

# Energetický regulační V Ě S T N Í K

**ENERGETICKÝ REGULAČNÍ ÚŘAD**

ROČNÍK 16

V JIHLAVĚ 25. 11. 2016

ČÁSTKA 10/2016

■ OBSAH:

|  | str. |
|--|------|
| 1. Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu<br>č. 7/2016 ze dne 25. listopadu 2016, kterým se stanovují ceny<br>za související službu v elektroenergetice a další regulované ceny | 2    |

## **Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 7/2016**

**ze dne 25. listopadu 2016,**

### **kterým se stanovují ceny za související službu v elektroenergetice a další regulované ceny**

Energetický regulační úřad podle § 2c zákona č. 265/1991 Sb., o působnosti orgánů České republiky v oblasti cen, ve znění pozdějších předpisů, a § 17 odst. 6 písm. d), odst. 11 a odst. 12 zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů, a zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů, vydává cenové rozhodnutí o cenách za související službu v elektroenergetice a ostatních regulovaných cenách podle vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou.

#### **Všeobecná ustanovení:**

Ceny uvedené v bodech (1) až (6) neobsahují daň z elektřiny podle jiného právního předpisu<sup>1)</sup> a daň z přidané hodnoty podle zákona o dani z přidané hodnoty<sup>2)</sup>.

Ceny uvedené v bodech (1) až (6) platné pro zákazníky nebo výrobce elektřiny jsou rovněž platné pro dodavatele elektřiny v případě, že smlouvu o zajištění služby přenosové nebo distribuční soustavy uzavírá s provozovatelem přenosové nebo distribuční soustavy dodavatel, který má se zákazníkem, nebo výrobcem elektřiny, jehož výroba elektřiny je připojena na hladině nízkého napětí, uzavřenu smlouvu o sdružených službách dodávky elektřiny.

Ceny za rezervovanou kapacitu a cena za použití sítí přenosové soustavy uvedené v bodě (1) jsou stanoveny v souladu s přílohami č. 4 a 7 tohoto cenového rozhodnutí.

Cena za systémové služby uvedená v bodě (2) je stanovena v souladu s přílohami č. 5 a 7 tohoto cenového rozhodnutí.

Ceny za rezervovanou kapacitu a ceny za použití sítí distribuční soustavy uvedené v bodě (3) jsou stanoveny v souladu s přílohami č. 6 a 7 tohoto cenového rozhodnutí.

Složka ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie uvedená v bodě (4) je stanovena v souladu s přílohami č. 10 a 11 tohoto cenového rozhodnutí.

Cena za činnosti operátora trhu uvedená v bodě (5) je stanovena v souladu s přílohami č. 8 a 9 tohoto cenového rozhodnutí.

Cena za činnost organizace trhu, cena za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích uvedené v bodě (6) jsou stanoveny v souladu s přílohami č. 8, 9, 12 a 13 tohoto cenového rozhodnutí.

---

<sup>1)</sup> Část čtyřicátá sedmá zákona č. 261/2007 Sb., o stabilizaci veřejných rozpočtů, ve znění pozdějších předpisů.

<sup>2)</sup> Zákon č. 235/2004 Sb., o dani z přidané hodnoty, ve znění pozdějších předpisů.

**(1) Pro zajišťování přenosu elektřiny a služeb souvisejících se zabezpečením spolehlivého a bezpečného provozu přenosové soustavy provozovatelem přenosové soustavy platí tyto pevné ceny a určené podmínky:**

(1.1.) Cena za rezervovanou kapacitu přenosových zařízení provozovatele přenosové soustavy:

| Provozovatel regionální distribuční soustavy | Cena za rezervovanou kapacitu přenosových zařízení provozovatele přenosové soustavy v tis. Kč/měsíc |
|--|---|
| ČEZ Distribuce, a. s.                        | 299 103   |
| E.ON Distribuce, a.s.                        | 127 410   |
| PREdistribuce, a.s.                          | 39 266  |
| LDS Sever, spol. s r.o.                      | 474   |

(1.2.) Cena za rezervovanou kapacitu přenosových zařízení provozovatele přenosové soustavy je

**78 222 Kč/MW/měsíc,**

tuto cenu účtuje provozovatel přenosové soustavy zákazníkovi, provozovateli distribuční soustavy, výrobci elektřiny druhé kategorie, a dále výrobci elektřiny první kategorie, který odebírá elektřinu z přenosové soustavy při dlouhodobé odstávce výroby elektřiny podle vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou, jejichž zařízení jsou připojena přímo do přenosové soustavy, s výjimkou subjektů uvedených v bodě (1.1.).

(1.3.) Cena za rezervovanou kapacitu uvedená v bodě (1.2.) se účtuje v poměru počtu dní, za které má být tato cena při dlouhodobé odstávce výroby výrobce elektřiny první kategorie podle vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou účtována, k počtu dní v daném kalendářním měsíci. Rezervovaná kapacita se vyhodnocuje za kalendářní měsíc.

(1.4.) Cena za rezervovanou kapacitu uvedená v bodě (1.2.) je účtována za maximální hodnotu čtvrt hodinového elektrického výkonu, kterou smí účastník trhu s elektřinou odebrat v jednom odběrném nebo předávacím místě z přenosové soustavy v daném kalendářním měsíci. Pokud není rezervovaná kapacita sjednávána, účtuje se cena za maximální naměřenou hodnotu čtvrt hodinového elektrického výkonu odebraného účastníkem trhu s elektřinou.

(1.5.) Je-li umožněn přenos elektřiny do nového odběrného nebo předávacího místa účastníka trhu s elektřinou v průběhu kalendářního měsíce, účtuje se cena za rezervovanou kapacitu v poměru počtu dní, kdy je kapacita v daném měsíci sjednána, k počtu dní v daném kalendářním měsíci.

(1.6.) Cena za překročení rezervované kapacity v kalendářním měsíci je rovna čtyřnásobku pevné ceny za rezervovanou kapacitu podle bodu (1.2.), vztažené na každý MW nejvyššího překročení sjednané rezervované kapacity čtvrt hodinovým maximálním odebraným elektrickým výkonem. Toto ustanovení neplatí pro subjekty uvedené v bodě (1.1.).

(1.7.) V případě zajištění služby přenosové soustavy ve zkušebním provozu podle vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou, se cena za překročení rezervované kapacity podle bodu (1.6.) neúčtuje. Rozdíl mezi sjednanou rezervovanou kapacitou a maximální naměřenou hodnotou čtvrt hodinového elektrického výkonu odebraného účastníkem trhu s elektřinou je zpoplatněn cenou za rezervovanou kapacitu podle bodu (1.2.).

(1.8.) Pevná cena za překročení rezervovaného příkonu podle vyhlášky o podmínkách připojení k elektrizační soustavě pro místo připojení zákazníka, výrobce elektřiny nebo

provozovatele distribuční soustavy sjednaného ve smlouvě o připojení je rovna čtyřnásobku pevné ceny za rezervovanou kapacitu podle bodu (1.2.). Toto ustanovení neplatí pro subjekty uvedené v bodě (1.1.).

(1.9.) Vyhodnocení překročení rezervovaného příkonu provádí provozovatel přenosové soustavy měsíčně a je vztaženo k nejvyšší hodnotě překročení sjednaného rezervovaného příkonu.

(1.10.) Pevná cena za překročení rezervovaného výkonu podle vyhlášky o podmínkách připojení k elektrizační soustavě pro místo připojení výrobce elektřiny, sjednaného ve smlouvě o připojení je rovna za každý kW překročení

**331 Kč/kW/měsíc.**

(1.11.) Vyhodnocení překročení rezervovaného výkonu provádí provozovatel přenosové soustavy měsíčně a je vztaženo k nejvyšší hodnotě překročení sjednaného rezervovaného výkonu.

(1.12.) Cena za použití sítí přenosové soustavy je účtována provozovatelem přenosové soustavy ke každé MWh odebrané ze zařízení provozovatele přenosové soustavy provozovatelem distribuční soustavy, zákazníkem a výrobcem elektřiny, jehož zařízení je připojeno k přenosové soustavě, včetně odběru elektřiny pro technologickou vlastní spotřebu výrobce elektřiny a odběru přečerpávacích vodních elektráren v čerpadlovém provozu, je

**25,52 Kč/MWh.**

Každou MWh odebranou ze zařízení provozovatele přenosové soustavy provozovatelem regionální distribuční soustavy se rozumí bilanční saldo na rozhraní mezi přenosovou soustavou a regionální distribuční soustavou.

## **(2) Pro zajišťování systémových služeb provozovatelem přenosové soustavy platí tyto pevné ceny a určené podmínky:**

(2.1.) Pevná cena za systémové služby poskytované provozovatelem přenosové soustavy účastníkům trhu s elektřinou, jejichž zařízení je připojeno k elektrizační soustavě České republiky, je:

a)

**93,94 Kč/MWh,**

tuto cenu účtuje:

1. provozovatel distribuční soustavy výrobcí elektřiny nebo zákazníkovi připojenému k distribuční soustavě ke každé MWh celkového množství elektřiny dopravené provozovatelem distribuční soustavy výrobcí elektřiny nebo zákazníkovi, jehož zařízení je připojeno k jeho distribuční soustavě,
2. provozovatel nadřazené lokální distribuční soustavy provozovateli připojené (vnořené) lokální distribuční soustavy ke každé MWh odebrané z připojené lokální distribuční soustavy pro konečnou spotřebu elektřiny, která se stanoví na základě údajů podle vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou,
3. provozovatel přenosové soustavy výrobcí elektřiny nebo zákazníkovi připojenému k přenosové soustavě ke každé MWh celkového množství elektřiny dopravené provozovatelem přenosové soustavy výrobcí elektřiny nebo zákazníkovi, jehož zařízení je připojeno k přenosové soustavě,

4. provozovatel přenosové soustavy provozovateli regionální distribuční soustavy ke každé MWh odebrané z regionální distribuční soustavy pro konečnou spotřebu elektřiny, která se stanoví na základě údajů podle vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou,
5. provozovatel regionální distribuční soustavy provozovateli lokální distribuční soustavy ke každé MWh odebrané z lokální distribuční soustavy pro konečnou spotřebu elektřiny, která se stanoví na základě údajů podle vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou,
6. provozovatel regionální distribuční soustavy provozovateli lokální distribuční soustavy s připojenou (vnořenou) lokální distribuční soustavou ke každé MWh celkového množství elektřiny odebraného výrobcem elektřiny nebo zákazníkem, jehož odběrné nebo předávací místo je připojeno do vnořené lokální distribuční soustavy podle bodu (2.1.) písm. a) odstavce 2. tohoto cenového rozhodnutí, v této připojené (vnořené) lokální distribuční soustavě,
7. provozovatel přenosové soustavy provozovateli regionální distribuční soustavy s připojenou lokální distribuční soustavou ke každé MWh celkového množství elektřiny odebraného výrobcem elektřiny nebo zákazníkem, jehož odběrné nebo předávací místo je připojeno do lokální distribuční soustavy podle bodu (2.1.) písm. a) odstavce 5. tohoto cenového rozhodnutí v této lokální distribuční soustavě, a zároveň podle bodu (2.1.) písm. a) odstavce 6. tohoto cenového rozhodnutí, v připojené (vnořené) lokální distribuční soustavě,

b)

**469,70 Kč/MWh,**

tuto cenu účtuje:

1. provozovatel regionální distribuční soustavy provozovateli lokální distribuční soustavy, který provozoval lokální distribuční soustavu v ostrovním provozu, po dobu připojení lokální distribuční soustavy k elektrizační soustavě České republiky, nejvýše však po dobu 24 hodin od okamžiku plného nebo částečného napojení na elektrizační soustavu České republiky, a to za množství elektřiny odebrané nad rámec diagramu schváleného v denní přípravě provozu z lokální distribuční soustavy, které se stanoví na základě údajů podle vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou; po uplynutí této doby účtuje provozovatel regionální distribuční soustavy provozovateli lokální distribuční soustavy, který provozoval lokální distribuční soustavu v ostrovním provozu, cenu podle bodu (2.1.) písm. a). Provozovatel lokální distribuční soustavy, který provozoval lokální distribuční soustavu v ostrovním provozu, účtuje i po dobu 24 hodin od okamžiku plného nebo částečného napojení na elektrizační soustavu České republiky účastníkům trhu s elektřinou cenu podle bodu (2.1.) písm. a),
2. provozovatel přenosové soustavy provozovateli regionální distribuční soustavy ke každé MWh odebrané podle bodu (2.1.) písm. b) odstavce 1 z lokální distribuční soustavy, která je připojená k této regionální distribuční soustavě, která se stanoví na základě údajů podle vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou.

(2.2.) Pevná cena za systémové služby podle bodu (2.1.) se neúčtuje za odběr elektřiny pro krytí technologické vlastní spotřeby elektřiny, elektřinu odebranou pro čerpání

přečerpávacích vodních elektráren, elektřinu spotřebovanou na ztráty v přenosové nebo distribuční soustavě a za elektřinu dodávanou do zahraničí s výjimkou dodávky elektřiny do vymezeného ostrovního provozu v zahraničí napojeného na elektrizační soustavu České republiky.

(2.3.) Je-li ostrovní provoz napájený ze zahraničí, neúčtuje provozovatel přenosové soustavy provozovateli distribuční soustavy cenu podle bodu (2.1.) za množství elektřiny odebrané účastníky trhu s elektřinou z tohoto ostrovního provozu.

(2.4.) Je-li ostrovní provoz v zahraničí připojen k distribuční soustavě, účtuje provozovatel přenosové soustavy provozovateli distribuční soustavy cenu podle bodu (2.1.) za množství elektřiny naměřené na předávacím místě mezi distribuční soustavou a ostrovním provozem v zahraničí.

### **(3) Pro zajišťování distribuce elektřiny a služeb souvisejících se zabezpečením spolehlivého a bezpečného provozu distribuční soustavy provozovatelem distribuční soustavy platí tyto pevné ceny a určené podmínky:**

(3.1.) Ceny za rezervovanou kapacitu uvedené v bodě (3.13.) jsou cenami za maximální hodnotu čtvrt hodinového elektrického výkonu, kterou smí zákazník, provozovatel lokální distribuční soustavy, výrobce elektřiny, nebo provozovatel ostrovního provozu v zahraničí odebrat v jednom odběrném nebo předávacím místě ze zařízení provozovatele distribuční soustavy.

(3.2.) Základním zapojením pro stanovení cen uvedených v bodě (3) se rozumí:

- a) u nových odběrných míst zapojení jedním vedením z jednoho napěťového uzlu distribuční soustavy,
- b) u stávajících odběrných míst zapojení podle skutečného stavu zapojení k 30. červnu 2003.

(3.3.) Provozovatel lokální distribuční soustavy, kterému Energetický regulační úřad nestanovuje ceny zajišťování distribuce elektřiny podle jiného právního předpisu<sup>3)</sup>, používá ceny zajišťování distribuce elektřiny až do výše cen zajišťování distribuce elektřiny provozovatele regionální distribuční soustavy, k jehož distribuční soustavě je jeho lokální distribuční soustava připojena. Pokud není lokální distribuční soustava připojena k elektrizační soustavě České republiky, používá provozovatel lokální distribuční soustavy, kterému Energetický regulační úřad nestanovuje ceny zajišťování distribuce elektřiny podle jiného právního předpisu<sup>3)</sup>, ceny zajišťování distribuce elektřiny až do výše cen zajišťování distribuce elektřiny provozovatele regionální distribuční soustavy, na jehož vymezeném území se lokální distribuční soustava nachází.

(3.4.) Pokud je zařízení provozovatele lokální distribuční soustavy, kterému Energetický regulační úřad nestanovuje ceny zajišťování distribuce elektřiny podle jiného právního předpisu<sup>3)</sup>, připojeno k zařízení provozovatele distribuční soustavy na hladině vysokého napětí (VN) a zajišťuje distribuci elektřiny zákazníkovi, provozovateli lokální distribuční soustavy nebo výrobcí elektřiny po transformaci na jiné napěťové úrovni hladiny VN, účtuje provozovatel lokální distribuční soustavy množství dodané elektřiny navýšené o 2 %. Takto upravené množství elektřiny je základem pro stanovení platby za použití sítí.

(3.5.) Pokud provozovatel lokální distribuční soustavy, kterému Energetický regulační úřad nestanovuje ceny zajišťování distribuce elektřiny podle jiného právního předpisu<sup>3)</sup>,

---

<sup>3)</sup> § 19a odst. 7 zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů.

distribuuje elektřinu zákazníkovi, provozovateli lokální distribuční soustavy nebo výrobci elektřiny na stejné napěťové hladině, na jaké je jeho zařízení připojeno k zařízení provozovatele distribuční soustavy, účtuje zákazníkovi, provozovateli lokální distribuční soustavy nebo výrobci elektřiny k odebranému množství elektřiny technické ztráty své lokální distribuční soustavy. Množství technických ztrát se určí rozdílem skutečných naměřených hodnot na vstupech do lokální distribuční soustavy a výstupech z lokální distribuční soustavy. Stanovení ztrát na jedno odběrné nebo předávací místo je dáno podílem odebraného množství elektřiny tohoto odběrného nebo předávacího místa na celkovém odběru elektřiny z lokální distribuční soustavy. Takto upravené množství elektřiny je základem pro stanovení platby za použití sítí.

(3.6.) Postupy podle bodu (3.4.) a (3.5.) nelze v daném kalendářním měsíci uplatňovat společně.

(3.7.) Je-li distribuce elektřiny měřena na sekundární straně transformátoru, který není součástí distribuční soustavy provozovatele distribuční soustavy zajišťujícího v daném odběrném nebo předávacím místě službu distribuční soustavy, připočítávají se k naměřeným hodnotám elektřiny transformační ztráty činné energie v transformátoru ve výši:

- a) stanovené výpočtem podle přílohy č. 1 tohoto cenového rozhodnutí, pokud odběratel požádá provozovatele distribuční soustavy o provedení výpočtu ztrát transformátoru a předloží mu podklady nezbytné pro výpočet nebo
- b) maximálně 2 % u odběru ze sítí velmi vysokého napětí (VVN) a maximálně 4 % u odběru ze sítí VN.

Takto upravené množství elektřiny je základem pro stanovení plateb za systémové služby, za použití sítí distribuční soustavy a za složku ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie. Dále slouží pro vyhodnocení dodržení smluvní hodnoty účinnosti a rezervované kapacity pro odběr z distribuční soustavy. Podle písm. a) se postupuje od prvního dne kalendářního měsíce následujícího po měsíci, ve kterém zákazník, provozovatel lokální distribuční soustavy nebo výrobce elektřiny doloží provozovateli distribuční soustavy zajišťujícímu v daném odběrném nebo předávacím místě službu distribuční soustavy parametry transformátorů a hodnoty zatížení podle přílohy č. 1 k tomuto cenovému rozhodnutí, pokud tak učiní do patnáctého dne tohoto měsíce. Provozovatel distribuční soustavy zajišťující v daném odběrném nebo předávacím místě službu distribuční soustavy má právo v odůvodněných případech po 12 měsících distribuce elektřiny provést přepočítání a nové nastavení hodnoty transformačních ztrát dle aktualizovaného výpočtu a zákazník má povinnost poskytnout provozovateli distribuční soustavy součinnost. Zákazník, provozovatel lokální distribuční soustavy nebo výrobce elektřiny má právo v odůvodněných případech po 12 měsících distribuce elektřiny požádat provozovatele distribuční soustavy zajišťujícího v daném odběrném nebo předávacím místě službu distribuční soustavy o přepočítání a nové nastavení hodnoty transformačních ztrát dle aktualizovaného výpočtu a provozovatel distribuční soustavy má povinnost tento přepočítání provést, pokud se provozovatel distribuční soustavy se zákazníkem, provozovatelem lokální distribuční soustavy nebo výrobcem nedohodnou jinak.

(3.8.) Je-li dodávka elektřiny do distribuční soustavy měřena na transformátoru, který není součástí distribuční soustavy provozovatele distribuční soustavy zajišťujícího v daném odběrném nebo předávacím místě službu distribuční soustavy, na straně výroby elektřiny, snižují se celkové naměřené hodnoty elektřiny o transformační ztráty činné energie v transformátoru ve výši:

- a) stanovené výpočtem podle přílohy č. 1 tohoto cenového rozhodnutí, pokud výrobce elektřiny požádá provozovatele distribuční soustavy o provedení výpočtu ztrát transformátoru a předloží mu podklady nezbytné pro výpočet nebo
- b) maximálně 2 % u dodávky do sítí VVN a maximálně 4 % u dodávky do sítí VN.

Podle písm. a) se postupuje od prvního dne kalendářního měsíce následujícího po měsíci, ve kterém zákazník, provozovatel lokální distribuční soustavy nebo výrobce elektřiny doloží provozovateli distribuční soustavy zajišťujícímu v daném odběrném nebo předávacím místě službu distribuční soustavy parametry transformátorů a hodnoty zatížení podle přílohy č. 1 k tomuto cenovému rozhodnutí, pokud tak učiní do patnáctého dne tohoto měsíce. Provozovatel distribuční soustavy zajišťující v daném odběrném nebo předávacím místě službu distribuční soustavy má právo v odůvodněných případech po 12 měsících dodávky provést přepočítání a nové nastavení hodnoty transformačních ztrát dle aktualizovaného výpočtu a zákazník má povinnost poskytnout provozovateli distribuční soustavy součinnost. Zákazník, provozovatel lokální distribuční soustavy nebo výrobce elektřiny má právo v odůvodněných případech po 12 měsících dodávky požádat provozovatele distribuční soustavy zajišťujícího v daném odběrném nebo předávacím místě službu distribuční soustavy o přepočítání a nové nastavení hodnoty transformačních ztrát dle aktualizovaného výpočtu a provozovatel distribuční soustavy zajišťující v daném odběrném nebo předávacím místě službu distribuční soustavy má povinnost tento přepočítání provést, pokud se nedohodne se zákazníkem, provozovatelem lokální distribuční soustavy nebo výrobcem elektřiny jinak.

(3.9.) Pokud dojde k určení ztrát činné energie v transformátoru podle bodu (3.7.) písm. a) nebo bodu (3.8.) písm. a), nelze již v budoucnu postupovat při určení ztrát činné energie v transformátoru podle bodu (3.7.) písm. b) nebo bodu (3.8.) písm. b).

(3.10.) Pokud je odběrné nebo předávací místo účastníka trhu připojeno z více napěťových hladin, jsou ceny za rezervovanou kapacitu uplatňovány za každou napěťovou hladinu samostatně pro základní zapojení podle bodu (3.2.).

(3.11.) Rezervovaná kapacita odběru z distribuční soustavy pro předávací místa mezi lokální distribuční soustavou a regionální distribuční soustavou nebo předávací místa mezi lokálními distribučními soustavami se sjednává a vyhodnocuje za souhrn předávacích míst v rámci jednoho souvislého vymezeného území lokální distribuční soustavy na každé napěťové hladině zvlášť.

