka frekvencie +200 mHz, ktorá aktivuje maximálnu FCR do záporného smeru. Základný výkon pri meraní sa rovná minimálnemu výkonu zariadenia pre poskytovanie FCR. Zariadenie musí byť schopné dodávať maximálny aktivovaný výkon FCR v zápornom smere po dobu 15 min.
3. pre zariadenie na priame uskladnenie elektriny sa overí schopnosť dodávať maximálne aktivovanú FCR v kladnom smere po dobu 15 min. Úroveň akumulovanej energie pred skúškou je najviac 35 %. Na vstup korektora sa priviedie odchýlka frekvencie -200 mHz, ktorá aktivuje maximálnu FCR do kladného smeru. Základný výkon pri meraní sa rovná 0. Zariadenie musí byť schopné dodávať maximálny aktivovaný výkon FCR v kladnom smere po dobu 15 min.
4. pre zariadenie na priame uskladnenie elektriny sa overí schopnosť dodávať maximálne aktivovanú FCR v zápornom smere po dobu 15 min. Úroveň akumulovanej energie pred skúškou je najmenej 65 %. Na vstup korektora sa priviedie odchýlka frekvencie +200 mHz, ktorá aktivuje maximálnu FCR do záporného smeru. Základný výkon pri meraní sa rovná 0. Zariadenie musí byť schopné dodávať maximálny aktivovaný výkon FCR v zápornom smere po dobu 15 min.

#### *5.4.1.2.4. Doplnkové meranie schopnosti zariadenia prechodu do otáčkovej regulácie pri pri poskytovaní FCR*

1. pri zmene frekvencie o 300 mHz v kladnom a zápornom smere sa zistí čas prechodu do otáčkovej regulácie,
2. tento čas by nemal byť kratší ako 30 s z dôvodu aktivácie maximálnej hodnoty FCR,
3. toto meranie je doplnkové.

### 5.4.1.3 Spracovanie výsledkov merania z overovania funkčnosti FCR

#### *5.4.1.3.1. Z overovania funkčnosti FCR pomocou skúšobného signálu*

Z nameraných hodnôt veličín a potrebných vypočítaných hodnôt veličín zistiť:

1. z meraní s periódou Necitlivosť regulácie zariadenia poskytujúceho PpS.
2. Skutočnú zmenu činného výkonu zariadenia poskytujúceho PpS  $P_{SKUT}$  a vypočítanú žiadанú zmenu činného výkonu zariadenia poskytujúceho PpS  $P_{VYP}$  pre primárnu reguláciu.
3. Akú maximálnu výkonovú zmenu  $P_{MAX}$  má zariadenie poskytujúce PpS dodať do sústavy pre danú odchýlku frekvencie  $f_{SKUS}$ , t. j. určiť:  
$$P_{MAX} = - [5 \cdot (f_{SKUS}) \cdot P_{FCR} \cdot 10^{-3}] \text{ [MW; mHz, MW]}$$
4. Či 90 % nameraných bodov činného výkonu zariadenia poskytujúceho PpS  $\Delta P_{SKUT}$  sa nachádza v predpísanom pásme ohraničenom  $P_{VYP}$ ,  $\Delta P_{lim1}$ ,  $\Delta P_{lim2}$  v čase 0 až 45 s alebo 0 až 60 s.
5. Či rýchlosť aktivácie činného výkonu zariadenia poskytujúceho PpS  $P_{SKUT}$  zodpovedá príslušnej skokovej zmene frekvencie  $f_{SKUS}$ , ako je uvedené v tomto Dokumente:
  - a) pre  $0 < |f_{SKUS}| \leq 100$  [mHz] do 15 s
  - b) pre  $100 < |f_{SKUS}| \leq 200$  [mHz] do 30 s
6. Z nameraných hodnôt veličín  $P_{SKUT}$  pre daný frekvenčný skok zariadenia poskytujúceho PpS a vypočítaných  $P_{VYP}$  pre daný frekvenčný skok zariadenia poskytujúceho PpS zstrojiť graf.
7. Spracovanie výsledkov vykonávať záznamu  $t = 1$  s.

#### **5.4.1.3.2. Z overovania funkčnosti FCR pri normálnej prevádzke korektora frekvencie**

Z nameraných hodnôt veličín a potrebných vypočítaných hodnôt veličín zistiť:

1. Skutočné hodnoty frekvencie  $f_s$  a činného výkonu zariadenia poskytujúceho PpS  $P_{SKUT}$ . Z týchto hodnôt zostrojiť graf  $P_{SKUT} = F(f_s)$ .
2. Statiku  $S_V$  korektora frekvencie vypočítať z regresnej priamky, ktorá sa preloží cez namerané body činného výkonu zariadenia  $P_{SKUT}$  poskytujúceho PpS.
3.  $S_V$  vypočítané z regresnej priamky musí splniť požiadavku podľa kap. 2.1.1 bod 3 tohto Dokumentu. Ak ju nesplnila z dôvodu malej zmeny frekvencie, ktorá nepresiahla hodnotu 50 MHz, tak je možné danú skúšku v deň certifikácie opakovať, pričom sa certifikácia nepovažuje za neúspešnú.
4. Dovolenú toleranciu činného výkonu  $\Delta P_{dt}$  pre FCR. Dovolenú toleranciu činného výkonu  $\Delta P_{dt}$  pre FCR určiť tak, že paralelne s regresnou priamkou, ktorá sa získala pre výpočet statiky v predošлом bode, zostrojiť ďalšie dve priamky vo vzdialenosťi  $\pm 25\%$  z PRR. Ak 90 % z nameraných bodov sa nachádza v určenom pásme,  $\Delta P_{dt}$  je vyhovujúce.
5. Dovolenú toleranciu strednej absolútnej odchýlky  $\Delta P_{FCR}$  podľa bodu 4. podkapitoly 2.1.1 časť „Overovanie z normálnej prevádzky“ tohto Dokumentu.
6. Z nameraných hodnôt veličín  $P_{SKUT}$  zariadenia poskytujúceho PpS, frekvencie  $f_s$  a vypočítaných  $\Delta P_{dt}$ ,  $S_V$  zostrojiť grafy.
7. Spracovanie výsledkov vykonávať z meraní s periódou záznamu  $t = 1$  s.

#### **5.4.1.3.3. Z overovania výdrže FCR pomocou skúšobného signálu**

Z nameraných hodnôt veličín a potrebných vypočítaných hodnôt veličín zistiť:

1. Zariadenie musí udržať maximálny certifikovaný výkon FCR v kladnom a zápornom smere po dobu minimálne 15 min. Z nameraných hodnôt zostrojiť graf  $P_{SKUT} = F(f_s)$ .
2. Ak 90 % skutočných hodnôt v sekundovom rastri je v tolerančnom pásme  $\pm 0,25$  FCR okolo maximálneho certifikovaného výkonu pre FCR v kladnom a zápornom smere, je zariadenie vyhovujúce na poskytovanie FCR. Za okamih začiatku sledovania sa považuje 60 s od zadania skokovej zmeny frekvencie

### **5.4.2 Sekundárna regulácia výkonu – aFRR**

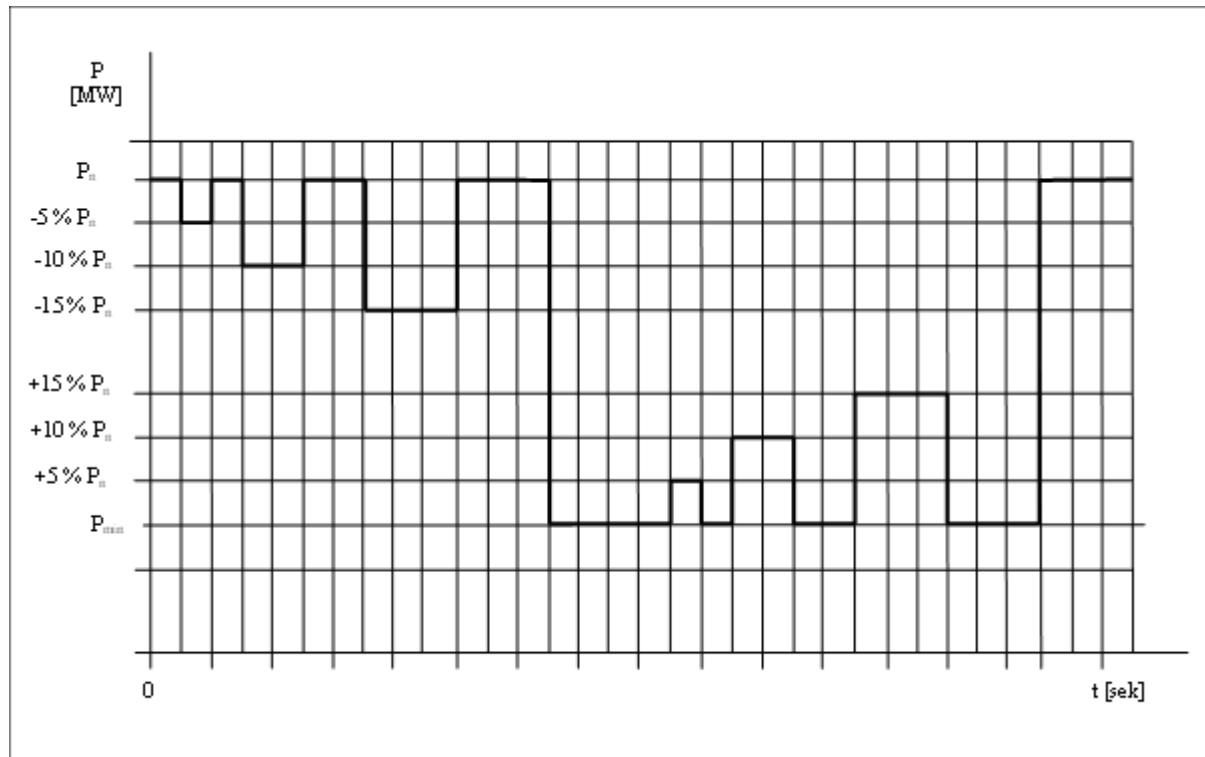
#### **5.4.2.1 Metodika overovania činnosti aFRR+/aFRR-**

##### **5.4.2.1.1. Overovanie činnosti pomocou skúšobného signálu**

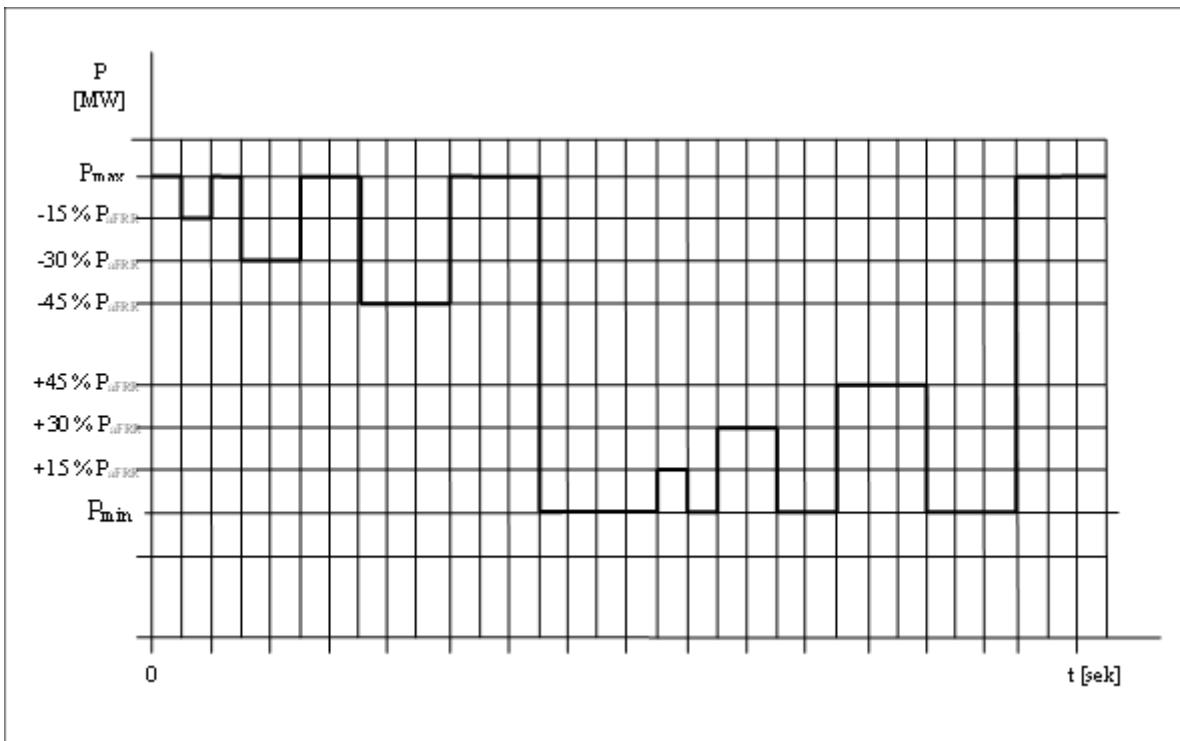
Overovanie sekundárnej regulácie činného výkonu vykonávať pri neaktivovanej FCR, mFRR a diaľkovej regulácii napäťia:

1. Na regulátore činného výkonu zariadenia na výrobu elektriny nastaviť rýchlosť zaťaženia, ktorá musí byť  $c_{dz} \geq 1,5\text{MW/min}$ .
2. Na vstup regulátora činného výkonu zariadenia na výrobu elektriny sa priviedie žiadaná hodnota činného výkonu podľa uvedeného priebehu na obr. F1.2a, F1.2b, kde  $P_{aFRR} = (P_{max} - P_{min})$  z regulačného rozsahu pre aFRR+/aFRR-) a F1.2c. Po dosiahnutí žiadaného výkonu počkať na stabilizáciu skutočného výkonu minimálne 3 min.
3. Žiadaná hodnota činného výkonu sa zadáva ručne, prípadne automatickým zariadením.
4. Overovanie sekundárnej regulácie činného výkonu sa musí vykonávať na celom možnom ponúkanom regulačnom rozsahu dosiahnuteľnom v danom dni certifikácie, pri udanej rýchlosťi zaťaženia  $c_{dz}$ . Dosiahnuteľný výkon v dni certifikácie musí poskytovateľ doložiť teplotnými krivkami, alebo spádovými krivkami a pod.
5. Ak na zariadení nie je možné z technologických dôvodov overiť skúšobným signálom celý ponúkaný regulačný rozsah, musí sa certifikácia vykonať v dovolených regulačných rozsahoch, ktoré sa musia vzájomne prekrývať.

