

# ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

SEKCIA EKONOMIKY A VECNEJ REGULÁCIE

Bajkalská 27, P. O. BOX 12, 820 07 Bratislava 27

---

## ROZHODNUTIE

Číslo: 0015/2019/E-EU

Bratislava 02.04.2019

Číslo spisu: 1792-2019-BA

3601-2018-BA

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, Sekcia ekonomiky a vecnej regulácie ako orgán príslušný na konanie podľa článku 6. ods. 3 písm. d) bodu ii) nariadenia Komisie (EÚ) 2017/1485 z 2. augusta 2017, ktorým sa stanovuje usmernenie pre prevádzkovanie elektrizačnej sústavy v spojení s § 4 ods. 1, § 9 ods. 1 písm. b) druhého bodu, § 9 ods. 1 písm. c) prvého bodu a § 15 ods. 4 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov a § 47 a nasl. zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov vo veci schválenia **návrhu všetkých prevádzkovateľov prenosových sústav obsiahnutom v dokumente „Návrh všetkých PPS v synchronnej oblasti CE (Kontinentálna Európa) týkajúcich sa pravidiel dimenzovania FCR (rezerv na zachovanie frekvencie) v súlade s článkom 153 ods. 2 nariadenia Komisie (EÚ) 2017/1485 z 2. augusta 2017, ktorým sa stanovuje usmernenie pre prevádzkovanie elektrizačnej prenosovej sústavy“**

### rozhodol

podľa článku 153 ods. 2 nariadenia Komisie (EÚ) 2017/1485 z 2. augusta 2017, ktorým sa stanovuje usmernenie pre prevádzkovanie elektrizačnej sústavy a § 13 ods. 2 písm. n) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov tak, že pre regulovaný subjekt **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** návrh prevádzkových dohôd pre synchronne oblasti, ktorý je obsiahnutý v dokumente „Návrh všetkých PPS v synchronnej oblasti CE (Kontinentálna Európa) týkajúcich sa pravidiel dimenzovania FCR (rezerv na zachovanie frekvencie) v súlade s článkom 153 ods. 2 nariadenia Komisie (EÚ) 2017/1485 z 2. augusta 2017, ktorým sa stanovuje usmernenie pre prevádzkovanie elektrizačnej prenosovej sústavy“ ktorý je prílohou výrokovej časti tohto rozhodnutia a tvorí tak neoddeliteľnú časť výroku.

### Odôvodnenie

Spoločnosť Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s. (ďalej len „spoločnosť SEPS, a.s.“ alebo „účastník konania“) v súlade s článkom 118 nariadenia Komisie (EÚ) 2017/1485,

ktorým sa stanovuje usmernenie pre prevádzkovanie elektrizačnej prenosovej sústavy (ďalej len „nariadenie SOGL“) doručila 13.09.2018 Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „Úrad“) list „Predloženie návrhu prevádzkových dohôd pre synchronné oblasti“, ktorý obsahoval prílohu „Návrh všetkých PPS v synchronnej oblasti CE (Kontinentálna Európa) týkajúcich sa pravidiel dimenzovania FCR (rezerv na zachovanie frekvencie) v súlade s článkom 153 ods. 2 nariadenia Komisie (EÚ) 2017/1485 z 2. augusta 2017, ktorým sa stanovuje usmernenie pre prevádzkovanie elektrizačnej prenosovej sústavy“ (ďalej len „návrh“). Predmetný list bol zaevidovaný pod podacím číslom 31537/2018/BA.

V tomto liste spoločnosť SEPS, a.s. uviedla, že v súlade s článkom 118 nariadenia SOGL posla na schválenie tri spoločné návrhy metodík a pravidiel, ktoré boli schválené prevádzkovateľmi prenosových sústav (ďalej len „PPS“) regiónu Kontinentálna Európa. Predkladané dokumenty sú súčasťou tzv. rámcovej dohody SAFA (Synchronous Area Framework Agreement), ktorá má nahradiť prevádzkovú príručku združenia prevádzkovateľov prenosových sústav (ďalej len „združenie ENTSO-E“).