(3.12.) Cena za rezervovanou kapacitu je určena pro základní způsob zapojení odběrného nebo předávacího místa podle bodu (3.2.). Při vyšším zajištění distribuční služby, například připojením dalšího vedení z jiného uzlu distribuční soustavy, jsou ceny za měsíční rezervovanou kapacitu podle bodu (3.13.) v takovém odběrném nebo předávacím místě hrazeny za maximální naměřenou hodnotu čtvrt hodinového elektrického výkonu odebraného účastníkem trhu s elektřinou. Pokud je použití záložního vedení vyvoláno událostmi nebo úkony na zařízení provozovatele distribuční soustavy, umožní provozovatel distribuční soustavy zákazníkovi, provozovateli lokální distribuční soustavy nebo výrobcovi elektřiny výběr mezi jednosložkovou cenou podle bodu (3.35.) a dvousložkovou cenou složenou z měsíční ceny za měsíční rezervovanou kapacitu podle bodu (3.13.) a ceny za použití sítí podle bodu (3.34.), pokud se smluvní strany nedohodnou jinak. Volbu ceny podle bodu (3.35.) oznámí zákazník, provozovatel lokální distribuční soustavy nebo výrobce elektřiny provozovateli distribuční soustavy nejpozději druhý pracovní den následujícího kalendářního měsíce, po měsíci, ve kterém došlo k zahájení odběru ze záložního vedení, v opačném případě jsou účtovány ceny podle bodů (3.13.) a (3.34.). V případě volby ceny podle bodu (3.35.) se tato cena vztahuje pouze na odběr ze záložního vedení a pouze po dobu konkrétního případu



využití záložního vedení. V tomto případě neplatí podmínka z bodu (3.35.) o uplatňování jednosložkové ceny po dobu minimálně 12 měsíců.

(3.13.) Cena za rezervovanou kapacitu pro odběr z distribuční soustavy je uplatňována na kalendářní rok s pevnou měsíční cenou za roční rezervovanou kapacitu nebo na kalendářní měsíc s pevnou měsíční cenou za měsíční rezervovanou kapacitu, přičemž měsíční cenu za roční rezervovanou kapacitu lze kombinovat s měsíční cenou za měsíční rezervovanou kapacitu pro daný kalendářní rok. Došlo-li v odběrném nebo předávacím místě ke zvýšení roční rezervované kapacity v průběhu kalendářního roku, účtuje se platba za zvýšenou kapacitu počínaje kalendářním měsícem, pro který bylo navýšení roční rezervované kapacity uplatněno. Roční rezervovanou kapacitu lze v odběrném nebo předávacím místě snížit až po uplynutí doby 12 měsíců od poslední změny výše roční rezervované kapacity, pokud se smluvní strany nedohodnou jinak. Cena za rezervovanou kapacitu provozovatele distribuční soustavy je:

| Provozovatel distribuční soustavy | Hladina napětí | Měsíční cena za roční rezervovanou kapacitu v Kč/MW a měsíc | Měsíční cena za měsíční rezervovanou kapacitu v Kč/MW a měsíc |
|-----------------------------------|----------------|---|---|
| ČEZ Distribuce, a. s.             | VVN            | 68 747  | 76 251  |
|                                   | VN             | 165 885   | 183 992   |
| E.ON Distribuce, a.s.             | VVN            | 56 405  | 63 288  |
|                                   | VN             | 131 263   | 147 281   |
| PREdistribuce, a.s.               | VVN            | 70 998  | 78 260  |
|                                   | VN             | 176 037   | 194 043   |
| LDS Sever, spol. s r.o.           | VN             | 237 697   | 256 771   |
| SV servisní, s.r.o.               | VN             | 204 976   | 221 374   |

(3.14.) Rezervovanou kapacitu pro odběr z regionální distribuční soustavy podle smlouvy o zajištění služby distribuční soustavy podle vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou lze sjednat jen do posledního pracovního dne kalendářního měsíce včetně, který předchází měsíci, od kterého se má nová hodnota rezervované kapacity použít.

(3.15.) Rezervovanou kapacitu pro odběr z lokální distribuční soustavy podle smlouvy o zajištění služby distribuční soustavy podle vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou lze sjednat jen do 12:00 posledního pracovního dne kalendářního měsíce včetně, který předchází měsíci, od kterého se má nová hodnota rezervované kapacity použít, pokud se provozovatel lokální distribuční soustavy s účastníkem trhu s elektřinou nedohodne jinak.

(3.16.) Rezervovanou kapacitu, na základě smlouvy o sdružených službách dodávky elektřiny podle vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou, lze sjednat jen do předposledního pracovního dne kalendářního měsíce včetně, který předchází měsíci, od kterého se má nová hodnota rezervované kapacity použít, pokud se obchodník s elektřinou s účastníkem trhu s elektřinou nedohodne jinak. Rezervovaná kapacita odběrných nebo předávacích míst se podle tohoto bodu sjednává u obchodníka s elektřinou, který bude v daném období do dotčených odběrných nebo předávacích míst dodávat elektřinu.

(3.17.) Cena za měsíční rezervovanou kapacitu podle bodu (3.13.) je účtována výrobcí elektřiny první kategorie při dlouhodobé odstávce výroby elektřiny podle vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou. V tomto případě se cena za rezervovanou kapacitu uvedená v bodě (3.13.) účtuje za hodnotu maximálního naměřeného čtvrt hodinového elektrického výkonu odebraného výrobcem elektřiny v daném měsíci.

(3.18.) Cena za rezervovanou kapacitu podle bodu (3.17.) se účtuje v poměru počtu dní, za které má být tato cena při dlouhodobé odstávce výroby výrobce elektřiny první kategorie

podle vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou účtována, k počtu dní v daném kalendářním měsíci.

(3.19.) Cena za překročení rezervované kapacity v kalendářním měsíci je rovna čtyřnásobku pevné měsíční ceny za roční rezervovanou kapacitu podle bodu (3.13.), vztáženou na každý kW nejvyššího překročení sjednané rezervované kapacity čtvrt hodinovým maximálním odebraným elektrickým výkonem. Pokud není roční rezervovaná kapacita v daném měsíci sjednána, je základem pro stanovení ceny za překročení rezervované kapacity cena měsíční rezervované kapacity podle bodu (3.13.).

(3.20.) V případě zajištění služby distribuční soustavy ve zkušebním provozu, podle vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou, se cena za překročení rezervované kapacity podle bodu (3.19.) neúčtuje. Rozdíl mezi sjednanou rezervovanou kapacitou a maximální naměřenou hodnotou čtvrt hodinového elektrického výkonu odebraného účastníkem trhu s elektřinou je zpoplatněn měsíční cenou za měsíční rezervovanou kapacitu podle bodu (3.13.).

(3.21.) Cena za překročení rezervované kapacity podle bodu (3.19.) se neuplatňuje u výrobce elektřiny druhé kategorie v případě zvýšeného odběru z distribuční soustavy v souvislém období maximálně 4 týdny v roce, pokud tuto skutečnost v předstihu nejméně 2 týdny oznámí provozovateli příslušné distribuční soustavy, nebo pokud se nedohodne s provozovatelem příslušné distribuční soustavy jinak. V tomto případě účtuje provozovatel distribuční soustavy výrobcí elektřiny druhé kategorie rozdíl mezi naměřeným maximálním čtvrt hodinovým odebraným elektrickým výkonem z distribuční soustavy a sjednanou rezervovanou kapacitou za cenu odpovídající ceně měsíční rezervované kapacity podle bodu (3.13.).

(3.22.) Cena za překročení rezervované kapacity podle bodu (3.19.) se neuplatňuje u výrobce elektřiny druhé kategorie v případě krátkodobého zvýšení odběru z distribuční soustavy z důvodu výpadku dodávky z výroby elektřiny v rozsahu instalovaného výkonu výroby a s ohledem na charakter průběhu výroby z této výroby v součtu maximálně 48 obchodních hodin za měsíc, pokud se nedohodne s provozovatelem příslušné distribuční soustavy jinak. Výpadek v dodávce z výroby elektřiny výrobcí elektřiny druhé kategorie průkazně dokládá provozovateli distribuční soustavy nejpozději druhý pracovní den následujícího kalendářního měsíce. V tomto případě účtuje při překročení rezervované kapacity provozovatel distribuční soustavy výrobcí elektřiny druhé kategorie rozdíl mezi naměřeným maximálním čtvrt hodinovým odebraným elektrickým výkonem a sjednanou rezervovanou kapacitou do výše instalovaného výkonu výroby a s ohledem na charakter průběhu výroby z této výroby za cenu odpovídající ceně za měsíční rezervovanou kapacitu podle bodu (3.13.). Pokud je rozdíl mezi maximální naměřenou hodnotou čtvrt hodinového elektrického výkonu odebraného výrobcem elektřiny a sjednanou rezervovanou kapacitou ponížený o instalovaný výkon výroby kladný, platí se za tento rozdíl cena podle bodu (3.19.).

(3.23.) Je-li výroba elektřiny připojena k lokální distribuční soustavě, postupuje se v případě výpadku výroby elektřiny nebo zvýšeného odběru výrobce elektřiny podle bodů (3.21.) nebo (3.22.) rovněž u předávacích míst mezi lokální distribuční soustavou a regionální distribuční soustavou nebo nadřazenou lokální distribuční soustavou, která je připojena do regionální distribuční soustavy, přičemž v druhém případě se podle bodů (3.21.) nebo (3.22.) postupuje rovněž u předávacích míst mezi nadřazenou lokální distribuční soustavou a regionální distribuční soustavou. K uplatnění ustanovení podle bodu (3.22.) poskytne provozovatel lokální distribuční soustavy údaje o instalovaném výkonu a typu příslušné výroby.

(3.24.) Cena za překročení rezervované kapacity podle bodu (3.19.) se neuplatňuje u provozovatele lokální distribuční soustavy v případě, že překročení sjednané rezervované kapacity v příslušném měsíci je nižší nebo rovno 10 %. Za překročení rezervované kapacity v této toleranci uplatňuje provozovatel regionální distribuční soustavy nebo lokální distribuční soustavy pevnou měsíční cenu za měsíční rezervovanou kapacitu podle bodu (3.13.). V případě překročení sjednané rezervované kapacity o více než 10 % je za celkové překročení sjednané rezervované kapacity účtována cena podle bodu (3.19.).

(3.25.) Cena za překročení rezervované kapacity podle bodu (3.19.) se neuplatňuje u provozovatele lokální distribuční soustavy v případě, že překročení sjednané rezervované kapacity je v přímé souvislosti s poskytováním podpůrných služeb výrobcem elektřiny připojeným k této soustavě, případně je v přímé souvislosti s výpadkem dodávky z výroby elektřiny výrobcem první kategorie. V tomto případě se při překročení rezervované kapacity účtuje rozdíl mezi naměřeným maximálním čtvrt hodinovým odebraným elektrickým výkonem a sjednanou rezervovanou kapacitou za cenu odpovídající ceně za měsíční rezervovanou kapacitu podle bodu (3.13.). Obdobně se postupuje u předávacích míst mezi lokální distribuční soustavou a nadřazenou lokální distribuční soustavou.

(3.26.) Pevná cena za překročení rezervovaného příkonu podle vyhlášky o podmínkách připojení k elektrizační soustavě pro místo připojení zákazníka, výrobce elektřiny nebo provozovatele lokální distribuční soustavy sjednaného ve smlouvě o připojení je rovna čtyřnásobku pevné měsíční ceny za měsíční rezervovanou kapacitu podle bodu (3.13.).

(3.27.) Vyhodnocení překročení rezervovaného příkonu provádí provozovatel distribuční soustavy měsíčně a je vztaženo k nejvyšší hodnotě překročení sjednaného rezervovaného příkonu v místě připojení. Není-li ve smlouvě o připojení rezervovaný příkon sjednán na místo připojení, pak je překročení rezervovaného příkonu vztaženo k rezervovanému příkonu sjednanému ve smlouvě o připojení.

(3.28.) Pevná cena za překročení rezervovaného výkonu podle vyhlášky o podmínkách připojení k elektrizační soustavě pro místo připojení výrobce elektřiny, zákazníka, do jehož odběrného místa je připojena výroba elektřiny, nebo provozovatele distribuční soustavy sjednaného ve smlouvě o připojení je rovna za každý kW překročení:

- a) na hladině VVN

**331 Kč/kW/měsíc,**

- b) na hladině VN

**791 Kč/kW/měsíc,**

- c) na hladině nízkého napětí (NN) s výjimkou mikrozdrojů při zjednodušeném připojení

**1 497 Kč/kW/měsíc,**

- d) na hladině NN při instalovaném výkonu mikrozdrojů v odběrném místě do 10 kW včetně při zjednodušeném připojení

| Hodnota překročení rezervovaného výkonu                                | Kč/kW/měsíc |
|--|-------------|
| do 2,5 % včetně z instalovaného výkonu vyroben v odběrném místě        | 37          |
| od 2,5 % do 5 % včetně z instalovaného výkonu vyroben v odběrném místě | 75          |
| od 5 % do 10 % včetně z instalovaného výkonu vyroben v odběrném místě  | 150         |
| od 10 % z instalovaného výkonu vyroben v odběrném místě                | 1 497       |

(3.29.) Je-li do odběrného místa zákazníka připojena výrobná, účtuje provozovatel distribuční soustavy tomuto zákazníkovi pevnou cenu za překročení rezervovaného výkonu podle bodu (3.28.).

(3.30.) Vyhodnocení překročení rezervovaného výkonu podle bodu (3.28.) písm. a) až c) provádí provozovatel distribuční soustavy měsíčně a je vztaženo k nejvyšší hodnotě překročení sjednaného rezervovaného výkonu v kW.

(3.31.) Vyhodnocení překročení rezervovaného výkonu podle bodu (3.28.) písm. d) provádí provozovatel distribuční soustavy jednou za fakturační období. Cena za překročení rezervovaného výkonu je vztažena na maximální hodnotu čtvrt hodinového elektrického výkonu dodaného do distribuční soustavy v každém kalendářním měsíci v rámci fakturačního období. Překročení rezervovaného výkonu podle bodu (3.28.) písm. d) se vyhodnocuje s přesností na W.

(3.32.) Ceny podle bodu (3.34.) a (3.35.) se vztahují na veškerou elektřinu skutečně dodanou do odběrného místa zákazníka nebo předávacího místa výrobce elektřiny nebo předávacích míst mezi lokálními distribučními soustavami nebo regionální distribuční soustavou a lokální distribuční soustavou nebo jejich souhrnu dohodnutému ve smlouvě o připojení.

(3.33.) Pokud je odběrné místo zákazníka, předávací místo výrobce elektřiny nebo předávací místo lokální distribuční soustavy připojeno z více napěťových hladin, je cena za použití sítí uplatňována za každou napěťovou hladinu samostatně.

(3.34.) Cena za použití sítí provozovatele distribuční soustavy nad 1 kV je:

| Provozovatel distribuční soustavy | Hladina napětí | Cena za použití sítí VVN a VN v Kč/MWh |
|-----------------------------------|----------------|--|
| ČEZ Distribuce, a. s.             | VVN            | 21,83                                  |
|                                   | VN             | 36,83                                  |
| E.ON Distribuce, a.s.             | VVN            | 31,82                                  |
|                                   | VN             | 39,49                                  |
| PREdistribuce, a.s.               | VVN            | 29,42                                  |
|                                   | VN             | 42,12                                  |
| LDS Sever, spol. s r.o.           | VN             | 21,32                                  |
|                                   | VN             | 43,44                                  |

(3.35.) Jednosložková cena za službu sítí provozovatele distribuční soustavy je:

| Provozovatel distribuční soustavy | Hladina napětí | Jednosložková cena za službu sítí v Kč/MWh |
|-----------------------------------|----------------|--|
| ČEZ Distribuce, a. s.             | VVN            | 2 771,71                                   |
|                                   | VN             | 6 672,23                                   |
| E.ON Distribuce, a.s.             | VVN            | 2 288,02                                   |
|                                   | VN             | 5 290,01                                   |
| PREdistribuce, a.s.               | VVN            | 2 869,34                                   |
|                                   | VN             | 7 083,60                                   |
| LDS Sever, spol. s r.o.           | VN             | 9 529,20                                   |

V případě, že zákazník, provozovatel lokální distribuční soustavy nebo výrobce elektřiny zvolí cenu podle tohoto bodu, je tato cena uplatňována po dobu minimálně 12 měsíců a neúčtují se ceny podle bodu (3.13.) a (3.34.).

(3.36.) Cena za rezervovanou kapacitu mezi provozovateli regionálních distribučních soustav na napěťových úrovních nad 52 kV je účtována následovně:

|                       | Měsíční cena za roční rezervovanou kapacitu mezi provozovateli regionálních distribučních soustav na napěťových úrovních nad 52 kV v Kč/měsíc |
|-----------------------|---|
| <i>Plátce</i>         | <i>Příjemce: ČEZ Distribuce, a. s.</i>  |
| E.ON Distribuce, a.s. | 17 008 008  |
| PREdistribuce, a.s.   | 43 210 576  |

(3.37.) Cena za použití sítí mezi provozovateli regionálních distribučních soustav na napěťových úrovních nad 52 kV je

**25,52 Kč/MWh.**

Cena se vztahuje na veškerou elektřinu naměřenou v předávacích místech mezi příslušnými regionálními distribučními soustavami.

(3.38.) Cena zajištění distribuce elektřiny na napěťových úrovních nižších než 52 kV včetně a vyšších než 1 kV je mezi jednotlivými provozovateli regionálních distribučních soustav účtována podle bodu (3.13.) a (3.34.). Pro výpočet platby za rezervovanou kapacitu mezi provozovateli regionálních distribučních soustav je použita hodnota maximálního naměřeného čtvrt hodinového elektrického výkonu odebraného z distribuční soustavy, nebo hodnota čtvrt hodinového elektrického výkonu sjednaná na základě naměřených hodnot čtvrt hodinového elektrického výkonu v uplynulém období.

(3.39.) Začíná-li služba distribuční soustavy v průběhu kalendářního měsíce, případně je-li ukončena služba distribuční soustavy v průběhu kalendářního měsíce, účtuje se cena za rezervovanou kapacitu v poměru počtu dní, na které je kapacita v daném měsíci sjednána, k počtu dní v daném kalendářním měsíci. Pokud dojde v průběhu kalendářního měsíce ke změně dodavatele v odběrném místě zákazníka, který má uzavřenu smlouvu o sdružených službách dodávky elektřiny, účtuje se cena za rezervovanou kapacitu jednotlivým dodavatelům v poměru počtu dní, na které je služba distribuční soustavy v daném měsíci sjednána podle smlouvy s příslušným dodavatelem, k počtu dní v daném kalendářním měsíci.

(3.40.) Pro odběratele odebírající z hladiny VN s akumulacním nebo přímotopným vytápěním nebo odběrem pro závlahy anebo odběrem pro zimní stadiony, kde podíl instalovaného příkonu pro ohřev teplé užitkové vody a pro akumulacní vytápění nebo pro přímotopné vytápění, pro závlahy anebo pro chlazení činí minimálně 80 % z celkového instalovaného příkonu a je instalováno řízení blokování spotřebičů provozovatelem distribuční soustavy, se rezervovaná kapacita vyhodnocuje v době, kdy jsou spotřebiče pro ohřev teplé užitkové vody, spotřebiče pro akumulacní a přímotopné vytápění, spotřebiče pro závlahy a chlazení blokovány, pokud se odběratel s provozovatelem distribuční soustavy nedohodnou jinak.

(3.41.) V případě, že v odběrném místě nejsou dodrženy parametry kvality dodávky elektřiny podle technické normy ČSN EN 50160 ed. 3, jsou ceny uvedené v bodě (3.13.) a (3.34.) nebo ceny v bodě (3.35.) cenami maximálními.

(3.42.) Cena za nedodržení účinníku a cena za nevyžádanou dodávku jalové energie do distribuční soustavy se vztahuje na zákazníky připojené na napěťových hladinách VVN nebo VN, na výrobce elektřiny druhé kategorie připojené na napěťových hladinách VVN nebo VN a na provozovatele lokálních distribučních soustav připojené na napěťových hladinách VVN nebo VN.

(3.43.) Účinník se vyhodnocuje v každém místě připojení, ve kterém dochází k odběru elektřiny z distribuční soustavy na napěťových hladinách VVN a VN, pokud se provozovatel

distribuční soustavy s výše uvedenými účastníky trhu nedohodne jinak. Není-li ve smlouvě o připojení rezervovaný příkon sjednán na místo připojení, pak je účinník vyhodnocován v místě sjednaném ve smlouvě o připojení, pokud se provozovatel distribuční soustavy s výše uvedenými účastníky trhu nedohodne jinak.

(3.44.) Pro měření jalové energie a pro účely výpočtu účinníku  $\cos \varphi$  se používají výsledky měření odběru činné a jalové energie ve shodných časových úsecích. Pro stanovení časového úseku u odběrných míst vybavených měřením typu A nebo B, podle vyhlášky o měření elektřiny a o způsobu stanovení náhrady škody při neoprávněném odběru, neoprávněné dodávce, neoprávněném přenosu nebo neoprávněné distribuci elektřiny, ve znění pozdějších předpisů, se použijí hodnoty průběhového čtvrt hodinového měření činného a jalového výkonu. Vyhodnocení účinníku u odběrných nebo předávacích míst vybavených měřením typu A a B se provádí po dobu 24 hodin denně.

(3.45.) Zpětná dodávka jalové energie se měří po dobu 24 hodin denně.

(3.46.) Z naměřených hodnot jalové energie v kVArh a činné energie v kWh za vyhodnocované období v příslušném pásmu průběhového měření podle bodu (3.44.) se vypočte příslušný

$$\operatorname{tg} \varphi = \frac{\text{kVArh}}{\text{kWh}} \quad \text{a tomuto poměru odpovídající } \cos \varphi.$$

(3.47.) K naměřeným hodnotám induktivní jalové energie se připočtou jalové ztráty transformátoru naprázdno v kVArh uvedené v následující tabulce (v případě nevykompenzování jalových ztrát transformátoru naprázdno) a k činné energii činné ztráty transformátoru při umístění měření na sekundární straně transformátoru.

| Jmenovitý výkon transformátoru (kVA) | Měsíční hodnota jalových transformačních ztrát v pásmu 1 hodiny (kVArh) |       |        |
|--------------------------------------|---|-------|--------|
|                                      | do 22 kV  | 35 kV | 110 kV |
| menší než 250                        | -   | -     | -      |
| 250                                  | 145   | 160   | -      |
| 400                                  | 183   | 207   | -      |
| 630                                  | 230   | 249   | -      |
| 1 000                                | 289   | 320   | -      |
| 1 600                                | 365   | 404   | -      |
| 2 500                                | 989   | 989   | -      |
| 4 000                                | 1 339   | 1 339 | -      |
| 6 300                                | 1 918   | 1 918 | -      |
| 10 000                               | 2 739   | 2 739 | 2 739  |
| 16 000                               | 4 140   | 4 140 | 4 140  |
| 25 000                               | 6 088   | 6 088 | 5 707  |
| 40 000                               | 7 914   | 7 914 | 7 914  |
| 63 000                               | -   | -     | 11 505 |

Výše uvedené hodnoty se vynásobí počtem hodin měření odběru jalové energie. Pokud skutečná hodnota jmenovitého výkonu transformátoru není uvedena v tabulce, použije se hodnota jalových ztrát transformátoru o jmenovitém výkonu nejbližším nižším.