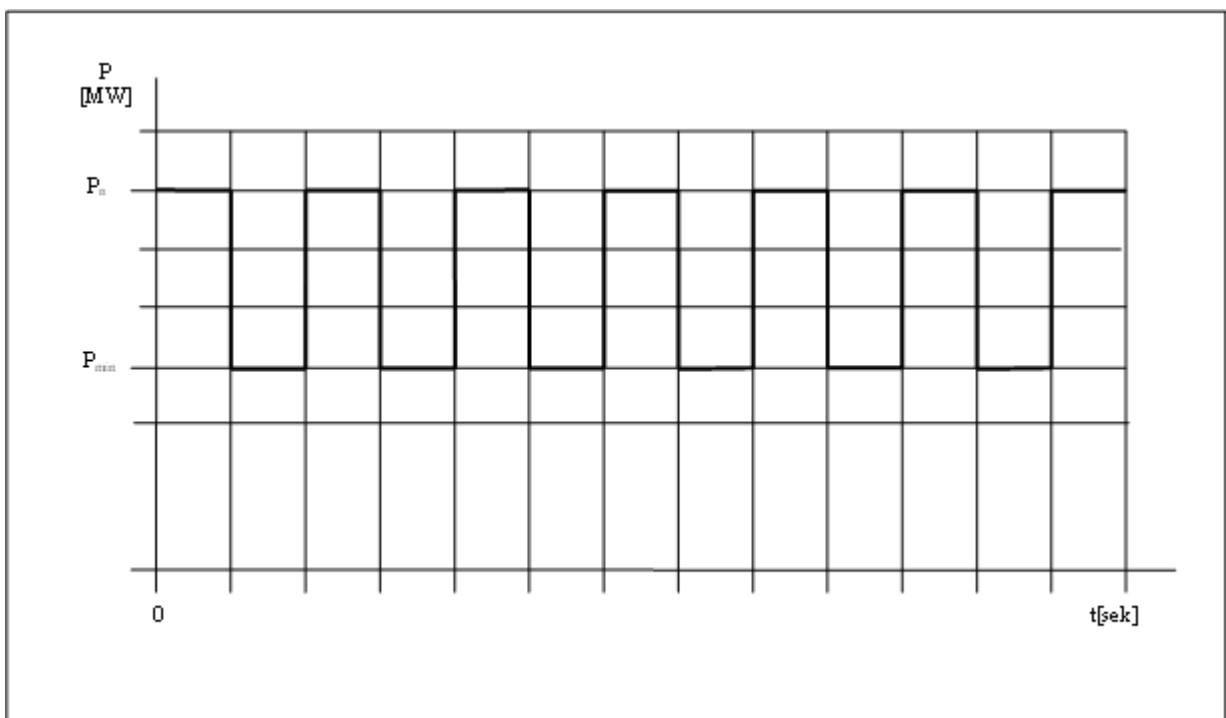
Priebeh testovacieho signálu na overenie sekundárnej regulácie činného výkonu je na obr. B5.2a, B5.2b a B5.2c. Testovací signál podľa obr. B5.2b sa použije, ak regulačný rozsah na sekundárnu reguláciu ( $P_n - P_{\min}$ )  $\leq 20\% P_n$ . Testovací signál podľa obr. B5.2c sa použije, ak regulačný rozsah na sekundárnu reguláciu ( $P_n - P_{\min}$ )  $\leq 20\% P_n$ , ale zariadenie nespĺňa minimálnu hodnotu disponibility činného výkonu  $P_{aFRR} \leq \pm 2$  MW. Čas na výkonovú zmenu podľa obr. B2.2a, B5.2b, B5.2c je po splnení požiadavky v kap. 5.2.1 bod 2.



Obr. B5.2a Skúšobný signál pre overovanie aFRR+/aFRR-



Obr. B5.2b Skúšobný signál pre overovanie aFRR+/aFRR-



Obr. B5.2c Skúšobný signál pre overovanie aFRR+/aFRR-

#### 5.4.2.1.2. Overovanie činnosti aFRR+/aFRR- pomocou údajov z normálnej prevádzky regulácie

Overovanie sekundárnej regulácie činného výkonu vykonávať pri neaktivovanej FCR, mFRR a diaľkovej regulácii napäťia:

1. Na regulátore činného výkonu zariadenia na výrobu elektriny nastaviť rýchlosť zaťaženia, ktorá musí byť  $c_{dz} \geq 1,5$  MW/min. Nastavenie sa vykoná priamo na regulátore TG (v prípade riadenia jedného zariadenia) alebo skupinovom regulátore ( v prípade riadenia viacerých zariadení).
2. Príslušné zariadenie na výrobu elektriny zapojiť do normálnej prevádzky poskytovania sekundárnej regulácie kladnej a/alebo zápornej na centrálny regulátor RIS PPS.
3. Žiadana hodnota činného výkonu pre aFRR+ a/alebo aFRR sa zadáva z centrálneho regulátora RIS PPS.
4. Overovanie sekundárnej regulácie činného výkonu sa musí vykonávať na celom možnom ponúkanom regulačnom rozsahu dosiahnuteľnom v danom dni certifikácie, ktorý bol zistený skúšobným signálom pri udanej rýchlosťi zaťaženia  $c_{dz}$  s tým, že  $P_b$  je v prostriedku regulačného rozsahu zisteného skúšobným signálom. Dosiahnuteľný výkon v dni certifikácie musí poskytovateľ písomne doložiť teplotnými krivkami alebo spádovými krivkami a pod.
5. Ak zariadenie nie je schopné zvládnut' overovanie z regulátora RIS PPS v celom rozsahu zistenom pri teste skúšobným signálom, postupujeme nasledovne:
  - a) Meranie bude vykonané v 2 výkonových úrovniach s tým, že sa čiastkové regulačné rozsahy prekrývajú. Čiastkové rozsahy použité pre test riadenia za normálnej prevádzky pokrývajú regulačný rozsah zistený v teste skúšobným signálom.
  - b) V 3 výkonových úrovniach, ak sa v 2 výkonových úrovniach čiastkové regulačné rozsahy neprekrývajú a to v hornej časti, kde  $P_{max}$  čiastkového regulačného rozsahu je zhodné s  $P_{max}$  celého možného regulačného rozsahu, v strednej časti možného regulačného rozsahu, kde stred čiastkového regulačného rozsahu je blízky so stredom celého možného regulačného rozsahu a v dolnej časti celého možného regulačného rozsahu, kde  $P_{min}$  celkového možného regulačného rozsahu je zhodné s  $P_{min}$  čiastkového regulačného rozsahu.
  - c) Certifikát na aFRR+/aFRR- v prípade rozdelenia na čiastkové regulačné pásmo sa vydá na ten regulačný rozsah, ktorý bol zistený pri najmenšom skúšobnom signáli. Za maximálnu hodnotu  $P_{aFRR}$  sa uznáva hodnota zistená pri overovaní za normálnej prevádzky z regulátora RIS PPS.
  - d) Pri overovaní činnosti pomocou skúšobného signálu podľa bodu 5 sa vydá jeden certifikát aFRR+/aFRR- na regulačný rozsah  $P_{min}$  prvého skúšobného signálu a  $P_{max}$  druhého skúšobného signálu. Za maximálnu hodnotu  $P_{aFRR}$  sa uznáva hodnota zistená pri overovaní za normálnej prevádzky z regulátora RIS PPS podľa bodu 6 prvého a druhého odseku.
  - e) Skúšku vykonávať minimálne 1 hod pri overovaní celého regulačného rozsahu alebo 30 min pre každý čiastkový regulačný rozsah v prípade rozdelenia na čiastkové rozsahy.
6. Pri zapnutej aFRR (aFRR+/aFRR-) z terminálu ASDR Poskytovateľ vypne svoju ponuku v termináli ASDR. V RIS PPS dojde k vypnutiu aFRR (ponuka + aktivácia). Poskytovateľ následne zapne vo svojom termináli ASDR ponuku aFRR. Nesmie dôjsť k samovoľnej aktivácii služby aFRR. Aktivácia služby aFRR (aFRR+/aFRR-) je dovolená len dispečerom SED z RIS PPS.

#### 5.4.2.2 Meranie pri overovaní funkčnosti aFRR

##### 5.4.2.2.1. Meranie pri overovaní funkčnosti aFRR+/aFRR- pomocou skúšobného signálu

Pri overovaní sekundárnej regulácie činného výkonu zaznamenávať:

1. Žiadany činný výkon  $P_{ZIAD}$  na vstupe do regulátora činného výkonu zariadenia na výrobu elektriny alebo Skupiny poskytujúcej Pps.
2. Ak je možné, žiadany činný výkon zariadenia na výrobu elektriny  $P_{ZIAD}$  za obmedzovačom rýchlosťi zaťaženia v regulátore činného výkonu zariadenia na výrobu elektriny alebo Skupiny poskytujúcej Pps.
3. Skutočný činný výkon zariadenia na výrobu elektriny  $P_{SKUT}$ .
4. Merané veličiny zaznamenávať registračným zariadením s periódom záznamu  $t = 1$  s.

#### *5.4.2.2.2. Merania pri overovaní funkčnosti aFRR+/aFRR- pomocou údajov z normálnej prevádzky regulácie*

Pri overovaní sekundárnej regulácie činného výkonu zaznamenávať:

1. Žiadaný činný výkon z centrálneho regulátora  $P_{ZIAD}$  na vstupe do regulátora činného výkonu zariadenia na výrobu elektriny alebo Skupiny poskytujúcej PpS.
2. Ak sa overovanie skúšobným signálom vykonáva pre dve výkonové hladiny, pričom je splnená podmienka, že výkonový rozsah jednej výkonovej hladiny prekrýva alebo je identický aspoň s jedným výkonovým rozsahom druhej výkonovej hladiny. Overovanie funkčnosti aFRR+ a/alebo aFRR- RIS PPS podľa kap. 1.4.2 je možné vykonať v jednom meraní, pričom rozsah aFRR+ a /alebo aFRR- je daný minimálnym rozsahom jednej výkonovej hladiny a horným rozsahom druhej výkonovej hladiny z overovania skúšobným signálom a hodnota aFRR+/aFRR- je maximálna hodnota aFRR+/aFRR- zistená pri overovaní z normálnej prevádzky z regulátora RIS PPS v daných výkonových hladinách.
3. Ak je možné, žiadaný činný výkon zariadenia na výrobu elektriny  $P_{ZIAD}$  za obmedzovačom rýchlosťi zaťaženia na výrobu elektriny v regulátori činného výkonu zariadenia alebo Skupiny poskytujúcej PpS.
4. Skutočný činný výkon zariadenia na výrobu elektriny  $P_{SKUT}$ .
5. Hodnoty  $P_b$ ,  $P_{min}$  a  $P_{max}$  zasielané z terminálu ASDR Poskytovateľa aFRR do RIS PPS. Na základe ich pomeru voči  $P_b$  sa určí hodnota aFRR+/aFRR-.
6. Merané veličiny zaznamenávať registračným zariadením s periódou záznamu  $t = 1$  s.

