

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 c_{vozki} v Kč/MWh je stanovena regulačním vzorcem

$$c_{\text{vozki}} = \frac{\sum_{j=1}^n (\text{VCN}_{\text{vozij}} + \text{VCN}_{\text{vkij}} + \text{VCN}_{\text{vdzij}}) + \text{KF}_{\text{veni}}}{\text{RMES}_i}$$

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,

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

$$\text{VCN}_{\text{vozij}} = \sum_{s=1}^m \sum_{h=1}^p (c_{\text{mvozis}} - c_{\text{hip}}) \times \text{PME}_{\text{ozhij}} + \sum_{s=1}^m c_{\text{dvozis}} \times \text{PME}_{\text{dozij}} + \sum_{s=1}^m (c_{\text{odchozj}} + c_{\text{adm}}) \times \text{PME}_{\text{ozij}}$$

kde

m je počet druhů obnovitelných zdrojů,

p je počet hodin v regulovaném roce,

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

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

$\text{PME}_{\text{ozhij}}$ [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,

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,

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,

$c_{odchozijs}$ [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,

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

PME_{ozijis} [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.

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,

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,

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

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,

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,

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

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

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,

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,

$RMES_i$ [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 PL_{vozkij} v Kč je stanovena vztahem

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

kde

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 $PL_{voz_{kij}}$ 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 $PL_{voz_{kij}}$ 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.