(3.48.) Pokud se  $\cos \varphi$  pohybuje v mezích 0,95 – 1,00, neplatí účastník trhu definovaný v bodě (3.42.) cenu za nedodržení účinníku. Pokud je vypočtený účinník podle naměřených hodnot menší než 0,95, platí účastník trhu definovaný v bodě (3.42.) provozovateli distribuční soustavy cenu za nedodržení účinníku vycházející z přírážky stanovené podle níže uvedené tabulky. Hodnota  $\operatorname{tg} \varphi$  pro určení přírážky se zaokrouhlí na tři desetinná místa dolů.

| Pásma účinníku | Přirážka za nedodržení účinníku |          |           |           |          |
|----------------|---------------------------------|----------|-----------|-----------|----------|
|                | tg φ min                        | tg φ max | cos φ min | cos φ max | Přirážka |
|                | [-]                             | [-]      | [-]       | [-]       | [-]      |
| 1              | 0                               | 0,328    | 0,95      | 1         | 0        |
| 2              | 0,329                           | 0,484    | 0,9       | 0,949     | 0,0285   |
| 3              | 0,485                           | 0,750    | 0,8       | 0,899     | 0,1238   |
| 4              | 0,751                           | 1,020    | 0,7       | 0,799     | 0,2807   |
| 5              | 1,021                           | 1,333    | 0,6       | 0,699     | 0,4858   |
| 6              | 1,334                           | a více   | 0,0       | 0,599     | 1,0000   |

(3.49.) Cena za nedodržení účinníku je stanovena jako součin hodnot nejvyššího naměřeného čtvrt hodinového odebraného elektrického výkonu za vyhodnocované období, ceny za rezervovanou kapacitu na příslušné napěťové hladině a odpovídající hodnoty přirážky (přirážka podle tabulky uvedené v bodě (3.48.)) a jako součet ceny za použití sítí na příslušné napěťové hladině a ceny za silovou elektřinu podle následující tabulky, vynásobený odpovídající hodnotou přirážky (přirážka podle tabulky uvedené v bodě (3.48.)) a množstvím elektřiny za vyhodnocované období:

| Provozovatel distribuční soustavy | Pevná cena silové elektřiny v Kč/MWh pro vyhodnocení ceny za nedodržení účinníku |
|-----------------------------------|--|
| ČEZ Distribuce, a. s.             | 825,89   |
| E.ON Distribuce, a.s.             | 832,32   |
| PREdistribuce, a.s.               | 842,62   |
| LDS Sever spol. s r.o.            | 801,41   |

Detailní postup výpočtu ceny za nedodržení účinníku je uveden v příloze č. 3 k tomuto cenovému rozhodnutí.

Za cenu rezervované kapacity je považována cena roční rezervované kapacity podle bodu (3.13.). Pokud není roční rezervovaná kapacita v daném měsíci sjednána, je základem pro stanovení cenové přirážky cena měsíční rezervované kapacity podle bodu (3.13.).

(3.50.) Za nevyžádanou dodávku jalové energie do sítě provozovatele distribuční soustavy účtuje provozovatel distribuční soustavy zákazníkovi, provozovateli lokální distribuční soustavy nebo výrobci elektřiny cenu za nevyžádanou dodávku jalové energie do distribuční soustavy ve výši **440 Kč/MVArh.**

(3.51.) Cena dle bodu (3.50.) se neúčtuje v případě krátkodobé nevyžádané dodávky jalové energie do sítě provozovatele distribuční soustavy v pásmu kapacitního účinníku 0,999 - 1, přičemž krátkodobá nevyžádaná dodávka jalové energie do sítě provozovatele distribuční soustavy nesmí trvat déle než 90 sekund.

#### **(4) Složka ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie**

(4.1.) Složka ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie je:

- a) pro odběrná a předávací místa na území České republiky připojená k přenosové soustavě nebo k distribuční soustavě na napěťové hladině VVN a VN na základě sjednaného rezervovaného příkonu je

**2 640,18 Kč/MW/měsíc,**

- b) pro odběrná a předávací místa na území České republiky připojená k distribuční soustavě na napěťové hladině NN na základě jmenovité proudové hodnoty hlavního jističe před elektroměrem a všech distribučních sazeb podle jiného právního předpisu<sup>4)</sup> je

**0,61 Kč/A/měsíc.**

Cena je účtována provozovatelem přenosové nebo distribuční soustavy podle jiného právního předpisu<sup>5)</sup>.

(4.2.) V případě odběrného nebo předávacího místa připojeného k distribuční soustavě hlavními i záložními vedeními je cena podle bodu (4.1.) účtována za součet sjednaných rezervovaných příkonů hlavních vedení. Pokud je součet sjednaných rezervovaných příkonů záložních vedení vyšší než součet sjednaných rezervovaných příkonů hlavních vedení, je cena podle bodu (4.1.) účtována za součet sjednaných rezervovaných příkonů záložních vedení. Záložní vedení je takové vedení, které je jako záložní označeno ve smlouvě o připojení, když zároveň platí, že nelze záložní vedení využívat soudobě s hlavním vedením. V případě odběrného nebo předávacího místa připojeného k distribuční soustavě hlavními i záložními vedeními se pro vyhodnocení platby za složku ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie za odběrné nebo předávací místo počítá odebrané množství elektřiny z hlavních a záložních vedení.

(4.3.) Cena podle bodu (4.1.) písm. b) je účtována v případech, kdy je odběrné a předávací místo připojené k distribuční soustavě jednofázovým připojením. Pokud je odběrné a předávací místo připojené k distribuční soustavě trojfázově, účtuje se trojnásobek ceny podle bodu (4.1.) písm. b). Pro účtování složky ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie podle bodu (4.1.) písm. b) se zaokrouhlí hodnota hlavního jističe před elektroměrem na celé A nahoru.

(4.4.) Maximální platba za složku ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie za odběrné nebo předávací místo za fakturované období je určena součinem částky 495 Kč/MWh a celkového odebraného množství elektřiny z přenosové soustavy nebo distribuční soustavy v odběrném nebo předávacím místě za fakturované období. Do tohoto celkového množství se nezahrnuje množství elektřiny podle jiného právního předpisu<sup>6)</sup>.

(4.5.) Začíná-li služba přenosové nebo distribuční soustavy v průběhu kalendářního měsíce, případně je-li ukončena služba přenosové nebo distribuční soustavy v průběhu kalendářního měsíce, účtuje se složka ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie v poměru počtu dní, kdy je služba přenosové nebo distribuční soustavy v daném

<sup>4)</sup> Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 8/2016 ze dne 25. listopadu 2016, kterým se stanovují ceny za související službu v elektroenergetice odběratelům ze sítí nízkého napětí.

<sup>5)</sup> Zákon č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů.

<sup>6)</sup> § 28 odst. 5 a 6 zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů.



měsíci využívána, k počtu dní v daném kalendářním měsíci. Pokud dojde v průběhu kalendářního měsíce ke změně dodavatele v odběrném nebo předávacím místě účastníka trhu s elektřinou, který má uzavřenu smlouvu o sdružených službách dodávky elektřiny, účtuje se složka ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie jednotlivým dodavatelům v poměru počtu dní, kdy byla služba přenosové nebo distribuční soustavy v daném měsíci využívána podle smlouvy s příslušným dodavatelem, k počtu dní v daném kalendářním měsíci.

(4.6.) Případný finanční přebytek z výběru plateb podle bodu (4.1.) až (4.5.) způsobený omezením výše a rozsahu podpory podle jiného právního předpisu<sup>5)</sup> bude podléhat vypořádání v souladu s přílohou č. 11 tohoto cenového rozhodnutí.

## **(5) Ceny operátora trhu**

(5.1.) Odběr elektřiny, který není uskutečňován pro krytí technologické vlastní spotřeby výrobce elektřiny, pro čerpání přečerpávacích vodních elektráren a krytí ztrát v přenosové nebo distribuční soustavě, je pro účely fakturace ceny za činnosti operátora trhu považován za odběr zákazníka a předávací místo, ve kterém je uskutečňován odběr elektřiny za jiným účelem, než je technologická vlastní spotřeba, čerpání přečerpávacích vodních elektráren a krytí ztrát v přenosové nebo distribuční soustavě, je považováno za odběrné místo zákazníka. Předávací místa mezi provozovateli soustav nejsou odběrnými místy.

(5.2.) Cenu za činnosti operátora trhu tvoří:

- a) cena za činnosti související se zúčtováním odchylek ve výši

**1,62 Kč/odběrné místo/měsíc,**

- b) cena za činnosti související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů ve výši

**0,89 Kč/odběrné místo/měsíc,**

- c) poplatek na činnost Energetického regulačního úřadu podle jiného právního předpisu<sup>7)</sup>, stanovený nařízením vlády, kterým se stanoví sazba poplatku na činnost Energetického regulačního úřadu v odvětví elektroenergetiky, v Kč/odběrné místo/měsíc.

Cenu za činnosti operátora trhu účtuje provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy zákazníkovi za každé jeho odběrné místo na území České republiky připojené k přenosové nebo distribuční soustavě.

(5.3.) Začíná-li služba přenosové nebo distribuční soustavy v průběhu kalendářního měsíce, případně je-li ukončena služba přenosové nebo distribuční soustavy v průběhu kalendářního měsíce, účtuje se cena za činnosti operátora trhu v poměru počtu dní, kdy je služba přenosové nebo distribuční soustavy v daném měsíci využívána, k počtu dní v daném kalendářním měsíci. Pokud dojde v průběhu kalendářního měsíce ke změně dodavatele v odběrném místě zákazníka, který má uzavřenu smlouvu o sdružených službách dodávky elektřiny, účtuje se cena za činnosti operátora trhu jednotlivým dodavatelům v poměru počtu dní, kdy je služba distribuční soustavy v daném měsíci využívána podle smlouvy s příslušným dodavatelem, k počtu dní v daném kalendářním měsíci.

---

<sup>7)</sup> § 17d zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů.

**(6) Ostatní regulované ceny:**

(6.1.) Cena za registraci subjektu zúčtování je

**100 000 Kč za registraci subjektu zúčtování.**

(6.2.) Cena za činnost zúčtování je

**15 000 Kč/měsíc.**

Cena je operátorem trhu účtována každému registrovanému subjektu zúčtování.

(6.3.) Cena za poskytování skutečných hodnot účastníkům trhu s elektřinou je

**1 000 Kč/měsíc.**

Cena je účtována operátorem trhu registrovanému účastníkovi trhu, který není subjektem zúčtování a podle smlouvy o přístupu do CS OTE uzavřené s operátorem trhu využívá skutečných hodnot pro účely vyúčtování dodávky elektřiny a souvisejících služeb. Cena je účtována operátorem trhu registrovanému účastníkovi trhu s elektřinou v těch měsících, kdy byl alespoň jeden den registrován u operátora trhu a současně nebyl subjektem zúčtování. V případě, že se registrovaný účastník trhu s elektřinou stal pro část měsíce subjektem zúčtování, je mu za daný měsíc účtována pouze cena za činnost zúčtování podle bodu (6.2.).

(6.4.) Cena za činnost organizace trhu je

**1,28 Kč/MWh.**

Cena je účtována operátorem trhu účastníkovi trhu s elektřinou za součet množství elektřiny nakoupené a prodané ve všech obchodních hodinách kalendářního měsíce prostřednictvím organizovaného blokového, denního a vnitrodenního trhu.

(6.5.) Cena za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích je

**3 027 Kč/měsíc.**

Cena je účtována operátorem trhu účastníkovi trhu s elektřinou, který má podle čl. 8 Nařízení o velkoobchodním trhu s energií<sup>8)</sup> povinnost poskytnout Agentuře pro spolupráci energetických regulačních orgánů (dále jen „Agentura“) záznamy o transakcích na velkoobchodních trzích s energií organizovaných operátorem trhu.

(6.6.) Pevná vyrovnávací cena pro zúčtování rozdílů mezi hodnotami skutečné spotřeby získané na základě odečtů a hodnotami stanovenými na základě typových diagramů podle vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou, je

**828,87 Kč/MWh.**

(6.7.) Pevná jednotková cena elektřiny pro zvláštní režim zúčtování ve stavech nouze podle vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou, je

**1 459 Kč/MWh.**

(6.8.) Pevná cena za dodávku kladné regulační energie bloky, které měly v dané obchodní hodině aktivovanou sekundární regulaci, a nebo za operativní dodávku kladné regulační energie v rámci spolupráce na úrovni provozovatelů přenosových soustav v sekundární regulaci, podle vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou, je

**2 350 Kč/MWh,**

---

<sup>8)</sup> NAŘÍZENÍ EVROPSKÉHO PARLAMENTU A RADY (EU) č. 1227/2011 ze dne 25. října 2011 o integritě a transparentnosti velkoobchodního trhu s energií.

tuto cenu účtuje poskytovatel regulační energie operátorovi trhu.

(6.9.) Pevná cena za dodávku záporné regulační energie bloky, které měly v dané obchodní hodině aktivovanou sekundární regulaci, a nebo za operativní dodávku záporné regulační energie v rámci spolupráce na úrovni provozovatelů přenosových soustav v sekundární regulaci, podle vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou, je

**1 Kč/MWh,**

tuto cenu účtuje poskytovatel regulační energie operátorovi trhu.

(6.10.) Pevné zúčtovací ceny v Kč/MWh uplatněné operátorem trhu podle vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou, jsou

- a) v případě, že v dané obchodní hodině je systémová odchylka záporná nebo rovna nule, je pevná zúčtovací cena stanovena podle vzorce:

$$C = 2\,350 + 5,5 * S,$$

- b) v případě, že v dané obchodní hodině je systémová odchylka kladná, je pevná zúčtovací cena stanovena podle vzorce:

$$C = I + 3,5 * S,$$

kde S je absolutní hodnota systémové odchylky v MWh.

(6.11.) Do ceny dodavatele poslední instance lze promítnout pouze ekonomicky oprávněné náklady a přiměřený zisk. Za ekonomicky oprávněné náklady dodavatele poslední instance se nepovažují náklady podle přílohy č. 2 k tomuto cenovému rozhodnutí. Současně s cenou silové elektřiny účtuje dodavatel poslední instance cenu za související službu v elektroenergetice, nebyla-li sjednána samostatná smlouva o zajištění služby přenosové nebo distribuční soustavy.

#### **(7) Zrušující ustanovení:**

Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 7/2015 ze dne 26. listopadu 2015, kterým se stanovují ceny za související službu v elektroenergetice a další regulované ceny, se zrušuje.

#### **(8) Účinnost:**

Cenové rozhodnutí nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2017.

Předsedkyně Energetického regulačního úřadu

Ing. Alena Vitásková, v. r.

## Seznam příloh

|  |    |
|--|----|
| Příloha č. 1.....  | 21 |
| Výpočet ztrát při měření umístěném na sekundární straně transformátoru .....   | 21 |
| Příloha č. 2.....  | 23 |
| Stanovení věcně usměrňované ceny dodavatele poslední instance.....   | 23 |
| Příloha č. 3.....  | 25 |
| Stanovení ceny za nedodržení účinníku .....  | 25 |
| Příloha č. 4.....  | 26 |
| Postup stanovení ceny zajištění přenosu elektřiny .....  | 26 |
| Příloha č. 5.....  | 33 |
| Postup stanovení ceny za systémové služby .....  | 33 |
| Příloha č. 6.....  | 37 |
| Postup stanovení cen zajištění distribuce elektřiny .....  | 37 |
| Příloha č. 7.....  | 50 |
| Stanovení korekčních faktorů v elektroenergetice .....   | 50 |
| Příloha č. 8.....  | 63 |
| Postup stanovení ceny za činnosti operátora trhu .....   | 63 |
| Příloha č. 9.....  | 68 |
| Stanovení korekčních faktorů operátorovi trhu za činnosti operátora trhu<br>v elektroenergetice .....                                    | 68 |
| Příloha č. 10.....   | 72 |
| Postup stanovení složky ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie.....  | 72 |
| Příloha č. 11.....   | 77 |
| Stanovení korekčních faktorů operátora trhu souvisejících s podporou elektřiny .....   | 77 |
| Příloha č. 12.....   | 81 |
| Postup stanovení ceny za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích<br>v elektroenergetice a plynárenství.....        | 81 |
| Příloha č. 13.....   | 83 |
| Stanovení korekčních faktorů za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních<br>transakcích v elektroenergetice a plynárenství..... | 83 |

## Příloha č. 1

### Výpočet ztrát při měření umístěném na sekundární straně transformátoru

Hodnota skutečných ztrát v transformaci je závislá na:

- (a) parametrech transformátoru, a to
  - jmenovitém výkonu  $S_{Tn}$  [kVA, MVA],
  - jmenovitých ztrátách naprázdno  $\Delta P_0$  [kW, MW],
  - jmenovitých ztrátách nakrátko  $\Delta P_k$  [kW, MW],
- (b) zatížení transformátoru, charakterizovaném
  - při průběhovém měření typu A, B nebo S hodnotami:
    - činného výkonu  $P_z(t)$  [kW, MW],
    - jalového výkonu  $Q_z(t)$  [kVAr, MVA],
    - zdánlivého výkonu  $S_z(t)$  [kVA, MVA],
  - při měření typu C roční spotřebou energie  $W$  [kWh, MWh] a naměřeným (sjednaným) maximálním zatížením  $S_{max}$  [kVA, MVA], resp.  $P_{max}$  [kW, MW] a maximální hodnotou účinníku  $\cos \varphi_{max}$  [-].

Z údajů o transformátoru a zatížení se stanoví:

- maximální ztrátový výkon transformátoru jako

$$P_{zTmax} = \Delta P_0 + \Delta P_k \times \left( \frac{S_{max}}{S_{Tn}} \right)^2 ,$$

- a ztrátová energie transformátoru jako

$$W_{zT} = \Delta P_0 \times T_p + \Delta P_k \times \left( \frac{S_{max}}{S_{Tn}} \right)^2 \times T_{\Delta} ,$$

kde

$T_p$  [hod] je doba provozu.

$S_{max}$  se určí při:

- průběhovém měření typu A, B nebo S jako největší z hodnot  $S_{zi}(t_i)$ ,

kde

$$i = (1, 2, \dots, n) ,$$

přičemž

$$S_{zi}(t_i) = \sqrt{(P_{zi}(t_i))^2 + (Q_{zi}(t_i))^2} \text{ a}$$

$$S_{max} = \max\{S_{z1}(t_1), S_{z2}(t_2), \dots, S_{zn}(t_n)\} ,$$

- měření typu C jako špičkový zdánlivý výkon, odpovídající změřenému či sjednanému maximálnímu zatížení ( $P_{max}/\cos\varphi_{max}$ )

$$S_{max} = \frac{P_{max}}{\cos\varphi_{max}} .$$

Doba plných ztrát  $T_{\Delta}$  se určí při:

- průběhovém měření typu A, B nebo S jako:

$$T_{\Delta} = \frac{\sum_i P_{zi}(t_i)^2 \times \Delta t}{P_{max}^2} = \frac{\sum_i S_{zi}(t_i)^2 \times \Delta t}{S_{max}^2},$$

kde

$\Delta t$  [hod] je perioda snímání výkonu,

- měření typu C jako:

$$T_{\Delta} = T_p \times \left[ 0,2 \times \frac{T_{max}}{T_p} + 0,8 \times \left( \frac{T_{max}}{T_p} \right)^2 \right],$$

kde

doba využití maxima  $T_{max}$  [hod] se určí z celkové naměřené energie  $W$  jako:

$$T_{max} = \frac{W}{P_{max}} = \frac{\sum_i P_{zi}(t_i) \times \Delta t}{P_{max}},$$

V procentním vyjádření se pak určí ztráty  $w_{zT}$  (%):

- pro průběhová měření typu A, B nebo S jako

$$w_{zT}(\%) = \frac{W_{zT}}{\sum_i P_{zi}(t_i) \times \Delta t} \times 100 ,$$

- a pro měření typu C jako

$$w_{zT}(\%) = \frac{W_{zT}}{P_{max} \times T_{max}} \times 100 .$$

Parametry transformátorů a hodnoty zatížení předloží účastník trhu s elektřinou jako součást žádosti o výpočet skutečné výše ztrát.

## Příloha č. 2

### Stanovení věcně usměrňované ceny dodavatele poslední instance

Za ekonomicky oprávněné náklady dodavatele poslední instance se nepovažují zejména:

- (a) penále, poplatky z prodlení a peněžní náhrady škod související s investiční výstavbou,
- (b) zaviněná manka,
- (c) škody na majetku a náklady spojené s jejich odstraňováním (kromě škod způsobených živelnými pohromami) včetně snížení cen nevyužitelných zásob a fyzické likvidace zásob, náhrady škod a odškodnění,
- (d) veškeré odměny členů statutárních orgánů a dalších orgánů právnických osob,
- (e) pokuty a penále, popř. jiná plnění za nedodržení povinností podle smluv a předpisů (včetně ekologických),
- (f) nevyužité provozní náklady spojené s přípravou a zabezpečením investiční výstavby (zmařené investice),
- (g) odpisy promlčených a nedobytných pohledávek,
- (h) platby za promlčené dluhy,
- (i) opakovaně zahrnované náklady, které již byly uhrazeny,
- (j) zvýšení cen vstupů, které ještě neprošly procesem zpracování,
- (k) odpisy vyšší než odpovídá skutečně uplatněným odpisům podle zákona o účetnictví<sup>9)</sup>,
- (l) penzijní připojištění zaměstnanců hrazené zaměstnavatelem nad limit stanovený zákonem o daních z příjmů<sup>10)</sup>,
- (m) výdaje na reprezentaci,
- (n) cestovné vyplácené nad rámec zákoníku práce<sup>11)</sup>,
- (o) platby pojistného za pojištění škod způsobených statutárními orgány právnických osob,
- (p) příspěvky na závodní stravování v cizích zařízeních nad 55 % ceny jídel,
- (q) příspěvky na závodní stravování, zajišťované prostřednictvím jiných subjektů, nad 55 % ceny jednoho hlavního jídla v průběhu jedné pracovní směny, a nad 70 % stravného při trvání pracovní cesty 5 až 12 hodin,
- (r) náklady na vyřazení dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku a zásob a zůstatková cena tohoto majetku, kromě nákladů (snížené o výnosy z likvidace) na likvidaci majetku, který ztratil způsobilost k užívání,
- (s) tvorba opravných položek k pohledávkám nad rámec zákona o rezervách pro zjištění základu daně z příjmu<sup>12)</sup> a odpisy k pohledávkám nad rámec zákona o daních z příjmů<sup>10)</sup>,

---

<sup>9)</sup> Zákon č. 563/1991 Sb., o účetnictví, ve znění pozdějších předpisů.

<sup>10)</sup> Zákon č. 586/1992 Sb., o daních z příjmů, ve znění pozdějších předpisů.

<sup>11)</sup> Zákon č. 262/2006 Sb., zákoník práce, ve znění pozdějších předpisů.

<sup>12)</sup> Zákon č. 593/1992 Sb., o rezervách pro zjištění základu daně z příjmu, ve znění pozdějších předpisů.

- (t) tvorba rezerv kromě rezerv na opravy hmotného majetku podle zákona o rezervách pro zjištění základu daně z příjmu<sup>12)</sup>,
- (u) odpisy majetku vyšší než odpovídá rovnoměrnému odpisování podle zákona o daních z příjmu<sup>10)</sup>,
- (v) části splátek finančního leasingu u leasingových smluv uzavřených po 1. lednu 2004, které převyšují výši splátek odpovídající účetním odpisům příslušného investičního majetku, tato neuplatněná část splátek může být po ukončení finančního leasingu oprávněným nákladem v následujících letech do výše odpovídající účetním odpisům,
- (w) finanční vyrovnání (např. odstupné) nad rámec povinnosti stanovené jiným právním předpisem<sup>10)</sup>, popř. jiné formy finančního vyrovnání,
- (x) platby pojistného hrazené za člena statutárního a dalšího orgánu právnické osoby a za jednatele společnosti s ručením omezeným z titulu odpovědnosti za škodu, způsobenou při výkonu funkce,
- (y) platby pojistného za pojištění zaměstnanců nad rámec pojistného na sociální zabezpečení a příspěvku na státní politiku zaměstnanosti a pojistného na všeobecné zdravotní pojištění podle zákona o pojistném na sociální zabezpečení a příspěvku na státní politiku zaměstnanosti a zákona o pojistném na veřejné zdravotní pojištění<sup>13)</sup>.

Za ekonomicky oprávněné náklady dodavatele poslední instance se dále nepovažují zejména:

- (a) náklady vynaložené zaměstnavatelem na ubytování, včetně nájmu bytových prostor, pokud nejde o ubytování při pracovní cestě,
- (b) náklady na rekreaci zaměstnanců,
- (c) náklady na soukromé telefonní hovory,
- (d) spotřeba pohonných hmot pro osobní spotřebu,
- (e) stavební spoření hrazené zaměstnancům,
- (f) daň z příjmu fyzických a právnických osob,
- (g) ostatní náklady neuznané za výdaj (náklad) podle zákona o daních z příjmu<sup>10)</sup>, kromě odpisů.