#### *5.4.2.3 Spracovanie výsledkov merania z overovania funkčnosti aFRR+/aFRR-*

##### *5.4.2.3.1. Spracovanie výsledkov pri overovaní funkčnosti aFRR+/aFRR- pomocou skúšobného signálu*

Z nameraných hodnôt veličín a potrebných vypočítaných hodnôt veličín:

1. Vyhodnotiť strednú absolútne odchýlku  $\Delta P_{aFRR}$  medzi skutočným činným výkonom zariadenia alebo Skupiny poskytujúcej PpS  $P_{SKUT}$  a žiadaným činným výkonom  $P_{ZIAD}$  (ak nie je k dispozícii  $P_{ZIAD}$  tak vypočítaným činným výkonom  $P_{VYP}$ ) podľa vzťahu:

$$\Delta P_{aFRR} = \frac{1}{n} \cdot \sum_{i=1}^n |P_{SKUTi} - P_{ZIADI}| \quad [\text{MW; MW}]$$

Vyhodnotenie vykonávať z polminútových priemerov, ktoré sa získajú z meraní s periódou záznamu  $t = 1$  s.

2. Vyhodnotiť, či je splnené  $\Delta P_{aFRR} \leq 0,05 * (P_{MAXaFRR} - P_{MINaFRR})$ . Požiadavky na  $\Delta P_{aFRR}$  sú uvedené v tomto Dokumente.
3. Vyhodnotiť, či pre prípadnú odchýlku  $\Delta P_a$  je splnená požiadavka uvedená v tomto Dokumente.
4. Vyhodnotiť skutočnú rýchlosť zaťaženia  $c_{ds}$  v kladnom a zápornom smere zariadenia z nameraných hodnôt činného výkonu zariadenia  $P_{SKUT}$ . Vzhľadom na trend závislý od veľkosti požadovanej zmeny výkonu, sa trend výkonu pri jednotlivých skúškach skúšobným signálom zistí pri skokovej zmene 15 %  $P_n$  (pri návrave na  $P_{max}$  resp. pri návrave na  $P_{min}$ , signál F1.2a) alebo 45 %  $P_{aFRR}$  (signál F1.2b) alebo trend z prechodu (signál F1.2c), ďalej pri prechode skúšobného signálu z maxima na minimum, resp. minima na maximum. Uvedené trendy sa využijú aj pri výpočte priebehu  $P_{ZIAD}$ , kde sa použije trend zistený pri zmene 15 % alebo 45 % alebo trend pri prechode z maxima na minimum, resp. minima na maximum, podľa tvaru skúšobného signálu. Nižší z týchto trendov v kladnom a zápornom smere je trend zariadenia, ktorý sa nastaví pri overovaní funkčnosti počas normálnej prevádzky.
5. Vyhodnotiť, či celý rozsah regulačnej rezervy zariadenia alebo Skupiny poskytujúcej aFRR+/aFRR- pri danej rýchlosťi zaťaženia  $c_{dz}$  bol poskytnutý do 7,5 min od  $P_{db}$  do kladného, ako aj do záporného smeru. Z hodnôt veličín nameraných  $P_{SKUT}$ , žiadaných  $P_{ZIAD}$  a vypočítaných  $P_{VYP}$  zariadenia zostrojiť grafy.

#### **5.4.2.3.2. Spracovanie výsledkov pri overovaní funkčnosti aFRR+/aFRR z normálnej prevádzky**

Z nameraných hodnôt veličín a potrebných vypočítaných hodnôt veličín:

1. Vyhodnotiť strednú absolútne odchýlku  $\Delta P_{aFRR}$  medzi skutočným činným výkonom  $P_{SKUT}$  zariadenia alebo Skupiny poskytujúcej PpS a žiadanim činným výkonom z centrálneho regulátora  $P_{ZIAD}$  podľa vzťahu:

$$\Delta P_{aFRR} = \frac{1}{n} \cdot \sum_{i=1}^n |P_{SKUT,i} - P_{ZIAD,i}| \text{ [MW; MW]}$$

Vyhodnotenie vykonávať z polminútových priemerov, ktoré sa získajú z meraní s periódou záznamu  $t = 1$  s.

2. Vyhodnotiť, či je splnené  $\Delta P_{aFRR} \leq 0,05 * (P_{MAXaFRR} - P_{MINaFRR})$ . Požiadavky na  $\Delta P_{aFRR}$  sú uvedené v tomto Dokumente.
3. Z nameraných hodnôt veličín  $P_{SKUT}$  a  $P_{ZIAD}$  zostrojiť graf.

#### **5.4.3 Terciálna regulácia výkonu TRV3MIN±**

##### **5.4.3.1 Metodika overovania činnosti TRV3MIN±**

Overovanie činnosti terciárnej regulácie činného výkonu vykonávať pri neaktivovanej primárnej a sekundárnej regulácii činného výkonu a diaľkovej regulácii napäťia:

1. Dispečer Dispečingu PPS dá pokyn na aktiváciu/deaktiváciu TRV3MIN+, alebo TRV3MIN- z RIS PPS vo veľkosti ponúkaného činného výkonu pre TRV3MIN+/TRV3MIN-.
2. Pri tých typoch zariadení poskytujúcich PpS, kde technológia nedovoľuje plnoautomatický nábeh z centrálneho regulátora, všetky činnosti od pokynu dispečera na aktiváciu/deaktiváciu cez RIS PPS a terminál ASDR zabezpečuje obsluha zariadenia poskytujúceho PpS.
3. Overovanie terciárnej regulácie činného výkonu vykonávať na ponúkanú hodnotu činného výkonu TRV3MIN+/TRV3MIN- dodávky.
4. Ak regulačný rozsah zariadenia je väčší ako možná hodnota dodaného výkonu pre TRV3MIN± postupujeme nasledovne:
  - a) v 2 výkonových úrovniach, ak sa ponúkané regulačné rozsahy vzájomne prekrývajú,
  - b) v 3 výkonových úrovniach, ak sa v dvoch úrovniach ponúkané regulačné rozsahy neprekryjú postupujeme nasledovne: v hornej časti, kde  $P_{max}$  čiastkového regulačného rozsahu je zhodné s  $P_{max}$  celého možného regulačného rozsahu, v strednej časti možného regulačného rozsahu, kde stred čiastkového regulačného rozsahu je zhodný so stredom celého možného regulačného rozsahu a v dolnej časti celého možného regulačného rozsahu, kde  $P_{min}$  celkového možného regulačného rozsahu je zhodné s  $P_{min}$  čiastkového regulačného rozsahu.
5. Certifikát v prípade rozdelenia na čiastkové regulačné pásma sa vydá na najmenší regulačný rozsah, ktorý bol zistený pri čiastkovej certifikácii v rámci celkového regulačného rozsahu.
6. Pri zapnutej TRV3MIN+/TRV3MIN- z terminálu ASDR Poskytovateľ vypne svoju ponuku v termináli ASDR. V RIS PPS dojde k vypnutiu TRV3MIN+/TRV3MIN- (ponuka + aktivácia). Poskytovateľ následne zapne vo svojom termináli ASDR ponuku TRV3MIN+/TRV3MIN-. Nesmie dôjsť k samovoľnej aktivácii služby TRV3MIN+/TRV3MIN-. Aktivácia služby TRV3MIN+/TRV3MIN- je dovolená len dispečerom SED z RIS PPS.

##### **5.4.3.2 Meranie pri overovaní funkčnosti TRV3MIN±**

Pri overovaní 3-minútovej terciárnej regulácie činného výkonu zaznamenávať:

1. Žiadaný činný výkon z centrálneho regulátora  $P_{ZIAD}$  na vstupe do regulátora činného výkonu zariadenia poskytujúceho PpS.
2. Ak je možné, žiadaný činný výkon zariadenia poskytujúceho PpS  $P_{ZIADO}$  za obmedzovačom rýchlosťi zaťaženia v regulátore činného výkonu.

3. Skutočný činný výkon zariadenia poskytujúceho PpS  $P_{SKUT}$ .
4. Čas aktivácie  $t_n$ .
5. Čas deaktivácie  $t_{dn}$ .
6. Čas ustálenia  $t_u$ .
7. Merané veličiny zaznamenávať regisračným zariadením s períodou záznamu  $t = 1$  s.

#### 5.4.3.3 Spracovanie výsledkov merania z overovania funkčnosti TRV3MIN±

Z nameraných hodnôt veličín a potrebných vypočítaných hodnôt veličín:

1. Vyhodnotiť presný čas nábehu  $t_n$ .
2. Vyhodnotiť presný čas dobehu  $t_{dn}$ .
3. Vyhodnotiť strednú absolútну odchýlku  $\Delta P_{TRV3MIN\pm}$  medzi skutočným činným výkonom  $P_{SKUT}$  a žiadanským činným výkonom  $P_{ZIAD}$  v časovom úseku  $t_u = 30$  min. Vypočítať podľa vzťahu

$$\Delta P_{TRV3MIN\pm} = \frac{1}{n} \cdot \sum_{i=1}^{i=n} |P_{SKUTi} - P_{ZIADI}| \text{ [MW; MW]}$$

Vyhodnotenie vykonávať z polminútových priemerov, ktoré sa získajú z meraní s períodou záznamu  $t = 1$  s.

4. Vyhodnotiť, či je splnené  $\Delta P_{TRV3MIN\pm} \leq 0,05 * P_{TRV3MIN\pm}$  [MW; MW]
5. Určiť začiatok časového úseku  $t_u = 30$  min je čas, kedy sa  $P_{SKUT}$  dostane do pásma  $p_u$ .
6. Určiť čas začiatku aktivácie a deaktivácie.
7. Z nameraných hodnôt veličín zariadenia  $P_{SKUT}$ , žiadanských  $P_{ZIAD}$  a  $t_n$ ,  $t_u$ ,  $t_{dn}$  a  $p_u$  zostrojiť grafy.
8. Vyhodnotiť funkčnosť riadenia TRV3MIN+, alebo TRV3MIN- z RIS ZD.
9. Vypočítať trend nábehu  $c_n$  podľa vzorca  $c_{n3MIN+} = P_{TRV3MIN+} / t_n$ , alebo  $c_{n3MIN-} = P_{TRV3MIN-} / t_n$ .
10. Vypočítať trend dobehu  $c_{dn}$  podľa vzorca  $c_{dn3min+} = P_{TRV3MIN+} / t_{dn}$  alebo  $c_{dn3min-} = P_{TRV3MIN-} / t_{dn}$ .

#### 5.4.4 Terciálna regulácia výkonu mFRR±

##### 5.4.4.1 Overovanie činnosti mFRR± zariadení na výrobu elektriny

Overovanie činnosti terciárnej regulácie činného výkonu vykonávať pri neaktivovanej FCR, aFRR a diaľkovej regulácii napäťia:

1. Dispečer dispečingu PPS dá pokyn na aktiváciu/deaktiváciu mFRR+ alebo mFRR- z RIS PPS vo veľkosti ponúkaného činného výkonu pre mFRR+/mFRR-.
2. Pri tých typoch zariadení poskytujúcich PpS, kde technológia nedovoľuje plnoautomatický nábeh z centrálneho regulátora, všetky činnosti od pokynu dispečera na aktiváciu/deaktiváciu cez RIS PPS a terminál ASDR zabezpečuje obsluha zariadenia poskytujúceho PpS.
3. Overovanie terciárnej regulácie činného výkonu vykonávať na ponúkanú hodnotu činného výkonu mFRR+/mFRR- dodávky.
4. Ak regulačný rozsah zariadenia je väčší ako možná hodnota dodaného výkonu pre mFRR± postupujeme nasledovne:
  - a) v 2 výkonových úrovniach, ak sa ponúkané regulačné rozsahy vzájomne prekrývajú,
  - b) v 3 výkonových úrovniach, ak sa v dvoch úrovniach ponúkané regulačné rozsahy neprekryjú postupujeme nasledovne: V hornej časti, kde  $P_{max}$  čiastkového regulačného rozsahu je zhodné s  $P_{max}$  celého možného regulačného rozsahu, v strednej časti možného regulačného rozsahu, kde stred čiastkového regulačného rozsahu je zhodný so stredom celého možného regulačného rozsahu a v dolnej časti celého možného regulačného rozsahu, kde  $P_{min}$  celkového možného regulačného rozsahu je zhodné s  $P_{min}$  čiastkového regulačného rozsahu.

5. Certifikát v prípade rozdelenia na čiastkové regulačné pásma sa vydá na najmenší regulačný rozsah, ktorý bol zistený pri čiastkovej certifikácii v rámci celkového regulačného rozsahu.
6. Pri zapnutej mFRR+/mFRR- z terminálu ASDR Poskytovateľ vypne svoju ponuku v termináli ASDR. V RIS PPS dojde k vypnutiu mFRR+/mFRR- (ponuka + aktivácia). Poskytovateľ následne zapne vo svojom termináli ASDR ponuku mFRR+/mFRR-. Nesmie dôjsť miestne k samovoľnej aktivácii služby mFRR+/mFRR-. Aktivácia služby mFRR+/mFRR- je dovolená len dispečerom SED z RIS PPS.

