



Pravidlá zúčtovania odchýlok a regulačnej elektriny v stave núdze v elektroenergetike, pri predchádzaní stavu núdze v elektroenergetike a pri skúškach stavu núdze v elektroenergetike

Pravidlá zúčtovania odchýlok a regulačnej elektriny v stave núdze v elektroenergetike, pri predchádzaní stavu núdze v elektroenergetike a pri skúškach stavu núdze v elektroenergetike vypracované v súlade s článkom 39 nariadenia Európskej komisie (EÚ) 2017/2196 z 24. novembra 2017, ktorým sa stanovuje sieťový predpis o stavoch núdze a obnovy prevádzky v sektore elektrickej energie

13.11.2018

Právna notifikácia:

Tento dokument spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s. (ďalej len „SEPS“), ako prevádzkovateľa prenosovej sústavy SR, predstavuje pracovný návrh na účely predloženia na schválenie národnému regulačnému úradu podľa nariadenia Komisie (EÚ) 2017/2196, ktorým sa stanovuje sieťový predpis o stavoch núdze a obnovy prevádzky v sektore elektrickej energie a v žiadnom prípade nepredstavuje finálnu, záväznú alebo nemennú pozíciu.

Úvod

Tento dokument pravidiel zúčtovania odchýlok a regulačnej elektriny v stave núdze v elektroenergetike, pri predchádzaní stavu núdze v elektroenergetike a pri skúškach stavu núdze v elektroenergetike (ďalej len „Pravidlá“) vypracovaný spoločnosťou Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s. (ďalej len „SEPS“) v súlade s článkom 39 nariadenia Komisie (EÚ) 2017/2196, ktorým sa stanovuje sieťový predpis o stavoch núdze a obnovy prevádzky v sektore elektrickej energie. (ďalej len „Nariadenie NC ER“), berie do úvahy nasledujúce:

1. Nariadenie NC ER v čl. 39 ods. 1 stanovuje povinnosti pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy do 18. decembra 2018 vypracovať „pravidlá zúčtovania odchýlok a zúčtovania vyrovnávacej kapacity a vyrovnávacej energie platných pre obdobia zúčtovania odchýlok, počas ktorých boli pozastavené trhové činnosti“.
2. Pravidlá podliehajú podľa čl. 4 Nariadenia NC ER schváleniu Úradom pre reguláciu sieťových odvetví a podľa čl. 7 povinnej verejnej konzultácii.
3. Verejná konzultácia Pravidiel bola realizovaná v termíne 4.10. – 12.11.2018 prostredníctvom zverejnenia na webovom sídle SEPS. Počas trvania verejnej konzultácie nebola k uvedeným Pravidlám vznesená žiadna pripomienka.
4. Zákon č. 251/2012 Z. z. § 20 určuje riešenie zúčtovania odchýlok v stavoch núdze v rámci pravidiel trhu, ktoré sú v legislatívnom prostredí SR riešené vyhláškou Úradu pre reguláciu sieťových odvetví.

Článok 1 - Predmet a rozsah pôsobnosti

1. Predmetom tohto dokumentu je návrh pravidiel zúčtovania odchýlok a regulačnej elektriny v stave núdze v elektroenergetike, pri predchádzaní stavu núdze v elektroenergetike a pri skúškach stavu núdze v elektroenergetike vypracovaný v súlade s článkom 39 ods. 1 Nariadenia NC ER určený na zaslanie Úradu pre reguláciu sieťových odvetví.
2. Podľa čl. 39 ods. 1 Nariadenia NC ER musí PPS stanoviť pravidlá zúčtovania odchýlok a zúčtovania vyrovnávacej kapacity a vyrovnávacej energie platných pre obdobia zúčtovania odchýlok, počas ktorých boli pozastavené trhové činnosti.

Článok 2 - Definície použitých pojmov

1. Na účely tohto dokumentu sa uplatňuje vymedzenie pojmov podľa článku 3 Nariadenia NC ER a § 2 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 24/2013 zo 14. januára 2013, ktorou sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s elektrinou a pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s plynom v znení neskorších predpisov (ďalej len „Pravidlá trhu“).

