

R O Z H O D N U T I E

Číslo: 0001/2021/E-EU
Číslo spisu: 367-2021-BA

Bratislava 22.01.2021

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, odbor regulácie elektroenergetiky, ako orgán príslušný na konanie podľa § 4 ods. 1, § 9 ods. 1 písm. b) druhého bodu, § 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 a článku 6 odsek 3 písm. d) bod iii) nariadenia Komisie (EÚ) 2017/1485 z 2. augusta 2017, ktorým sa stanovuje usmernenie pre prevádzkovanie elektrizačnej prenosovej sústavy, vo veci schválenia **návrhu dodatočných charakteristík pre rezervy na zachovanie frekvencie podľa článku 154 odsek 2 nariadenia Komisie (EÚ) 2017/1485, ktorým sa stanovuje usmernenie pre prevádzkovanie elektrizačnej prenosovej sústavy,**

rozhodol

podľa článku 154 odsek 2 nariadenia Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) 2019/943 o vnútornom trhu s elektrinou 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** dokument „Dodatočné charakteristiky FCR podľa článku 154 odsek 2 nariadenia Komisie (EÚ) 2017/1485, ktorým sa stanovuje usmernenie pre prevádzkovanie elektrizačnej prenosovej sústavy“, ktorý je prílohou výrokovvej časti tohto rozhodnutia a tvorí tak neoddeliteľnú časť výroku.

Odôvodnenie

Spoločnosť Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., Mlynské nivy 59/A, 824 84 Bratislava, IČO: 35 829 141 (ďalej len „účastník konania“) doručila Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) v súlade s článkom 6 odsek 3 písm. d) bod iii) nariadenia Komisie (EÚ) 2017/1485 z 2. augusta 2017, ktorým sa stanovuje usmernenie pre prevádzkovanie elektrizačnej prenosovej sústavy (ďalej len „nariadenie SO“), návrh všetkých prevádzkovateľov prenosových sústav zo synchronnej oblasti CE (ďalej len „CE PPS“) týkajúci sa dodatočných charakteristík pre rezervy na zachovanie frekvencie (ďalej len „FCR“) v súlade s článkom 154 ods. 2 nariadenia SO (ďalej len „návrh“). Návrh bol doručený úradu 21. 03. 2019 a zaevidovaný pod podacím číslom 11452/2019/BA.

Dňa 16. 12. 2019 účastník konania prostredníctvom elektronickej pošty zaevidovanej pod podacím číslom úradu 415/2020/BA uviedol, že dňa 03. 12. 2019 sa v rámci organizácie Európska sieť prevádzkovateľov prenosových sústav (ďalej len „ENTSO-E“) uskutočnilo plenárne zasadnutie Regionálnej skupiny pre kontinentálnu Európu (ďalej len „RG CE“) pod Výborom pre prevádzku systému. Na zasadnutí RG CE bola na základe vzájomnej komunikácie CE PPS a národných regulačných orgánov synchronnej oblasti kontinentálnej Európy (ďalej len „CE NRAs“) schválená úloha opätovne zaslať všetkým regulačným orgánom návrh metodiky. Na základe vyššie uvedeného prostredníctvom elektronickej pošty účastník konania 16. 12. 2019 opätovne poslal identický návrh spolu s prekladom návrhu.

Agentúra Európskej únie pre spoluprácu regulačných orgánov v oblasti energetiky (ďalej len „ACER“) dňa 18. novembra 2020 vydala na základe žiadosti CE NRAs v súlade s článkom 6 ods. 10 nariadenia Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) 2019/942, ktorým sa zriaďuje Agentúra Európskej únie pre spoluprácu regulačných orgánov v oblasti energetiky (ďalej len „nariadenia o ACER“), rozhodnutie ACER č. 28/2020, ktorým predĺžila lehotu na schválenie dodatočných charakteristík FCR do 24. 01 2021.

CE NRAs prostredníctvom elektronickej procedúry schválili dňa 21. 01. 2021 dokument, ktorý predstavuje spoločnú dohodu všetkých CE NRAs vo veci schválenia návrhu a prepracovaný návrh. Táto dohoda CE NRAs poskytuje dôkaz o tom, že ACER v tejto fáze nemusí prijať rozhodnutie o návrhu podľa článku 6 ods. 8 nariadenia SO.

V dohode sa taktiež uvádza, že článok 154 ods. 2 nariadenia SO umožňuje CE PPS definovať niektoré ďalšie vlastnosti pre jednotky a/alebo skupiny poskytujúce FCR. Tieto vlastnosti môžu byť stanovené pri zriadení prevádzkových dohôd podľa článku 118 nariadenia SO alebo v neskoršej fáze. Ďalšie vlastnosti môžu byť rozšírené na všetky jednotky a/alebo skupiny poskytujúce FCR. Tieto vlastnosti sa neobmedzujú iba na nové jednotky, pretože sú uvedené v nariadeniach Komisie (EÚ). Návrh počíta s prechodným obdobím, a to z dôvodu, aby bol dotknutým poskytovateľom FCR poskytnutý dostatok času na úpravu svojich zariadení, tak aby vyhovovali novým charakteristikám obsiahnutých v návrhu.

Dodatočné vlastnosti FCR, ktoré navrhli CE PPS zodpovedajú vyššie uvedenému, keďže vlastnosti sa rozšíria na nové aj existujúce jednotky a ich súlad sa požaduje do dvoch rokov (záložný prístup založený na decentralizovanom meraní frekvencie, sa stane povinným 4 roky po nadobudnutí účinnosti návrhu). CE NRAs mali napriek vyššie uvedenému obavy z technického obsahu ďalších vlastností FCR.