#### **5.4.4.2 Merania pri overovaní funkčnosti $mFRR\pm$**

Pri overovaní 12,5-minútovej terciárnej regulácie činného výkonu zaznamenávať:

1. Žiadaný činný výkon z centrálneho regulátora  $P_{ZIAD}$  na vstupe do regulátora činného výkonu zariadenia.
2. Ak je možné, žiadaný činný výkon zariadenia poskytujúceho PpS  $P_{ZIADO}$  za obmedzovačom rýchlosťi zaťaženia v regulátore činného výkonu.
3. Skutočný činný výkon zariadenia poskytujúceho PpS  $P_{SKUT}$ .
4. Čas aktivácie  $t_n$ .
5. Čas deaktivácie  $t_{dn}$ .
6. Čas ustálenia  $t_u$ .
7. Merané hodnoty zaznamenávať registračným zariadením s periódom záznamu  $t = 1$  s.

#### **5.4.4.3 Spracovanie výsledkov merania z overovania funkčnosti $mFRR\pm$**

Z nameraných hodnôt veličín a potrebných vypočítaných hodnôt veličín:

1. Vyhodnotiť presný čas nábehu  $t_n$ .
2. Vyhodnotiť presný čas dobehu  $t_{dn}$ .
3. Vyhodnotiť strednú absolútну odchýlku  $\Delta P_{mFRR\pm}$  medzi skutočným činným výkonom  $P_{SKUT}$  a žiadaným činným výkonom  $P_{ZIAD}$  v časovom úseku  $t_u = 30$  min. Vypočítať podľa vzťahu:

$$\Delta P_{mFRR\pm} = \frac{1}{n} \cdot \sum_{i=1}^{i=n} |P_{SKUTi} - P_{ZIADI}| \text{ [MW; MW]}$$

Vyhodnotenie vykonávať z polminútových priemerov, ktoré sa získajú z meraní s periódom záznamu  $t = 1$  s.

4. Vyhodnotiť, či je splnené  $\Delta P_{mFRR\pm} \leq 0,05 * P_{mFRR\pm}$  [MW; MW]
5. Určiť začiatok časového úseku  $t_u = 30$  min je čas, kedy sa  $P_{SKUT}$  dostane do pásma  $p_u$ .
6. Určiť čas začiatku aktivácie a deaktivácie.
7. Z nameraných hodnôt veličín zariadenia  $P_{SKUT}$ , žiadaných  $P_{ZIAD}$  a  $t_n$ ,  $t_u$ ,  $t_{dn}$  a  $p_u$  zostrojiť grafy.
8. Vypočítať trend nábehu  $c_n$  podľa vzorca  $c_{n12,5MIN+} = P_{mFRR} / t_n$ , alebo  $c_{n12,5MIN-} = P_{mFRR-} / t_n$ .
9. Vypočítať trend dobehu  $c_{dn}$  podľa vzorca  $c_{dn12,5MIN+} = P_{mFRR+} / t_{dn}$ , alebo  $c_{dn12,5MIN-} = P_{mFRR-} / t_{dn}$ .

#### **5.4.5 Sekundárna regulácia napäťia a kompenzačná prevádzka**

##### **5.4.5.1 Overovanie činnosti generátora pre SRN v pilotnom uzle**

Overovanie činnosti automatickej sekundárnej regulácie napäťia vykonávať pri neaktivovanej primárnej, sekundárnej a terciárnej regulácii činného výkonu:

1. Zabezpečiť skokovú zmenu žiadaného napäťia  $U_z$  v príslušnom pilotnom uzle o 2 - 5 kV. Skokovú zmenu žiadaného napäťia vykonávať s obsluhou danej elektrickej stanice a príslušným dispečingom elektrickej siete. Veľkosť skokovej zmeny žiadanej hodnoty napäťia  $U_z$  voliť v rozmedzí o 2 - 5 kV tak, aby nedošlo k obmedzeniu regulácie napäťia z titulu pôsobenia nasledujúcich limitných funkcií sekundárneho regulátora napäťia:

- a) jalový výkon generátora v rámci pracovnej oblasti P - Q diagramu na sekundárnu reguláciu napäťia,
  - b) svorkové napätie generátora v dovolených medziach  

$$U_G = U_{nG} + (+ 5\% \text{ až } - 10\%) U_{nG} \text{ [kV;kV]},$$
  - c) napätie vlastnej spotreby v dovolených medziach  

$$U_V = U_{nV} \pm 10\% U_{nV} \text{ [kV;kV]},$$
  - d) napätie za blokovým transformátorom v dovolených medziach podľa napäťových hladín.
2. Overiť časť pracovnej oblasti  $Q_{min}$  a  $Q_{max}$  daného generátora/motora pri  $P_n$ , alebo najvyššom možnom činnom výkone dosiahnutelnom v čase certifikácie, pri dodržaní dovoleného napäťia generátora/motora a pri dodržaní dovoleného napäťia vlastnej spotreby, ako aj pri dodržaní dovolených hodnôt v ES.
  3. Riadiť U/Q v SRN z RIS PPS aspoň 60 min.
  4. Overenie schopnosti automatickej diaľkovej regulácie sa vykoná počas 60 min riadenia z RIS PPS. V rámci 60 min riadenia z RIS PPS sa vykoná 6 zmien  $U_z$  v rozmedzí 30 min a 30 min chod na ustálené  $U_z$ .

Overovanie činnosti regulácie napäťia prostredníctvom kompenzačnej prevádzky vykonávať v tomto špecifickom prevádzkovom stave zariadenia:

1. Zabezpečiť zmenu žiadaneho napäťia  $U_z$  v príslušnom pilotnom uzle o minimálne 2 - 5 kV prostredníctvom zmeny hodnoty jalového výkonu na príslušnom zariadení. Riadenie jalového výkonu vykonávať s obsluhou daného zariadenia a príslušným dispečingom elektrickej siete.
2. Overiť pracovnú oblasť  $Q_{min}$  a  $Q_{max}$  daného zariadenia pri odbere činného výkonu potrebného na prevádzkovanie v kompenzačnej prevádzke (pre účely kapitoly 1.4.5 aj ako „KP“), pri dodržaní dovoleného napäťia generátora/motora, a pri dodržaní dovoleného napäťia vlastnej spotreby, ako aj pri dodržaní dovolených hodnôt napäťia v pilotnom uzle ES.
3. Riadiť U/Q postupne v pracovnej oblasti  $Q_{min}$  a  $Q_{max}$  zariadenia, zmeny Q vykonávať na pokyn dispečera riadenia ES, po ustálení zmeny Q merať minimálne 5 min, potom môže nastať ďalšia zmena Q.
4. Overenie schopnosti kompenzačnej prevádzky sa vykoná pre jedno zariadenie počas minimálne 30-minútového chodu zariadenia z nastavovaním rôznych hodnôt Q v jeho medziach.
5. Pokial' zariadenie poskytujúce KP je v skupine zariadení, ktoré sú schopné poskytovať aj automatickú sekundárnu reguláciu napäťia, zaradí sa do skúšky aj kombinácia KP a SRN. Podrobnosti skúšky (minimálna veľkosť zmeny Q, ...) sa dohodnú pred skúškou vo forme VČP.

#### 5.4.5.2 Merania pri overovaní funkčnosti generátora pre SRN a KP v pilotnom uzle

Pri overovaní automatickej sekundárnej regulácie napäťia v pilotnom uzle zaznamenávať:

1. Žiadane napätie  $U_z$ .
2. Napätie pilotného uzla  $U_p$ .
3. Činný výkon generátora  $P_G$ .
4. Jalový výkon generátora  $Q_G$ .
5. Napätie generátora  $U_G$ .
6. Merané veličiny zaznamenávať registračným zariadením s periódou záznamu  $t = 1$  s.

Pri overovaní kompenzačnej prevádzky na reguláciu napäťia v pilotnom uzle zaznamenávať:

1. Počiatočné napätie pilotného uzla  $U_p$ .
2. Dosiahnuté napätie pilotného uzla  $U_p$  a napätie v zvolených blízkych uzloch.
3. Činný príkon generátora  $P_G$  pri KP.
4. Jalový výkon generátora  $Q_G$  v rozmedzí jeho technických medzí  $Q_{MIN}$  a  $Q_{MAX}$ .
5. Merané veličiny zaznamenávať registračným zariadením s periódou záznamu  $t = 1$  s.

- Pri kombinácii KP na jednom/viacerých zariadeniach, a poskytovaní SRN na ostatných zariadeniach elektrárne, zaznamenávať aj údaje podľa písm. a) - f).

#### 5.4.5.3 Spracovanie výsledkov merania z overovania funkčnosti SRN a KP v pilotnom uzle

Z nameraných hodnôt veličín a potrebných vypočítaných hodnôt veličín zistiť:

- Priebeh a čas ustálenia napäťa v pilotnom uzle podľa tohto Dokumentu.
  - priebeh aperiodický,
  - čas ustálenia  $t_0 - t_u \leq 5$  min,
  - presnosť ustálenia napäťa v pilotnom uzle, ako je uvedené v tomto Dokumente.
- $Q_{\max}$  a  $Q_{\min}$  diagramu daného generátora podľa tohto Dokumentu.
- Z nameraných hodnôt veličín  $U_G$ ,  $P_G$ ,  $U_Z$ ,  $U_P$ ,  $Q_G$  zostrojiť grafy, s vyznačením  $Q_{MIN}$  a  $Q_{MAX}$
- V prípade KP zostrojiť jeden grafický priebeh zmeny Q na zariadení a zaznamenanej zmeny  $U_P$  a priebehu U vo zvolených uzloch ES.
- Spracovanie výsledkov vykonávať z meraní s periódou záznamu  $t = 1$  s.
- Vyhodnotiť funkčnosť riadenia U/Q v SRN z RIS PPS.

#### 5.4.6 Štart z tmy

##### 5.4.6.1 Overovanie činnosti „Štart z tmy“ na zariadení pre výrobu elektriny

Overovanie činnosti „Štart z tmy“ vykonávať nasledovne:

- Poskytovateľ PpS zabezpečí stratu napäťa na vlastnej spotreby elektrárne.
- Po strate napäťa musí nabehnúť nezávislé zariadenie na výrobu elektriny na zabezpečenie vlastnej spotreby (VS) certifikovanej elektrárne.
- Alebo po strate napäťa musí nabehnúť generátor, ak je vybavený technológiou, ktorá umožňuje automatický rozbeh a nabudenie vybraného generátora bez pomocného zariadenia na výrobu elektriny, na zabezpečenie VS elektrárne s certifikovaným generátorom.
- Po zabezpečení napäťa pre VS začať nábeh certifikovaného generátora (na nominálne napätie a frekvenciu) príkazom dispečera dispečingu PPS.
- Podáť napätie na voľnú prípojnicu určenú PPS pri nominálnom napätií prípojnice ( $U_{n,prip}$ ) a frekvencii ( $f_n$ ).
- Vykonať skúšku regulácie napäťa certifikovaného generátora. Požadovaný rozsah regulácie je na úrovni minimálnej ( $U_{\min}$ ) a maximálnej ( $U_{\max}$ ) hodnoty budenia daného generátora podľa technologických obmedzení generátora alebo obmedzení VS.
- Vykonať skúšku regulácie frekvencie certifikovaného generátora. Požadovaný rozsah regulácie frekvencie je  $f_{\min} = 49,5$  Hz a  $f_{\max} = 50,5$  Hz.
- Skúšky podľa bodov 6 a 7 vykonať tak, aby neboli prekročené limity prevádzkovej bezpečnosti, a s ohľadom na miestne prevádzkové predpisy.
- Overiť funkčnosť systému hlasovej komunikácie uskutočnením telefónneho hovoru zabezpečeného telefónou ústredňou PPS a satelitnej komunikácie zo strany Poskytovateľa PpS s dispečerom dispečingu PPS.

