

Příloha č. 5 k vyhlášce č. 140/2009 Sb.

Postup stanovení ceny za vyhodnocování, zúčtování a vypořádání odchylek operátorem trhu v elektroenergetice a v plynárenství

Cena za vyhodnocování, zúčtování a vypořádání odchylek operátorem trhu s_{oti} v Kč/MWh je stanovena

$$\text{v elektroenergetice regulačním vzorcem} \quad s_{oti} = \frac{\text{UPV}_{oti}}{\text{SME}_i}$$

$$\text{a v plynárenství regulačním vzorcem} \quad s_{oti} = \frac{\text{UPV}_{oti}}{\text{RMDP}_{otpi}}$$

kde

i je pořadové číslo regulovaného roku,

UPV_{oti} [Kč] jsou upravené povolené výnosy operátora trhu za vyhodnocování, zúčtování a vypořádání odchylek na trhu s elektřinou, resp. trhu s plynem pro regulovaný rok, stanovené vztahem

$$\text{UPV}_{oti} = \text{PV}_{oti} + F_{oti} - V_{otost} + KF_{oti}$$

kde

PV_{oti} [Kč] jsou povolené výnosy operátora trhu za činnost vyhodnocování, zúčtování a vypořádání odchylek na trhu s elektřinou, resp. trhu s plynem pro regulovaný rok, stanovené vztahem

$$\text{PV}_{oti} = \text{PN}_{oti} + O_{oti} + Z_{oti}$$

kde

PN_{oti} [Kč] jsou povolené náklady operátora trhu pro činnost vyhodnocování, zúčtování a vypořádání odchylek na trhu s elektřinou, resp. trhu s plynem pro regulovaný rok, stanovené vztahem

$$\text{PN}_{oti} = \text{PN}_{ot0} \times (1 - X_{ot})^i \times \prod_{t=1}^{l+i-1} \frac{I_t}{100}$$

kde

t je letopočet roku v rámci regulačního období,

I je letopočet roku předcházejícího prvnímu regulovanému roku regulačního období,

PN_{ot0} [Kč] je výchozí hodnota povolených nákladů operátora trhu za činnost vyhodnocování, zúčtování a vypořádání odchylek na trhu s elektřinou, stanovená na základě hodnot nákladů v minulém regulačním období, očištěná o daňově neuznatelné náklady, resp. na trhu s plynem, stanovená na základě plánovaných hodnot nákladů pro rok 2010,

X_{ot} [-] je roční hodnota faktoru efektivity pro činnost vyhodnocování, zúčtování a vypořádání odchylek operátora trhu v elektroenergetice, resp. v plynárenství,

I_t [%] je hodnota eskalačního faktoru nákladů příslušného roku, pokud je jeho hodnota menší než 100, použije se pro účely výpočtu hodnota 100; hodnota eskalačního faktoru je stanovená vztahem

$$I_t = p_{IIT} \times IIT_t + p_{IPS} \times IPS_t + (1 - p_{IIT} - p_{IPS}) \times (CPI_t + 1)$$

kde

p_{IIT} [-] je koeficient indexu cen poskytovaných služeb v oblasti programování a poradenství,

p_{IPS} [-] je koeficient indexu cen podnikatelských služeb,

IIT_t [%] je index růstu cen poskytovaných služeb v oblasti programování a poradenství (položka 62 Programování a poradenství), stanovený na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů cen tržních služeb za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, vykázaný Českým statistickým úřadem v tabulce „Indexy cen tržních služeb“ (kód 7008) za měsíc duben roku t,

IPS_t [%] je index podnikatelských služeb, stanovený jako vážený průměr indexů cen 62-Programování a poradenství, 63-Informační služby, 68-Služby v oblasti nemovitostí, 69-Právní a účetnické služby, 71-Architektonické a inženýrské služby, 73-Reklamní služby a průzkum trhu, 74-Ostatní odborné, vědecké a tech. sl., 77-Služby v oblasti pronájmu, 78-Služby v oblasti zaměstnání, 80-Bezpečnostní a pátrací služby, 81-Sl. souv. se stavbami, úpr. krajiny, 82-Administrativ. a jiné podpůrné služby vykázaných Českým statistickým úřadem v tabulce „Indexy cen tržních služeb“ (kód 7008) za měsíc duben roku t na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů, kde váhama jsou roční tržby za služby poskytované v roce 2005,