---

<sup>13)</sup> Zákon č. 589/1992 Sb., o pojistném na sociální zabezpečení a příspěvku na státní politiku zaměstnanosti, ve znění pozdějších předpisů.  
Zákon č. 592/1992 Sb., o pojistném na veřejné zdravotní pojištění, ve znění pozdějších předpisů.



### Příloha č. 3

#### Stanovení ceny za nedodržení účinníku

$$c_p = [P_{max} \times c_{rk} \times u] + [(c_{ps} + c_{se}) \times u \times W] ,$$

kde

$c_p$  – cena za nedodržení účinníku [Kč],

$P_{max}$  – nejvyšší naměřený čtvrt hodinový odebraný elektrický výkon za vyhodnocované období [MW],

$c_{rk}$  – cena za rezervovanou kapacitu na příslušné napěťové hladině [Kč/MW],

$u$  – přírůžka za nedodržení účinníku podle tabulky uvedené v bodě (3.48.) [-],

$c_{ps}$  – cena za použití sítí na příslušné napěťové hladině [Kč/MWh],

$c_{se}$  – cena za silovou elektřinu podle tabulky uvedené v bodě (3.49.) [Kč/MWh],

$W$  – množství elektřiny za vyhodnocované období [MWh].

## Příloha č. 4

### Postup stanovení ceny zajištění přenosu elektřiny

Jednotková cena za roční rezervovanou kapacitu  $c_{perci}$  v Kč/MW je stanovena vztahem

$$c_{perci} = \frac{UPV_{pei}}{\sum_{k=1}^n RRK_{(PS-VVN)ki}} ,$$

kde

$i$  je pořadové číslo regulovaného roku,

$UPV_{pei}$  [Kč] je hodnota upravených povolených výnosů provozovatele přenosové soustavy pro činnost přenos elektřiny pro regulovaný rok, stanovena vztahem

$$UPV_{pei} = PV_{pei} + KF_{peirf} + IF_{pei} - V_{peAi} + KF_{VpeAi} - V_{peosti} - V_{peVYRi-2} \times \frac{PPI_{i-2}}{100} \\ \times \frac{PPI_{i-1}}{100} - F2_i ,$$

kde

$PV_{pei}$  [Kč] je hodnota povolených výnosů provozovatele přenosové soustavy pro činnost přenos elektřiny pro regulovaný rok, stanovena vztahem

$$PV_{pei} = PN_{pei} + O_{pei} + Z_{pei} + F_{pei} ,$$

kde

$PN_{pei}$  [Kč] jsou povolené náklady provozovatele přenosové soustavy nezbytné k zajištění přenosu elektřiny pro regulovaný rok, stanovena vztahem

$$PN_{pei} = PN_{pe0} \times (1 - X_{pe})^i \times \prod_{t=L}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} ,$$

kde

$t$  je letopočet roku v rámci regulačního období,

$L$  je letopočet roku předcházejícího prvnímu regulovanému roku regulačního období,

$PN_{pe0}$  [Kč] je výchozí hodnota povolených nákladů provozovatele přenosové soustavy nezbytných k zajištění přenosu elektřiny, stanovena jako aritmetický průměr hodnot dosažených skutečných nákladů za roky 2012 a 2013 vykázaných v letech 2013 a 2014 v souladu s jiným právním předpisem<sup>14)</sup> upravených eskalačním faktorem na časovou hodnotu roku 2015, a dále upravených o mimořádné náklady, které nemají pravidelný charakter, nebo vznikly jednorázově,

$X_{pe}$  [-] je roční hodnota faktoru efektivity pro činnost přenos elektřiny,

$I_t$  [%] je hodnota eskalačního faktoru nákladů příslušného roku  $t$ , pokud je však jeho hodnota menší než 100, použije se pro účely výpočtu hodnota 100, stanovena vztahem

<sup>14)</sup> Vyhláška č. 59/2012 Sb. a 262/2015 Sb., o regulačním výkaznictví, ve znění pozdějších předpisů.

$$I_t = p_{IPS} \times IPS_t + p_{CPI} \times (CPI_t + 1) ,$$

kde

$p_{IPS}$  [-] je váha indexu cen podnikatelských služeb pro činnost přenos elektřiny vyjadřující míru vlivu indexu cen podnikatelských služeb,

$IPS_t$  [%] je hodnota indexu cen podnikatelských služeb, stanovená jako vážený průměr indexů cen 62-Služby v oblasti programování a poradenství, 63-Infomační 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 technické služby, 77-Služby v oblasti pronájmu a operativního leasingu, 78-Služby v oblasti zaměstnání, 80-Bezpečnostní a pátrací služby, 81-Služby související se stavbami, úpravami krajiny, 82-Administrativní a jiné podpůrné služby, zveřejněných Českým statistickým úřadem v tabulce „Indexy cen tržních služeb“ (kód **011046**) za měsíc duben roku  $t$  na základě podílu klouzavých průměrů, kde váhami jsou roční tržby za služby poskytované v roce 2011,

$p_{CPI}$  [-] je váha indexu spotřebitelských cen pro činnost přenos elektřiny vyjadřující míru vlivu indexu spotřebitelských cen,

$CPI_t$  [%] je hodnota indexu spotřebitelských cen, stanovená na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů spotřebitelských cen za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, zveřejněného Českým statistickým úřadem v tabulce „Index spotřebitelských cen“ (kód 012018) za měsíc duben roku  $t$ ,

$O_{pei}$  [Kč] je hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele přenosové soustavy sloužícího k zajištění přenosových služeb pro regulovaný rok, stanovená vztahem

$$O_{pei} = O_{pepli} + KF_{peoi} ,$$

kde

$O_{pepli}$  [Kč] je celková plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele přenosové soustavy a majetku pořízeného z dotace sloužícího k zajištění přenosových služeb pro regulovaný rok  $i$ , stanovená vztahem

$$O_{pepli} = O_{pempli} + O_{pedmpli} ,$$

kde

$O_{pempli}$  [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku a provozovatele přenosové soustavy sloužícího k zajištění přenosových služeb pro regulovaný rok  $i$ ,

$O_{pedmpli}$  [Kč] je plánovaná hodnota regulačních odpisů majetku pořízeného z dotace pro provozovatele přenosové soustavy sloužícího k zajištění přenosových služeb pro regulovaný rok  $i$ , plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku pořízeného z dotace pro provozovatele přenosové soustavy může být ponížena Energetickým regulačním úřadem tak, aby nedocházelo k překročení maximální povolené výše veřejné podpory,

$KF_{peoi}$  [Kč] je korekční faktor odpisů provozovatele přenosové soustavy, zohledňující rozdíl mezi skutečnými a plánovanými odpisy dlouhodobého

hmotného a nehmotného majetku včetně majetku pořízeného formou dotace v roce  $i-2$ , stanovený postupem podle přílohy č. 7,

$Z_{pei}$  [Kč] je zisk provozovatele přenosové soustavy pro regulovaný rok, stanovený vztahem

$$Z_{pei} = \frac{MV_{pei}}{100} \times (RAB_{pei} + NI_{pepli}) + KF_{pezi} + KF_{penii} ,$$

kde

$MV_{pei}$  [%] je míra výnosnosti regulační báze aktiv pro činnost přenos elektřiny stanovená Energetickým regulačním úřadem pro regulovaný rok  $i$  podle metodiky váženého průměru nákladů na kapitál před zdaněním,

$RAB_{pei}$  [Kč] je hodnota regulační báze aktiv provozovatele přenosové soustavy pro regulovaný rok, stanovená vztahem

$$RAB_{pei} = RAB_{pe0} + \sum_{t=L+1}^{L+1} \Delta RAB_{pet} + \sum_{t=L+1}^{L+i} KF_{peRABt} ,$$

kde

$RAB_{pe0}$  [Kč] je výchozí hodnota regulační báze aktiv provozovatele přenosové soustavy sloužících k zajištění přenosu elektřiny, stanovená Energetickým regulačním úřadem.

$\Delta RAB_{pet}$  [Kč] je plánovaná roční změna hodnoty regulační báze aktiv provozovatele přenosové soustavy sloužících k zajištění přenosu elektřiny v roce  $t$ , stanovená vztahem

$$\Delta RAB_{pet} = IA_{peplt} - VM_{peplt} - O_{peplt} \times k_{peplt} ,$$

kde

$IA_{peplt}$  [Kč] je plánovaná hodnota aktivovaných investic provozovatele přenosové soustavy pro rok  $t$ ,

$VM_{peplt}$  [Kč] je plánovaná hodnota vyřazeného majetku provozovatele přenosové soustavy pro rok  $t$ ,

$O_{peplt}$  [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele přenosové soustavy sloužícího k zajištění přenosových služeb pro regulovaný rok  $t$ ,

$k_{peplt}$  [-] vyjadřuje plánovaný koeficient přecenění regulační báze aktiv provozovatele přenosové soustavy pro rok  $t$ , stanovený vztahem

$$k_{peplt} = \frac{RAB_{pet-1}}{ZHA_{peplt-1}}$$

pro  $t=L+i$ ,  $i>1$ ,  $k_{peplt} \leq 1$ ,

kde

$RAB_{pet-1}$  [Kč] je výše regulační báze aktiv provozovatele přenosové soustavy v roce  $t-1$ ,

$ZHA_{peplt-1}$  [Kč] je plánovaná výše zůstatkové hodnoty aktiv provozovatele přenosové soustavy v roce  $t-1$ ,

**KF<sub>peRABt</sub>** [Kč] je korekční faktor regulační báze aktiv zohledňující rozdíl mezi skutečnou a plánovanou změnou hodnoty regulační báze aktiv provozovatele přenosové soustavy v roce  $t-2$  aplikovaný od roku  $t=L+i$ , stanovený postupem podle přílohy č. 7,

**NI<sub>pepli</sub>** [Kč] je plánovaná kumulovaná hodnota nedokončených investic provozovatele přenosové soustavy, kterými se rozumí jednotlivé nedokončené investice s plánovanou dobou pořízení bez zahrnutí doby příprav delší než 2 roky (24 měsíců) a celkovou plánovanou cenou investice vyšší než 0,5 mld. Kč, za podmínky záporného stavu parametru fond obnovy a rozvoje, schválená Energetickým regulačním úřadem pro rok  $i$  po předchozí žádosti provozovatele přenosové soustavy,

**KF<sub>pezi</sub>** [Kč] je korekční faktor zisku provozovatele přenosové soustavy, zohledňující rozdíl zisku stanovený jako rozdíl mezi skutečnou a plánovanou změnou hodnoty regulační báze aktiv v roce  $i-2$ , stanovený postupem podle přílohy č. 7,

**KF<sub>penii</sub>** [Kč] je korekční faktor zisku z hodnoty povolených nedokončených investic provozovatele přenosové soustavy, zohledňující kumulovaný rozdíl zisku stanovený jako rozdíl mezi plánovanou a skutečnou hodnotou nedokončených investic v roce  $i-2$ , stanovený postupem podle přílohy č. 7,

**KF<sub>peirf</sub>** [Kč] je korekční faktor investičního rozvojového faktoru provozovatele přenosové soustavy pro činnost přenos elektřiny pro regulovaný rok, stanovený postupem podle přílohy č. 7,

**F<sub>pei</sub>** [Kč] je hodnota faktoru trhu provozovatele přenosové soustavy, stanovená Energetickým regulačním úřadem pro rok  $i$ . Faktor trhu je možné uplatnit v případě vzniku skutečných nákladů, které nejsou prokazatelně obsaženy ve výchozí hodnotě povolených nákladů provozovatele přenosové soustavy nezbytných k zajištění přenosu elektřiny. Faktor trhu je možné zohlednit zejména v případech, kdy provozovateli přenosové soustavy vzniknou dodatečné náklady způsobené změnami právní úpravy, nepředvídatelnou změnou na trhu, povinným zaváděním nových technologií, spojené se zajištěním dotace na pořízení hmotného a nehmotného majetku nebo při likvidaci velkých celků majetku. Dále je možné uplatnit faktor trhu v případě nápravy stanovení parametrů regulačního vzorce.

**IF<sub>pei</sub>** [Kč] je investiční faktor provozovatele přenosové soustavy stanovující výši finančních prostředků nezbytných k investicím do obnovy a rozvoje přenosové soustavy podle plánu rozvoje přenosové soustavy, které nejsou pokryty vlastními a cizími zdroji; při stanovení hodnoty investičního faktoru bude Energetický regulační úřad korigovat míru zadlužení provozovatele přenosové soustavy tak, aby celkový úročený dluh odpovídal trojnásobku ukazatele EBITDA; investiční faktor může nabývat kladných i záporných hodnot

- a) kladný investiční faktor bude uplatněn poprvé v roce  $a$  ve všech dalších letech, kdy plánovaná míra zadlužení překročí trojnásobek ukazatele EBITDA,
- b) záporný investiční faktor bude uplatněn poprvé v roce  $a$ , kdy plánovaná míra zadlužení klesne pod trojnásobek ukazatele EBITDA, a poté v každém následujícím roce až do úplného splacení sumy kladných investičních

faktorů, tj. investiční faktor bude aplikován i v následujících regulačních obdobích,

$V_{peAi}$  [Kč] jsou plánované výnosy z aukcí na přeshraničních profilech přenosové sítě České republiky pro regulovaný rok snížené o související náklady a dále výnosy z mechanismu kompenzací mezi provozovateli přenosových soustav snížené o související náklady; dále tento parametr zohledňuje fond rozvoje přenosové soustavy; tento parametr nabývající záporných nebo nulových hodnot je stanoven Energetickým regulačním úřadem na základě výsledků z účetnictví za poslední účetně ukončený kalendářní rok a s přihlédnutím k očekávaným výsledkům z těchto činností v regulovaném roce,

$KF_{V_{peAi}}$  [Kč] je korekční faktor provozovatele přenosové soustavy za výnosy z aukcí na přeshraničních profilech přenosové sítě České republiky v roce  $i-2$ , přepočtený na úroveň roku  $i$  s uplatněním časové hodnoty peněz, stanovený podle přílohy č. 7; tento korekční faktor bude poprvé uplatněn za rok 2016,

$V_{peosti}$  [Kč] jsou výnosy z připojení, stanovené jako 80 % z účetní hodnoty účtu časově rozlišených výnosů z připojení provozovatele přenosové soustavy k 31. 12. v roce  $i-2$ ,

$V_{peVYRi-2}$  [Kč] jsou výnosy z plateb od výrobců za rezervovanou kapacitu přenosové soustavy v režimu spotřeby elektřiny při odstaveném výrobním zdroji, stanovené jako součin maximální naměřené hodnoty čtvrt hodinového elektrického výkonu odebraného výrobcem v režimu spotřeby v MW v jednotlivých měsících v roce  $i-2$  a jednotkové ceny za rezervovanou kapacitu přenosové soustavy roku  $i-2$ ; výnosy z plateb od výrobců v režimu spotřeby při odstaveném výrobním zdroji se přepočtou na úroveň roku  $i$  s uplatněním časové hodnoty peněz, a to vynásobením indexy cen průmyslových výrobců stanovenými pro rok  $i-2$  a  $i-1$ ,

$PPI_{i-2}$  [%] je index cen průmyslových výrobců stanovený na základě podílu klouzavých průměrů indexů cen průmyslových výrobců za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, zveřejněný Českým statistickým úřadem v tabulce „Index cen průmyslových výrobců“ (kód 011044) za měsíc duben roku  $i-2$ ,

$PPI_{i-1}$  [%] je index cen průmyslových výrobců stanovený na základě podílu klouzavých průměrů indexů cen průmyslových výrobců za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, zveřejněný Českým statistickým úřadem v tabulce „Index cen průmyslových výrobců“ (kód 011044) za měsíc duben roku  $i-1$ .

$F2_i$  [Kč] je parametr zřízený ve III. regulačním období v souvislosti s řešením nezbytného navýšení investic vyplývajících z připojení nových výroben, který může nabývat pouze kladných hodnot.

$n$  [-] je počet odběratelů z přenosové soustavy,

$RRK_{(PS-VVN)ki}$  [MW] je roční rezervovaná kapacita přenosové soustavy  $k$ -tého odběratele pro regulovaný rok; kapacita zařízení přenosové soustavy je rezervována pro přímého odběratele z přenosové soustavy (bez exportu, bez tranzitu, bez odběru přečerpávacích vodních elektráren z přenosové soustavy v čerpadlovém provozu a bez odběru výrobců, kromě výrobců druhé kategorie, pro pokrytí spotřeby v areálu výroby) a pro provozovatele regionální distribuční soustavy připojené k přenosové soustavě; rezervovaná kapacita je pro provozovatele distribuční soustavy, jehož distribuční soustava je připojena

k přenosové soustavě, určena průměrem bilančních sald hodinových maxim výkonů čtyř zimních měsíců (listopad až únor) za poslední tři ukončená zimní období před regulovaným rokem na rozhraní přenosové a distribuční soustavy.

Jednotková cena za použití sítí přenosové soustavy  $c_{pepsi}$  v Kč/MWh je stanovena vztahem

$$c_{pepsi} = \frac{PRN_{pei} - KF_{pepsi}}{RPME2_{peoi}},$$

kde

$PRN_{pei}$  [Kč] jsou proměnné náklady provozovatele přenosové soustavy bez započtení korekčního faktoru pro regulovaný rok, stanovené vztahem

$$PRN_{pei} = CE_{pei} \times PZT_{pei},$$

kde

$CE_{pei}$  [Kč/MWh] je cena elektřiny pro krytí ztrát v přenosové soustavě pro regulovaný rok stanovena Energetickým regulačním úřadem, která zohledňuje vývoj cen elektřiny na velkoobchodním trhu,

$PZT_{pei}$  [MWh] je povolené množství ztrát v přenosové soustavě pro regulovaný rok,

$KF_{pepsi}$  [Kč] je korekční faktor provozovatele přenosové soustavy za činnost přenos elektřiny, plynoucí z použití přenosových sítí v roce  $i-2$ , přepočtený na úroveň roku  $i$  s uplatněním časové hodnoty peněz, stanovený podle přílohy č. 7,

$RPME2_{peoi}$  [MWh] je plánované přenesené množství elektřiny (odběr elektřiny z přenosové soustavy pro regulovaný rok, na který se vztahuje cena za použití přenosové soustavy); skládá se z přímého odběru z přenosové soustavy (bez tranzitu, bez exportu), z odběru přečerpávacích vodních elektráren v čerpadlovém provozu a odběru výrobců včetně jejich odběru na výrobu elektřiny nebo na výrobu elektřiny a tepla a z bilančního salda transformace do nižších napěťových úrovní.

Roční platba za rezervovanou kapacitu přenosové sítě  $k$ -tého odběratele  $RPRK_{(PS-VVN)ki}$  v Kč je vypočtena regulačním vzorcem

$$RPRK_{(PS-VVN)ki} = c_{perci} \times RRK_{(PS-VVN)ki}.$$

Jako informativní je určena výpočtová průměrná jednosložková cena za přenos elektřiny  $c_{pei}$  v Kč/MWh, včetně korekčního faktoru, stanovena vztahem

$$c_{pei} = \frac{UPV_{pei}}{RPME1_{peoi}} + c_{pepsi},$$

kde

$RPME1_{peoi}$  [MWh] je plánované přenesené množství elektřiny (odběr elektřiny z přenosové soustavy) pro regulovaný rok, které se skládá z přímého odběru z přenosové soustavy (bez exportu, bez odběru přečerpávacích vodních elektráren v čerpadlovém provozu, bez tranzitu a bez odběru výrobců, kromě

výrobců druhé kategorie, pro pokrytí spotřeby v areálu výroby) a z bilančního salda transformace do nižších napěťových úrovní.

Stav fondu obnovy a rozvoje  $FOR_{pei}$  provozovatele přenosové soustavy pro regulovaný rok  $i$  regulačního období začínajícího dne 1. ledna 2016 je stanoven vztahem

$$FOR_{pei} = \sum_{t=L-3}^{L+i} O_{pemskt-2} - \sum_{t=L-3}^{L+i} IA_{peskt-2} ,$$

kde

$O_{pemskt-2}$  [Kč] je v regulaci uznaná skutečná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele přenosové soustavy,

$IA_{peskt-2}$  [Kč] je skutečná hodnota aktivovaných investic provozovatele přenosové soustavy vykázaná v souladu s jiným právním předpisem<sup>14)</sup> pro rok  $t-2$ .

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.

Konečná měsíční cena za roční rezervovanou kapacitu v Kč/MW/měsíc je zaokrouhlena na celé koruny.

Konečná cena za použití sítí přenosové soustavy v Kč/MWh je zaokrouhlena na 2 desetinná místa.



## Příloha č. 5

### Postup stanovení ceny za systémové služby

Cena za systémové služby  $c_{ssi}$  v Kč/MWh je stanovena regulačním vzorcem

$$c_{ssi} = \frac{UPV_{ssi}}{RMESS1_i},$$

kde

$i$  je pořadové číslo regulovaného roku,

$UPV_{ssi}$  [Kč] je hodnota upravených povolených výnosů pro činnost poskytování systémových služeb pro regulovaný rok, stanovená vztahem

$$UPV_{ssi} = PV_{ssi} + PNC_{psi} - PV_{zucti} + KF_{ssi} + F_{ssi},$$

kde

$PV_{ssi}$  [Kč] je hodnota povolených výnosů pro činnost poskytování systémových služeb pro regulovaný rok, stanovená vztahem

$$PV_{ssi} = PN_{ssi} + O_{ssi} + Z_{ssi},$$

kde

$PN_{ssi}$  [Kč] je hodnota povolených stálých nákladů, nezbytných k zajištění obchodu se systémovými a podpůrnými službami pro regulovaný rok, stanovené vztahem

$$PN_{ssi} = PN_{ss0} \times (1 - X_{ss})^i \times \prod_{t=L}^{L+i-1} \frac{I_t}{100},$$

kde

$PN_{ss0}$  [Kč] je výchozí hodnota povolených stálých nákladů, nezbytných k zajištění obchodu se systémovými a podpůrnými službami, stanovená jako aritmetický průměr hodnot dosažených skutečných nákladů za roky 2012 a 2013 vykázaných v letech 2013 a 2014 v souladu s jiným právním předpisem<sup>14)</sup> upravených eskalačním faktorem na časovou hodnotu roku 2015, a dále upravených o mimořádné náklady, které nemají pravidelný charakter, nebo vznikly jednorázově,

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

$$I_t = p_{IPS} \times IPS_t + p_{CPI} \times (CPI_t + 1),$$

kde

$p_{IPS}$  [-] je váha indexu cen podnikatelských služeb pro činnost poskytování systémových služeb vyjadřující míru vlivu tohoto indexu, který je stanoven Energetickým regulačním úřadem na základě analýzy struktury nákladů pro danou činnost,

$IPS_t$  [%] je hodnota indexu cen podnikatelských služeb, stanovená jako vážený průměr indexů cen 62-Služby v oblasti programování a poradenství, 63-Infomační 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 technické služby, 77-Služby v oblasti

pronájmu a operativního leasingu, 78-Služby v oblasti zaměstnání, 80-Bezpečnostní a pátrací služby, 81-Služby související se stavbami, úpravami krajiny, 82-Administrativní a jiné podpůrné služby, zveřejněných Českým statistickým úřadem v tabulce „Indexy cen tržních služeb“ (kód **011046**) za měsíc duben roku  $t$  na základě podílu klouzavých průměrů, kde váhami jsou roční tržby za služby poskytované v roce 2011,

$p_{CPI}$  [-] je váha indexu spotřebitelských cen pro činnost poskytování systémových služeb vyjadřující míru vlivu indexu spotřebitelských cen,

$CPI_t$  [%] je hodnota indexu spotřebitelských cen, stanovená na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů spotřebitelských cen za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, zveřejněného Českým statistickým úřadem v tabulce „Index spotřebitelských cen“ (kód 012018) za měsíc duben roku  $t$  na základě klouzavého průměru,

$t$  je letopočet roku v rámci regulačního období,

$L$  [-] je letopočet roku předcházejícího prvnímu regulovanému roku regulačního období,

$X_{ss}$  [-] je roční hodnota faktoru efektivity pro činnost poskytování systémových služeb,

$O_{ssi}$  [Kč] je povolená hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku sloužícího pro činnost poskytování systémových služeb pro regulovaný rok, stanovená vztahem

$$O_{ssi} = O_{sspli} + KF_{ssoi} ,$$

kde

$O_{sspli}$  [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku, sloužícího pro činnost poskytování systémových služeb v roce  $i$ ,

$KF_{ssoi}$  [Kč] je korekční faktor odpisů, stanovený jako rozdíl mezi skutečně dosaženou a plánovanou hodnotou odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku pro činnost poskytování systémových služeb v roce  $i-2$ , stanovený postupem podle přílohy č. 7,

$Z_{ssi}$  [Kč] je povolený zisk provozovatele přenosové soustavy za činnost poskytování systémových služeb pro regulovaný rok daný vztahem

$$Z_{ssi} = Z_{ssro} + Z_{ssBi-2} ,$$

kde

$Z_{ssro}$  [Kč] je povolený zisk za činnost poskytování systémových služeb konstantní pro celé regulační období, stanovený Energetickým regulačním úřadem na základě mezinárodního srovnání průměrné ziskovosti této činnosti,

$Z_{ssBi-2}$  [Kč] je motivační složka zisku, stanovená jako 50 % z rozdílu mezi povolenými a skutečně dosaženými náklady na nákup podpůrných služeb v roce  $i-2$ , a ve výši 30 % z celkového rozdílu výnosů a nákladů z operativní dodávky elektřiny ze zahraničí a do zahraničí v rámci spolupráce na úrovni provozovatele přenosové soustavy,

$F_{ssi}$  [Kč] je hodnota faktoru trhu pro činnost poskytování systémových služeb, stanovená Energetickým regulačním úřadem pro rok  $i$ . Faktor trhu je možné uplatnit v případě vzniku skutečných nákladů, které nejsou prokazatelně obsaženy ve výchozí hodnotě povolených nákladů provozovatele přenosové soustavy nezbytných k zajištění systémových služeb. Faktor trhu je možné zohlednit zejména v případech, kdy provozovateli přenosové soustavy vzniknou dodatečné náklady způsobené změnami právní úpravy, nepředvídatelnou změnou na trhu, povinným zaváděním nových technologií nebo při likvidaci velkých celků majetku. Dále je možné uplatnit faktor trhu v případě nápravy stanovení parametrů regulačního vzorce.