##### 5.4.6.2 Meranie pri overovaní funkčnosti „Štartu z tmy“

Pri overovaní zariadenia na výrobu elektriny zabezpečujúceho „Štart z tmy“ zaznamenávať:

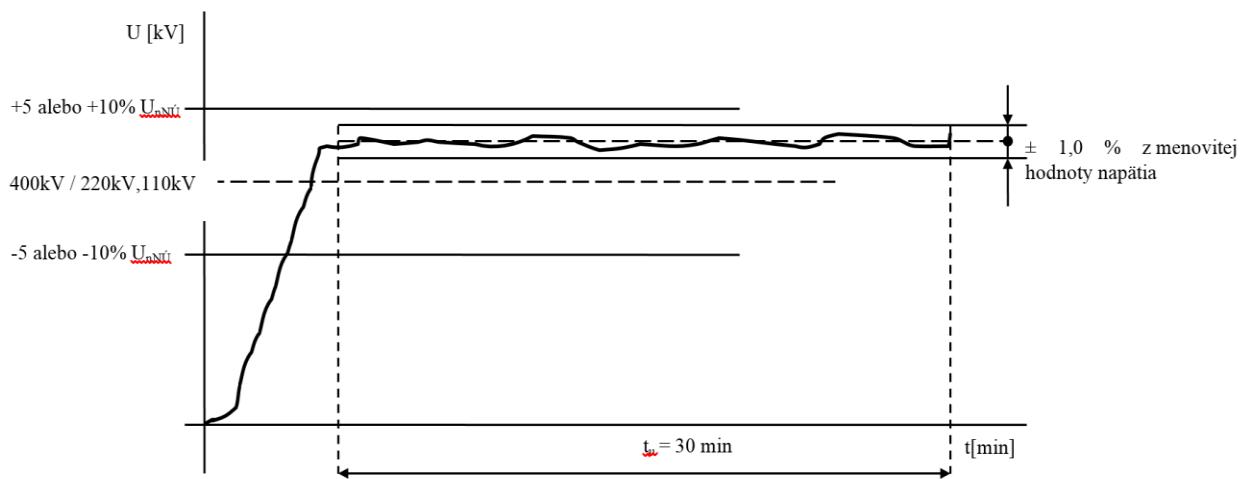
- Čas nábehu nezávislého zariadenia na výrobu elektriny  $t_{ds}$  od okamihu straty napäťa pre VS elektrárne s certifikovaným generátorom.
- Čas nábehu zariadenia  $t_s$  vrátane dodania napäťa na určenú prípojnicu.
- Čas trvania požadovaných ustálených hodnôt napäťa a frekvencie ( $f_n$ ,  $f_{\min}$ ,  $f_{\max}$ ,  $U_{n,prip}$ ,  $U_{\min}$  a  $U_{\max}$ ).
- Frekvenciu ( $f_G$ ) generátora.

5. Napätie ( $U_G$ ) generátora.
6. Napätie na určenej prípojnici.
7. Merané veličiny zaznamenávať regisračným zariadením s periódou záznamu  $t = 0,2$  s.

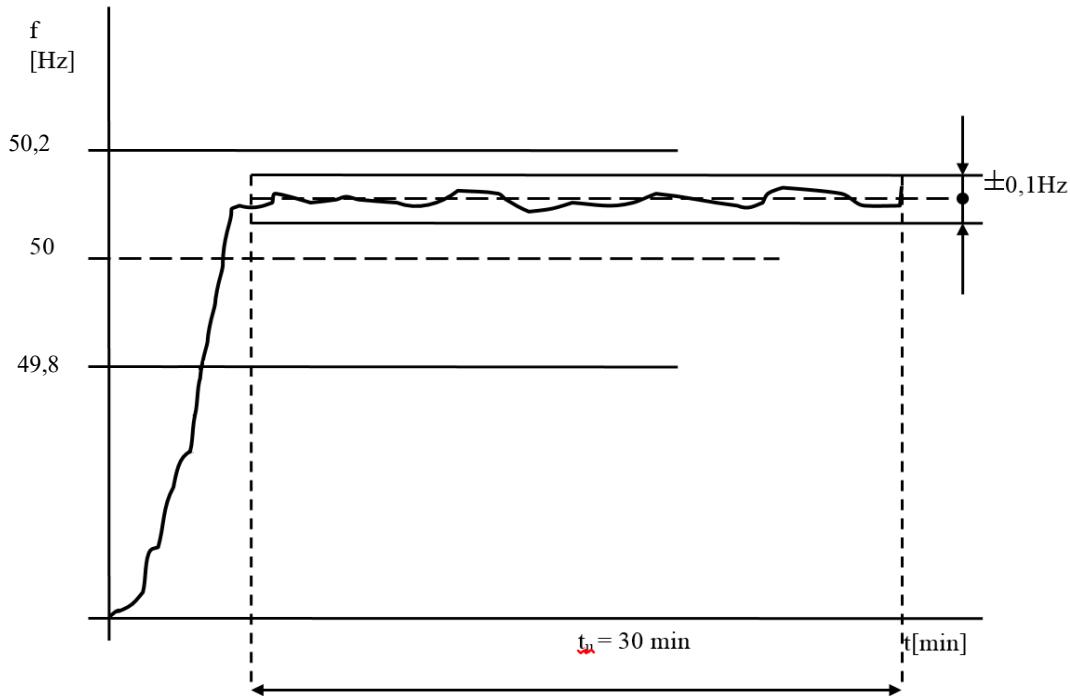
#### **5.4.6.3 Spracovanie výsledkov pri overovaní funkčnosti „Štartu z tmy“**

Z nameraných hodnôt veličín a potrebných vypočítaných hodnôt veličín zistiť:

1. Čas nábehu nezávislého zariadenia na výrobu elektriny na zabezpečenie VS  $t_{ds} \leq 5$  min.
2. Čas nábehu certifikovaného generátora do stavu, v ktorom môže zabezpečiť napätie pre svoju VS a pre VS systémových elektrární od príkazu dispečera PS na „Štart z tmy“ po dodanie napäťa na určenú prípojnici  $t_s \leq 15$  min.
3. Čas ustálenia napäťa ( $U_{n,príp.}$ ) na určenej prípojnici v rozvodni PS alebo DS  $t_u \leq 5$  min.
4. Pásмо ustálenia napäťa ( $U_{n,príp.}$ ) na určenej prípojnici v rozvodni PS alebo DS v pásme  $p_u = \pm 5\%$  (pre  $U_{n,príp.} = 400\text{kV}$ ) alebo  $\pm 10\%$  (pre  $U_{n,príp.} = 220\text{kV}$  a  $110\text{kV}$ ) z  $U_{n,príp.}$  so stabilitou ustálenej hodnoty napäťa v rozsahu  $\pm 1,0\%$  z  $U_{n,príp.}$  v časovom úseku  $t_u = 30$  min (Obr. F1.3) a výsledky graficky spracovať.
5. Ustálenie frekvencie  $f_n$  regulátorom činného výkonu v pásme  $p_u = \pm 200\text{ mHz}$  od  $f_n = 50\text{ Hz}$  so stabilitou v rozsahu  $\pm 100\text{ mHz}$  v časovom úseku  $t_u = 30$  min (Obr. F1.4) a výsledky graficky spracovať.
6. Pásmo ustáleného napäťa ( $U_{min}$  a  $U_{max}$ ) na určenej prípojnici PS alebo DS v pásmach  $p_u$  podľa bodu d) so stabilitou ustálenej hodnoty napäťa v rozsahu  $\pm 1,0\%$  z dosiahnutej hodnoty  $U_{min}$  a  $U_{max}$  v časovom úseku  $t_u = 5$  min pre každé dosiahnuté napätie a výsledky graficky spracovať. V rámci spracovania výsledkov vyhodnotiť rozsah regulácie vzhľadom na zvolenú prípojnici a vyhodnotiť gradient  $\Delta U$  v jednotlivých krokoch regulácie napäťa.
7. Ustálenie frekvencie regulátorom činného výkonu v pásme  $p_u = \pm 200\text{ mHz}$  z požadovanej  $f_{min}$  a  $f_{max}$  so stabilitou v rozsahu  $\pm 100\text{ mHz}$  v časovom úseku  $t_u = 5$  min pre každú zvolenú frekvenci a výsledky graficky spracovať.
8. Z nameraných hodnôt veličín  $t_{ds}$ ,  $t_s$ ,  $U_G$ ,  $f_G$  generátora,  $U_{príp.}$  a  $f_{príp.}$  na určenej prípojnici a vypočítaných  $p_u$  zostrojiť grafy.
9. Spracovanie výsledkov vykonávať z merania s periódou záznamu  $t = 0,2$  s.



Obr. B5.3 Požadovaný priebeh napäťa na určenej prípojnici pri „Štarte z tmy“ pri ustálení



Obr. B5.4 Požadovaný priebeh frekvencie na určenej prípojnici pri "Štarte z tmy" pri ustálení

## 5.5 Prepínanie komunikačných liniek medzi terminálom ASDR a RIS PPS

### 5.5.1 Podmienky prepínania komunikačných liniek

1. Prepínanie sa vykonáva počas certifikácie,
2. aktivuje sa aspoň jeden typ PpS, pričom veľkosť aktivovanej PpS určí poskytovateľ PpS,
3. odpínanie komunikačných liniek sa vykonáva na strane terminálu ASDR poskytovateľa PpS.

### 5.5.2 Postup prepínania komunikačných liniek

1. Na zariadení sa aktivuje zvolený typ a veľkosť PpS.
2. Skontroluje sa funkčnosť všetkých komunikačných linkiek 4x (2x smerom RIS PPS (HDC-ZA), 2x smerom na RIS PPS (ZDC-BA)), pričom aktívna komunikačná linka smerom z RIS PPS (MASTER) vysiela GI = riadenie PpS prebieha podľa signálov na tejto komunikačnej linke.
3. Následne sa odopne na strane terminálu ASDR, SW alebo HW (preferované), aktuálne aktívna komunikačná linka z RIS PPS. RIS PPS po jednej zo zostávajúcich 3 komunikačných liniek začne automaticky posielat' GI. Terminál ASDR túto informáciu spracuje a poskytuje PpS podľa zasielaných informácií po tejto komunikačnej linke ďalej, t.j. automatické posielanie/výmenu dát prebrala druhá komunikačná linka terminálu ASDR Poskytovateľa PpS pripojená smerom do RIS PPS (akoby záložná komunikačná linka pripojená na HDC RIS PPS).
4. Odopne sa táto aktívna linka z RIS PPS. Automatické posielanie/výmenu dát preberie ďalšia (tretia) komunikačná linka (akoby hlavná komunikačná linka pripojená na ZDC RIS PPS), GI je posielané po tejto linke. V rámci RIS PPS ZDC preposiela dátá do HDC.
5. Napokon sa vypne aj táto aktívna linka, t.j. budú vypnuté už 3 komunikačné linky. Automatické posielanie/výmenu dát preberie štvrtá/posledná komunikačná linka (akoby záložná komunikačná linka pripojená smerom na ZDC RIS PPS). V rámci RIS PPS ZDC preposiela dátá na HDC.
6. Každé odopnutie komunikačnej linky bude trvať až do odopnutia ďalšej komunikačnej linky minimálne 3 min.

7. Zástupcovia SEPS, zúčastnení na certifikácii PpS budú pri každom vypnutí jednotlivých komunikačných liniek overovať na stálej službe ASDR (SEPS), či je zasielanie dát po aktívnej komunikačnej linke v poriadku. Sekundárne tiež overujú reakciu zariadenia na požadovanú zmenu výkonu podľa žiadanej hodnoty z RIS PPS.
8. V poslednom kroku testu sa opäťovne postupne pripoja do komunikácie medzi terminálom ASDR Poskytovateľa PpS a RIS PPS všetky komunikačné linky, a skontroluje sa správnosť zasielania a príjmu dát po aktívnej linke (hlavná komunikačná linka pripojená na HDC RIS PPS).
9. Prepínanie komunikačných liniek vo vzťahu k riadeniu PpS sa považuje za spoľahlivé, ak vo všetkých prípadoch simulovaného prerušenia komunikačných liniek pokračovalo správne riadenie PpS po zostávajúcej komunikačnej linke. V opačnom prípade je komunikácia považovaná za nespoľahlivú a poskytovateľ PpS je povinný najneskôr do 3 mesiacov odo dňa neúspešného testu zabezpečiť nápravné opatrenia vrátane opäťovné merania odpínania komunikačných liniek. **Po tomto termíne sa platné certifikáty na PpS vydané pre zariadenie pokytujúce PpS (vzťiahnuté na riadiaci terminál ASDR) zablokujú a zneaktívnia, a to až do dňa odstránenia problému a vykonania opäťovného testu.**

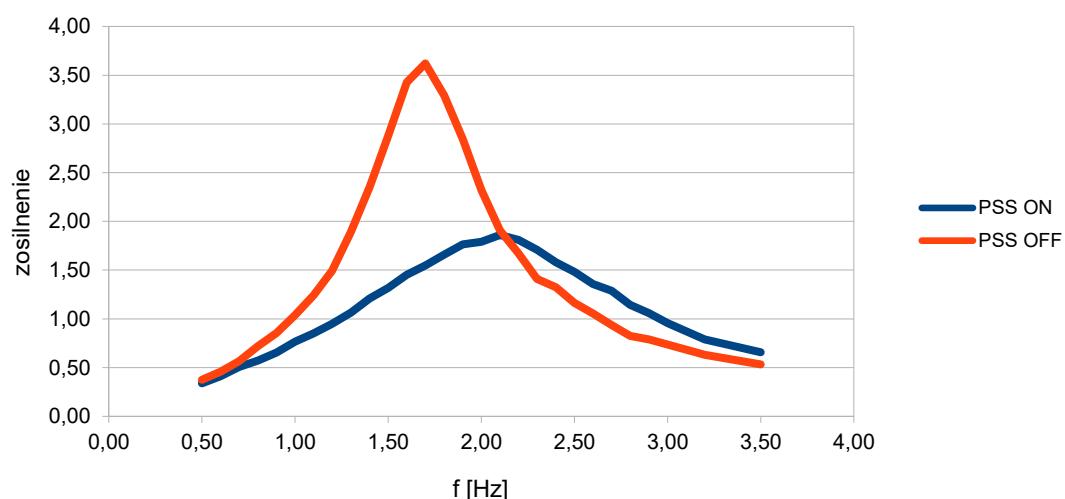
## 5.6 Skúška funkčnosti zariadenia Power System Stabilizer

Overenie PSS sa realizuje z nameraných prechodových a frekvenčných charakteristik s vypnutým aj zapnutým stabilizátorom. Správnu činnosť Power System Stabilizer (ďalej len „PSS“) možno stanoviť z modulu frekvenčnej charakteristiky činného výkonu, ktorý musí byť menší ako 1 v celom frekvenčnom spektre, alebo ak to nie je možné zabezpečiť, tak koeficient útlmu vypočítaný z prechodovej charakteristiky činného výkonu musí byť menší ako 0,5 pri minimálne pri zapnutom PSS.

