V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování.
Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení

- Kč v celých korunách,
- procenta na tři desetinná místa,

Konečná hodnota korekčního faktoru je zaokrouhlena na celé Kč.“.

27. Přílohy č. 6 až 11 znějí:

„Příloha č. 6 k vyhlášce č. 140/2009 Sb.

Stanovení ceny na krytí vícenákladů spojených s podporou výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů, kombinované výroby elektřiny a tepla a druhotných energetických zdrojů a postup kompenzace těchto vícenákladů

Cena na krytí vícenákladů spojených s podporou výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů, kombinované výroby elektřiny a tepla a z druhotných energetických zdrojů $\mathbf{c_{vozki}}$ v Kč/MWh je stanovena regulačním vzorcem

$$c_{vozki} = \frac{\sum_{j=1}^{n}\left(VCN_{vozij} + VCN_{vkij} + VCN_{vdzij}\right) + KF_{veni}}{RMES_i}$$

kde

i je pořadové číslo regulovaného roku,

n je počet provozovatelů regionálních distribučních soustav a provozovatel přenosové soustavy,

j je pořadové číslo provozovatele regionální distribuční soustavy nebo provozovatele přenosové soustavy,

$\mathbf{VCN_{vozij}}$ [Kč] jsou předpokládané celkové vícenáklady j-tého provozovatele distribuční soustavy elektřiny nebo provozovatele přenosové soustavy na podporu výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů, stanovené vztahem

$$VCN_{vozij} = \sum_{s=1}^{m}\sum_{h=1}^{p}\left(c_{mvozis} - c_{hip}\right)\times PME_{ozhijs} + \sum_{s=1}^{m} c_{dvozis} \times PME_{dozijs} + \sum_{s=1}^{m}\left(c_{odchozijs} + c_{adm}\right)\times PME_{ozijs}$$

kde

m je počet druhů obnovitelných zdrojů,

p je počet hodin v regulovaném roce,

$\mathbf{c_{mvozis}}$ [Kč/MWh] je výkupní cena elektřiny z s-tého druhu obnovitelného zdroje pro regulovaný rok stanovená Úřadem,

$\mathbf{c_{hip}}$ [Kč/MWh] je předpokládaná cena elektřiny v hodině h na denním trhu v roce i, stanovená Úřadem,

$\mathbf{PME_{ozhijs}}$ [MWh] je předpokládané množství elektřiny vykoupené z s-tého druhu obnovitelného zdroje j-tým provozovatelem distribuční soustavy nebo provozovatelem přenosové soustavy pro regulovaný rok v hodině h stanovené Úřadem,

$\mathbf{c_{dvozis}}$ [Kč/MWh] je zelený bonus uplatněný za elektřinu dodanou z s-tého druhu obnovitelného zdroje hrazený provozovatelem regionální distribuční soustavy nebo provozovatelem přenosové soustavy pro regulovaný rok stanovený Úřadem,

$\mathbf{PME_{dozijs}}$ [MWh] je předpokládané množství elektřiny vyrobené z s-tého druhu obnovitelného zdroje, vykoupené j-tým provozovatelem distribuční soustavy nebo provozovatelem přenosové soustavy, na které jsou uplatněny zelené bonusy, pro regulovaný rok stanovené Úřadem,

$\mathbf{c_{odchozijs}}$ [Kč/MWh] je předpokládaná průměrná roční cena odchylky s-tého druhu obnovitelného zdroje pro regulovaný rok a to odchylky, vzniklé v souvislosti s výkupem elektřiny z obnovitelných zdrojů j-tým provozovatelem distribuční soustavy nebo provozovatelem přenosové soustavy v regulovaném roce i stanovená Úřadem,

$\mathbf{c_{adm}}$ [Kč/MWh] je cena za administraci zajištění povinného výkupu,

$\mathbf{PME_{ozijs}}$ [MWh] je předpokládané roční množství elektřiny vykoupené z s-tého druhu obnovitelného zdroje j-tým provozovatelem distribuční soustavy nebo provozovatelem přenosové soustavy pro regulovaný rok stanovené Úřadem.

U dvoutarifní podpory se vypočte samostatně hodnota vícenákladů pro nízký tarif a samostatně pro vysoký tarif, celkové vícenáklady jsou pak dány součtem obou vypočtených hodnot.

$\mathbf{VCN_{vkij}}$ [Kč] jsou předpokládané celkové vícenáklady j-tého provozovatele distribuční soustavy nebo provozovatele přenosové soustavy spojené s podporou výroby elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla pro regulovaný rok, stanovené vztahem

$$VCN_{vkij} = \sum_{r=1}^{u} c_{pKir} \times PME_{Kir}$$

kde

u je počet kategorií kombinované výroby elektřiny a tepla,

$\mathbf{c_{pKir}}$ [Kč/MWh] jsou pevné ceny příspěvků k ceně elektřiny za každou MWh elektřiny vyrobené v r-té kategorii kombinované výroby elektřiny a tepla pro regulovaný rok stanovené Úřadem,

