

Příloha č. 11

Stanovení korekčního faktoru za složky ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie

Korekční faktor operátora trhu související s podporou elektřiny KF_{otzbei} je stanoven vztahem

$$KF_{otzbei} = CSN_{otski-2} - V_{otkeski-2} ,$$

kde

$CSN_{otski-2}$ jsou celkové skutečné náklady operátora trhu spojené s podporou elektřiny v roce $i-2$, stanovené vztahem

$$CSN_{otski-2} = \sum_{j=1}^n N_{pvoszskji-2} + \sum_{j=1}^n N_{pvskji-2} + NC_{otzbeski-2} + N_{otprechi-2} + KF_{vdvi} + P_{oteozi-2} ,$$

kde

n [-] je počet povinně vykupujících obchodníků,

j [-] je pořadové číslo povinně vykupujícího,

$N_{pvoszskji-2}$ [Kč] jsou celkové skutečné náklady spojené s úhradou podpory elektřiny z obnovitelných zdrojů j -tým povinně vykupujícím formou výkupních cen, vyrobené v roce $i-2$, které jsou tímto povinně vykupujícím přeúčtovány operátorovi trhu; náklady jsou stanoveny vztahem

$$N_{pvoszskji-2} = \sum_{s=1}^m \sum_{h=1}^p (c_{vcsci-2} - c_{skhi-2}) \times PME_{pvshjsi-2} ,$$

kde

$c_{vcsci-2}$ [Kč/MWh] je výkupní cena elektřiny z s -tého druhu obnovitelného zdroje pro rok $i-2$ stanovená Energetickým regulačním úřadem,

c_{skhi-2} [Kč] je hodinová cena elektřiny dosažená na denním trhu v hodině h v roce $i-2$, zveřejněná operátorem trhu způsobem umožňujícím dálkový přístup,

$PME_{pvshjsi-2}$ [MW] je skutečné podporované množství elektřiny s -tého druhu obnovitelného zdroje vykoupené j -tým povinně vykupujícím formou výkupních cen v hodině h v roce $i-2$,

$N_{pvskji-2}$ [Kč] jsou skutečné náklady za činnost j -tého povinně vykupujícího, které operátor trhu uhradil povinně vykupujícímu prostřednictvím ceny za činnost povinně vykupujícího.

$NC_{otzbeski-2}$ [Kč] jsou skutečné náklady operátora trhu spojené s podporou elektřiny formou zelených bonusů v roce $i-2$, stanovené vztahem

$$NC_{otzbeski-2} = N_{otzbeski-2} + KF_{otzbei-2} ,$$

kde

$N_{otzbeski-2}$ [Kč] jsou skutečné náklady operátora trhu spojené s úhradou podpory elektřiny formou zelených bonusů, vyrobené v roce $i-2$, stanovené vztahem

$$N_{otzbeski-2} = N_{zbpski-2} + N_{zbrski-2} + N_{kvski-2} + N_{dzski-2} ,$$

kde

$N_{zbpksi-2}$ [Kč] jsou skutečné náklady operátora trhu spojené s úhradou podpory výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů v režimu hodinových zelených bonusů, stanovené vztahem

$$N_{zbpksi-2} = \sum_{s=1}^{mp} \sum_{h=1}^t c_{zbpkskhsi-2} \times PME_{zbpkskhsi-2} ,$$

kde

$c_{zbpkskhsi-2}$ [Kč/MWh] je skutečná výše hodinového zeleného bonusu na elektřinu vyrobenou *s-tým* druhem obnovitelného zdroje v hodině *h* pro regulovaný rok *i-2*,

$PME_{zbpkskhsi-2}$ [MWh] je skutečné podporované množství elektřiny v režimu hodinových zelených bonusů z *s-tého* druhu obnovitelného zdroje v hodině *h* pro regulovaný rok *i-2*,

$N_{zbrski-2}$ [Kč] jsou skutečné náklady operátora trhu spojené s úhradou podpory výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů v režimu ročních zelených bonusů, stanovené vztahem

$$N_{zbrski-2} = \sum_{s=1}^o c_{zbrsi-2} \times PME_{zbrsksi-2} ,$$

kde

$c_{zbrsi-2}$ [Kč/MWh] je roční zelený bonus na elektřinu vyrobenou *s-tým* druhem obnovitelného zdroje stanovený Energetickým regulačním úřadem pro regulovaný rok *i-2*,

$PME_{zbrsksi-2}$ [MWh] je skutečné roční podporované množství elektřiny v režimu ročních zelených bonusů z *s-tého* druhu zdroje pro regulovaný rok *i-2*,

$N_{kvski-2}$ [Kč] jsou skutečné náklady operátora trhu spojené s úhradou podpory výroby elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla, stanovené vztahem

$$N_{kvski-2} = \sum_{r=1}^u c_{kvri-2} \times PME_{kvskri-2} ,$$

kde

c_{kvri-2} [Kč/MWh] je zelený bonus na elektřinu vyrobenou z *r-té* kategorie vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla pro regulovaný rok *i-2*, stanovený Energetickým regulačním úřadem,