### 5.6.1 Overovanie funkčnosti PSS

Overovanie funkčnosti PSS vykonávať nasledovne:

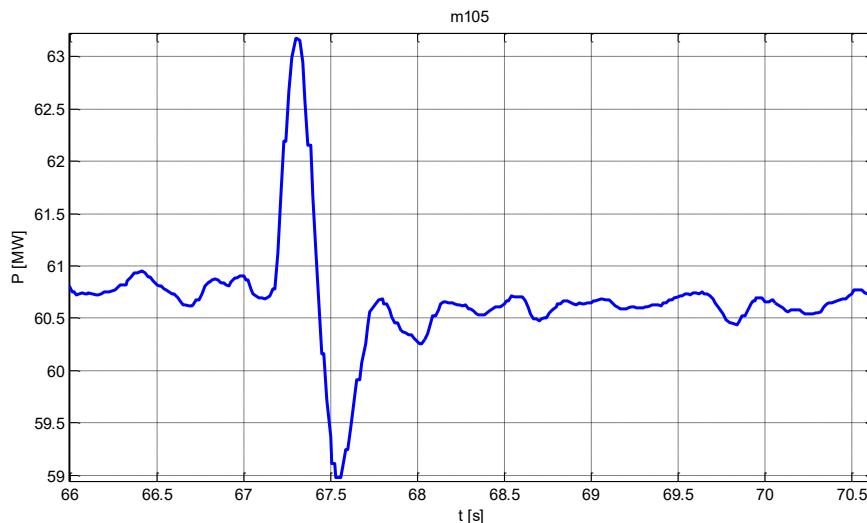
- Na meranie použiť zariadenie s periódou záznamu 0,02 s a menej.
- Nameráť amplitúdové frekvenčné charakteristiky (FCH) činného výkonu SG na hladine činného výkonu  $0,9*P_n$  a viac.



Obr. F1.5 Príklad amplitúdovej frekvenčnej charakteristiky činného výkonu SG

Pre vyhodnotenie platí, že ak je maximálne rezonančné prevýšenie amplitúdovej frekvenčnej charakteristiky činného výkonu s PSS väčšie ako 1, nie je splnená prísnejšia podmienka z normy PNE-34-01-2002. Na splnenie podmienok pripojenia v otázke tlmenia oscilácií je aj druhá možnosť, a to určiť koeficient tlmenia z prechodových charakteristík.

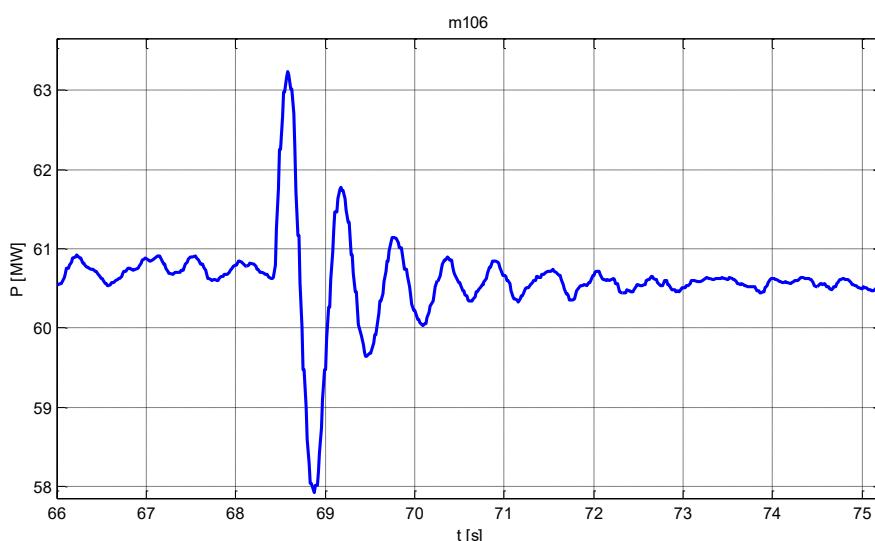
- Namerajte prechodové charakteristiky činného výkonu pri nominálnom činnom výkone so zapnutým a vypnutým PSS, a pri skokovej zmene žiadanej hodnoty statorového napäťa smerom k nižším aj vyšším hodnotám od nominálnej hodnoty.



$$\text{Index kmitavosti činného výkonu: } \gamma = \frac{|\Delta P_2| + |\Delta P_3|}{|\Delta P_1| + |\Delta P_2|} = 0,4 < 0,5$$

Rezerva: 20 %.

Obr. B5.6 Príklad prechodovej charakteristiky činného výkonu – skok hore – PSS zapnutý



$$\text{Index kmitavosti činného výkonu: } \gamma = \frac{|\Delta P_2| + |\Delta P_3|}{|\Delta P_1| + |\Delta P_2|} = 0,75 > 0,5$$

Prekročenie: 50 %.

Obr. B5.7 Príklad prechodovej charakteristiky činného výkonu, skok hore, PSS vypnuty, nevyhovujúca kde  $\Delta P_1, \Delta P_2, \Delta P_3$  sú prvé tri po sebe idúce amplitúdy kmitov činného výkonu.

- Súčasťou protokolu musí byť:
  - i. Nameraná frekvenčná charakteristika činného výkonu na hladine činného výkonu  $0,9*P_n$  a viac s vypnutým aj zapnutým PSS v minimálnom rozsahu frekvencií (0,5 Hz až 3,5 Hz).
  - ii. Nameraná prechodová charakteristika činného výkonu na hladine činného výkonu  $0,9*P_n$  a viac s vypnutým aj zapnutým PSS a pri kladnej aj zápornej zmene žiadanej hodnoty svorkového napäťia SG.
  - iii. Vyhodnotenie účinnosti PSS z charakteristik z oboch meraní.
- Celkové zhodnotenie vyhodnotenia, pričom platí:
  - i. Ak je priebeh FCH menší ako 1 v celom rozsahu frekvencií a súčasne oba indexy kmitavosti sú menšie ako 0,5, potom účinnosť PSS je výborná.
  - ii. Ak je priebeh FCH väčší ako 1, ale minimálne index kmitavosti činného výkonu (koeficient útlmu oscilácií činného výkonu) pri zapnutom PSS je menší ako 0,5 v celom rozsahu frekvencií, potom je účinnosť PSS je postačujúca.
  - iii. Ak je priebeh FCH väčší ako 1 a index kmitavosti pri zapnutom PSS je väčší ako 0,5, potom je účinnosť PSS je nepostačujúca.

## **5.7 Komplexná technická skúška schopnosti poskytovať viaceré PpS**

Overenie spôsobilosti poskytovať viaceré typy PpS súčasne sa vykonáva po ukončení certifikácií na jednotlivé typy PpS. Cieľom je odskúšať bezproblémové poskytovanie všetkých ocertifikovaných typov PpS s maximálnou ponúkanou hodnotou jednotlivých typov PpS (FCR, FRR) zistených počas certifikácií.

### **5.7.1 Overovanie schopnosti**

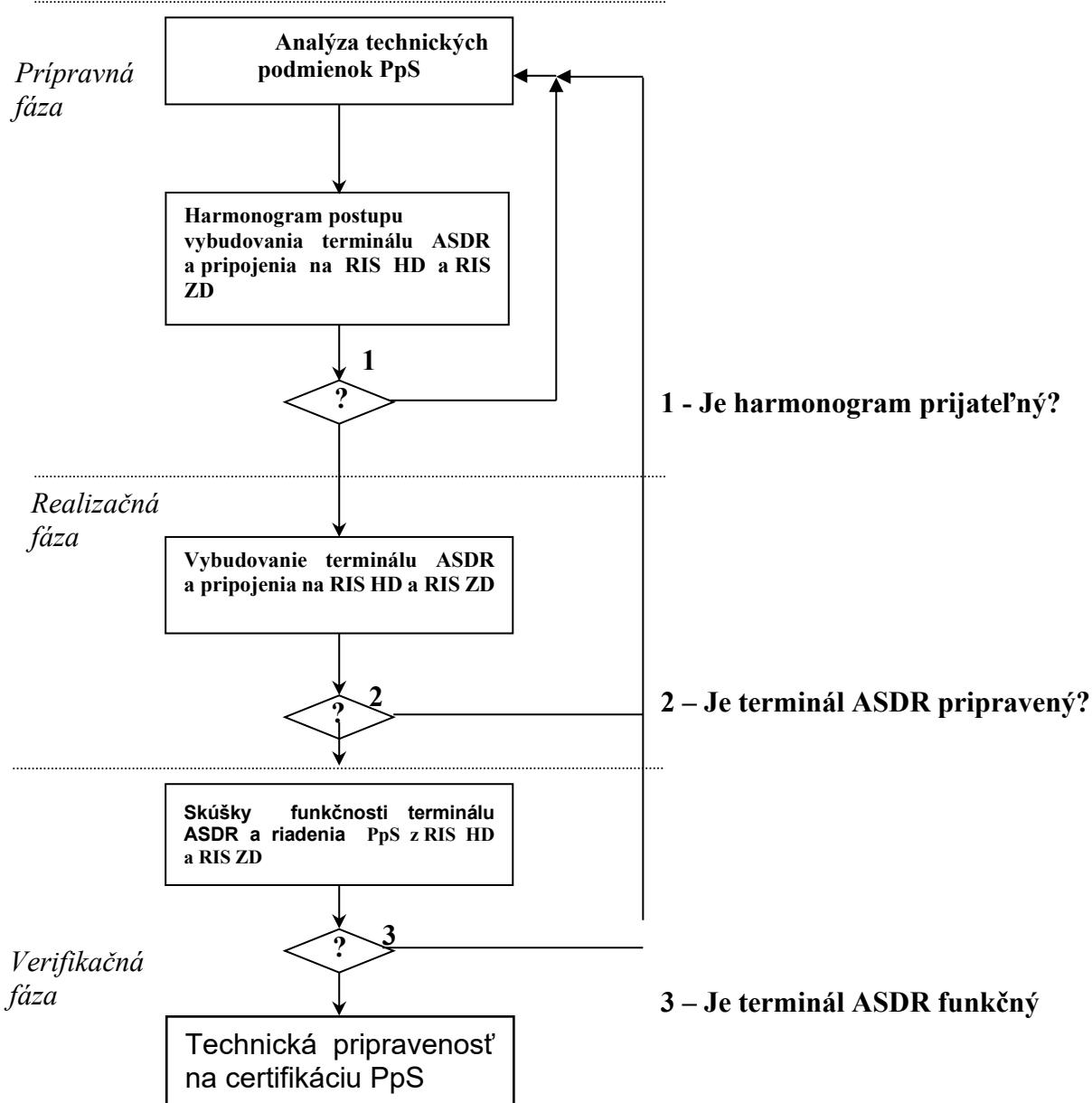
Overovanie funkčnosti poskytovať viaceré PpS súčasne vykonávať nasledovne:

- Na meranie použiť zariadenie s periódou záznamu 0,02 s a menej.
- PpS sa ponúknu prostredníctvom terminálu ASDR pre jednotlivé typy PpS s maximálnymi hodnotami PpS, ktoré boli zistené počas certifikácií na jednotlivé typy PpS.
- V prípade akýchkoľvek obmedzení (kombinácie PpS medzi sebou, hodnoty jednotlivých PpS, ...) sa tieto obmedzenia zaznačia do certifikátov na jednotlivé typy PpS.
- Ak zariadenie neumožňuje poskytovať viaceré typy PpS súčasne, zaznačí sa táto skutočnosť do certifikátov na jednotlivé typy PpS.
- Overovanie schopnosti poskytovať viaceré PpS musí trvať minimálne 30 min.