$\mathbf{PME_{Kir}}$ [MWh] je předpokládané množství elektřiny vyrobené z r-té kategorie kombinované výroby elektřiny a tepla pro regulovaný rok stanovené Úřadem,

$\mathbf{VCN_{vdzij}}$ [Kč] jsou předpokládané celkové vícenáklady j-tého provozovatele distribuční soustavy nebo provozovatele přenosové soustavy spojené s podporou výroby elektřiny z druhotných energetických zdrojů pro regulovaný rok, stanovené vztahem

U dvoutarifní podpory se vypočte samostatně hodnota vícenákladů pro nízký tarif a samostatně pro vysoký tarif, celkové vícenáklady jsou pak dány součtem obou vypočtených hodnot.

$$VCN_{vdzij} = \sum_{q=1}^{v} c_{pDiq} \times PME_{Diq}$$

kde

v je počet kategorií druhotných energetických zdrojů,

$\mathbf{c_{pDiq}}$ [Kč/MWh] jsou pevné ceny příspěvků k ceně elektřiny za každou MWh elektřiny vyrobené v q-té kategorii druhotného energetického zdroje pro regulovaný rok stanovené Úřadem,

$\mathbf{PME_{Diq}}$ [MW] je předpokládané množství elektřiny vyrobené z q-té kategorie druhotného energetického zdroje pro regulovaný rok stanovené Úřadem,

$\mathbf{KF_{vcni}}$ [Kč] je korekční faktor vícenákladů spojených s podporou výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů, kombinované výroby elektřiny a tepla a z druhotných energetických zdrojů, stanovený vztahem

$$KF_{vcni} = KF_{vPSi} + \sum_{j=1}^{n} KF_{vDSji}$$

kde

$\mathbf{KF_{vPSi}}$ [Kč] je korekční faktor vícenákladů provozovatele přenosové soustavy spojených s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů, kombinované výroby elektřiny a tepla a z druhotných energetických zdrojů vypočtený podle přílohy č. 7 k této vyhlášce,

$\mathbf{KF_{vDSji}}$ [Kč] je korekční faktor vícenákladů j-tého provozovatele regionální distribuční soustavy spojených s podporou výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů, z kombinované výroby elektřiny a tepla a z druhotných energetických zdrojů vypočtený podle přílohy č. 7 k této vyhlášce,

$\mathbf{RMES_i}$ [MWh] je předpokládané množství elektřiny pro regulovaný rok dodané zákazníkům v České republice včetně odběru výrobců druhé kategorie, ostatní spotřeby provozovatele přenosové soustavy a provozovatelů distribučních soustav, lokální spotřeby výrobců a spotřeby zákazníků v ostrovním provozu na území České republiky prokazatelně odděleném od elektrizační soustavy, kromě elektřiny pro čerpání přečerpávacích vodních elektráren a technologické vlastní spotřeby elektřiny výrobců .

Platba pro vyrovnání vícenákladů spojených s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů, kombinované výroby elektřiny a tepla a druhotných energetických zdrojů j-tého provozovatele regionální distribuční soustavy nebo provozovatele přenosové soustavy $\mathbf{PL_{vozkij}}$ v Kč je stanovena vztahem

$$PL_{vozkij} = Z_{vozkij} - \left(VCN_{vozij} + VCN_{vkij} + VCN_{vdzij}\right)$$

kde

$\mathbf{Z_{vozkij}}$ [Kč] jsou předpokládané platby zákazníků včetně zákazníků v ostrovním provozu na území České republiky prokazatelně odděleném od elektrizační soustavy, odběru výrobců druhé kategorie, ostatní spotřeby provozovatele přenosové soustavy a provozovatelů distribučních soustav a lokální spotřeby výrobců j-tému provozovateli regionální distribuční soustavy nebo provozovateli přenosové sítě prostřednictvím ceny na krytí vícenákladů včetně korekčního faktoru pro regulovaný rok, stanovené vztahem

$$Z_{vozkij} = c_{vozki} \times RMES_{ij}$$

kde

RMES$_{ij}$ [MWh] je předpokládané množství elektřiny pro regulovaný rok dodané zákazníkům včetně odběru výrobců druhé kategorie, ostatní spotřeby provozovatele přenosové soustavy a provozovatelů distribučních soustav, lokální spotřeby výrobců a spotřeby zákazníků v ostrovním provozu na území České republiky prokazatelně odděleném od elektrizační soustavy, kromě elektřiny pro čerpání přečerpávacích vodních elektráren a technologické vlastní spotřeby elektřiny výrobců. Platby PL_{vozkij} jsou s ohledem na znaménko vyrovnány přímo mezi jednotlivými provozovateli regionálních distribučních soustav a provozovatelem přenosové soustavy v celkové výši stanovené Úřadem a rozdělené úměrně absolutním hodnotám PL_{vozkij} jednotlivých provozovatelů regionálních distribučních soustav a provozovatele přenosové soustavy.

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování.
Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení

- Kč v celých korunách,
- MW a MWh na tři desetinná místa,
- Kč/MWh na dvě desetinná místa.

Konečná cena je zaokrouhlena na dvě desetinná místa.