Článok 3 - Pravidlá zúčtovania odchýlok a regulačnej elektriny v stave núdze v elektroenergetike, pri predchádzaní stavu núdze v elektroenergetike a pri skúškach stavu núdze v elektroenergetike

Stav núdze v elektroenergetike a predchádzanie stavu núdze v elektroenergetike

1. Pre zúčtovacie obdobie vyhlásené prevádzkovateľom prenosovej sústavy, pre ktoré bol vyhlásený stav núdze v elektroenergetike pre celé vymedzené územie Slovenskej republiky, alebo v situácii aktivácie obmedzujúcich opatrení pri predchádzaní stavu núdze v elektroenergetike pre celé vymedzené územie Slovenskej republiky, vykonáva organizátor krátkodobého trhu s elektrinou zúčtovanie odchýlok a regulačnej elektriny pre každú zúčtovaciu periódu v zvláštnom režime. Vyhlásenie a ukončenie stavu núdze v elektroenergetike, alebo aktivovanie a zrušenie obmedzujúcich opatrení pri predchádzaní stavu núdze v elektroenergetike pre celé vymedzené územie Slovenskej republiky oznamuje prevádzkovateľ prenosovej sústavy organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou bez zbytočného odkladu. Zvláštny režim zúčtovania sa počas vyhláseného stavu núdze v elektroenergetike alebo počas aktivácie obmedzujúcich opatrení pri predchádzaní stavu núdze v elektroenergetike uplatní pre celú elektrizačnú sústavu a pre všetky subjekty zúčtovania.
2. Obmedzujúce opatrenia pri predchádzaní stavu núdze v elektroenergetike zahŕňajú obmedzujúce opatrenia definované zákonom č. 251/2012 Z. z. o energetike a pozastavenie trhových činností definované na základe nariadenia EK č. 2017/2196 z 24. novembra 2017 o stavoch núdze a obnovy prevádzky v sektore elektrickej energie, pri ktorých je definovaný zvláštny režim zúčtovania.
3. V zvláštnom režime zúčtovania odchýlok a regulačnej elektriny nevykonáva organizátor krátkodobého trhu s elektrinou vyhodnocovanie, zúčtovanie a vysporiadanie odchýlky podľa § 17 Pravidiel trhu. Denné diagramy registrované v informačnom systéme organizátora krátkodobého trhu s elektrinou podľa § 15 Pravidiel trhu, hodnoty výmen elektriny na cezhraničných profiloch akceptované systémom prevádzkovateľa prenosovej sústavy a hodnoty dodávok elektriny a odberov elektriny zobchodované prostredníctvom organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou sa považujú za nulové. Zúčtovanie odchýlok v zvláštnom režime zúčtovania vykonáva organizátor krátkodobého trhu s elektrinou na základe prijatých skutočných hodnôt dodávok a odberov elektriny.
4. Zúčtovaciu cenu regulačnej elektriny (RE) v zvláštnom režime zúčtovania pre každú zúčtovaciu periódu stanovuje organizátor krátkodobého trhu s elektrinou ako priemernú cenu základného pásma určeného podľa § 20 Pravidiel trhu na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou za mesiac predchádzajúci mesiacu, v ktorom bol vyhlásený stav núdze v elektroenergetike.
5. Zúčtovacia cena odchýlky v príslušnej perióde sa počíta ako podiel nákladov, vypočítaných ako súčin zúčtovacej ceny RE stanovenej podľa bodu 4 a sumy dodávok elektriny vo všetkých odberných a odovzdávacích miestach navýšených o náklady na

dovoz havarijnej výpomoci zo zahraničia, a sumy odberov elektriny vo všetkých odberných a odovzdávacích miestach.