$PNC_{psi}$  [Kč] je celková hodnota povolených nákladů na nákup podpůrných služeb pro regulovaný rok, stanovená vztahem

$$PNC_{psi} = PNC_{ps0} \times C_i ,$$

kde

$PNC_{ps0}$  [Kč] je výchozí hodnota povolených nákladů na nákup podpůrných služeb, stanovená Energetickým regulačním úřadem na základě skutečně dosažených nákladů na nákup podpůrných služeb v minulém regulačním období, vykázaných provozovatelem přenosové soustavy, s přihlédnutím k nezbytné změně rozsahu nakupovaných podpůrných služeb pro zajištění spolehlivého provozu soustavy v daném regulačním období,

$C_i$  [-] je eskalační faktor nákladů na podpůrné služby, stanovený vztahem

$$C_i = \frac{\sum_{k=1}^m c_{ik} \times v_k}{\sum_{k=1}^m c_{0k} \times v_k} ,$$

kde

$k$  je pořadové číslo nakupované podpůrné služby,

$c_{ik}$  [Kč] je průměrná cena  $k$ -té podpůrné služby vážená objemem [MWh] podpůrné služby pro regulovaný rok nakoupené provozovatelem přenosové soustavy,

$c_{0k}$  [Kč] je průměrná cena  $k$ -té podpůrné služby vážená objemem [MWh] podpůrné služby v roce 2014 nakoupené provozovatelem přenosové soustavy,

$v_k$  [-] je váha podílu  $k$ -té podpůrné služby na objemu [MWh] „m“ podpůrných služeb nakoupených provozovatelem přenosové soustavy pro rok 2014,

$PV_{zucti}$  [Kč] je plánovaný součet rozdílů výnosů z vypořádání rozdílů plynoucích ze zúčtování nákladů na odchylky podle vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou a souvisejících nákladů a rozdílů výnosů a nákladů na regulační energii, na operativní dodávky elektřiny ze zahraničí a do zahraničí v rámci spolupráce na úrovni provozovatele přenosové soustavy, na redispečink a plánované náhrady za neodebranou elektřinu při dispečerském řízení podle jiného právního předpisu<sup>15)</sup>,

$KF_{ssi}$  [Kč] je korekční faktor provozovatele přenosové soustavy za činnost poskytování systémových služeb v roce  $i-2$  vypočtený podle přílohy č. 7,

<sup>15)</sup> § 26 odst. 6 zákona 458/2000 Sb. o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů.

**RMESS<sub>i</sub>** [MWh] je plánované množství elektřiny odebrané zákazníky, výrobcí elektřiny a provozovateli přenosové nebo distribučních soustav pro ostatní spotřebu těchto provozovatelů soustav pro regulovaný rok, bez odběru pro technologickou vlastní spotřebu elektřiny, bez elektřiny odebrané pro čerpání přečerpávacích vodních elektráren, bez elektřiny dodané do zahraničí s výjimkou dodávky elektřiny do vymezeného ostrovního provozu v zahraničí napojeného na elektrizační soustavu České republiky a bez elektřiny na krytí ztrát v přenosové a distribuční soustavě.

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.

Konečná cena v Kč/MWh je zaokrouhlena na 2 desetinná místa.

## Příloha č. 6

### Postup stanovení cen zajištění distribuce elektřiny

A. Pro účely regulace cen zajištění distribuce elektřiny je distribuční soustava rozčleněna na tyto části:

- a) napěťová úroveň VVN,
- b) napěťová úroveň VN spolu s transformací VVN / VN,
- c) napěťová úroveň NN spolu s transformací VN / NN.

Jednotková cena za roční rezervovanou kapacitu na napěťových úrovních VVN a VN  $S_{dxerci}$  v Kč/MW/rok je stanovena regulačním vzorcem

$$S_{dxerci} = \frac{UPV_{dxei}}{RK_{KZxei-2} + KTR_{xi}} ,$$

kde

$i$  je pořadové číslo regulovaného roku,

$x$  je pořadové číslo napěťové úrovně (VVN, VN, NN),

$UPV_{dxei}$  [Kč] je hodnota upravených povolených výnosů provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových úrovních pro regulovaný rok stanovena vztahem

$$UPV_{dxei} = PV_{dxei} \times k_{pvxi} + PV_{d(x+1)ei} \times (1 - k_{pv(x+1)i}) + KF_{dxeirfi} - V_{dxeosti} - V_{dxeVYRi} - V_{dxePRETi} + KF_{dxei} + KF_{dxePpSi} + Q_{dxei} ,$$

kde

$PV_{dxei}$  [Kč] je hodnota povolených výnosů provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových úrovních pro regulovaný rok stanovena vztahem

$$PV_{dxei} = PN_{dxei} + O_{dxei} + Z_{dxei} + F_{dxei} ,$$

kde

$PN_{dxei}$  [Kč] jsou povolené náklady provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových úrovních nezbytné k zajištění distribuce elektřiny pro regulovaný rok, stanovena vztahem

$$PN_{dxei} = PN_{dxe0} \times (1 - X_{de})^i \times \prod_{t=L}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} ,$$

kde

$t$  je letopočet roku v rámci regulačního období,

$L$  je letopočet roku předcházejícího prvnímu regulovanému roku regulačního období,

$PN_{dxe0}$  [Kč] je výchozí hodnota povolených nákladů provozovatele distribuční soustavy nezbytných k zajištění distribuce elektřiny na jednotlivých napěťových úrovních, stanovena jako aritmetický průměr hodnot dosažených skutečných nákladů za roky 2012 a 2013 vykázaných v letech 2013 a 2014 v souladu s jiným právním předpisem<sup>14)</sup> upravených eskalačním faktorem na časovou hodnotu roku 2015, a dále upravených o mimořádné náklady, které nemají pravidelný charakter, nebo vznikly jednorázově,

$X_{de}$  [-] je roční hodnota faktoru efektivit pro činnost distribuce elektřiny,

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

$$I_t = p_{IPS} \times IPS_t + p_{CPI} \times (CPI_t + 1) ,$$

kde

$p_{IPS}$  [-] je váha indexu cen podnikatelských služeb pro činnost distribuce elektřiny vyjadřující míru vlivu indexu cen podnikatelských služeb,

$IPS_t$  [%] je hodnota indexu cen podnikatelských služeb, stanovená jako vážený průměr indexů cen 62-Služby v oblasti 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 technické služby, 77-Služby v oblasti pronájmu a operativního leasingu, 78-Služby v oblasti zaměstnání, 80-Bezpečnostní a pátrací služby, 81-Služby související se stavbami, úpravami krajiny, 82-Administrativní a jiné podpůrné služby, zveřejněných Českým statistickým úřadem v tabulce „Indexy cen tržních služeb“ (kód **011046**) za měsíc duben roku  $t$  na základě podílu klouzavých průměrů, kde váhami jsou roční tržby za služby poskytované v roce 2011,

$p_{CPI}$  [-] je váha indexu spotřebitelských cen pro činnost distribuce elektřiny vyjadřující míru vlivu indexu spotřebitelských cen,

$CPI_t$  [%] je hodnota indexu spotřebitelských cen stanovená na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů spotřebitelských cen za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců zveřejněného Českým statistickým úřadem v tabulce „Index spotřebitelských cen“ (kód 012018) za měsíc duben roku  $t$ ,

$O_{dxei}$  [Kč] je hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele distribuční soustavy sloužícího k zajištění distribuce elektřiny na jednotlivých napěťových úrovních pro regulovaný rok, stanovená vztahem

$$O_{dxei} = O_{dxepli} + KF_{dxeoi} ,$$

kde

$O_{dxepli}$  [Kč] je celková plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele distribuční soustavy a majetku pořízeného z dotace na jednotlivých napěťových úrovních sloužícího k zajištění distribuce elektřiny pro regulovaný rok  $i$ , stanovená vztahem

$$O_{dxepli} = O_{dxempli} + O_{dxdmpli} ,$$

kde

$O_{dxempli}$  [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku a provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových úrovních sloužícího k zajištění distribuce pro regulovaný rok  $i$ ,

$O_{dxdmpli}$  [Kč] je plánovaná hodnota regulačních odpisů majetku pořízeného z dotace pro provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových úrovních sloužícího k zajištění distribuce pro regulovaný rok  $i$ , plánovaná

hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku pořízeného z dotace pro provozovatele distribuční soustavy může být ponížena Energetickým regulačním úřadem tak, aby nedocházelo k překročení maximální povolené výše veřejné podpory,

$KF_{dxeoi}$  [Kč] je korekční faktor odpisů provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových úrovních, zohledňující rozdíl mezi skutečnými a plánovanými odpisy dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku v roce  $i-2$ , stanovený postupem podle přílohy č. 7,

$Z_{dxei}$  [Kč] je zisk provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových úrovních pro regulovaný rok, stanovený vztahem

$$Z_{dxei} = \frac{MV_{dei}}{100} \times (RAB_{dxei} + NI_{dxepli}) + KF_{dxezi} + KF_{dxeni} ,$$

kde

$MV_{dei}$  [%] je míra výnosnosti regulační báze aktiv pro držitele licence na distribuci elektřiny stanovená Energetickým regulačním úřadem pro regulovaný rok  $i$  podle metodiky váženého průměru nákladů na kapitál před zdaněním,

$RAB_{dxei}$  [Kč] je hodnota regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy sloužících k zajištění distribuce elektřiny na jednotlivých napěťových úrovních pro regulovaný rok stanovená vztahem

$$RAB_{dxei} = RAB_{dei} \times k_{dxei-2} ,$$

$$RAB_{dei} = RAB_{de0} + \sum_{t=L+1}^{L+i} \Delta RAB_{det} + \sum_{t=L+1}^{L+i} KF_{deRABt} ,$$

kde

$RAB_{de0}$  [Kč] je výchozí hodnota regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy sloužících k zajištění distribuce elektřiny stanovená Energetickým regulačním úřadem ve výši plánované hodnoty regulační báze aktiv pro rok 2015,

$\Delta RAB_{det}$  [Kč] je plánovaná roční změna hodnoty regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy v roce  $t$ , stanovená vztahem

$$\Delta RAB_{det} = IA_{deplt} - VM_{deplt} - O_{demplt} \times k_{deplt} ,$$

kde

$IA_{deplt}$  [Kč] je plánovaná hodnota aktivovaných investic provozovatele distribuční soustavy pro rok  $t$ ,

$VM_{deplt}$  [Kč] je plánovaná hodnota vyřazeného majetku provozovatele distribuční soustavy pro rok  $t$ ,

$O_{demplt}$  [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele distribuční soustavy sloužícího k zajištění distribuce elektřiny pro regulovaný rok  $t$ ,

$k_{deplt}$  [-] vyjadřuje plánovaný koeficient přecenění regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy pro rok  $t$ . V případě, kdy byla hodnota  $RAB_0$

pro III. regulační období stanovena na základě plánované zůstatkové hodnoty aktiv roku 2009, je stanovený vztahem

$$k_{depl t} = \frac{RAB_{det-1}}{ZHA_{depl t-1}}$$

pro  $t=L+i$ ,  $i>1$ ,  $k_{depl t} \leq 1$ ,

kde

**RAB<sub>det-1</sub>** [Kč] je výše regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy v roce  $t-1$ ,

**ZHA<sub>depl t-1</sub>** [Kč] je plánovaná výše zůstatkové hodnoty aktiv korespondujících s regulační bází aktiv provozovatele distribuční soustavy v roce  $t-1$ ,

**KF<sub>deRABt</sub>** [Kč] je korekční faktor regulační báze aktiv zohledňující rozdíl mezi skutečnou a plánovanou změnou hodnoty regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy v roce  $t-2$  aplikovaný od roku  $t=L+i$ , stanovený postupem podle přílohy č. 7,

**NI<sub>dxepl i</sub>** [Kč] je plánovaná kumulovaná hodnota nedokončených investic provozovatele distribuční soustavy, kterými se rozumí jednotlivé nedokončené investice s plánovanou dobou pořízení delší než 2 roky (24 měsíců) a celkovou plánovanou cenou investice vyšší než 0,5 mld. Kč, za podmínky záporného stavu parametru fond obnovy a rozvoje, schválená Energetickým regulačním úřadem pro rok  $i$  po předchozí žádosti provozovatele distribuční soustavy,

**k<sub>dxei-2</sub>** [-] je váha jednotlivých napěťových úrovní skutečných zůstatkových hodnot aktiv roku  $i-2$ , vypočtená jako podíl skutečných zůstatkových hodnot aktiv na jednotlivých napěťových úrovních na celkové skutečné zůstatkové hodnotě aktiv v roce  $i-2$ ,

**KF<sub>dxezi</sub>** [Kč] je korekční faktor zisku provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových úrovních, zohledňující rozdíl zisku stanovený jako rozdíl mezi skutečnou a plánovanou změnou hodnoty regulační báze aktiv v roce  $i-2$ , stanovený postupem podle přílohy č. 7,

**KF<sub>dxeni i</sub>** [Kč] je korekční faktor zisku z hodnoty povolených nedokončených investic provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových úrovních, zohledňující kumulovaný rozdíl zisku stanovený jako rozdíl mezi plánovanou a skutečnou hodnotou nedokončených investic v roce  $i-2$ , stanovený postupem podle přílohy č. 7,

**F<sub>dxei</sub>** [Kč] je hodnota faktoru trhu provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových úrovních, stanovená Energetickým regulačním úřadem pro rok  $i$ . Faktor trhu je možné uplatnit v případě vzniku skutečných nákladů, které nejsou prokazatelně obsaženy ve výchozí hodnotě povolených nákladů provozovatele distribuční soustavy nezbytných k zajištění distribuce elektřiny. Faktor trhu je možné zohlednit zejména v případech, kdy provozovateli distribuční soustavy vzniknou dodatečné náklady způsobené změnami právní úpravy, nepředvídatelnou změnou na trhu, povinným zaváděním nových technologií, spojené se zajištěním dotace na pořízení hmotného a nehmotného majetku nebo při likvidaci velkých celků majetku. Dále je možné uplatnit faktor trhu v případě nápravy stanovení parametrů regulačního vzorce.



$k_{pvxi}$  [-] je koeficient korekce povolených výnosů  $x$ -té napěťové úrovně pro regulovaný rok stanovený Energetickým regulačním úřadem za účelem stabilizace cen v regulačním období, přičemž pro napěťovou úroveň NN je roven jedné,

$PV_{d(x+1)ei}$  [Kč] je hodnota povolených výnosů za činnost distribuce elektřiny pro napěťovou úroveň o jednu vyšší než je  $x$ -tá napěťová úroveň, kromě napěťové úrovně VVN,

$k_{pv(x+1)i}$  [-] je koeficient korekce povolených výnosů pro o jednu napěťovou úroveň vyšší než je  $x$ -tá napěťová úroveň, kromě napěťové úrovně VVN, pro regulovaný rok,

$V_{dxeosti}$  [Kč] je hodnota ostatních výnosů provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových úrovních pro regulovaný rok stanovená vztahem

$$V_{dxeosti} = V_{dxepripi-2} + (V_{dxeNOi-2} \times k_{NO} + V_{dxepeNi-2}) \times \frac{PPI_{i-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100},$$

kde

$V_{dxepripi-2}$  [Kč] je hodnota výnosů z připojení na jednotlivých napěťových úrovních stanovená jako 80 % z účetní hodnoty časově rozlišených výnosů z připojení provozovatele distribuční soustavy k 31. 12. v roce  $i-2$ ,

$V_{dxeNOi-2}$  [Kč] jsou výnosy z titulu náhrady škody v případě neoprávněných odběrů na jednotlivých napěťových úrovních stanovené na základě účetní hodnoty vykázané provozovatelem distribuční soustavy v roce  $i-2$ ,

$k_{NO}$  [-] je podíl výnosů z titulu náhrady škody v případě neoprávněných odběrů zohledněných v regulačním vzorci provozovatele distribuční soustavy, stanovený Energetickým regulačním úřadem,

$KF_{dxeirfi}$  [Kč] je korekční faktor investičního rozvojového faktoru provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových úrovních pro regulovaný rok, stanovený postupem podle přílohy č. 7,

$V_{dxepeNi-2}$  [Kč] je hodnota výnosů z ostatních činností provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových úrovních stanovená jako 80 % z účetní hodnoty výnosů z ostatních činností vykázané provozovatelem distribuční soustavy v roce  $i-2$ ; hodnota zahrnuje výnosy z penalizace překročení rezervované kapacity a rezervovaného příkonu, nedodržení účinníku, nevyžádané kapacitní dodávky do distribuční sítě,

$PPI_{i-2}$  [%] je index cen průmyslových výrobců stanovený na základě podílu klouzavých průměrů indexů cen průmyslových výrobců za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, zveřejněný Českým statistickým úřadem v tabulce „Index cen průmyslových výrobců“ (kód 011044) za měsíc duben roku  $i-2$ ,

$PPI_{i-1}$  [%] je index cen průmyslových výrobců stanovený na základě podílu klouzavých průměrů indexů cen průmyslových výrobců za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, zveřejněný Českým statistickým úřadem v tabulce „Index cen průmyslových výrobců“ (kód 011044) za měsíc duben roku  $i-1$ .

$V_{dxeVYRi}$  [Kč] jsou výnosy z plateb od výrobců v režimu spotřeby při odstaveném výrobním zdroji za rezervovanou kapacitu distribuční sítě na jednotlivých napěťových úrovních; na napěťových úrovních VVN a VN se stanoví jako součin maximální naměřené hodnoty čtvrt hodinového elektrického výkonu

odebraného výrobcem v režimu spotřeby při odstaveném výrobním zdroji v MW v jednotlivých měsících v roce  $i-2$  a jednotkové měsíční ceny za měsíční rezervovanou kapacitu distribuční sítě napěťové úrovně roku  $i-2$ ; na napěťové úrovni NN se stanoví jako součin odebrané elektřiny výrobcem v režimu spotřeby při odstaveném výrobním zdroji v MWh v roce  $i-2$  a výpočtové hodnoty jednosložkové ceny za službu distribuční sítě napěťové úrovně, snížené o jednotkovou cenu za použití distribuční sítě této napěťové úrovně roku  $i-2$ ; výnosy z plateb od výrobců v režimu spotřeby při odstaveném výrobním zdroji se přepočtou na úroveň roku  $i$  s uplatněním časové hodnoty peněz, a to vynásobením indexy cen průmyslových výrobců stanovenými pro rok  $i-2$  a  $i-1$ ,

$V_{dxepRETi}$  [Kč] je hodnota salda výnosů a nákladů na přetoky elektřiny mezi sítěmi jednotlivých provozovatelů distribučních soustav na napěťových úrovních VN a NN, vykázaných provozovateli distribučních soustav v roce  $i-2$  včetně časové hodnoty peněz reprezentované indexy cen průmyslových výrobců stanovenými pro rok  $i-2$  a  $i-1$ ,

$KF_{dxei}$  [Kč] je korekční faktor provozovatele distribuční soustavy za činnost distribuce elektřiny přiřazený k napěťové úrovni vypočtený podle přílohy č. 7,

$KF_{dxePpSi}$  [Kč] je korekční faktor provozovatele distribuční soustavy za podpůrné služby poskytované na úrovni distribuční soustavy, přiřazený k příslušné napěťové úrovni, vypočtený podle přílohy č. 7,

$Q_{dxei}$  [Kč] je faktor kvality na jednotlivých napěťových úrovních, zohledňující dosaženou úroveň kvality služeb distribuce elektřiny v letech  $i-2$  a  $i-3$  ve vztahu k požadovaným úrovním ukazatelů kvality pro rok  $i-2$ , stanovený vztahem

$$Q_{dxei} = Q_{dei} \times q_{dxe} ,$$

kde

$Q_{dei}$  [Kč] je faktor kvality, zohledňující dosaženou úroveň kvality služeb distribuce elektřiny v letech  $i-2$  a  $i-3$  ve vztahu k definovaným standardům za celou distribuční soustavu pro rok  $i-2$ , stanovený vztahem

$$Q_{dei} = Q_{deli} + Q_{dezi} ,$$

kde

$Q_{deli}$  [Kč] je faktor kvality zohledňující počet přerušení distribuce elektřiny v odběrných místech zákazníků distribuční soustavy,

$Q_{dezi}$  [Kč] je faktor kvality zohledňující doby přerušení distribuce elektřiny v odběrných místech zákazníků distribuční soustavy,

Každý z uvedených faktorů kvality je stanoven vztahy

$$Q_{de1,2i} = \frac{Z_{dei-2}}{2} \times \frac{MAX_{i-2}}{DQ_{maxi-2} - HHNP_{i-2}} \times \left( \frac{DQ_{i-2} + DQ_{i-3}}{2} - HHNP_{i-2} \right) ,$$

pro  $HHNP_{i-2} > (DQ_{i-2} + DQ_{i-3})/2 > DQ_{maxi-2}$

$$Q_{de1,2i} = \frac{Z_{dei-2}}{2} \times \frac{MAX_{i-2}}{DHNP_{i-2} - DQ_{mini-2}} \times \left( \frac{DQ_{i-2} + DQ_{i-3}}{2} - DHNP_{i-2} \right) ,$$

pro  $DHNP_{i-2} < (DQ_{i-2} + DQ_{i-3})/2 < DQ_{mini-2}$

$$Q_{de1,2i} = \frac{Z_{dei-2}}{2} \times MAX_{i-2} ,$$

pro  $(DQ_{i-2}+DQ_{i-3})/2 \leq DQ_{\max i-2}$

$$Q_{de1,2i} = \frac{-Z_{dei-2}}{2} \times MAX_{i-2} ,$$

pro  $(DQ_{i-2}+DQ_{i-3})/2 \geq DQ_{\min i-2}$

$$Q_{de1,2i} = 0 ,$$

pro  $DHNP_{i-2} \geq (DQ_{i-2}+DQ_{i-3})/2 \geq HHNP_{i-2}$

kde

$Z_{dei-2}$  [Kč] je zisk provozovatele distribuční soustavy pro rok  $i-2$ ,

$MAX_{i-2}$  [-] je poměrné číslo, vyjadřující maximální hodnotu bonusu nebo penále ze zisku provozovatele distribuční soustavy pro rok  $i-2$   $Z_{dei-2}$ ,

$DQ_{\max i-2}$  je limitní hodnota ukazatele kvality pro rok  $i-2$ , od níž je uplatňována maximální hodnota bonusu za dosaženou kvalitu služeb,

$DQ_{\min i-2}$  je limitní hodnota ukazatele kvality pro rok  $i-2$ , do níž je uplatňována maximální hodnota penále za dosaženou kvalitu služeb,

$HHNP_{i-2}$ ,  $DHNP_{i-2}$  jsou horní a dolní hranice neutrálního pásma pro rok  $i-2$ , v jejichž rozmezí se bonus ani penále pro ukazatel kvality neuplatňují,

$DQ_{i-2}$  je hodnota dosažené úrovně ukazatele kvality v roce  $i-2$ , přičemž pro výpočet  $Q_{de1i}$  je jí průměrný počet přerušení distribuce elektřiny u zákazníků v soustavě SAIFI<sub>s</sub> v roce  $i-2$  vypočítaný z přerušení kategorií č. 11 a č. 2 dle vyhlášky č. 540/2005 Sb. a pro výpočet  $Q_{de2i}$  je jí průměrná souhrnná doba trvání přerušení distribuce elektřiny u zákazníků v soustavě SAIDI<sub>s</sub> v roce  $i-2$  vypočítaná z přerušení kategorií č. 11 a č. 2 dle vyhlášky č. 540/2005 Sb.,

$DQ_{i-3}$  je hodnota dosažené úrovně ukazatele kvality v roce  $i-3$ , přičemž pro výpočet  $Q_{de1i}$  je jí průměrný počet přerušení distribuce elektřiny u zákazníků v soustavě SAIFI<sub>s</sub> v roce  $i-3$  vypočítaný z přerušení kategorií č. 11 a č. 2 dle vyhlášky č. 540/2005 Sb. a pro výpočet  $Q_{de2i}$  je jí průměrná souhrnná doba trvání přerušení distribuce elektřiny u zákazníků v soustavě SAIDI<sub>s</sub> v roce  $i-3$  vypočítaná z přerušení kategorií č. 11 a č. 2 dle vyhlášky č. 540/2005 Sb.