## B6 Metodika na technické pripojenie poskytovateľov PpS

Účelom metodiky je zabezpečiť jednotný a nediskriminačný postup v procese prípravy, realizácie a verifikácie pripojenia nových poskytovateľov PpS (pre účely tejto kapitoly aj ako „PPpS“) k riadiacemu systému dispečingu PPS a jeho organizačné zabezpečenie.

Metodika pomáha uchádzačom o poskytovanie PpS orientovať sa v technických podmienkach a organizačných postupoch v procese pripojenia k vyhodnocovaciemu zariadeniu PPS



### 6.1 Postup v procese pripájania nových poskytovateľov PpS

Pripojenie nových poskytovateľov PpS rešpektuje ustanovenia Zákona o energetike, ďalších všeobecne záväzných právnych predpisov a Technických podmienok. Postup pripájania nových poskytovateľov PpS znázorňuje schéma F1.

### **6.1.1 Postup v procese prípravy pripojenia poskytovateľa PpS**

Záujemca o poskytovanie PpS zasiela žiadosť o poskytovanie PpS prevádzkovateľovi PS (úsek SED a obchodu). Vo svojej žiadosti uvedie základné informácie o PpS, ktoré má záujem poskytovať a návrh časového harmonogramu procesu pripojenia. Svoju žiadosť zasiela minimálne 30 dní pred predpokladaným začiatkom poskytovania PpS.

Najskôr je nutné vykonať analýzu technických podmienok (parametrov) záujemcu o poskytovanie PpS, stanoviť harmonogram na splnenie technických podmienok a pripojenie sa k zariadeniam SEPS. Tento harmonogram vychádza z návrhu záujemcu. Harmonogram pripojenia a detaľy poskytovania PpS sa prerokujú na rokovaní medzi záujemcom o poskytovanie PpS a prevádzkovateľom PpS.

## **6.2 Analýza technických podmienok poskytovateľa PpS**

<b>Špecifikácia kroku</b>	<b>Zodpovednosť</b>
Technologické podmienky poskytovateľa	
Všetky podporné služby musia spliňať:  a) merateľnosť podľa stanovených parametrov, b) garantovanú dostupnosť služby pri požiadavke dispečingu PPS, c) kontrolovateľnosť podľa stanoveného spôsobu.  V prípade záujimu poskytovateľa PpS člen pracovnej skupiny zodpovedný za oblasť technologických podmienok poskytovateľa spolupracuje pri analýze.	PPpS
<b>Analýza technických možností pripojenia do RIS dispečingu PPS</b>	
<b>Riadiace a informačné systémy výrobní</b>	
Poskytovateľ PpS je povinný vybudovať na vlastné náklady podľa pokynov PPS potrebné meranie, signalizáciu a terminál ASDR ako aj zabezpečiť prenosové cesty na účely dispečerského riadenia a regulácie elektrizačnej sústavy (ES). Podrobnejšie technické požiadavky sú uvedené v tomto Dokumente.	PPpS
<b>Komunikácia s RIS</b>	
Dôležitým hľadiskom v realizácii výmeny dát je kompatibilita a rozhrania medzi dispečerskými systémami jednotlivých partnerov. Z hľadiska výmeny dát na pozorovanie sústavy v reálnom čase sa požaduje:  a) komunikácia s terminálom ASDR musí byť riešená dvoma nezávislými prenosovými cestami do každého dispečerského centra (HDC, ZDC) s minimálnou rýchlosťou 9600 Bd. Použitý komunikačný protokol musí byť typu <b>IEC-60870-5-101</b> . Musí byť dodržaná kompatibilita/interoperabilita prenosových protokolov, b) terminál ASDR musí mať možnosť nastavenia prenosovej rýchlosťi, c) terminál ASDR musí mať možnosť nastavenia deltokritéria individuálne pre jednotlivé analógové veličiny, volbu deltokritéria na prenos analógových veličín určuje SEPS, d) pri spojeniach medzi riadiacimi systémami dispečingov sa musia využívať nezávislé spojovacie cesty, e) riadiace systémy a telekomunikačné zariadenia musia byť chránené voči neoprávnenému zásahu, bezpečnostné opatrenia sú založené na hardwarových a softwarových prostriedkoch,	PPpS

<p>f) ak sú použité počítačové spojenia medzi dispečingmi, je potrebné uskutočňovať komunikácie s partnermi na vyhradenom počítači,</p> <p>g) na obsluhu vonkajších komunikačných rozhraní majú slúžiť výlučne na tento účel vypracované programy, v ktorých možno koncentrovať bezpečnostné opatrenia voči zásahom z vonku,</p> <p>h) terminál ASDR alebo riadiaci počítačový systém technologického procesu musí byť u poskytovateľa PpS v samostatnej časti počítačovej siete oddelenej od iných systémov bezpečnostnými aktívnymi sietovými prvkami.</p>	<p>V prípade záujmu poskytovateľa PpS člen pracovnej skupiny zodpovedný za oblasť komunikácie so systémami RIS a ASZD a člen zodpovedný za oblasť pripojenia na RIS spolupracuje na analýze.</p>
--	--

### 6.3 Harmonogram postupu vybudovania terminálu ASDR a jeho pripojenie na RIS PPS

Na základe analýzy technických podmienok a následné rokovania medzi záujemcom o poskytovanie PpS a prevádzkovateľom PS sa stanoví finálny harmonogram postupu. Po schválení poverenými zástupcami SEPS a poskytovateľa PpS sa stáva harmonogram záväzný.

Špecifikácia kroku	Zodpovednosť
<b>Cieľ harmonogramu technickej pripravenosti prijímania poskytovateľa PpS</b>	
Hlavným cieľom harmonogramu je stanoviť postupnosť krov vybudovania terminálu ASDR a jeho pripojenia na RIS PPS.	PPpS, PPS
<b>Skúšky funkčnosti terminálu ASDR a riadenia PpS z RIS PPS</b>	
Finálna skúška pripojenia terminálu ASDR poskytovateľa PpS na RIS overí schopnosť poskytovateľa poskytovať podporné služby podľa požiadaviek dispečingu SEPS. Uskutoční sa po vybudovaní terminálu ASDR a jeho pripojení na RIS PPS. Úspešnosť tejto skúšky je predpokladom vykonania certifikácie. Skúška musí byť vykonaná najneskôr 1 deň pred predpokladaným termínom certifikácie.  Skúška sa zameria na:	PPpS, PPS
<ul style="list-style-type: none"> <li>a) schopnosť terminálu ASDR u poskytovateľa PpS komunikovať s RIS,</li> <li>b) schopnosť technologických zariadení poskytovateľa PpS korektnie realizovať požiadavky z dispečingu PPS,</li> <li>c) verifikáciu prenášaných dát.</li> </ul>	

### 6.4 Postup rozšírenia existujúceho terminálu ASDR

V prípade potreby rozšírenia terminálu ASDR o ďalšie PpS podáva poskytovateľ PpS žiadosť prevádzkovateľovi PS (úsek SED a obchodu) v termíne minimálne 30 dní pred predpokladaným termínom začatia kommerčného poskytovania novej PpS. Žiadosť obsahuje vymedzenie rozsahu rozšírenia terminálu ASDR, návrh časového harmonogramu realizácie a kontaktné osoby zodpovedné za realizáciu. PPS sa k návrhu vyjadri a prípadne dohodne s poskytovateľom PpS ďalšie detaľy postupu.

V rámci realizácie sa vykoná funkčná skúška v rozsahu rozšírenia v termíne najmenej 1 pracovný deň pred predpokladaným termínom certifikácie novej PpS.

## B7 Poskytovatelia služieb obnovy

Poskytovatelia služieb obnovy sú subjekty, ktoré sa priamo podielajú na obnove sústavy, konkrétnie pri tzv. vzostupnej stratégii reaktivácie napájania. Ide o zdroje poskytujúce PpS „Štart z tmy“, ktoré sú schopné nábehu a dodania elektriny do sústavy bez využitia napäťia zo sústavy.

Poskytovateľa služieb obnovy musia spĺňať nasledovné požiadavky:

1. Zdroj poskytujúci službu „Štart z tmy“ musí byť vybavený:
  - a) nezávislým zariadením na výrobu elektriny s výkonom potrebným na úplné pokrytie svojej vlastnej spotreby (napr. dieselagregát, MVE, generátor, batériové systémy, technológia umožňujúca automatický rozbeh) a nabudenie vybraného generátora na výrobu elektriny v čase do 5 minút od úplnej straty napäťia, alebo
  - b) zariadením, ktoré umožňuje pri úplnej strate napäťia nabehnúť (pri bezobslužnej prevádzke automaticky) a zabezpečiť vlastnú spotrebu zariadenia na výrobu elektriny v rozsahu na zabezpečenie „Štartu z tmy“ v čase do 5 minút od úplnej straty napäťia.
2. Zdrojom služby „Štart z tmy“ môže byť aj systémová elektráreň, ktorá je schopná zabezpečiť vlastnú spotrebu a svoj nábeh bez vonkajšieho zdroja maximálne do času, ktorý je daný bezpečnou prevádzkou vlastných zariadení. Čas nábehu zdroja musí byť čo najkratší a jeho maximálnu dĺžku urči individuálne PPS s ohľadom na reálne technické možnosti systémovej elektrárne.
3. Nutným predpokladom zaradenia zdroja „Štart z tmy“ do postupov Plánu obnovy a poskytovanie PpS „Štart z tmy“ je zadefinovanie vhodných trás pre podanie napäťia zo zdroja k vybranej systémovej elektrárni, pričom je posudzovaná najmä schopnosť zdroja pokryť činné a jalové straty trasy pre podanie napäťia a súčasne vlastnú spotrebu systémovej elektrárne v dostatočnej kvalite.
4. PPS v koordinácii s poskytovateľom služby overuje postup obnovy prostredníctvom statických/dynamických simulácií a/alebo reálnych skúšok. Výber systémovej elektrárne a hodnotené kritériá realizovateľnosti trasy pre podanie napäťia sú výlučne v kompetencii PPS.
5. Zdroj poskytujúci službu „Štart z tmy“ musí spĺňať požiadavky definované Nariadením RfG pre schopnosť štartu z tmy.
6. Riadiaci systém zdroja musí byť schopný prijímať a odosielat signály informujúce o stave a pripravenosti zdroja na „Štartu z tmy“, stave ES SR a zasielať relevantné merania v dostatočnej kvalite.
7. Poskytovateľ služby musí mať zavedený systém hlasovej komunikácie s dostatočným rezervným zariadením (redundanciou) a záložnými zdrojmi napájania na zaistenie výmeny informácií potrebných pre plán obnovy aspoň na 24 hodín v prípade úplnej absencie externých dodávok elektriny alebo v prípade zlyhania zariadení ktoréhokoľvek individuálneho hlasového komunikačného systému.
8. Poskytovateľ služby obnovy sprístupní v prípade výpadku primárneho zdroja napájania podľa špecifikácie PPS kľúčové nástroje a zariadenia aspoň na 24 hodín. Medzi minimálne požiadavky na poskytované údaje v reálnom čase patria: poloha spínacích prvkov v mieste pripojenia, činný a jalový výkon v mieste pripojenia.
9. Pracovisko pre zdroj poskytujúci službu „Štart z tmy“ musí byť vybavené satelitnou komunikáciou pre prípad výpadkov komunikácie cez štandardné siete.
10. Pri bezobslužnej prevádzke v prípade viacerých generátorov elektrárne sa musí zabezpečiť diaľkovo riadený nábeh navoleného generátora na nominálne otáčky a riadené nabudenie na nominálne napätie.
11. Pri obslužnej prevádzke v prípade viacerých generátorov elektrárne obsluha musí zabezpečiť nábeh navoleného generátora na nominálne otáčky a riadené nabudenie na nominálne napätie.
12. Regulátor činného výkonu zariadenia na výrobu elektriny musí zostať trvalo v otáčkovej regulácii a byť nastavený tak, aby aj pri začažovaní zariadenia na výrobu elektriny po ustálení

prechodného deja pracoval vo frekvenčnom pásme do  $\pm 200$  mHz od žiadanej hodnoty frekvencie.