Predmetný návrh PPS konzultovali prostredníctvom združenia ENTSO-E jeden mesiac, a to od 30.03.2018 do 03.05.2018 v súlade s článkom 11 nariadenia SO GL. Navrhovaná metodika bola prijatá posledným regulačným úradom (ďalej len „NRÚ“) v synchronnej oblasti kontinentálnej Európy 02.10.2018. Znamená to, že NRÚ musia vydať svoje národné rozhodnutia do 02.04.2019 v zmysle článku 6 ods. 7 nariadenia SO GL.

Návrh dimenzovania rezerv na zachovanie frekvencie (ďalej len „FCR“) si kladie za cieľ stanoviť pravidlá na definovanie množstva FCR potrebného v synchronnej oblasti kontinentálnej Európy. PPS majú v úmysle odvolávať sa len na referenčný incident (3000 MW v kladnom aj zápornom smere) stanovený v článku 153 ods. b) bod i) nariadenia SO GL, bez prijatia pravdepodobnostného prístupu. Na jednej strane by bol takýto prístup v skutočnosti dosť zložitý z dôvodu tej skutočnosti, že väčšina východiskových predpokladov, ako napríklad plný aktivačný čas FRR, rýchlosť vypínania generátorov, vzory zaťaženia, výroba a zotrvačnosť (vrátane syntetickej zotrvačnosti) sú ťažké odhadnúť a majú silný vplyv na konečné výsledky na druhej strane, namiesto toho sa FCR dimenzované len na základe referenčného incidentu osvedčilo ako spoľahlivé a dostatočné na to, aby sa dokázalo vyrovnáť s poruchami po celé roky.

Návrh dimenzovania FCR navyše identifikuje počiatočnú povinnosť pre každého PPS (t. j. počiatočný podiel FCR, ktorý musí každý PPS obstaráť) je založený na podiele čistej výroby a záťaže každého PPS s odkazom na celkovú čistú výrobu a zaťaženie v synchronnej oblasti, ako je stanovené v článku 153 ods. 2 písm. d) nariadenia SO GL.

Návrh obsahuje navrhované časové rámce na jeho vykonávanie a opis jeho očakávaného vplyvu na ciele nariadenia SO GL v súlade s článkom 6 ods. 6 nariadenia SO GL.

Návrh sa vykoná do jedného mesiaca od schválenia NRÚ a stane sa súčasťou širšej operatívnej dohody o synchronnej oblasti, ktorú majú PPS podpísať v súlade s článkom 118 ods. 2 nariadenia SO GL.

NRÚ sa domnievajú, že návrh dimenzovania FCR je v súlade s ustanoveniami nariadenia SO GL prijatie pravdepodobnostného prístupu nie je povinné a PPS majú právo odvolávať sa len na referenčný prípad.

NRÚ sa však obávajú, že rastúca výroba elektriny z prerušovaných obnoviteľných zdrojov spolu s očakávaným zvýšením zaťaženia elektrickou energiou v dôsledku politik dekarbonizácie môže ovplyvniť výkonnosť FCR v budúcnosti. Situáciu možno tiež zhoršiť očakávaným postupným odstavením tradičných elektrární, ktoré v súčasnosti poskytujú FCR prostredníctvom ich zotrvačnosti.

NRÚ vzájomne úzko spolupracovali a koordinovali svoje činnosti počas konzultácie návrhu s cieľom dosiahnuť dohodu, a tak schvaľujú návrh dimenzovania FCR predložený PPS kontinentálnej Európy podľa článku 153 ods. 2 nariadenia SO GL. NRÚ musia prijať svoje vnútroštátne rozhodnutia na základe tejto dohody do 02.04.2019.

NRÚ upozorňujú, že ak kontrola vedená PPS preukáže potrebu stanoviť pravdepodobnostný prístup pre dimenzovanie FCR, takýto prístup by sa mal vypracovať v primeranom čase a metodika dimenzovania FCR by sa mala zodpovedajúcim spôsobom zmeniť a predložiť na schválenie NRÚ.