CE NRA sa domnievali, že ďalšie vlastnosti FCR sa musia významne zmeniť a doplniť, aby sa odstránili obavy z technického obsahu návrhu. CE NRAs zrevidovali návrh podľa článku 5 odsek 6 nariadenia o ACER, v ktorom sa uvádza, že v prípade potreby CE NRAs zrevidujú návrh po konzultácii s ENTSO-E s cieľom zaistiť, aby bol návrh v súlade s účelom nariadenia SO a prispieval k integrácii trhov, nediskriminácii, efektívnej hospodárskej súťaži a riadnemu fungovaniu trhu.

Hlavné zmeny, ktoré CE NRAs urobili v zrevidovanom návrhu sú:

- a) zahrnutie niektorých definícií s cieľom zlepšiť kvalitu a celkovú čitateľnosť návrhu;
- b) objasnenie, že prevádzkovateľ prenosovej sústavy (ďalej len „PPS“) spájajúci rezervy je zodpovedný za kontrolu všetkých požiadaviek FCR (uvádzaných v nariadení SO a v návrhu) pri stanovení a následnom monitorovaní;

- c) objasnenie, že PPS obstarávajúci rezervy posúdi technické opodstatnenie oneskorenia väčšieho ako 2 sekundy alebo nemožnosti sledovať aspoň lineárne zvýšenie a rozhodne, či jednotku alebo skupinu možno kvalifikovať; každé odmietnutie musí byť riadne odôvodnené; tieto ustanovenia sú zahrnuté v článku 155 nariadenia SO;
- d) stanovenie, že jednotky alebo skupiny poskytujúce limitované zásoby energie (ďalej len „LER“) FCR nemusia vyhovovať pomeru 0,8 medzi stanoveným výkonom a menovitým výkonom, ak existuje alternatívne riešenie s rovnakým účinkom v zmysle aktívneho riadenia zásobníka;
- e) predpokladanie povinnej implementácie rezervného režimu iba pre jednotky alebo skupiny LER FCR, ktoré sú stanovené (na základe technológie) po prvýkrát po nadobudnutí účinnosti ďalších vlastností FCR a rozšírenie na už vopred kvalifikované bloky alebo skupiny založené na rovnakých technicky schopných technológiách môže odporučiť každý TSO na vnútroštátnej úrovni na základe rovnakých pravidiel stanovených pre existujúce bloky podľa nariadenia Komisie (EÚ) č. 2016/631, ktorým sa stanovuje sieťový predpis pre požiadavky na pripojenie výrobcov elektriny do elektrizačnej sústavy;
- f) popis štandardných požiadaviek na prechod z normálneho režimu do rezervného režimu a naopak, čo umožňuje každému PPS definovať rôzne požiadavky na vnútroštátnej úrovni;
- g) objasnenie, že meranie miestnej frekvencie je povinné pre jednotky poskytujúce FCR iba ako hlavný stimul aktivácie FCR; pre skupiny poskytujúce FCR existujú tri alternatívy:
 - i) miestne merania frekvencie ako pre jednotky poskytujúce FCR;
 - ii) centralizovaný regulátor s miestnymi meraniami frekvencie, ktorý sa použije ako náhrada;
 - iii) centralizovaný regulátor s alternatívnym záložným riešením s rovnakým ekvivalentným účinkom ako meranie miestnych frekvencií, ktorý je predmetom priaznivého stanoviska PPS;
- h) vyjadrenie parametra, ktorým sa riadi prevádzka centralizovaných regulátorov počas 4 rokov od nadobudnutia účinnosti návrhu dodatočných vlastností FCR ako časť referenčného incidentu.

CE NRAs prediskutovali na konci procesu zrevidovaný návrh s CE PPS. Vzájomná diskusia viedla k prijatiu navrhovaných zmien. Počas fázy vypočítania boli poskytnuté ďalšie komentáre, ktorým CE NRAs vyhověli.

Úrad prostredníctvom elektronickej komunikácie zo dňa 15. 01. 2020 informoval účastníka konania o procese schvaľovania prepracovaného návrhu a zmenách, ktoré boli vykonané v návrhu predloženom účastníkom. Účastník konania prostredníctvom elektronickej komunikácie zo dňa 21. 01. 2021 informoval úrad, že zmeny v prepracovanom návrhu nepovažuje za rizikové.

Úrad dospel k záveru, že predložený prepracovaný návrh je vypracovaný v súlade s článkami 154 ods. 2 nariadenia SO. Z dôvodu, že prepracovaný návrh je spoločným dokumentom CE PPS v anglickom jazyku schválený elektronickou procedúrou dňa 21. 01. 2021 a z dôvodu potreby schválenia v zmysle rozhodnutia ACER č. 28/2020 do 24. 01. 2021 sa tento prepracovaný návrh schvaľuje v anglickom jazyku.

Úrad vykonal procesné úkony vyplývajúce právnych aktov Európskej únie a zo správneho poriadku, posúdil a vyhodnotil podklady nachádzajúce sa v spise č. 1672-2021-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.

Podľa článku 26 služobného predpisu úradu č. 09/2020 Organizačného poriadku sa konania začaté a právoplatné neukončené, v ktorých pôsobnosť vykonával odbor alebo oddelenie podľa organizačného poriadku účinného do 31. októbra 2020, dokončia podľa organizačného poriadku účinného od 1. novembra 2020.

Poučenie:

Proti tomuto rozhodnutiu je prípustné odvolanie. Odvolanie treba podať na Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, odbor regulácie elektroenergetiky, 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 „Additional properties of FCR in accordance with Article 154(2) of the Commission Regulation (EU) 2017/1485 of 2 August 2017 establishing a guideline on electricity transmission system operation“ (11 strán A4).

Ing. Branislav Galbavý
riaditeľ

Rozhodnutie sa doručí:

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