6. Agregáciu skutočných hodnôt dodávok a odberov elektriny vykonáva organizátor krátkodobého trhu s elektrinou pre jednotlivé subjekty zúčtovania.
7. Účastníci trhu, ktorí majú s organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou uzavretú len zmluvu o zúčtovaní RE si finančné nároky uplatňujú u subjektov zúčtovania, ktorí za nich prebrali zodpovednosť za odchýlku podľa § 13 Pravidiel trhu.
8. Organizátor krátkodobého trhu s elektrinou zúčtováva skutočnú dodávku elektriny subjektu zúčtovania za zúčtovaciu cenu RE stanovenú podľa odseku 4. Subjektu zúčtovania vzniká pohľadávka voči organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou.
9. Organizátor krátkodobého trhu s elektrinou zúčtováva skutočný odber elektriny subjektu zúčtovania za zúčtovaciu cenu odchýlky elektriny stanovenú podľa odseku 5. Subjektu zúčtovania vzniká záväzok voči organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou.
10. Pre účely vysporiadania cezhraničných prenosov elektriny v zvláštnom režime zúčtovania prevádzkovateľ prenosovej sústavy odovzdá organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou do 11.00 hodiny dňa nasledujúceho po dni, ktorého sa poskytované informácie týkajú, skutočné hodnoty množstva elektriny prenesenej do zahraničia alebo zo zahraničia, a to pre každú obchodnú periódu, za ktorú je vykonávané zúčtovanie odchýlok v zvláštnom režime zúčtovania. Vyhodnotenie a vysporiadanie cezhraničných prenosov elektriny v zvláštnom režime zúčtovania je vykonávané na základe hodnôt množstva elektriny prenesenej do zahraničia alebo zo zahraničia získaných od prevádzkovateľa prenosovej sústavy a je súčasťou zúčtovania a finančného vysporiadania odchýlok v zvláštnom režime zúčtovania.
11. Vysporiadanie platieb v zvláštnom režime zúčtovania vykonáva organizátor krátkodobého trhu s elektrinou. Organizátor krátkodobého trhu s elektrinou najskôr prijíma platby od subjektov zúčtovania, ktorým vznikol záväzok voči organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou. Organizátor krátkodobého trhu s elektrinou hradí svoje záväzky zo zvláštneho režimu zúčtovania voči subjektom zúčtovania až do výšky platieb prijatých od subjektov zúčtovania na základe ich záväzkov voči organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou a prijatého finančného zabezpečenia subjektov zúčtovania. Pohľadávky subjektov zúčtovania hradí organizátor krátkodobého trhu s elektrinou pomerným spôsobom podľa veľkosti jednotlivých pohľadávok subjektov zúčtovania.

Skúšky stavu núdze v elektroenergetike

1. Zvláštny režim zúčtovania počas skúšok stavu núdze v elektroenergetike vykonáva organizátor krátkodobého trhu s elektrinou len na území dotknutých skúškami stavu núdze v elektroenergetike.

2. Skutočné hodnoty odberov/dodávok pre zúčtovanie odchýlky sú počas doby asynchrónnej (ostrovnej) prevádzky na území dotknutom skúškami pre potreby zúčtovania odchýlok považované za nulové.
3. Od momentu pripojenia územia dotknutého skúškami SR k elektrizačnej sústave SR sa pre potreby zúčtovania používajú namerané hodnoty odberov/dodávok.
4. Odchýlky subjektov zúčtovania z dôvodu možného nedodržania dohodnutého časového plánu skúšok budú riešené započítaním fiktívnej dodávky regulačnej elektriny s cenou 0 €/MWh (nula eur za megawatthodinu), pričom pre určenie objemu RE (EUR/MWh) budú uplatnené nasledovné vzťahy:
 - a) Pre subjekt zúčtovania s plánovanou dodávkou (výrobca elektriny):
 $RE = \text{nameraná hodnota} - \text{plán dodávky}.$
 - b) Pre subjekt zúčtovania s plánovaným odberom (odberateľ elektriny):
 $RE = \text{plán odberu} - \text{nameraná hodnota}.$