Na toto konanie sa podľa § 41 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov nevzťahuje ustanovenie § 33 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov (ďalej len „správny poriadok“), keďže Úrad vychádzal pri vydaní rozhodnutia iba z podkladov predložených účastníkom konania, ktorému sa zároveň vyhovel v plnom rozsahu.

Úrad vykonal procesné úkony vyplývajúce z nariadenia SO GL a zo správneho poriadku posúdil a vyhodnotil podklady nachádzajúce sa v spise č. 1792-2019-BA, v ktorom je vložený spis č. 3601-2018-BA a v priebehu správneho konania s účastníkom konania priebežne prerokovával všetky pripomienky a návrhy a rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovvej časti rozhodnutia. Všetky zmeny sú zapracované v dokumente, ktorý je prílohou výroku tohto rozhodnutia.

### **Poučenie:**

Proti tomuto rozhodnutiu je prípustné odvolanie. Odvolanie treba podať na Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, odbor vecná regulácia, P. O. BOX 12, Bajkalská 27, 820 07 Bratislava 27, a to v lehote 15 dní odo dňa oznámenia rozhodnutia. Toto rozhodnutie je preskúmateľné súdom po vyčerpaní riadnych opravných prostriedkov.

**Príloha k výroku rozhodnutia:**

- schválené znenie dokumentu Návrh všetkých PPS v synchronnej oblasti CE (Kontinentálna Európa) týkajúca sa pravidiel dimenzovania FCR (rezerv na zachovanie frekvencie) v súlade s článkom 153 ods. 2 nariadenia Komisie (EÚ) 2017/1485 z 2. augusta 2017, ktorým sa stanovuje usmernenie pre prevádzkovanie elektrizačnej prenosovej sústavy (5 strán A4)

JUDr. Renáta Pisárová  
generálna riaditeľka

**Rozhodnutie sa doručí:**

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

---

**Návrh všetkých PPS v synchronnej oblasti CE  
(Kontinentálna Európa) týkajúci sa pravidiel  
dimenzovania FCR (rezerv na zachovanie  
frekvencie) v súlade s článkom 153 ods. 2  
nariadenia Komisie (EÚ) 2017/1485 z 2. augusta  
2017, ktorým sa stanovuje usmernenie pre  
prevádzkovanie elektrizačnej prenosovej sústavy**

---

08.08.2018

---

---

## Obsah

1	Keďže.....	3
2	Článok 1 Predmet a rozsah .....	3
3	Článok 2 Definície a výklad .....	4
4	Článok 3 Pravidlá dimenzovania pre PPS v synchrónnej oblasti CE.....	4
5	Článok 4 Uverejnenie a implementácia návrhu pravidiel dimenzovania FCR .....	4
6	Článok 5 Jazyk .....	5

Všetci prevádzkovatelia prenosovej sústavy synchrónnej oblasti Kontinentálna Európa berú do úvahy nasledovné;