$q_{dxe}$  [-] je koeficient rozdělení faktoru kvality na jednotlivé napěťové úrovně stanovený Energetickým regulačním úřadem,

$$DQ_{\max i-2} = STQ_{i-2} \times \left(1 - \frac{q_{\max}}{100}\right) ,$$

$$DQ_{\min i-2} = STQ_{i-2} \times \left(1 + \frac{q_{\max}}{100}\right) ,$$

$$HHNP_{i-2} = STQ_{i-2} \times \left(1 - \frac{q_{NP}}{100}\right) ,$$

$$DHNP_{i-2} = STQ_{i-2} \times \left(1 - \frac{q_{NP}}{100}\right) ,$$

kde

$STQ_{i-2}$  je hodnota požadované úrovně ukazatele kvality pro rok  $i-2$ , přičemž pro výpočet  $Q_{de1i}$  je jí průměrný počet přerušení distribuce elektřiny u zákazníků v soustavě SAIFI<sub>s</sub> z přerušení kategorií č. 11 a č. 2 dle vyhlášky č. 540/2005 Sb. a pro výpočet  $Q_{de2i}$  je jí průměrná souhrnná doba trvání přerušení distribuce

elektřiny u zákazníků v soustavě SAIDI<sub>s</sub> z přerušení kategorií č. 11 a č. 2 dle vyhlášky č. 540/2005 Sb.,

$q_{\max}$  [%] je poměrné číslo vyjadřující limitní hodnotu ukazatele kvality, od níž je uplatňována maximální hodnota bonusu/penále za dosaženou kvalitu,

$q_{NP}$  [%] je poměrné číslo vyjadřující hodnotu horní a dolní hranice neutrálního pásma,

$RK_{KZXi-2}$  [MW] je celková průměrná rezervovaná kapacita zákazníků včetně provozovatelů lokálních distribučních soustav (bez exportu s výjimkou odběrů elektřiny vymezených ostrovních provozů v zahraničí napojených na elektrizační soustavu České republiky, bez odběru přečerpávacích vodních elektráren v čerpadlovém provozu, bez tranzitu a bez odběru výrobců, kromě výrobců druhé kategorie, pro pokrytí spotřeby v areálu výroby) pro napětovou úroveň VVN nebo VN vykázaná provozovatelem distribuční soustavy v roce  $i-2$ ,

$KTR_{xi}$  [MW] jsou výpočtové hodnoty rezervované kapacity transformace z napětové úrovně VVN a VN na nižší napětovou úroveň pro regulovaný rok, které se stanoví podle vztahů

$$KTR_{VVNi} = \frac{RK_{KZVNei-2} \times TE_{TRVVNei}}{RME_{KZVNei}},$$

$$KTR_{VNi} = \frac{RK_{KZVNei-2} \times TE_{TRVNei}}{RME_{KZVNei}},$$

kde

$TE_{TRVVNei}$ ,  $TE_{TRVNei}$  [MWh] jsou roční množství elektřiny transformovaná z napětové úrovně VVN a VN na nižší napětovou úroveň plánovaná provozovatelem distribuční soustavy pro regulovaný rok,

$RME_{KZVNei}$  [MWh] je roční množství elektřiny odebírané zákazníky na napětové úrovni VN plánované provozovatelem distribuční soustavy pro regulovaný rok.

Jednotková cena za měsíční rezervovanou kapacitu  $sm_{dxerci}$  v Kč/MW/měsíc na napětových úrovních VVN a VN, včetně korekčního faktoru za distribuci elektřiny, je stanovena podle regulačního vzorce

$$sm_{dxerci} = \frac{S_{dxerci} \times k_{zni}}{12},$$

kde

$k_{zni}$  [-] je koeficient znevýhodnění měsíční rezervované kapacity na napětových úrovních VVN a VN pro regulovaný rok stanovený vztahem

$$k_{zni} = k_{nri} + \frac{k_{pri}}{100},$$

kde

$k_{nri}$  [-] je koeficient nerovnoměrnosti určený jako podíl součtu maximální roční a maximální měsíční rezervované kapacity a součtu průměrné roční a průměrné měsíční rezervované kapacity, skutečně rezervované zákazníky na napětových úrovních VVN a VN v roce  $i-2$ ,

$k_{pri}$  [%] je procentní přírůžka ke koeficientu nerovnoměrnosti pro regulovaný rok stanovená Energetickým regulačním úřadem na základě ověřených zkušeností a dosahovaných hodnot v průběhu III. regulačního období.

Jednotková cena za použití sítě na napěťových úrovních  $s_{dxepzi}$  v Kč/MWh je stanovena regulačním vzorcem

$$s_{dxepzi} = \frac{PRN_{dxei}}{RDME2_{xi}},$$

kde

$PRN_{dxei}$  [Kč] jsou proměnné náklady na distribuci elektřiny provozovatele distribuční soustavy pro napěťovou úroveň  $x$  pro regulovaný rok  $i$  stanovené vztahem

$$PRN_{dxei} = CE_{dei} \times PZT_{dxei} + KF_{dxepsi},$$

kde

$CE_{dei}$  [Kč/MWh] je cena elektřiny pro krytí ztrát v distribuční soustavě pro regulovaný rok, stanovená pro provozovatele distribuční soustavy Energetickým regulačním úřadem na základě vývoje cen elektřiny na velkoobchodním trhu a se zahrnutím cenového korekčního faktoru stanoveného podle přílohy č. 7,

$PZT_{dxei}$  [MWh] je povolené množství ztrát v napěťové úrovni pro regulovaný rok stanovené Energetickým regulačním úřadem na základě plánovaných hodnot společnosti, přičemž platí, že

$$PZT_{dxei} \leq PZT_{dxeimax} = \frac{k_{zdxei} \times RDME_{pzdxi}}{100},$$

kde

$k_{zdxei}$  [%] je povolená míra celkových ztrát v  $x$ -té napěťové úrovni distribuční soustavy pro regulovaný rok, stanovená Energetickým regulačním úřadem na základě skutečně dosažených hodnot příslušného provozovatele distribuční soustavy v minulém regulačním období s přihlédnutím k plánovanému vývoji ztrát v daném regulačním období, vztažená ke vstupujícímu toku elektřiny do této napěťové úrovně distribuční soustavy,

$RDME_{pzdxi}$  [MWh] je plánované množství elektřiny pro regulovaný rok na vstupu do  $x$ -té napěťové úrovně distribuční soustavy provozovatele distribuční soustavy (dodávka z výroben elektřiny připojených k distribuční soustavě, dodávka z přenosové soustavy a dodávka ze sousedních distribučních soustav včetně dovozu ze zahraničí, s výjimkou dodávky zdrojů nezaplatněné cenou za decentrální výrobu vzhledem k vlivu umístění měření),

$KF_{dxepsi}$  [Kč] je korekční faktor za použití distribučních sítí v roce  $i-2$  pro  $x$ -tou napěťovou úroveň distribuční soustavy, přepočtený na úroveň roku  $i$  s uplatněním časové hodnoty peněz, stanovený podle přílohy č. 7,

$RDME2_{xi}$  [MWh] je plánované množství elektřiny pro regulovaný rok distribuované  $x$ -tou napěťovou úrovní; jedná se o množství elektřiny odebrané všemi zákazníky včetně odběrů provozovatelů lokálních distribučních soustav, množství elektřiny odebrané pro ostatní spotřebu provozovatele distribuční

soustavy, množství elektřiny odebrané do vymezeného ostrovního provozu v zahraničí napojeného na elektrizační soustavu České republiky, za odběr přečerpávacích vodních elektráren v režimu čerpání a za odběr výrobců včetně jejich technologické vlastní spotřeby, s výjimkou odběrů nezaplatněných cenou za použití distribuční sítě vzhledem k vlivu umístění měření.

Jako informativní je určena výpočtová průměrná jednosložková cena zajištění distribuce elektřiny pro samostatné napěťové úrovně  $s_{dxei}$  v Kč/MWh, včetně korekčního faktoru za distribuci elektřiny, podle vztahu

$$s_{dxei} = \frac{s_{dxerci} \times RK_{KZxei}}{RME_{KZxei}} + s_{dxeipi} ,$$

kde

$RME_{KZxei}$  [MWh] je plánované množství elektřiny odebírané zákazníky na jednotlivých napěťových úrovních pro regulovaný rok.

Stav fondu obnovy a rozvoje  $FOR_{dei}$  provozovatele distribuční soustavy pro regulovaný rok  $i$  regulačního období začínajícího dne 1. ledna 2016 je stanoven vztahem

$$FOR_{dei} = \sum_{t=L-3}^{L+i} O_{demskt-2} - \sum_{t=L-3}^{L+i} IA_{deskt-2} ,$$

kde

$O_{demskt-2}$  [Kč] je v regulaci uznaná skutečná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele distribuční soustavy,

$IA_{deskt-2}$  [Kč] je skutečná hodnota aktivovaných investic provozovatele distribuční soustavy vykázaná v souladu s jiným právním předpisem<sup>14)</sup> pro rok  $t-2$ .

Cena zajištění distribuce elektřiny se rozděluje na část za rezervovanou kapacitu v Kč/MW/měsíc, která se stanoví jako cena za roční rezervovanou kapacitu vydělená 12, a na část za použití sítí distribuční soustavy na dané napěťové úrovni v Kč/MWh.

Průměrné ceny jednotkového množství elektřiny za rezervovanou kapacitu v Kč/MW/rok a za použití sítí distribuční soustavy na napěťové úrovni VVN v Kč/MWh jsou stanoveny regulačními vzorci

$$c_{dVVNerci} = s_{dVVNerci} + c_{perci} \times \frac{RRK_{(PS-VVN)ei} + \sum_{k=1}^n RRK_{(VVNk-VVN)ei-2}}{RK_{KZVVNei-2} + KTR_{VVNi}} ,$$

$$c_{dVVNepzi} = s_{dVVNepzi} + c_{pepsi} \times \frac{TE_{(PS-VVN)ei} + \sum_{k=1}^n TE_{(VVNk-VVN)ei}}{RDME2_{VVNi}} ,$$

Průměrné ceny jednotkového množství elektřiny za rezervovanou kapacitu v Kč/MW/rok a za použití sítí distribuční soustavy na napěťové úrovni VN v Kč/MWh jsou stanoveny regulačními vzorci

$$c_{dVNerci} = s_{dVNerci} + c_{dVVNerci} \times \frac{KTR_{VVNi}}{RK_{KZVNei-2} + KTR_{VNi}} ,$$

$$c_{dVNepzi} = s_{dVNepzi} + c_{dVVNepzi} \times \frac{TE_{TRVVNei}}{RDME2_{VNi}} ,$$

kde

$i$  je pořadové číslo regulovaného roku,

$S_{dVVNerci}$ ,  $S_{dVNeirci}$  [Kč/MW] jsou složky ceny zajištění distribuce elektřiny za roční rezervovanou kapacitu napěťové úrovně VVN a VN pro regulovaný rok,

$C_{perci}$  [Kč/MW] je složka ceny zajištění přenosu elektřiny za roční rezervovanou kapacitu přenosové soustavy stanovená podle přílohy č. 4,

$RRK_{(PS-VVN)ei}$  [MW] je rezervovaná kapacita přenosové soustavy pro příslušnou distribuční soustavu připojenou k přenosové soustavě pro regulovaný rok stanovená podle přílohy č. 4,

$n$  je počet sousedních distribučních soustav,

$RRK_{(VVNk-VVN)ei-2}$  [MW] je bilanční saldo rezervované kapacity mezi napěťovou úrovní VVN *k-tého* provozovatele sousední distribuční soustavy a příslušným držitelem licence na distribuci elektřiny, kteří jsou připojeni k přenosové soustavě, stanovené jako průměr skutečně naměřených měsíčních hodinových maxim výkonů 4 zimních měsíců na přelomu roků *i-2* a *i-1*,

$RK_{KZVVNei-2}$ ,  $RK_{KZVNei-2}$  [MW] je celková průměrná rezervovaná kapacita zákazníků včetně provozovatelů lokálních distribučních soustav (bez exportu s výjimkou odběrů elektřiny vymezených ostrovních provozů v zahraničí napojených na elektrizační soustavu České republiky, bez odběru přečerpávacích vodních elektráren v čerpadlovém provozu, bez tranzitu a bez odběru výrobců, kromě výrobců druhé kategorie, pro krytí spotřeby v areálu výroby) napěťové úrovně VVN a VN, vykázaná provozovatelem distribuční soustavy v roce *i-2*,

$KTR_{VVNi}$ ,  $KTR_{VNi}$  [MW] jsou výpočtové hodnoty rezervované kapacity transformace z úrovně VVN a VN na nižší napěťovou úroveň pro regulovaný rok,

$S_{dVVNepzi}$ ,  $S_{dVNepzi}$ ,  $S_{dNNepzi}$  [Kč/MWh] jsou složky ceny zajištění distribuce elektřiny za použití napěťových úrovní pro regulovaný rok,

$C_{pepsi}$  [Kč/MWh] je složka ceny zajištění přenosu elektřiny za použití přenosové soustavy stanovená podle přílohy č. 4,

$TE_{(PS-VVN)ei}$ ,  $TE_{TRVVNei}$ ,  $TE_{TRVNei}$  [MWh] jsou předpokládané toky elektřiny pro regulovaný rok mezi přenosovou soustavou a napěťovou úrovní VVN distribuční soustavy, popřípadě předpokládané toky elektřiny transformací z napěťové úrovně VVN a VN na nižší napěťovou úroveň; je uvažován tok v transformaci mezi úrovněmi (na vstupu do transformace, tedy se započtením ztrát v transformaci mezi napěťovými úrovněmi); ztráty v transformaci z přenosové soustavy na napěťovou úroveň VVN distribuční soustavy jsou započteny do ztrát přenosové soustavy,

$TE_{(VVNk-VVN)ei}$  [MWh] je předpokládané bilanční saldo elektřiny pro regulovaný rok mezi napěťovou úrovní VVN *k-tého* provozovatele sousední distribuční soustavy a příslušným provozovatelem distribuční soustavy, jejichž distribuční soustavy jsou připojeny k přenosové soustavě,

$RDME2_{VVNi}$ ,  $RDME2_{VNi}$ ,  $RDME2_{NNi}$  [MWh] jsou předpokládané toky elektřiny pro regulovaný rok na výstupu z napěťové úrovně distribuční soustavy; jedná se o odběry zákazníků na dané napěťové úrovni, toky do transformace elektřiny do nižších napěťových úrovní (kromě NN), odběr provozovatelů

lokálních distribučních soustav, odběry elektřiny vymezených ostrovních provozů v zahraničí napojených na elektrizační soustavu České republiky a odběry přečerpávacích vodních elektráren v čerpadlovém provozu a odběr výrobců včetně jejich odběru na výrobu elektřiny nebo na výrobu elektřiny a tepla na dané napěťové úrovni.

Průměrná cena jednotkového množství elektřiny za použití sítě na napěťové úrovni NN v Kč/MWh je stanovena regulačním vzorcem

$$c_{dNNepzi} = s_{dNNepzi} + c_{dVNepzi} \times \frac{TE_{TRVNei}}{RDME2_{NNi}},$$

Na napěťové úrovni NN jsou stanoveny ceny zajištění distribuce elektřiny pro zákazníky přímo z upravených povolených výnosů a proměnných nákladů připadajících na napěťovou úroveň NN včetně části nákladů vyšších napěťových úrovní. Fixní složka ceny v Kč je vztažena k plánované roční rezervované kapacitě v A vyjádřené jmenovitou proudovou hodnotou hlavního jističe před elektroměrem (technické maximum) zákazníků pro regulovaný rok, proměnná složka ceny v Kč/MWh je vztažena k odebranému množství elektřiny v MWh pro regulovaný rok, přičemž může být rozdělena na cenu vysokého a nízkého tarifu.

Jednosložková průměrná cena zajištění distribuce elektřiny jednotkového množství elektřiny na napěťové úrovni VVN v Kč/MWh je stanovena regulačním vzorcem

$$c_{dVVNei} = \frac{c_{dVVNerci} \times RK_{KZVVNei-2}}{RME_{KZVVNei}} + c_{dVVNepzi},$$

Jednosložková průměrná cena zajištění distribuce elektřiny jednotkového množství elektřiny na napěťové úrovni VN v Kč/MWh je stanovena regulačním vzorcem

$$c_{dVNei} = \frac{c_{dVNerci} \times RK_{KZVNei-2}}{RME_{KZVNei}} + c_{dVNepzi},$$

kde

$RME_{KZVVNei}$ ,  $RME_{KZVNei}$  [MWh] jsou předpokládaná roční množství elektřiny odebíraná zákazníky na napěťové úrovni VVN a VN pro regulovaný rok.

Jednosložková průměrná cena zajištění distribuce elektřiny jednotkového množství elektřiny na napěťové úrovni NN v Kč/MWh je stanovena regulačním vzorcem

$$c_{dNNei} = s_{dNNei} + (c_{dVNei} - c_{dVNepzi}) \times \frac{TE_{TRVNei}}{RDME1_{NNi}} + c_{dVNepzi} \times \frac{TE_{TRVNei}}{RDME2_{NNi}},$$

kde

$s_{dNNei}$  [Kč/MWh] je cena zajištění distribuce elektřiny na napěťové úrovni NN,

$RDME1_{NNi}$  [MWh] je předpokládané množství elektřiny pro regulovaný rok odebrané z napěťové úrovně NN zákazníky, výrobci elektřiny, provozovateli distribučních soustav a množství elektřiny odebrané vymezenými ostrovními provozy v zahraničí napojenými na elektrizační soustavu České republiky.

Přetoky mezi sítěmi VVN jednotlivých provozovatelů regionálních distribučních soustav jsou hrazeny cenou za přenos elektřiny. Přetoky mezi sítěmi VN a NN jednotlivých provozovatelů regionálních distribučních soustav jsou hrazeny cenami zajištění distribuce elektřiny provozovatele regionální distribuční soustavy. Při stanovení ceny zajištění distribuce elektřiny



jsou tyto náklady a výnosy započítávány do povolených nákladů nebo výnosů provozovatele distribuční soustavy.

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 tři desetinná místa,
- c) Kč/MWh na dvě desetinná místa,
- d) procenta na 3 desetinná místa,
- e) poměrná míra na 5 desetinných míst.

Konečná cena za rezervovanou kapacitu v Kč/MW/měsíc je zaokrouhlena na celé koruny, konečná cena za příkon podle jmenovité proudové hodnoty hlavního jističe před elektroměrem v Kč/měsíc je zaokrouhlena na celé koruny, konečná cena za příkon podle jmenovité proudové hodnoty hlavního jističe před elektroměrem v Kč/A/měsíc je zaokrouhlena na dvě desetinná místa.

Konečná cena za použití sítí distribuční soustavy v Kč/MWh nebo konečná cena za distribuované množství elektřiny v Kč/MWh je zaokrouhlena na dvě desetinná místa.

## Příloha č. 7

### Stanovení korekčních faktorů v elektroenergetice

Korekční faktory za poslední dva roky regulačního období počínajícího dnem 1. ledna 2010 a končícího dnem 31. prosince 2015 budou stanoveny podle přílohy č. 10 k vyhlášce č. 436/2013 Sb., o způsobu regulace cen a postupech pro regulaci cen v elektroenergetice a teplárenství a o změně vyhlášky č. 140/2009 Sb., o způsobu regulace cen v energetických odvětvích a postupech pro regulaci cen, ve znění pozdějších předpisů.