13. Regulátor napäťia generátora musí byť nastavený tak, aby aj pri začažovaní zariadenia na výrobu elektriny po ustálení prechodného deja pracoval v napäťovom pásme  $\pm 10\%$  z  $U_{nG}$  pri dodržaní predpísanej hodnoty napäťia vlastnej spotreby.
14. V prípade zdrojov pripojených do DS je súčasťou podmienok poskytovania služby „Štart z tmy“ kladné stanovisko príslušného PDS o rezervácii prenosovej trasy DS smerom k vybranej systémovej elektrárni pre obdobie predpokladanej platnosti certifikátu.
15. Siete jednosmerného prúdu vysokého napäťia (tzv. „HVDC“) a jednosmerne pripojené jednotky parku zdrojov v súlade s kritériami stanovenými v čl. 4 ods. 1 Nariadenia HVDC nemôžu byť zdrojmi PpS „Štart z tmy“.

PPS na základe predložených podkladov o plnení jednotlivých podmienok vydá „stanovisko PPS k poskytovaniu služby „Štart z tmy“, v ktorom zhodnotí význam a použiteľnosť danej elektrárne z pohľadu PPS pre potreby obnovy ES SR. Kladné stanovisko PPS je nutným predpokladom vykonania Certifikácie podľa tohto Dokumentu.

Pravidlá Certifikácie zdroja „Štartu z tmy“ ako podpornej služby vychádzajú z týchto podmienok poskytovateľa služieb obnovy, môžu však v detailoch dopĺňať sledované certifikované parametre a definovať samotný postup certifikácie.

Pre službu „Štart z tmy“ nie je možná agregácia a vždy sa viaže na konkrétny zdroj PpS „Štart z tmy“. V súčasnosti nie je pre túto službu zo strany PPS stanovené cieľové geografické rozloženie zdrojov výkonu. Avšak PPS v rámci vývoja a pravidelnej aktualizácie Plánu obnovy analyzuje aktuálne geografické rozloženie zdrojov a realizuje zmenu postupu obnovy ES SR s cieľom zabezpečiť optimálny počet technicky najvhodnejších a na sebe nezávislých zdrojov poskytovateľov „Štartu z tmy“ pre jednu systémovú elektráreň.

Prevádzkovateľ prenosovej sústavy v pravidelných intervaloch monitoruje plnenie podmienok poskytovateľa služby obnovy. V prípade nedodržania podmienok môže byť s poskytovateľom služby rozviazaný zmluvný vzťah až do doby odstránenia nedostatkov.



## **PODMIENKY OBSTARANIA NEFREKVENČNÝCH PODPORNÝCH SLUŽIEB**

Podmienky obstarania nefrekvenčných podporných služieb sú vypracované v súlade s ustanovením § 28 ods. 5 zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov.

1. Prevádzkovateľ prenosovej sústavy („PPS“) postupuje pri obstaraní nefrekvenčných podporných služieb v súlade so zásadami transparentnosti, nediskriminačného prístupu, trhových postupov a primeranosti.
2. Technické požiadavky na obstarávané nefrekvenčné podporné služby umožňujú využívanie služieb poskytovaných výrobcami elektriny, poskytovateľmi flexibility, agregátormi a prevádzkovateľmi zariadení na uskladňovanie elektriny nediskriminačným spôsobom.
3. Vo vzťahu k záujemcom o poskytovanie nefrekvenčných podporných služieb postupuje PPS s dodržiavaním zásady rovnakého zaobchádzania a nediskriminácie.
4. Z dôvodu špecifickosti, lokálneho charakteru a iných technicko-prevádzkových špecifík nefrekvenčných podporných služieb, uvedených v Dokumente B (kapitoly 2.5.3 a 2.6.2) Technických podmienok prístupu a pripojenia, pravidlach prevádzkovania prenosovej sústavy („TP“) PPS vyhlasuje výberové konanie na obdobie jedného roka, pričom o jeho vyhlásení informuje úživateľov sústavy minimálne 10 pracovných dní pred jeho vyhlásením na svojom webovom sídle.
5. Zúčastniť sa výberového konania na obstarávané nefrekvenčné podporné služby môžu len tí záujemcovia, ktorí spĺňajú technické požiadavky na obstarávané nefrekvenčné podporné služby uvedené v TP Dokument B, schválené ÚRSO.
6. Podmienky výberového konania zahŕňajú najmä:
  - a) technické požiadavky na obstarávané nefrekvenčné podporné služby,
  - b) oblasť v prenosovej sústave (PS) špecifikovanú rozvodňou, v ktorej sa požaduje poskytovanie nefrekvenčných podporných služieb,
  - c) obdobie poskytovania nefrekvenčných podporných služieb,
  - d) určenie podmienok účasti vo výberovom konaní,
  - e) návrh zmluvy o poskytovaní nefrekvenčných podporných služieb,
  - f) obsah a náležitosť ponuky,
  - g) spôsob a lehotu na podávanie ponúk,
  - h) spôsob vyhodnotenia výberového konania spolu so stanovenými kritériami hodnotenia,
  - i) spôsob a lehotu na oznamenie vybranej ponuky,
  - j) dôvody, pre ktoré si PPS vyhradzuje právo zrušiť výberové konanie.
7. Ponuka do výberového konania
  - a) Ponuku do výberového konania podáva záujemca elektronickou formou definovanou vo výzve.
8. Vyhodnotenie výberového konania a oznamenie o výsledku
  - a) PPS vyhodnocuje len tie ponuky, pri ktorých sú splnené podmienky výberového konania v bodoch 5 a 6.
  - b) PPS vyhodnocuje ponuky predložené do výberového konania na základe
    - i. splnenia technických požiadaviek na obstarávané nefrekvenčné podporné služby,
    - ii. ceny daného typu nefrekvenčnej podpornej služby, pričom rozhodujúca je najnižšia cena,
    - iii. času podania ponuky v prípade ponúk s rovnakou cenou daného typu nefrekvenčnej podpornej služby, pričom rozhodujúci je skorší čas podania ponuky.
  - c) Výsledok vyhodnotenia výberového konania oznamí PPS 10 pracovných dní od uplynutia lehoty na predkladanie ponúk do výberového konania všetkým záujemcom.
  - d) Ak PPS výberové konanie zruší, bezodkladne do 3 pracovných dní o tom informuje záujemcov, ktorí splnili podmienky výberového konania.
9. Uzatvorenie zmluvy
  - a) PPS uzatvorí zmluvu o poskytovaní nefrekvenčných podporných služieb so záujemcom, ktorý predložil najvýhodnejšiu ponuku, do 10 pracovných dní od oznamenia výsledku výberového konania.
  - b) Ak nedôjde k uzatvoreniu zmluvy o poskytovaní nefrekvenčných podporných služieb podľa predošlého písma z dôvodu odmietnutia jej uzatvorenia zo strany záujemcu, ktorý predložil najvýhodnejšiu ponuku, PPS vyzve k uzatvoreniu zmluvy v poradí ďalšieho záujemcu, ktorý splnil podmienky výberového konania.“.

Toto rozhodnutie nadobúda účinnosť dňom nadobudnutia právoplatnosti tohto rozhodnutia.

## **Odôvodnenie:**

Úradu pre reguláciu sietových odvetví, odboru regulácie elektroenergetiky (ďalej len „úrad“) bol dňa 16.03.2023 doručený a pod podacím číslom 11283/2023/BA zaevidovaný návrh prevádzkovateľa prenosovej sústavy **Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s., Mlynské nivy 59/A, 824 84 Bratislava 26, IČO: 35 829 141** (ďalej len „účastník konania“) vo veci schválenia technických požiadaviek na regulačné služby obstarávané prevádzkovateľom prenosovej sústavy a technických požiadaviek na obstarávané nefrekvenčné podporné služby a podmienok obstarania nefrekvenčných podporných služieb na základe trhových postupov prevádzkovateľom prenosovej sústavy (ďalej len „návrh“). Súčasťou návrhu bol v súlade s § 19a zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o energetike“) záznam o verejnej konzultácii predloženého návrhu.

Dňom doručenia návrhu úradu začalo v súlade s §18 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov (ďalej len „správny poriadok“) v spojení s § 15 ods. 2 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sietových odvetviach v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o regulácii“) konanie o vecnej regulácii vo veci schválenia technických požiadaviek na regulačné služby obstarávané prevádzkovateľom prenosovej sústavy a technických požiadaviek na obstarávané nefrekvenčné podporné služby a podmienok obstarania nefrekvenčných podporných služieb na základe trhových postupov prevádzkovateľom prenosovej sústavy.

Podľa § 28 ods. 4 zákona o energetike *prevádzkovateľ prenosovej sústavy je povinný vypracovať technické požiadavky na obstarávané regulačné služby. Technické požiadavky musia umožniť využívanie služieb poskytovaných výrobcom elektriny, poskytovateľmi flexibility, agregátormi a prevádzkovateľmi zariadení na uskladňovanie elektriny nediskriminačným spôsobom. Prevádzkovateľ prenosovej sústavy návrh technických požiadaviek podľa prvej vety pred jeho predložením úradu na schválenie verejne konzultuje. Návrh technických požiadaviek môže prevádzkovateľ prenosovej sústavy vypracovať ako súčasť návrhu prevádzkového poriadku alebo technických podmienok prevádzkovateľa prenosovej sústavy. Ak nie sú splnené podmienky pre priamy nákup regulačných služieb podľa odseku 1 písm. b), je prevádzkovateľ prenosovej sústavy povinný obstarávať regulačné služby podľa úradom schválených technických požiadaviek na základe transparentných, nediskriminačných a trhových postupov.*

Podľa § 28 ods. 5 zákona o energetike, *ak má prevádzkovateľ prenosovej sústavy v úmysle nakupovať nefrekvenčné podporné služby potrebné na zabezpečenie prevádzkovej spoľahlivosti sústavy, je povinný vypracovať návrh technických požiadaviek na obstarávané nefrekvenčné podporné služby a podmienky obstarania nefrekvenčných podporných služieb na základe transparentných, nediskriminačných a trhových postupov. Technické požiadavky musia umožniť využívanie služieb poskytovaných výrobcom elektriny, poskytovateľmi flexibility, agregátormi a prevádzkovateľmi zariadení na uskladňovanie elektriny nediskriminačným spôsobom. Návrh technických požiadaviek podľa prvej vety prevádzkovateľ prenosovej sústavy pred jeho predložením úradu na schválenie verejne konzultuje. Ak odsek 6 neustanovuje inak, môže prevádzkovateľ prenosovej sústavy nakupovať nefrekvenčné podporné služby na zabezpečenie prevádzkovej spoľahlivosti sústavy len v súlade s technickými požiadavkami a podmienkami transparentného, nediskriminačného a trhového postupu schválenými úradom; možnosť využívania plne integrovaných prvkov sústavy týmto nie je dotknutá.*

Účastník konania návrh doplnil listom zo dňa 17.03.2023 zaevidovaným pod podacím číslom úradu 11351/2023/BA o dokument „Podmienky obstarania nefrekvenčných podporných služieb na základe trhových postupov prevádzkovateľom prenosovej sústavy“.

Účastník konania predložil návrh ako súčasť technických podmienok prevádzkovateľa prenosovej sústavy.

Úrad po preskúmaní súladu návrhu so všeobecne záväznými právnymi predpismi, s rozhodnutím úradu č. 0005/2021/E-EU zo dňa 21.12.2021 v znení rozhodnutia úradu č. 0002/2023/E-EU zo dňa 08.03.2023, ktorým úrad schválil návrh na určenie a využívanie osobitných produktov podľa čl. 26 ods. 1 nariadenia Komisie (EÚ) 2017/2195 z 23. novembra 2017, ktorým sa stanovuje usmernenie o zabezpečení rovnováhy v elektrizačnej sústave, dospel k záveru, že navrhované znenie technických požiadaviek na regulačné služby obstarávané prevádzkovateľom prenosovej sústavy a navrhované znenie technických požiadaviek na obstarávané nefrekvenčné podporné služby a podmienok obstarania nefrekvenčných podporných služieb na základe trhových postupov prevádzkovateľom prenosovej sústavy spĺňajú požiadavky na ich schválenie, a preto rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

Na toto konanie sa podľa § 41 zákona o regulácii nevzťahuje ustanovenie § 33 ods. 2 správneho poriadku, pretože úrad vychádzal pri vydaní rozhodnutia iba z podkladov predložených účastníkom konania, ktorému zároveň vyhovel v plnom rozsahu.

#### **Poučenie:**

Proti tomuto rozhodnutiu je prípustné odvolanie. Odvolanie je potrebné podať na Úrad pre reguláciu sietových odvetví, odbor regulácie elektroenergetiky, a to v lehote 15 dní odo dňa oznámenia rozhodnutia. Toto rozhodnutie je preskúmateľné súdom po vyčerpaní riadnych opravných prostriedkov.

Mgr. Ing. Martin Lepieš  
riaditeľ odboru regulácie elektroenergetiky

#### **Rozhodnutie sa doručí:**

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s., Mlynské nivy 59/A, 824 84 Bratislava 26