7

### **Ked'že**

- 8 (1) Tento dokument je spoločným návrhom, ktorí pripravili všetci prevádzkovatelia prenosovej sústavy  
9 synchrónnej oblasti CE (ďalej len „PPS“) vzhľadom na prípravu návrhu  
10 pravidiel dimenzovania FCR (ďalej len „návrh pravidiel dimenzovania FCR“) v  
11 v súlade s článkom 153 nariadenia Komisie (EÚ) 2017/1485 z 2. augusta 2017,  
12 ktorým sa stanovuje usmernenie pre prevádzkovanie elektrizačnej prenosovej sústavy (ďalej len  
13 „SO GL“).
- 14
- 15 (2) Návrh pravidiel dimenzovania FCR prihliada na všeobecné zásady a ciele stanovené v  
16 SO GL a v nariadení (ES) č. 714/2009 Európskeho Parlamentu a Rady z  
17 13. júla 2009 o podmienkach prístupu do sústavy pre cezhraničné výmeny elektriny  
18 (ďalej len „nariadenie (ES) č. 714/2009“). Cieľom SO GL je  
19 zabezpečenie prevádzkovej bezpečnosti, kvality frekvencie a efektívneho využívania prepojenej  
20 sústavy a zdrojov. Stanovuje na tento účel pravidlá na určenie rezervnej kapacity pre FCR  
21 požadovanej pre synchrónnu oblasť CE, ktorá musí pokryť aspoň referenčný incident a tiež stanovuje  
22 pravidlá na určenie podielov rezervnej kapacity FCR požadovanej pre každého PPS zo synchrónnej oblasti CE  
ako počiatočný  
23 záväzok FCR. 24
- 25 (3) Rozsahom návrhu pravidiel dimenzovania FCR je stanoviť pravidlá dimenzovania požadovanej rezervy  
26 FCR pri dodržaní požiadaviek uvedených v článku 153 ods. 2 SO GL.
- 27
- 28 (4) V súlade s článkom 6 SO GL je nutné popísať predpokladaný vplyv návrhu pravidiel dimenzovania FCR  
29 na ciele SO GL. Tento je uvedený nižšie. Navrhované  
30 pravidlá dimenzovania FCR vo všeobecnosti prispievajú k dosiahnutiu cieľov  
31 článku 4 ods. 1 SO GL.
- 32
- 33 (5) Návrh pravidiel dimenzovania FCR reaguje na ciele SO GL na  
34 určenie spoločných požiadaviek na prevádzkovú bezpečnosť a na zabezpečenie podmienok na zachovanie  
35 prevádzkovej bezpečnosti a úrovne kvality frekvencie v Únii stanovením pravidiel na  
36 primerané dimenzovanie kapacity pre FCR, ktorá je základom na stabilizáciu frekvencie sústavy so  
37 stálou hodnotou po akejkoľvek nerovnováhe medzi výrobou a spotrebou.
- 38
- 39 (6) Na záver návrh pravidiel dimenzovania FCR prispieva k všeobecným cieľom SO  
40 GL v prospech všetkých účastníkov trhu a konečných spotrebiteľov elektrickej energie.

41

42 **PREDKLADAJÚ TENTO NÁVRH PRAVIDIEL DIMENZOVANIA FCR VŠETKÝM REGULAČNÝM**  
43 **ÚRADOM:**

44

### **Článok 1**

45

#### **Predmet a rozsah**

46 Pravidlá dimenzovania FCR podľa určenia v tomto návrhu sa budú považovať za spoločný návrh  
47 všetkých PPS v synchrónnej oblasti CE v súlade s článkom 153 ods. 2 SO GL.

48  
49

## Článok 2 Definície a výklad

- 50 1. Na účely Návrhu pravidiel dimenzovania FCR budú mať výrazy použité v tomto dokumente  
51 význam definícií uvedených v článku 3 SO GL, článku 2 nariadenia (ES) 714/2009,  
52 článku 2 smernice 2009/72/ES a článku 2 nariadenia Komisie (EÚ) 543/2013.  
53
- 54 2. V tomto návrhu pravidiel dimenzovania FCR, pokiaľ kontext nevyžaduje inak:  
55 a) singulár zahŕňa aj plurál a naopak;  
56 b) obsah a nadpisy sú uvedené len za účelom prehľadnosti a nemajú vplyv na  
57 interpretáciu tohto návrhu pravidiel dimenzovania FCR; a  
58 c) akýkoľvek odkaz na legislatívu, nariadenia, smernicu, poriadok, nástroj, kódex alebo akékoľvek iné  
uzákonenie  
59 zahŕňa akúkoľvek úpravu, rozšírenie alebo opätovné uzákonenie ich vtedajšej platnej verzie.