#### A) Korekční faktor za přenos elektřiny

(1) Korekční faktor odpisů provozovatele přenosové soustavy  $KF_{peoi}$  v Kč zohledňující rozdíl mezi skutečnými a plánovanými odpisy dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku včetně odpisů majetku pořízeného z dotace v roce  $i-2$ , stanovený vztahem

pokud

$$\frac{O_{pepli-2}}{O_{peski-2}} > 1,05 ,$$

platí, že

$$KF_{peoi} = KF_{peoPPIi} + KF_{peoMVi}$$

pro  $i \geq 3$ ,

kde

$KF_{peoPPIi}$  [Kč] je část korekčního faktoru plánovaných odpisů provozovatele přenosové soustavy, které nepřesahují o více než 5 % hodnotu skutečných odpisů dlouhodobého hmotného majetku včetně majetku pořízeného z dotace provozovatele přenosové soustavy stanovená vztahem

$$KF_{peoPPIi} = (O_{peski-2} - 1,05 \times O_{peski-2}) \times \frac{PPI_{i-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100}$$

pro  $i \geq 3$ ,

kde

$O_{peski-2}$  [Kč] je skutečná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele přenosové soustavy včetně odpisů majetku pořízeného z dotace sloužícího k zajištění přenosových služeb pro rok  $i-2$ , hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku pořízeného z dotace pro provozovatele přenosové soustavy může být ponížena Energetickým regulačním úřadem tak, aby nedocházelo k překročení maximální povolené výše veřejné podpory

$PPI_{i-2}$  [%] je index cen průmyslových výrobců stanovený na základě podílu klouzavých průměrů indexů cen průmyslových výrobců za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, zveřejněný Českým statistickým úřadem v tabulce „Index cen průmyslových výrobců“ (kód 011044) za měsíc duben roku  $i-2$ ,

$PPI_{i-1}$  [%] je index cen průmyslových výrobců stanovený na základě podílu klouzavých průměrů indexů cen průmyslových výrobců za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, zveřejněný Českým statistickým úřadem v tabulce „Index cen průmyslových výrobců“ (kód 011044) za měsíc duben roku  $i-1$ .

$KF_{peoMVi}$  [Kč] je část korekčního faktoru odpisů provozovatele přenosové soustavy, která přesahuje o více než 5 % hodnotu skutečných odpisů dlouhodobého hmotného majetku včetně majetku pořízeného z dotace provozovatele přenosové soustavy stanovená vztahem

pro

$$KF_{peoMVi} = (1,05 \times O_{peski-2} - O_{pepli-2}) \times \frac{100 + MV_{pei-2}}{100} \times \frac{100 + MV_{pei-1}}{100}$$

pro  $i \geq 3$ ,

kde

$O_{pepli-2}$  [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele přenosové soustavy včetně odpisů majetku pořízeného z dotace sloužícího k zajištění přenosových služeb pro rok  $i-2$ , hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku pořízeného z dotace pro provozovatele přenosové soustavy může být ponížena Energetickým regulačním úřadem tak, aby nedocházelo k překročení maximální povolené výše veřejné podpory

$MV_{pei-2}$  [%] je míra výnosnosti regulační báze aktiv pro držitele licence na přenos elektřiny pro regulovaný rok stanovená Energetickým regulačním úřadem podle metodiky váženého průměru nákladů na kapitál před zdaněním pro rok  $i-2$ ,

$MV_{pei-1}$  [%] je míra výnosnosti regulační báze aktiv pro držitele licence na přenos elektřiny pro regulovaný rok stanovená Energetickým regulačním úřadem podle metodiky váženého průměru nákladů na kapitál před zdaněním pro rok  $i-1$ ,

pokud

$$\frac{O_{pepli-2}}{O_{peski-2}} \leq 1,05 ,$$

platí, že

$$KF_{peoi} = (O_{peski-2} - O_{pepli-2}) \times \frac{PPI_{i-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100}$$

pro  $i \geq 3$ ,

(2) Korekční faktor regulační báze aktiv provozovatele přenosové soustavy  $KF_{peRABt}$  v Kč zohledňující rozdíl mezi skutečnou a plánovanou změnou hodnoty regulační báze aktiv provozovatele přenosové soustavy v roce  $t-2$  aplikovaný od roku  $t = L + i$ , pro  $i \geq 3$ , stanovený vztahem

$$KF_{peRABt} = (IA_{peskt-2} - VM_{peskt-2} - O_{pemskt-2} \times k_{peplt-2}) - (IA_{peplt-2} - VM_{peplt-2} - O_{pemplt-2} \times k_{peplt-2}) ,$$

kde

$IA_{peskt-2}$  [Kč] je skutečná hodnota aktivovaných investic provozovatele přenosové soustavy pro rok  $t-2$ ,

$VM_{peskt-2}$  [Kč] je skutečná hodnota vyřazeného majetku provozovatele přenosové soustavy pro rok  $t-2$ ,

$O_{pemskt-2}$  [Kč] je skutečná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele přenosové soustavy sloužícího k zajištění přenosových služeb pro rok  $t-2$ ,

$k_{peplt-2}$  [-] vyjadřuje plánovaný koeficient přecenění regulační báze aktiv provozovatele přenosové soustavy pro rok  $t-2$  stanovený podle přílohy č. 4,

$IA_{peplt-2}$  [Kč] je plánovaná hodnota aktivovaných investic provozovatele přenosové soustavy pro rok  $t-2$ ,

$VM_{peplt-2}$  [Kč] je plánovaná hodnota vyřazeného majetku provozovatele přenosové soustavy pro rok  $t-2$ ,

$O_{pempmt-2}$  [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele přenosové soustavy sloužícího k zajištění přenosových služeb pro rok  $t-2$ .

(3) Korekční faktor zisku provozovatele přenosové soustavy  $KF_{pezi}$  v Kč zohledňující rozdíl zisku stanovený jako rozdíl mezi skutečnou a plánovanou změnou hodnoty regulační báze aktiv v roce  $i-2$ , aplikovaný od roku  $i \geq 3$ , stanovený vztahem

pokud

$$\frac{IA_{peplt-2} - VM_{peplt-2} - O_{pempmt-2} \times k_{peplt-2}}{IA_{peskt-2} - VM_{peskt-2} - O_{pemskt-2} \times k_{peplt-2}} > 1,05 ,$$

platí, že

$$KF_{pezi} = KF_{pezPPIi} + KF_{pezMVi}$$

pro  $i \geq 3$ ,

kde

$KF_{pezPPIi}$  [Kč] je část korekčního faktoru zisku provozovatele přenosové soustavy, pro část plánované hodnoty regulační báze aktiv která nepřesahuje o více než 5 % skutečnou hodnotu regulační báze aktiv provozovatele přenosové soustavy stanovená vztahem

$$\begin{aligned} KF_{pezPPIi} = & \left( (IA_{peskt-2} - VM_{peskt-2} - O_{pemskt-2} \times k_{peplt-2}) - 1,05 \right. \\ & \times (IA_{peskt-2} - VM_{peskt-2} - O_{pemskt-2} \times k_{peplt-2}) \left. \right) \times \frac{MV_{pei-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-2}}{100} \\ & \times \frac{PPI_{i-1}}{100} \\ & + \left( (IA_{peskt-2} - VM_{peskt-2} - O_{pemskt-2} \times k_{peplt-2}) - 1,05 \right. \\ & \times (IA_{peskt-2} - VM_{peskt-2} - O_{pemskt-2} \times k_{peplt-2}) \left. \right) \times \frac{MV_{pei-1}}{100} \\ & \times \frac{PPI_{i-1}}{100} \end{aligned}$$

pro  $i \geq 3$ ,

$KF_{pezMVi}$  [Kč] je část korekčního faktoru zisku provozovatele přenosové soustavy, pro část plánované hodnoty regulační báze aktiv která přesahuje o více než 5 % skutečnou hodnotu regulační báze aktiv provozovatele přenosové soustavy stanovená vztahem

$$\begin{aligned}
KF_{pezMV_i} = & \left( 1,05 \times (IA_{peskt-2} - VM_{peskt-2} - O_{pemskt-2} \times k_{peplt-2}) \right. \\
& \left. - (IA_{peplt-2} - VM_{peplt-2} - O_{pemplt-2} \times k_{peplt-2}) \right) \times \frac{MV_{pei-2}}{100} \\
& \times \frac{100 + MV_{pei-2}}{100} \times \frac{100 + MV_{pei-1}}{100} \\
& + \left( 1,05 \times (IA_{peskt-2} - VM_{peskt-2} - O_{pemskt-2} \times k_{peplt-2}) \right. \\
& \left. - (IA_{peplt-2} - VM_{peplt-2} - O_{pemplt-2} \times k_{peplt-2}) \right) \times \frac{MV_{pei-1}}{100} \\
& \times \frac{100 + MV_{pei-1}}{100},
\end{aligned}$$

pokud

$$\frac{IA_{peplt-2} - VM_{peplt-2} - O_{pemplt-2} \times k_{peplt-2}}{IA_{peskt-2} - VM_{peskt-2} - O_{pemskt-2} \times k_{peplt-2}} \leq 1,05,$$

platí, že

$$KF_{pezi} = KF_{peRABt} \times \frac{MV_{pei-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100} + KF_{peRABt} \times \frac{MV_{pei-1}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100}$$

pro  $i \geq 3$ ,

(4) Korekční faktor zisku z nedokončených investic provozovatele přenosové soustavy  $KF_{penii}$  v Kč zohledňující kumulovaný rozdíl zisku mezi skutečnou a plánovanou kumulovanou hodnotou nedokončených investic v roce  $i-2$ , aplikovaný od roku  $i \geq 3$ .

$$\begin{aligned}
KF_{penii} = & (NI_{peski-2} - NI_{pepli-2}) \times \frac{MV_{pei-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100} + (NI_{peski-2} - NI_{pepli-2}) \\
& \times \frac{MV_{pei-1}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100}
\end{aligned}$$

pro  $i \geq 3$ ,

kde

$NI_{peski-2}$  [Kč] je skutečná kumulovaná hodnota nedokončených investic provozovatele přenosové soustavy, které byly schválené Energetickým regulačním úřadem v roce  $i-2$ ,

$NI_{pepli-2}$  [Kč] je plánovaná kumulovaná hodnota nedokončených investic provozovatele přenosové soustavy, které byly schválené Energetickým regulačním úřadem v roce  $i-2$ .

(5) Korekční faktor investičního rozvojového faktoru provozovatele přenosové soustavy  $KF_{peirfi}$  v Kč, zohledňující splátku prostředků poskytnutých v rámci IRF v roce  $i-2$ , stanovený vztahem

$$KF_{peirfi} = -IRF_{pepli-2} \times \frac{PPI_{i-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100}$$

pro  $i \leq 2$ ,

kde

$IRF_{pepli-2}$  [Kč] je plánovaná hodnota investičního rozvojového faktoru provozovatele přenosové soustavy pro činnost přenos elektřiny pro rok  $i-2$ . Pro výpočet korekčního faktoru investičního rozvojového faktoru nebude

uplatněn výpočet korekčního faktoru podle vyhlášky č. 436/2013 Sb., o způsobu regulace cen a postupech pro regulaci cen v elektroenergetice a teplárenství a o změně vyhlášky č. 140/2009 Sb., o způsobu regulace cen v energetických odvětvích a postupech pro regulaci cen, ve znění pozdějších předpisů.

(6) Korekční faktor za výnosy z aukcí na přeshraničních profilech přenosové sítě České republiky  $KF_{V_{peAi}}$  se stanoví tímto postupem:

pokud

$$V_{peAsi-2} \geq 0 \text{ a } V_{peAi-2} < 0 ,$$

platí, že

$$KF_{V_{peAi}} = V_{peAi-2} \times \frac{PPI_{i-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100}$$

pro  $i \geq 3$ ,

pokud

$$V_{peAsi-2} \geq 0 \text{ a } V_{peAi-2} = 0 ,$$

platí, že

$$KF_{V_{peAi}} = V_{peAi-2} \times \frac{PPI_{i-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100}$$

pro  $i \geq 3$ ,

pokud

$$V_{peAsi-2} < 0 \text{ a } V_{peAi-2} = 0 ,$$

platí, že

$$KF_{V_{peAi}} = (V_{peAi-2} - V_{peAsi-2}) \times \frac{PPI_{i-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100}$$

pro  $i \geq 3$ ,

pokud

$$V_{peAsi-2} < 0 \text{ a } V_{peAi-2} < 0 ,$$

platí, že

$$KF_{V_{peAi}} = (V_{peAi-2} - V_{peAsi-2}) \times \frac{PPI_{i-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100}$$

pro  $i \geq 3$ ,

kde

$V_{peAsi-2}$  [Kč] je skutečná hodnota výnosů z aukcí na přeshraničních profilech přenosové sítě České republiky pro regulovaný rok snížené o související náklady a dále výnosy z mechanismu kompenzací mezi provozovateli přenosových soustav snížené o související náklady,

$V_{peAi-2}$  [Kč] je plánovaná hodnota z aukcí na přeshraničních profilech přenosové sítě České republiky pro regulovaný rok snížené o související náklady a dále výnosy z mechanismu kompenzací mezi provozovateli přenosových soustav snížené o související náklady.

(7) Korekční faktor za použití přenosové sítě  $KF_{pepsi}$  v Kč se stanoví tímto postupem:

- a) korekční faktor za použití sítí přenosové soustavy  $KF_{pepsi}$  je dán součinem indexů cen průmyslových výrobců stanovených pro rok  $i-2$  a  $i-1$  a rozdílem skutečných výnosů a skutečně vynaložených nákladů na nákup silové elektřiny na pokrytí ztrát v přenosové soustavě, včetně nákladů na odchylky mezi plánovaným a skutečně realizovaným průběhem ztrát v přenosové soustavě, administrativních poplatků tržním místům a odměny za činnost obstarávání elektřiny pro krytí ztrát stanovených Energetickým regulačním úřadem,
- b) korekční faktor za použití sítí přenosové soustavy podle písmene a) je přičítán k proměnným povoleným nákladům na nákup elektřiny pro krytí ztrát v přenosové soustavě pro regulovaný rok.

### B) Korekční faktory za systémové služby

- (1) Korekční faktor odpisů pro činnost poskytování systémových služeb  $KF_{ssoi}$  v Kč je stanoven vztahem

$$KF_{ssoi} = (O_{ssski-2} - O_{sspli-2}) \times \frac{PPI_{i-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100}$$

pro  $i \geq 3$ ,

kde

$O_{ssski-2}$  [Kč] je skutečná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku, sloužícího pro činnost poskytování systémových služeb v roce  $i-2$ ,

$O_{sspli-2}$  [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku, sloužícího pro činnost poskytování systémových služeb v roce  $i-2$ ,

$PPI_{i-2}$  [%] je index cen průmyslových výrobců stanovený na základě podílu klouzavých průměrů indexů cen průmyslových výrobců za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, zveřejněný Českým statistickým úřadem v tabulce „Index cen průmyslových výrobců“ (kód 011044) za měsíc duben roku  $i-2$ ,

$PPI_{i-1}$  [%] je index cen průmyslových výrobců stanovený na základě podílu klouzavých průměrů indexů cen průmyslových výrobců za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, zveřejněný Českým statistickým úřadem v tabulce „Index cen průmyslových výrobců“ (kód 011044) za měsíc duben roku  $i-1$ .

- (2) Korekční faktor pro činnost poskytování systémových služeb  $KF_{ssi}$  v Kč je stanoven jako součin indexů cen průmyslových výrobců stanovených pro rok  $i-2$  a  $i-1$  a rozdílu celkových skutečných nákladů a celkových skutečných výnosů za systémové služby v roce  $i-2$ .

Celkové skutečné náklady se stanoví jako součet

- skutečných nákladů na nákup podpůrných služeb,
- skutečných nákladů na redispečink,
- skutečných nákladů na regulační energii ze zahraničí,
- skutečných nákladů na odchylky provozovatele přenosové soustavy placených operátorovi trhu,
- skutečných nákladů z vypořádání rozdílů plynoucích ze zúčtování nákladů na odchylky,
- skutečných nákladů na operativní dodávky ze zahraničí a do zahraničí v rámci spolupráce na úrovni provozovatele přenosové soustavy,
- skutečné náhrady za neodebranou elektřinu při dispečerském řízení podle jiného právního předpisu<sup>15)</sup>,

- h) skutečnými náklady za platbu za sníženou potřebu systémových služeb,
- i) Energetickým regulačním úřadem povolených nákladů a odpisů souvisejících s organizováním obchodu s podpůrnými a systémovými službami v roce  $i-2$ ,
- j) Energetickým regulačním úřadem povoleného zisku v roce  $i-2$ ,
- k) korekčního faktoru pro činnost poskytování systémových služeb z roku  $i-4$ .

Celkové skutečné výnosy za systémové služby se stanoví jako součet

- a) celkových výnosů za systémové služby v roce  $i-2$ ,
- b) výnosů z redispečinku,
- c) výnosů z regulační energie do zahraničí,
- d) výnosů z odchylek provozovatele přenosové soustavy placených operátorovi trhu,
- e) výnosů z vypořádání rozdílů plynoucích ze zúčtování nákladů na odchylky,
- f) výnosů z operativní dodávky ze zahraničí a do zahraničí v rámci spolupráce na úrovni provozovatele přenosové soustavy,
- g) ostatních výnosů z pokut a penále při organizování trhu s podpůrnými službami.

Korekční faktor  $KF_{ssi}$  je přičítán do upravených povolených výnosů provozovatele přenosové soustavy pro činnost poskytování systémových služeb stanovených Energetickým regulačním úřadem pro regulovaný rok.

### C) Korekční faktor za distribuci elektřiny

(1) Korekční faktor odpisů  $KF_{dxeoi}$  v Kč provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových úrovních, zohledňující rozdíl mezi skutečnými a plánovanými odpisy dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku včetně odpisů majetku pořízeného z dotace v roce  $i-2$ , stanovený vztahem

$$KF_{dxeoi} = KF_{deoi} \times k_{dxei-2} ,$$

kde

pokud

$$\frac{O_{depli-2}}{O_{deski-2}} > 1,05 ,$$

platí, že

$$KF_{deoi} = KF_{deoPPIi} + KF_{deoMVi}$$

pro  $i \geq 3$ ,

kde

$KF_{deoPPIi}$  [Kč] je část korekčního faktoru plánovaných odpisů provozovatele distribuční soustavy, které nepřesahují o více než 5 % hodnotu skutečných odpisů dlouhodobého hmotného majetku provozovatele distribuční soustavy včetně odpisů majetku pořízeného z dotace stanovená vztahem

$$KF_{deoPPIi} = (O_{deski-2} - 1,05 \times O_{deski-2}) \times \frac{PPI_{i-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100}$$

pro  $i \geq 3$ ,

kde

$O_{deski-2}$  [Kč] je skutečná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele distribuční soustavy včetně odpisů majetku pořízeného z dotace sloužícího k zajištění distribuce elektřiny pro rok  $i-2$ , hodnota odpisů



dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku pořízeného z dotace pro provozovatele distribuční soustavy může být ponížena Energetickým regulačním úřadem tak, aby nedocházelo k překročení maximální povolené výše veřejné podpory,

$PPI_{i-2}$  [%] je index cen průmyslových výrobců stanovený na základě podílu klouzavých průměrů indexů cen průmyslových výrobců za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, zveřejněný Českým statistickým úřadem v tabulce „Index cen průmyslových výrobců“ (kód 011044) za měsíc duben roku  $i-2$ ,

$PPI_{i-1}$  [%] je index cen průmyslových výrobců stanovený na základě podílu klouzavých průměrů indexů cen průmyslových výrobců za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, zveřejněný Českým statistickým úřadem v tabulce „Index cen průmyslových výrobců“ (kód 011044) za měsíc duben roku  $i-1$ .

$KF_{deoMVi}$  [Kč] je část korekčního faktoru odpisů provozovatele distribuční soustavy, které přesahují o více než 5 % hodnotu skutečných odpisů dlouhodobého hmotného majetku provozovatele přenosové soustavy včetně odpisů majetku pořízeného z dotace stanovená vztahem

$$KF_{deoMVi} = (1,05 \times O_{deski-2} - O_{depli-2}) \times \frac{100 + MV_{dei-2}}{100} \times \frac{100 + MV_{dei-1}}{100}$$

pro  $i \geq 3$ ,

$O_{depli-2}$  [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele distribuční soustavy včetně odpisů majetku pořízeného z dotace sloužícího k zajištění distribuce elektřiny pro rok  $i-2$ , hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku pořízeného z dotace pro provozovatele distribuční soustavy může být ponížena Energetickým regulačním úřadem tak, aby nedocházelo k překročení maximální povolené výše veřejné podpory,

$MV_{dei-2}$  [%] je míra výnosnosti regulační báze aktiv pro držitele licence na distribuci elektřiny stanovená Energetickým regulačním úřadem podle metodiky váženého průměru nákladů na kapitál před zdaněním pro rok  $i-2$ ,

$MV_{dei-1}$  [%] je míra výnosnosti regulační báze aktiv pro držitele licence na distribuci elektřiny stanovená Energetickým regulačním úřadem podle metodiky váženého průměru nákladů na kapitál před zdaněním pro rok  $i-1$ ,

pokud

$$\frac{O_{depli-2}}{O_{deski-2}} \leq 1,05 ,$$

platí, že

$$KF_{deoi} = (O_{deski-2} - O_{depli-2}) \times \frac{PPI_{i-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100}$$

pro  $i \geq 3$ ,

$k_{dexi-2}$  [-] je váha jednotlivých napěťových úrovní skutečných zůstatkových hodnot aktiv roku  $i-2$ , vypočtená jako podíl skutečných zůstatkových hodnot aktiv na jednotlivých napěťových úrovních na celkové skutečné zůstatkové hodnotě aktiv v roce  $i-2$ .

(2) Korekční faktor regulační báze aktiv  $\mathbf{KF}_{deRABt}$  v Kč, zohledňující rozdíl mezi skutečnou a plánovanou změnou hodnoty regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy v roce  $t-2$  aplikovaný od roku  $t = L + i, i \geq 3$  vztahem

$$KF_{deRABt} = (IA_{deskt-2} - VM_{deskt-2} - O_{demskt-2} \times k_{deplt-2}) - (IA_{deplt-2} - VM_{deplt-2} - O_{demplt-2} \times k_{deplt-2}) ,$$

kde

$IA_{deskt-2}$  [Kč] je skutečná hodnota aktivovaných investic provozovatele distribuční soustavy pro rok  $t-2$ ,

$VM_{deskt-2}$  [Kč] je skutečná hodnota vyřazeného majetku provozovatele distribuční soustavy pro rok  $t-2$ ,

$O_{demskt-2}$  [Kč] je skutečná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele distribuční soustavy sloužícího k zajištění distribuce elektřiny pro rok  $t-2$ ,

$k_{deplt-2}$  [-] vyjadřuje plánovaný koeficient přecenění regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy pro rok  $t-2$  stanovený podle přílohy č. 6,

$IA_{deplt-2}$  [Kč] je plánovaná hodnota aktivovaných investic provozovatele distribuční soustavy pro rok  $t-2$ ,

$VM_{deplt-2}$  [Kč] je plánovaná hodnota vyřazeného majetku provozovatele distribuční soustavy pro rok  $t-2$ ,

$O_{demplt-2}$  [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele distribuční soustavy sloužícího k zajištění distribuce elektřiny pro rok  $t-2$ .

