

## 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

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

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

$$N_{pvoszskji-2} = \sum_{s=1}^m \sum_{h=1}^p (c_{vc si-2} - c_{sk hi-2}) \times PME_{pvshj si-2} ,$$

kde

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

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

$PME_{pvshj si-2}$  [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

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

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

kde

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

$PME_{zbpskhsi-2}$  [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 předpisem<sup>18)</sup>,

$KF_{vdvi}$  [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 předpisu<sup>19)</sup>,

$V_{oteski-2}$  [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,

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

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

**KFP<sub>fiskti-2</sub>** [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<sub>np</sub>** [Kč] je neoprávněně čerpaná podpora a uhrazené penále operátorovi trhu v roce.

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 předpisu<sup>19</sup>).

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.