60  
61

## Článok 3 Pravidlá dimenzovania pre PPS v synchrónnej oblasti CE

62 Dimenzovanie FCR pre synchrónnu oblasť CE v kladnom a zápornom smere sa rovná  
63 referenčnému incidentu 3 000 MW, v súlade s SO GL, článok 153 ods. 2b.i.

64  
65 Podiely rezervnej kapacity FCR požadovanej pre každého PPS  $P_i$  ako počiatočný záväzok FCR pre  
66 uvažovaný kalendárny rok  $t$  musia vychádzať z nasledujúceho vyjadrenia v súlade s článkom 153 ods. 2 písm.  
d) pre všetkých  
67 PPS v SA CE:

$$P_{i,t} = FCR_{dimensioning} \cdot \left( \frac{G_{i,t-2} + L_{i,t-2}}{G_{u,t-2} + L_{u,t-2}} \right)$$

68 Kde:

- 69 •  $P_{i,t}$  je počiatočný záväzok FCR pre PPS  $i$  pre kalendárny rok  $t$ ;
- 70 •  $FCR_{dimensioning}$  je hodnota dimenzovania FCR vypočítaná pre synchrónnu oblasť CE;
- 71 •  $G_{i,t-2}$  je elektrina vyrobená v regulačnej oblasti  $i$  (vrátane výroby elektrickej energie na  
72 výmenu rezerv a plánovanej výroby elektriny zo spoločne prevádzkovaných jednotiek alebo skupín)  
73 počas druhého posledného kalendárneho roku vzhľadom na uvažovaný rok  $t$ ;
- 74 •  $L_{i,t-2}$  je spotreba elektriny v regulačnej oblasti  $i$  počas druhého posledného kalendárneho roka  
75 vzhľadom na uvažovaný rok  $t$ ;
- 76 •  $G_{u,t-2}$  je celkový (súčet) výroby elektriny vo všetkých regulačných oblastiach synchrónnej oblasti  
77 CE počas druhého posledného kalendárneho roku vzhľadom na uvažovaný rok  $t$ ;
- 78 •  $L_{u,t-2}$  je celková spotreba vo všetkých regulačných oblastiach synchrónnej oblasti CE počas  
79 druhého posledného kalendárneho roku vzhľadom na uvažovaný rok  $t$ .

80

81 Každý rok, ale najneskôr 31. marca musí každý PPS v synchrónnej oblasti CE poskytnúť ostatným PPS  
82 údaje o výrobe a spotrebe vo svojej regulačnej oblasti za predchádzajúci kalendárny rok.

83  
84

## Článok 4 Uverejnenie a implementácia návrhu pravidiel dimenzovania FCR

- 85 1. PPS okamžite uverejnia Návrh pravidiel dimenzovania FCR po tom, ako všetky NRÚ  
86 schválili návrh alebo Agentúra pre spoluprácu regulačných orgánov v oblasti energetiky prijala  
rozhodnutie  
87 v súlade s článkom 6 ods. 1 a 8 SO GL.  
88



- 
- 89 2. PPS okamžite implementujú návrh pravidiel dimenzovania FCR mesiac po tom, ako  
90 regulačné úrady schválili návrh v súlade s článkom 6 ods. 3 SO GL alebo ako Agentúra prijala  
91 rozhodnutie v súlade s článkom 6 ods. 8 SO GL.

## 92 **Článok 5**

### 93 **Jazyk**

- 94 Referenčným jazykom tohto návrhu pravidiel dimenzovania FCR je anglický jazyk. Na zabránenie  
95 pochybnostiam, keď PPS potrebujú preložiť tento návrh pravidiel dimenzovania FCR do svojho(ich) národného(ých)  
jazyka(ov),  
96 v prípade nesúladu medzi verziou v anglickom jazyku uverejnenou PPS v súlade s článkom 8  
97 nariadenia SO GL a akoukoľvek verziou v inom jazyku, poskytnú relevantní PPS, v súlade s  
98 vnútroštátnou legislatívou, relevantným národným regulačným úradom aktualizovaný preklad  
99 návrhu pravidiel dimenzovania FCR. 10