

ENERGETICKÝ REGULAČNÍ VĚSTNÍK

ČÁSTKA 7/2022

- /** cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 5/2022 ze dne 9. srpna 2022, kterým se stanovují ceny služeb výkonové rovnováhy obstarávaných provozovatelem přenosové soustavy na denním trhu 1



Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 5/2022 ze dne 9. srpna 2022, kterým se stanovují ceny služeb výkonové rovnováhy obstarávaných provozovatelem přenosové soustavy na denním trhu

Energetický regulační úřad podle § 2c zákona č. 265/1991 Sb., o působnosti orgánů České republiky v oblasti cen, ve znění pozdějších předpisů, § 17 odst. 6 písm. d) ve spojení s § 17 odst. 12 zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů, vydává cenové rozhodnutí o cenách služeb výkonové rovnováhy obstarávaných provozovatelem přenosové soustavy na denním trhu.

Obsah

ČÁST PRVNÍ: Úvodní ustanovení	3
ČÁST DRUHÁ: Ceny služeb výkonové rovnováhy obstarávaných provozovatelem přenosové soustavy	4
ČÁST TŘETÍ: Závěrečná ustanovení	6

ČÁST PRVNÍ: Úvodní ustanovení

(1) Všeobecná ustanovení

(1.1) Ceny stanovené způsobem uvedeným v bodě (2) jsou ceny maximální podle zákona o cenách¹, neobsahují daň z elektřiny podle zákona o stabilizaci veřejných rozpočtů² a daň z přidané hodnoty podle zákona o dani z přidané hodnoty³.

(1.2) Ceny za služby výkonové rovnováhy obstarávané provozovatelem přenosové soustavy k zajištění spolehlivého a bezpečného provozu elektrizační soustavy jsou stanovené způsobem uvedeným v bodě (2).

(1.3) Ceny stanovené způsobem uvedeným v bodě (2) se uplatní pouze při obstarávání služeb výkonové rovnováhy na denním trhu a u tomu odpovídajících záložních postupů denního trhu.

(1.4) Ceny stanovené způsobem uvedeným v bodě (2) jsou ceny v Kč/MW*h. Pro potřeby výpočtu ekvivalentu cen v EUR/MW*h se ceny stanovené pro kalendářní den D přepočtou kurzem definovaným v bodě (2.1.1). **D** je dnem, na který se podávají nabídky.

(1.5) Rozhodným okamžikem pro stanovení cen podle bodu (2) je okamžik 22:00 dne D-2. Pokud není v uvedeném okamžiku dostupná jakákoliv z hodnot parametrů vstupujících do výpočtu některé z cen za službu výkonové rovnováhy, platí, že tato maximální cena za službu výkonové rovnováhy pro den D není stanovena. Za nedostupnost se považuje všeobecná nemožnost zjistit v daný okamžik vstupní parametry z odkazů definovaných tímto cenovým rozhodnutím.

¹ Zákon č. 526/1990 Sb., o cenách, ve znění pozdějších předpisů

² Část čtyřicátá sedmá zákona č. 261/2007 Sb., o stabilizaci veřejných rozpočtů, ve znění pozdějších předpisů

³ Zákon č. 235/2004 Sb., o dani z přidané hodnoty, ve znění pozdějších předpisů

ČÁST DRUHÁ: Ceny služeb výkonové rovnováhy obstarávaných provozovatelem přenosové soustavy

(2) Pro služby výkonové rovnováhy obstarávané provozovatelem přenosové soustavy k zajištění spolehlivého a bezpečného provozu elektrizační soustavy platí tyto ceny, způsob jejich stanovení a určené podmínky

(2.1) Cena obstarávání služby aFRR+ a mFRR12,5+

(2.1.1) Maximální cena regulační zálohy aFRR+ a mFRR12,5+ $RZ_{aFRR+ \text{ a mFRR12,5+}}$ v Kč/MW*h je pro konkrétní kalendářní den D stanovena regulačním vzorcem

$$RZ_{aFRR+ \text{ a mFRR12,5+}} = DT_{pred} * Kurz_{EURCZK} - (PK + N_{EUA} * EK * Kurz_{EURCZK}),$$

kde

DT_{pred} [EUR/MWh] je zúčtovací cena označená jako „settlement price“ produktu EEX-PXE Czech Power Futures Day Baseload Futures⁴ na den D zveřejněná v rozhodném okamžiku,

$Kurz_{EURCZK}$ [EUR/CZK] je vyhlášený kurz měnového páru EUR/CZK určený podle kurzovního lístku České národní banky⁵ ze dne předcházejícího prvnímu dni otevření možnosti podávání nabídek do denního trhu SVR. Kurz je stejný po celou dobu možnosti podání nabídky denního trhu SVR,

PK [Kč/MWh] je palivová konstanta, která je rovna 350 Kč/MWh,

N_{EUA} [EUR/t] je zúčtovací cena označená jako „settlement price“ produktu EEX EUA SPOT povolenky ze dne D-2 zveřejněná na denním trhu EEX⁶ v rozhodném okamžiku,

EK [t/MWh] je emisní konstanta, která je rovna 0,95 t/MWh.