$PME_{kvskri-2}$ [MWh] je skutečné podporované množství elektřiny vyrobené z *r-té* kategorie vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla pro rok *i-2*,

$N_{dzski-2}$ [Kč] jsou skutečné náklady operátora trhu spojené s úhradou podpory výroby elektřiny z druhotných zdrojů, stanovené vztahem

$$N_{dzski-2} = \sum_{q=1}^v c_{dzqi-2} \times PME_{dzskqi-2} ,$$

kde

c_{dzqi-2} [Kč/MWh] je zelený bonusu na elektřinu vyrobenou *q-tým* druhem druhotného zdroje v roce *i-2*, stanovený Energetickým regulačním úřadem,

$PME_{dzskqi-2}$ [MWh] je skutečné podporované množství elektřiny z *q-tého* druhu druhotného zdroje pro rok *i-2*,

KF_{otzbei-2} [Kč] je korekční faktor operátora trhu související s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů, druhotných zdrojů a vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla, stanovený za rok *i-4* a započítaný do regulovaných cen roku *i-2*,

N_{otprechi-2} [Kč] jsou náklady operátora trhu, vyplývající z povinnosti převzít závazek o úhradě podpory v souladu s jiným právním předpisem¹⁸⁾,

KF_{vdvi} [Kč] je korekční faktor nákladů operátora trhu související s podporou decentrální výroby elektřiny,

P_{oteozi-2} [Kč] je vratka přebytku prostředků do státního rozpočtu podle jiného právního předpisu¹⁹⁾,

V_{oteski-2} [Kč] jsou skutečné výnosy operátora trhu na podporu elektřiny v roce *i-2*, stanovené vztahem

$$V_{oteski-2} = V_{oteozski-2} + (P_{fiski-2} - P_{fiskti-2} + KFP_{fiskti-2}) + V_{np} ,$$

kde

V_{oteozski-2} [Kč] jsou skutečné výnosy operátora trhu za výběr složky ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie vykázané operátorem trhu za rok *i-2*,

P_{fiski-2} [Kč] je limit prostředků státního rozpočtu pro poskytnutí dotace operátorovi trhu na úhradu složky ceny služby distribuční soustavy a složky ceny služby přenosové soustavy na podporu elektřiny, na úhradu provozní podpory tepla a na kompenzaci na elektřinu spotřebovanou zákazníkem v České republice vyrobenou z obnovitelných zdrojů energie v jiném členském státě Evropské unie, smluvním státě Dohody o Evropském hospodářském prostoru nebo Švýcarské konfederaci pro rok *i-2*, stanovený nařízením vlády,

P_{fiskti-2} [Kč] jsou plánované prostředky státního rozpočtu pro poskytnutí dotace operátorovi trhu na úhradu provozní podpory tepla, na kompenzaci na elektřinu spotřebovanou zákazníkem v České republice vyrobenou z obnovitelných zdrojů energie v jiném členském státě Evropské unie, smluvním státě Dohody o Evropském hospodářském prostoru nebo Švýcarské konfederaci pro rok *i-2*, stanovené Energetickým regulačním úřadem, a na úhradu nákladů spojených s plánovanou podporou tepla z bioplynu,

KFP_{fiskti-2} [Kč] je korekční faktor prostředků státního rozpočtu pro poskytnutí dotace operátorovi trhu na úhradu provozní podpory tepla včetně tepla z bioplynu a na kompenzaci na elektřinu spotřebovanou zákazníkem v České republice vyrobenou z obnovitelných zdrojů energie v jiném členském státě Evropské unie, smluvním státě Dohody o Evropském hospodářském prostoru nebo Švýcarské konfederaci stanovený za rok *i-4* a započítaný do regulovaných cen pro rok *i-2*,

V_{np} [Kč] je neoprávněně čerpaná podpora a uhrazené penále operátorovi trhu v roce.

¹⁸⁾ § 54 odst. 12 a 13 zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů.

¹⁹⁾ Zákon č. 218/2000 Sb., o rozpočtových pravidlech a o změně některých souvisejících zákonů (rozpočtová pravidla), ve znění pozdějších předpisů.

Korekční faktor operátora trhu související s podporou elektřiny může být rozdělen do více regulovaných roků, korekční faktor bude zahrnovat zohlednění prostředků, které operátor trhu vrátil do státního rozpočtu podle jiného právního předpisu¹⁹).

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení

- a) Kč v celých korunách,
- b) MW a MWh na 3 desetinná místa,
- c) Kč/MWh na 2 desetinná místa,
- d) procenta na 3 desetinná místa,
- e) poměrná míra na 5 desetinných míst.

Korekční faktory jsou zaokrouhleny na celé koruny.