



Návrh metodík podľa čl. 154 ods. 3 a 4 Nariadenia Komisie (EÚ) 2017/1485

Dodatočné požiadavky na skupiny poskytujúce FCR stanovené v súlade s článkom 154 odsek 3 a Pravidlá na vylúčenie skupín poskytujúcich FCR z poskytovania FCR stanovené v súlade s článkom 154 odsek 4 Nariadenia Komisie (EÚ) 2017/1485 z 2. augusta 2017, ktorým sa stanovuje usmernenie pre prevádzkovanie elektrizačnej prenosovej sústavy

24.10.2018

Právna notifikácia:

Tento dokument spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s. (ďalej len „SEPS“), ako prevádzkovateľa prenosovej sústavy SR, predstavuje pracovný návrh na účely schválenia Úradom pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „ÚRSO“) podľa Nariadenia Komisie (EÚ) 2017/1485, ktorým sa stanovuje usmernenie pre prevádzkovanie elektrizačnej prenosovej sústavy, a v žiadnom prípade nepredstavuje finálnu, záväznú alebo nemennú pozíciu.

Úvod

Tento dokument predstavuje návrh metodík „Dodatočné požiadavky na skupiny poskytujúce FCR“ (ďalej len „Požiadavky“) a „Pravidlá na vylúčenie skupín poskytujúcich FCR z poskytovania FCR (ďalej len „Pravidlá“) vypracované spoločnosťou Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s. (ďalej len „SEPS“) v súlade s článkom 154 ods. 3 a ods. 4 Nariadenia Komisie (EÚ) 2017/1485, ktorým sa stanovuje usmernenie pre prevádzkovanie elektrizačnej prenosovej sústavy (ďalej len „Nariadenie SOGL“).

Článok 1 - Predmet a rozsah pôsobnosti

1. Rozsah pôsobnosti tohto dokumentu je záväzný pre každú skupinu zariadení poskytujúcu primárnu reguláciu výkonu (v Nariadení SOGL uvedené pod skratkou FCR) v rámci ES SR.
2. Predmetom Požiadaviek je určenie dodatočných požiadaviek na skupiny poskytujúce FCR v súlade s čl. 154 ods. 3 Nariadenia SOGL, v rámci rozsahov uvedených v Nariadení 2016/631 (ďalej len „RfG“) čl. 15 ods. 2 písm. d), ako aj Nariadenia 2016/1388 (ďalej len „DCC“) čl. 27 a čl. 28.
3. Stanovením dodatočných Požiadaviek nie je dotknuté plnenie základných technických požiadaviek na zariadenia poskytujúce FCR, ktoré PPS v súčasnosti vyžaduje.
4. Predmetom Pravidiel je určenie podmienok, ktoré oprávňujú vylúčenie Skupín poskytujúcich FCR z poskytovania FCR v súlade s čl. 154 ods. 4 Nariadenia SOGL.
5. Požiadavky a Pravidlá sú stanovené výlučne z technických dôvodov.

Článok 2 - Definície použitých pojmov

1. Na účely tohto Postupu sa uplatňuje vymedzenie pojmov podľa článku 3 Nariadenia SOGL vrátane nasledovných definícií:

| | | |
|-------|---|--|
| ES SR | – | Elektrizačná sústava Slovenskej republiky. Tvorí ju vzájomné prepojenie elektroenergetických zariadení výrobcu elektriny, prevádzkovateľa prenosovej sústavy, prevádzkovateľa distribučnej sústavy, prevádzkovateľa priameho vedenia a vlastníka elektrickej prípojky, ktoré slúžia na výrobu, prenos a distribúciu elektriny. Súčasťou elektrizačnej sústavy sú aj meracie, ochranné, riadiace, zabezpečovacie, informačné a telekomunikačné zariadenia potrebné na prevádzkovanie elektrizačnej sústavy; |
|-------|---|--|

| | | |
|---------------------------------|---|--|
| FCR | – | Frequency Containment Reserve, v ES SR zaužívaný pojem primárna regulácia výkonu (PRV); |
| Jednotka poskytujúca FCR | – | Samostatné zariadenie na výrobu elektriny a/alebo Odborné zariadenie a/alebo zariadenia umožňujúce uskladnenie elektriny a/alebo ich kombinácia, ktoré sú pripojené k spoločnému miestu pripojenia, t. j. spoločnému vyvedeniu výkonu do nadradenej DS alebo PS (v TP PPS definovaný pojem fiktívne zariadenie alebo fiktívny blok) a spĺňajúca technické požiadavky na FCR; |
| Odborné zariadenie | – | Samostatná odborná jednotka schopná diaľkovej alebo autonómnej regulácie činného výkonu; |
| Poskytovateľ FCR | – | Účastník trhu s elektrinou, ktorý má v súvislosti s poskytovaním FCR zmluvný vzťah so zúčtovateľom odchýlok a s prevádzkovateľom prenosovej sústavy v súlade s TP PPS; |
| PPS | – | Prevádzkovateľ prenosovej sústavy; |
| RIS PPS | – | Riadiaci a informačný systém PPS, ktorý slúži pre operatívne a technické riadenie objektov ES SR, ako aj pre zabezpečenie nepretržitej a spoľahlivej podpory dispečerského riadenia na celoslovenskej úrovni; |
| SEPS | – | Spoločnosť Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., v postavení PPS v SR; |
| Skupina poskytujúca FCR | – | Agregácia Jednotiek poskytujúcich FCR a/alebo Odborných zariadení a/alebo zariadení umožňujúcich uskladnenie elektriny, ktoré sú pripojené k viac ako jednému miestu pripojenia (v TP PPS definovaný pojem virtuálny blok) a spĺňajúca požiadavky na FCR; |
| Statika generátora | – | Parameter regulátora otáčok stroja. Rovná sa podielu relatívnej odchýlky frekvencie v sústave voči relatívnej zmene výstupného výkonu generátora; |
| TP PPS | – | Technické podmienky prístupu a pripojenia, pravidiel prevádzkovania prenosovej sústavy SEPS; |

Článok 3 – Dodatočné požiadavky na Skupiny poskytujúce FCR

1. Každá Jednotka poskytujúca FCR v rámci Skupiny poskytujúcej FCR musí mať monitorovanie aktivácie FCR;
2. FCR, 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 sekúnd, pričom plná aktivácia hodnoty FCR je pri frekvenčnej odchýlke ± 200 mHz;
4. Skupina poskytujúca FCR musí byť v jednotlivých intervaloch frekvencie schopná prevádzky minimálne v nasledovnej dobe:

| Interval frekvencie | Doba prevádzky |
|---------------------|----------------|
| 47,5 – 49,0 Hz | 30 minút |
| 49,0 – 51,0 Hz | neobmedzene |
| 51,0 – 51,5 Hz | 30 minút |

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 sekúnd) informácie o výkone konkrétnych jednotiek zaradených do FCR v prípade, ak ich zlučuje 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 napätia, tzv. Power System Stabilizer, a preukázať jeho funkčnosť.

Článok 4 – Podmienky na vylúčenie skupiny poskytujúcej FCR

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.