Maximální cena v Kč/MW*h je zaokrouhlena na celé číslo.

(2.1.2) V případě, kdy hodnota $RZ_{aFRR+ \text{ a mFRR12,5+}}$ (2.1.1) je nižší než 400 Kč/MW*h, platí, že maximální cena regulační zálohy aFRR+ a mFRR12,5+ pro den D není stanovena.

(2.2) Cena obstarávání služby mFRR5

(2.2.1) Maximální cena regulační zálohy mFRR5 RZ_{mFRR5} v Kč/MW*h je pro konkrétní kalendářní den D stanovena regulačním vzorcem

$$RZ_{mFRR5} = \max(\max(w_1 * (P_1 * VK - P_3 * NK); 0) + \max(w_2 * (P_2 * VK - P_3 * NK); 0); 900),$$

kde

w_1 je váha, která je rovna 0,2,

w_2 je váha, která je rovna 0,8,

P_1 [Kč/MWh] je aritmetický průměr ceny elektřiny na denním trhu OTE⁷ v pěti nejdražších hodinách v každém z posledních sedmi známých dní ve zveřejněné Roční zprávě k rozhodnému okamžiku,

VK [-] je výnosová konstanta, která je rovna 0,22032,

P_2 [Kč/MWh] je průměrná zúčtovací cena odchylky⁷ v případě záporné systémové odchylky v pěti nejdražších hodinách v každém z posledních sedmi známých dní ve zveřejněné Roční zprávě k rozhodnému okamžiku; pokud v daném dni neexistuje pět hodin se zápornou systémovou odchylkou, použije se pouze existující počet hodin se zápornou systémovou odchylkou v daném

⁴ Dostupné na webu EEX: <https://www.eex.com/en/market-data/power/futures>

⁵ Dostupné na webu ČNB: <https://www.cnb.cz/cs/financni-trhy/devizovy-trh/kurzy-devizoveho-trhu/kurzy-devizoveho-trhu/>

⁶ Dostupné na webu EEX: <https://www.eex.com/en/market-data/environmental-markets/spot-market>

⁷ Dostupné na webu OTE (<https://www.ote-cr.cz/cs>) v sekci Statistika/Roční zpráva/Elektřina/v0

dni; pokud v daném dni neexistuje žádná hodina se zápornou systémovou odchylkou, použije se výpočet průměrné zúčtovací ceny odchylky podle předchozích vět pouze za dny, kdy hodina se zápornou systémovou odchylkou existuje; pokud v posledních sedmi dnech neexistuje žádná hodina se zápornou systémovou odchylkou, použije se poslední dříve stanovená hodnota parametru P_2 ,

NK [-] je nákladová konstanta, která je rovna 0,27397,

P₃ [Kč/MWh] je aritmetický průměr ceny elektřiny na denním trhu OTE⁷ v sedmi nejlevnějších hodinách v každém ze sedmi posledních známých dní ve zveřejněné Roční zprávě k rozhodnému okamžiku.

Maximální cena v Kč/MW*h je zaokrouhlena na celé číslo.

ČÁST TŘETÍ: Závěrečná ustanovení

(3) Přejídné ustanovení

Maximální cena regulační zálohy aFRR+ a mFRR12,5+ RZ_{aFRR+} a mFRR12,5+ a maximální cena regulační zálohy mFRR5 RZ_{mFRR5} se poprvé stanoví pro den D 26. srpna 2022.

(4) Účinnost

Cenové rozhodnutí nabývá účinnosti dnem 24. srpna 2022.

Předseda Rady Energetického regulačního úřadu

Ing. Stanislav Trávníček, Ph.D., v. r.

Vladimír Černý

odborný rada

Oddělení kanceláře Rady

V Jihlavě dne 09. 08. 2022



Energetický regulační úřad

Masarykovo náměstí 91/5, 586 01 Jihlava

+420 564 578 666

podatelna@eru.cz

ID datové schránky ERÚ eeuaau7

www.ery.cz/erv

© 2022

Energetický regulační úřad