CPI_t [%] je index spotřebitelských cen, stanovený na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů spotřebitelských cen za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, vykázaný Českým statistickým úřadem v tabulce „Index spotřebitelských cen“ (kód 7101) za měsíc duben roku t,

O_{oti} [Kč] je hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činnosti vyhodnocování, zúčtování a vypořádání odchylek na trhu s elektřinou, resp. trhu s plynem pro regulovaný rok, stanovená vztahem

$$O_{oti} = O_{otpli} + KF_{otoi}$$

kde

O_{otpli} [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činnosti vyhodnocování, zúčtování a vypořádání odchylek na trhu s elektřinou, resp. trhu s plynem pro regulovaný rok,

KF_{otoi} [Kč] je korekční faktor odpisů operátora trhu zohledňující rozdíl mezi skutečnými a plánovanými odpisy dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku sloužícího k zajištění činnosti vyhodnocování, zúčtování a vypořádání odchylek na trhu s elektřinou, resp. trhu s plynem v roce i-2, stanovený postupem podle přílohy č. 5a k této vyhlášce,

Z_{oti} [Kč] je povolený zisk operátora trhu za činnost vyhodnocování, zúčtování a vypořádání odchylek na trhu s elektřinou, resp. trhu s plynem pro regulovaný rok, stanovený vztahem

$$Z_{\text{oti}} = \frac{MV_{\text{oti}}}{100} \times PN_{\text{oti}}$$

kde

MV_{oti} [%] je míra výnosnosti povolených nákladů pro činnost operátora za vyhodnocování, zúčtování a vypořádání odchylek na trhu s elektřinou, resp. trhu s plynem trhu pro regulovaný rok stanovená Úřadem,

F_{oti} [Kč] je faktor trhu, zohledňující změny na trhu s elektřinou, resp. na trhu s plynem, které mají vliv na činnost a hospodaření operátora trhu v elektroenergetice, resp. v plynárenství stanovený Úřadem

V_{otosti} [Kč] jsou plánované výnosy z ostatních činností operátora trhu, zahrnující výnosy za organizaci krátkodobého trhu s elektřinou nebo s plynem, výnosy vyplývající z registrace subjektu zúčtování, ročních plateb za činnost zúčtování a plateb za poskytování skutečných hodnot účastníkům na trhu s elektřinou nebo na trhu s plynem podle jiného právního předpisu⁸⁾ pro regulovaný rok,

KF_{oti} [Kč] je korekční faktor za činnost vyhodnocování, zúčtování a vypořádání odchylek na trhu s elektřinou, resp. na trhu s plynem, stanovený podle přílohy č. 5a k této vyhlášce; Úřad na základě žádosti operátora trhu může uplatnění korekčního faktoru rozložit do více než jednoho regulovaného roku s uplatněním principu časové hodnoty peněz,

SME_i [MWh] je předpokládané množství elektřiny dodané do odběrných míst všem zákazníkům v České republice v regulovaném roce, včetně exportu do vymezeného ostrova v zahraničí napojeného na elektrizační soustavu a v ostrovním provozu na území České republiky prokazatelně odděleném od elektrizační soustavy, lokální spotřeby výrobců a ostatní spotřeby provozovatele přenosové a distribuční soustavy v regulovaném roce.

RMDP_{otpi} [MWh] je plánované množství energie plynu, distribuované zákazníkům připojeným ke všem regionálním distribučním soustavám, dodané všem zákazníkům připojeným přímo k přepravní soustavě, množství energie plynu k pokrytí ztrát v přepravní soustavě a množství energie plynu k pokrytí ztrát a plynu pro vlastní technologickou spotřebu pro všechny držitele licence na distribuci plynu, kteří provozují regionální distribuční soustavy, pro regulovaný rok.

V průběhu výpočtu není prováděno zaokrouhlování.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení

- Kč v celých korunách,
- MWh na tři desetinná místa,
- procenta na tři desetinná místa,
- poměrná míra na pět desetinných míst,
- Kč/MWh na dvě desetinná místa.

Konečná cena je zaokrouhlena na dvě desetinná místa.

⁸⁾ § 28 odst. 1 vyhlášky č. 541/2005 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, zásadách tvorby cen za činnosti operátora trhu s elektřinou a provedení některých dalších ustanovení energetického zákona, ve znění pozdějších předpisů.“.