(3) Korekční faktor zisku  $\mathbf{KF}_{dxezi}$  v Kč provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových úrovních zohledňující rozdíl zisku stanovený jako rozdíl mezi skutečnou a plánovanou změnou hodnoty regulační báze aktiv v roce  $i-2$ , aplikovaný od roku  $i \geq 3$  vztahem

$$KF_{dxezi} = KF_{dezi} \times k_{dxei-2} ,$$

kde

$\mathbf{KF}_{dezi}$  [Kč] je korekční faktor zisku provozovatele distribuční soustavy zohledňující rozdíl zisku stanovený jako rozdíl mezi skutečnou a plánovanou změnou hodnoty regulační báze aktiv v roce  $i-2$ , aplikovaný od roku  $i \geq 3$  stanovený vztahem

pokud

$$\frac{IA_{deplt-2} - VM_{deplt-2} - O_{demplt-2} \times k_{deplt-2}}{IA_{deskt-2} - VM_{deskt-2} - O_{demskt-2} \times k_{deplt-2}} > 1,05 ,$$

platí, že

$$KF_{dezi} = KF_{dezPPIi} + KF_{dezMVi}$$

pro  $i \geq 3$ ,

kde

$\mathbf{KF}_{dezPPIi}$  [Kč] je část korekčního faktoru zisku provozovatele distribuční soustavy, pro část plánované hodnoty regulační báze aktiv, která nepřesahuje

o více než 5 % skutečnou hodnotu regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy stanovená vztahem

$$\begin{aligned}
 KF_{dezPPIi} = & \left( (IA_{deskt-2} - VM_{deskt-2} - O_{demskt-2} \times k_{deplt-2}) - 1,05 \right. \\
 & \times \left. (IA_{deskt-2} - VM_{deskt-2} - O_{demskt-2} \times k_{deplt-2}) \right) \times \frac{MV_{dei-2}}{100} \\
 & \times \frac{PPI_{i-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100} \\
 & + \left( (IA_{deskt-2} - VM_{deskt-2} - O_{demskt-2} \times k_{deplt-2}) - 1,05 \right. \\
 & \times \left. (IA_{deskt-2} - VM_{deskt-2} - O_{demskt-2} \times k_{deplt-2}) \right) \times \frac{MV_{dei-1}}{100} \\
 & \times \frac{PPI_{i-1}}{100} ,
 \end{aligned}$$

$KF_{dezMVi}$  [Kč] je část korekčního faktoru zisku provozovatele distribuční soustavy, pro část plánované hodnoty regulační báze aktiv, která přesahuje o více než 5 % skutečnou hodnotu regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy stanovená vztahem

$$\begin{aligned}
 KF_{dezMVi} = & \left( 1,05 \times (IA_{deskt-2} - VM_{deskt-2} - O_{demskt-2} \times k_{deplt-2}) \right. \\
 & \left. - (IA_{deplt-2} - VM_{deplt-2} - O_{demplt-2} \times k_{deplt-2}) \right) \times \frac{MV_{dei-2}}{100} \\
 & \times \frac{100 + MV_{dei-2}}{100} \times \frac{100 + MV_{dei-1}}{100} \\
 & + \left( 1,05 \times (IA_{deskt-2} - VM_{deskt-2} - O_{demskt-2} \times k_{deplt-2}) \right. \\
 & \left. - (IA_{deplt-2} - VM_{deplt-2} - O_{demplt-2} \times k_{deplt-2}) \right) \times \frac{MV_{dei-1}}{100} \\
 & \times \frac{100 + MV_{dei-1}}{100} ,
 \end{aligned}$$

pokud

$$\frac{IA_{deplt-2} - VM_{deplt-2} - O_{demplt-2} \times k_{deplt-2}}{IA_{deskt-2} - VM_{deskt-2} - O_{demskt-2} \times k_{deplt-2}} \leq 1,05 ,$$

platí, že

$$KF_{dezi} = KF_{deRABt} \times \frac{MV_{dei-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100} + KF_{deRABt} \times \frac{MV_{dei-1}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100} ,$$

$k_{dexi-2}$  [-] je váha jednotlivých napěťových úrovní skutečných zůstatkových hodnot aktiv roku  $i-2$ , vypočtená jako podíl skutečných zůstatkových hodnot aktiv na jednotlivých napěťových úrovních na celkové skutečné zůstatkové hodnotě aktiv v roce  $i-2$ .

(4) Korekční faktor zisku z hodnoty nedokončených investic provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových úrovních  $KF_{dexeni}$  v Kč zohledňující rozdíl zisku mezi skutečnou a plánovanou kumulovanou hodnotou nedokončených investic v roce  $i-2$ , aplikovaný od roku  $i \geq 3$ .

$$KF_{dxeni} = (NI_{dxeski-2} - NI_{dxepli-2}) \times \frac{MV_{dei-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100} \\ + (NI_{dxeski-2} - NI_{dxepli-2}) \times \frac{MV_{dei-1}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100}$$

pro  $i \geq 3$ ,

kde

$NI_{dxeski-2}$  [Kč] je skutečná kumulovaná hodnota nedokončených investic provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových úrovních, které byly schválené Energetickým regulačním úřadem v roce  $i-2$ ,

$NI_{dxepli-2}$  [Kč] je plánovaná kumulovaná hodnota nedokončených investic provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových úrovních, které byly schválené Energetickým regulačním úřadem v roce  $i-2$ ,

(5) Korekční faktor investičního rozvojového faktoru provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových úrovních  $KF_{dxeirfi}$  v Kč, zohledňující splátku prostředků poskytnutých v rámci IRF v roce  $i-2$ , stanovený vztahem

$$KF_{dxeirfi} = -IRF_{dxepli-2} \times \frac{PPI_{i-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100}$$

pro  $i \leq 2$ ,

kde

$IRF_{dxepli-2}$  [Kč] je plánovaná hodnota investičního rozvojového faktoru provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových úrovních pro rok  $i-2$ . Pro výpočet korekčního faktoru investičního rozvojového faktoru nebude uplatněn výpočet korekčního faktoru podle vyhlášky č. 436/2013 Sb., o způsobu regulace cen a postupech pro regulaci cen v elektroenergetice a teplárenství a o změně vyhlášky č. 140/2009 Sb., o způsobu regulace cen v energetických odvětvích a postupech pro regulaci cen, ve znění pozdějších předpisů.

(6) Korekční faktor provozovatele distribuční soustavy za činnost distribuce elektřiny přiřazený k napěťové úrovni  $KF_{dxei}$  v Kč je stanoven tímto postupem:

- a) pro činnost distribuce elektřiny jsou stanoveny výpočtové výnosy na jednotlivých napěťových úrovních a celkové výpočtové výnosy v součtu za všechny napěťové úrovně v roce  $i-2$ ; výpočtové výnosy jsou stanoveny pomocí uplatněných cen za roční a měsíční rezervovanou kapacitu a skutečných hodnot rezervovaných kapacit zákazníků na napěťových úrovních VVN a VN, z tržeb za jednosložkovou cenu za službu sítí na napěťové úrovni VN a z tržeb za činnost distribuce elektřiny na napěťové úrovni NN vypočtených pomocí skutečných hodnot příslušných technických jednotek z tarifní statistiky přepočtené na roční odběr elektřiny vykázaný pro rok  $i-2$  podle jiného právního předpisu<sup>14)</sup> a cen za distribuci elektřiny na napěťové úrovni NN stanovených Energetickým regulačním úřadem pro rok  $i-2$ , od kterých jsou odečteny tržby stanovené z ceny za použití distribuční soustavy a ceny za zprostředkování plateb na napěťové úrovni NN a ze skutečných hodnot odběrů zákazníků na napěťové úrovni NN; při stanovení výpočtových výnosů jednotlivých napěťových úrovní pro rok  $i-2$  jsou zohledněny toky elektřiny transformacemi mezi napěťovými úrovněmi; do výpočtových výnosů na napěťové úrovni VVN se zahrnují platby od sousedních distribučních soustav za rezervovanou kapacitu,

- b) z výpočtových výnosů na jednotlivých napěťových úrovních stanovených podle písmene a) jsou vypočteny kontrolní výnosy tak, že jsou od výpočtových výnosů na napěťové úrovni VVN odečteny platby za rezervovanou kapacitu přenosové soustavy a platby sousedním distribučním soustavám za rezervovanou kapacitu na napěťové úrovni VVN,
- c) celkové kontrolní výnosy za všechny napěťové úrovně jsou dány součtem kontrolních výnosů na jednotlivých napěťových úrovních,
- d) korekční faktor za činnost distribuce elektřiny  $\mathbf{KF}_{dei-2}$  se stanoví jako rozdíl mezi Energetickým regulačním úřadem upravenými povolenými výnosy a celkovými kontrolními výnosy v roce  $i-2$ ,
- e) korekční faktor za distribuci elektřiny podle písmene d) je rozdělen v poměru velikosti rozdílu upravených povolených výnosů jednotlivých napěťových úrovní stanovených Energetickým regulačním úřadem pro rok  $i-2$  a kontrolních výnosů jednotlivých napěťových úrovní podle písmene b) a následně je vynásoben indexy cen průmyslových výrobců (PPI) stanovených pro rok  $i-2$  a  $i-1$ ; takto stanovené korekční faktory  $\mathbf{KF}_{dxei}$  v Kč jsou přičteny k povoleným výnosům napěťových úrovní pro regulovaný rok.

(7) Korekční faktor provozovatele distribuční soustavy za použití distribučních sítí  $\mathbf{KF}_{dxePsi}$  v Kč je stanoven jako součin indexů cen průmyslových výrobců stanovených pro rok  $i-2$  a  $i-1$  a jedné poloviny rozdílu skutečně vynaložených nákladů na nákup elektřiny na pokrytí ztrát v distribuční soustavě, stanovených podle písmene a) a kontrolních výnosů za použití sítí provozovatele distribuční soustavy, vypočtených postupem podle písmene b):

- a) vykázané skutečně vynaložené náklady jsou pro účely výpočtu korekčního faktoru upraveny o náklady, odpovídající překročení maximálního povoleného objemu celkových ztrát stanoveného jako součet součinů normativu ztrát na jednotlivých napěťových hladinách ( $\mathbf{k}_{zdxei}$ ) a skutečného množství energie vstupující do jednotlivých napěťových hladin v roce  $i-2$ , případně překročení povolené ceny elektřiny na krytí ztrát v distribuční síti; skutečně vynaložené náklady zohledňují i vyrovnávací platby mezi provozovatelem distribuční soustavy a dodavatelem elektřiny na ztráty, vyplývající z rozdílu celkového množství ztrát nakoupeného provozovatelem distribuční soustavy a celkového množství ztrát vykázaného provozovatelem distribuční soustavy,
- b) kontrolní výnosy za použití sítí jsou stanoveny upravením skutečných výnosů za použití sítí o nákladový korekční faktor za použití sítí za rok  $i-4$  a dále o platby za použití sítí přenosové soustavy a platby za použití sítí sousedních distribučních soustav; skutečné výnosy za použití sítí provozovatele distribuční soustavy se stanoví jako součet součinů cen za použití sítí a množství elektřiny odebrané z distribuční soustavy účastníky trhu s elektřinou na jednotlivých napěťových hladinách vykázaného pro rok  $i-2$ ,
- c) vypočtený korekční faktor se rozdělí na jednotlivé napěťové hladiny v poměru rozdílů skutečných a normativních ztrát pro rok  $i-2$  na jednotlivých napěťových hladinách a takto stanovený korekční faktor  $\mathbf{KF}_{dxePsi}$  je přičítán k proměnným povoleným nákladům na nákup elektřiny pro krytí ztrát v distribuční soustavě pro regulovaný rok  $i$ .

(8) Korekční faktor provozovatele distribuční soustavy za podpůrné služby na úrovni distribuční soustavy  $\mathbf{KF}_{dxePpSi}$  v Kč je stanoven tímto postupem:

- a) provozovatel distribuční soustavy vykazuje Energetickému regulačnímu úřadu skutečné náklady na platby za podpůrné služby využívané provozovatelem distribuční soustavy v roce  $i-2$  podle pravidel pro využívání, ocenění a vykazování jednotlivých kategorií podpůrných služeb stanovených Energetickým regulačním úřadem,
- b) korekční faktor provozovatele distribuční soustavy za podpůrné služby na úrovni distribuční soustavy je roven nákladům vykázaným podle písmene a) se zohledněním časové hodnoty peněz,

- c) korekční faktor provozovatele distribuční soustavy za podpůrné služby na úrovni distribuční soustavy se rozpočítá na jednotlivé napěťové úrovně v poměru povolených výnosů provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových úrovních pro regulovaný rok, stanovených podle přílohy č. 6.

## Příloha č. 8

### Postup stanovení ceny za činnosti operátora trhu

(1) Cena za činnosti související se zúčtováním odchylek v elektroenergetice  $c_{otzui}$  v Kč/odběrné místo/měsíc je stanovena regulačním vzorcem

$$c_{otzi} = \frac{UPV_{otzui}}{OPM},$$

kde

index **ot** značí operátora trhu,

index **zu** značí činnost související se zúčtováním odchylek,

index **pl** značí plánovanou hodnotu,

**i** je pořadové číslo regulovaného roku,

$UPV_{otzui}$  [Kč] jsou upravené povolené výnosy operátora trhu spojené s činnostmi souvisejícími se zúčtováním odchylek v elektroenergetice pro regulovaný rok  $i$  stanovené vztahem

$$UPV_{otzui} = PV_{otzui} + F_{otzui} + KF_{otzui} - V_{otzupli},$$

kde

$PV_{otzui}$  [Kč] jsou povolené výnosy operátora trhu spojené s činnostmi souvisejícími se zúčtováním odchylek v elektroenergetice pro regulovaný rok  $i$  stanovené vztahem

$$PV_{otzui} = PN_{otzui} + O_{otzui} + Z_{otzui},$$

kde

$PN_{otzui}$  [Kč] jsou povolené náklady operátora trhu spojené s činnostmi souvisejícími se zúčtováním odchylek v elektroenergetice pro regulovaný rok  $i$  stanovené vztahem

$$PN_{otzui} = PN_{otzu0} \times (1 - X_{otzu})^i \times \prod_{t=L}^{L+i-1} \frac{I_t}{100},$$

kde

$t$  je letopočet roku v rámci regulačního období,

$L$  je letopočet roku předcházejícího prvnímu regulovanému roku regulačního období,

$PN_{otzu0}$  [Kč] je výchozí hodnota povolených nákladů operátora trhu spojených s činnostmi souvisejícími se zúčtováním odchylek stanovená Energetickým regulačním úřadem na základě skutečně dosažených hodnot nákladů v minulém regulačním období, očištěná o daňově neuznatelné náklady,

$X_{otzu}$  [-] je roční hodnota faktoru efektivity pro činnosti operátora trhu související se zúčtováním odchylek stanovená Energetickým regulačním úřadem,

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

eskalačního faktoru (s podmínkou, že suma vah je rovna jedné) je stanovena vztahem

$$I_t = p_{IIT} \times IIT_t + p_{IPS} \times IPS_t + p_{IM} \times IM_t ,$$

kde

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

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

$p_{IM}$  [-] je váha mzdového indexu,

$IIT_t$  [%] 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 011046 „Indexy cen tržních služeb na úrovni oddílů, skupin a nižších úrovní CZ-CPA“, tabulka „podíl klouzavých průměrů“, kód J62, za měsíc duben roku  $t$ ,

$IPS_t$  [%] je index cen podnikatelských služeb stanovený jako aritmetický průměr indexů cen vykázaných Českým statistickým úřadem v tabulce 011046 „Indexy cen tržních služeb na úrovni oddílů, skupin a nižších úrovní CZ-CPA“, tabulka „podíl klouzavých průměrů“, kód J63, K64, M69, M74, N78 a N82 za měsíc duben roku  $t$ ,

$IM_t$  [%] je mzdový index, který je vykazován Českým statistickým úřadem v tabulce 110024 „Počet zaměstnanců a průměrné hrubé měsíční mzdy podle CZ-NACE (přepočtené počty)“ za první čtvrtletí roku  $t$ ,

$O_{otzui}$  [Kč] je hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činností souvisejících se zúčtováním odchylek pro regulovaný rok  $i$ , stanovena vztahem

$$O_{otzui} = O_{otzupli} + KF_{otzuo i} ,$$

kde

$O_{otzupli}$  [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činností souvisejících se zúčtováním odchylek stanovena Energetickým regulačním úřadem pro regulovaný rok  $i$ ,

$KF_{otzuo i}$  [Kč] je korekční faktor odpisů operátora trhu zohledňující rozdíl mezi skutečnými a plánovanými odpisy dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku sloužícího k zajištění činností souvisejících se zúčtováním odchylek v roce  $i-2$ , stanovený postupem podle přílohy č. 9 odstavce 1,

$Z_{otzui}$  [Kč] je povolený zisk operátora trhu v elektroenergetice stanovený Energetickým regulačním úřadem pro regulovaný rok  $i, i+1$  a  $i+2$ ,

$F_{otzui}$  [Kč] je faktor trhu, zohledňující aktuální změny na trhu s elektřinou, které mají vliv na činnosti a hospodaření operátora trhu v souvislosti s činností zúčtování odchylek nebo integračních evropských projektů v elektroenergetice stanovený Energetickým regulačním úřadem pro regulovaný rok  $i$ ,



$KF_{otzui}$  [Kč] je korekční faktor operátora trhu související se zúčtováním odchylek stanovený podle přílohy č. 9 odstavce 2,

$V_{otzupli}$  [Kč] jsou plánované výnosy z ostatních činností operátora trhu související se zúčtováním odchylek jako registrace subjektu zúčtování a roční platba za činnost zúčtování v regulovaném roce  $i$ ,

$OPM$  [-] je celkový počet odběrných míst zákazníků odebírajících elektřinu podle údajů k 31. 12. předaných provozovateli soustav operátorovi trhu v České republice za kalendářní rok, který předchází kalendářnímu roku, ve kterém se sestavuje návrh rozpočtové kapitoly Energetický regulační úřad pro následující rozpočtový rok,

**(2) Cena za činnost organizace trhu v elektroenergetice  $c_{otori}$  v Kč/MWh je stanovena regulačním vzorcem**

$$c_{otori} = \frac{PN_{otori} + O_{otori} - V_{otorpli} + F_{otori} + KF_{otori}}{ZME_{pli}},$$

kde

index  $or$  značí činnosti související s organizací trhu,

$PN_{otori}$  [Kč] jsou povolené náklady operátora trhu související s činností organizace trhu pro regulovaný rok  $i$  stanovené vztahem

$$PN_{otori} = PN_{otor0} \times (1 - X_{otor})^i \times \prod_{t=L}^{L+i-1} \frac{I_t}{100},$$

kde

$PN_{otor0}$  [Kč] je výchozí hodnota povolených nákladů operátora trhu související s činností organizace trhu, tedy s provozováním systému OTE, mzdovými náklady, pronájmem a dalšími provozními náklady, stanovená Energetickým regulačním úřadem pro regulovaný rok  $i$  na základě skutečně dosažených hodnot nákladů v minulém regulačním období, očištěná o daňově neuznatelné náklady,

$X_{otor}$  [-] je roční hodnota faktoru efektivity pro činnosti související s organizací trhu v elektroenergetice stanovená Energetickým regulačním úřadem,

$I_t$  [%] je hodnota eskalačního faktoru nákladů příslušného roku  $t$ , stanovena podle odstavce 1 této přílohy,

$O_{otori}$  [Kč] je hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činnosti organizace trhu pro regulovaný rok  $i$ , stanovena vztahem

$$O_{otori} = O_{otorpli} + KF_{otoroi},$$

kde

$O_{otorpli}$  [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činnosti organizace trhu stanovena Energetickým regulačním úřadem pro regulovaný rok  $i$ ,

$KF_{otoroi}$  [Kč] je korekční faktor odpisů operátora trhu zohledňující rozdíl mezi skutečnými a plánovanými odpisy dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku sloužícího k zajištění činnosti organizace trhu v roce  $i-2$ , stanovený postupem podle přílohy č. 9 odstavce 3,

$V_{otorpli}$  [Kč] jsou plánované výnosy z ostatních souvisejících činností operátora trhu, zahrnující další výnosy za organizaci krátkodobého trhu s elektřinou vyplývající z plateb za poskytování skutečných hodnot účastníkům na trhu s elektřinou podle jiného právního předpisu<sup>16)</sup> a jiné např. přednáškové činnosti pro regulovaný rok  $i$ ,

$F_{otori}$  [Kč] je faktor trhu zohledňující aktuální změny na trhu s elektřinou, které mají vliv na činnosti a hospodaření operátora trhu v souvislosti s činností organizace trhu v elektroenergetice stanovený Energetickým regulačním úřadem pro regulovaný rok  $i$ ,

$KF_{otori}$  [Kč/MWh] je korekční faktor operátora trhu za činnosti související s organizací trhu stanovený podle přílohy č. 9 odstavce 4,

$ZME_{pli}$  [MWh] je plánované množství zobchodované elektřiny držiteli licencí na obchod v roce  $i$  stanovené Energetickým regulačním úřadem.

**(3) Cena za činnosti související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů v elektroenergetice  $c_{otpozi}$  v Kč/odběrné místo/měsíc je stanovena regulačním vzorcem**

$$c_{otpozi} = \frac{AN_{otpozpli} + FN_{otpozpli} + O_{otpozi} + P_{otpozi} + KF_{otpozi}}{OPM},$$

kde

index **poz** značí činnost související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů,

$AN_{otpozpli}$  [Kč] jsou plánované administrativní náklady operátora trhu související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů v elektroenergetice v regulovaném roce  $i$  stanovené Energetickým regulačním úřadem,

$FN_{otpozpli}$  [Kč] jsou plánované finanční náklady operátora trhu související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů v elektroenergetice stanovené Energetickým regulačním úřadem na regulovaný rok  $i$  jako úrok z kumulovaného rozdílu plánovaných příjmů a výdajů, včetně souvisejících poplatků uhrazených bankám nebo jiným peněžním ústavům,

$O_{otpozi}$  [Kč] je hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činností spojených s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů v elektroenergetice na regulovaný rok  $i$ , stanovená vztahem

$$O_{otpozi} = O_{otpozpli} + KF_{otpozoi},$$

kde

$O_{otpozpli}$  [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů v elektroenergetice stanovená Energetickým regulačním úřadem pro regulovaný rok  $i$ ,

$KF_{otpozoi}$  [Kč] je korekční faktor odpisů související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů stanovený podle přílohy č. 9 odstavce 5,

<sup>16)</sup> § 20a odst. 4 písm. i) zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů.

**$P_{otpozi}$**  [Kč] je parametr zohledňující ceny záruk původu pro podporované zdroje, které mají vliv na činnosti a hospodaření operátora trhu v souvislosti s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů v elektroenergetice, stanovený Energetickým regulačním úřadem pro regulovaný rok  $i$ ,

**$KF_{otpozi}$**  [Kč] je korekční faktor související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů stanovený podle přílohy č. 9 odstavce 6,

**OPM** [-] je celkový počet odběrných míst zákazníků v České republice odebírajících elektřinu podle údajů k 31. 12. předaných provozovateli soustav operátorovi trhu za kalendářní rok, který předchází kalendářnímu roku, ve kterém se sestavuje návrh rozpočtové kapitoly Energetický regulační úřad pro následující rozpočtový rok.

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení

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

Konečné ceny za činnosti související se zúčtováním odchylek Kč/odběrné místo/měsíc a za činnosti související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů v elektroenergetice v Kč/odběrné místo/měsíc jsou zaokrouhleny na 2 desetinná místa.

Konečná cena za činnost organizace trhu v elektroenergetice v Kč/MWh je zaokrouhlena na 2 desetinná místa.

## Příloha č. 9

### Stanovení korekčních faktorů operátorovi trhu za činnosti operátora trhu v elektroenergetice

Korekční faktory za poslední dva roky regulačního období počínajícího dnem 1. ledna 2010 a končícího dnem 31. prosince 2015 jsou stanoveny podle přílohy č. 6 k vyhlášce č. 436/2013 Sb., o způsobu regulace cen a postupech pro regulaci cen v elektroenergetice a teplárenství a o změně vyhlášky č. 140/2009 Sb., o způsobu regulace cen v energetických odvětvích a postupech pro regulaci cen, ve znění pozdějších předpisů.

#### (1) Korekční faktor odpisů operátora trhu souvisejících se zúčtováním odchylek v elektroenergetice $KF_{otzuo_i}$ v Kč je stanovený vztahem

$$KF_{otzuo_i} = (O_{otzusk_{i-2}} - O_{otzupl_{i-2}}) \times \frac{SPI_{i-2}}{100} \times \frac{SPI_{i-1}}{100}$$

pro  $i \geq 3$ ,

kde

index **sk** značí skutečné hodnoty,

index **o** značí odpisy,

$O_{otzusk_{i-2}}$  [Kč] je hodnota skutečných odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činností operátora trhu souvisejících se zúčtováním odchylek v elektroenergetice pro regulovaný rok  $i-2$ ,

$O_{otzupl_{i-2}}$  [Kč] je hodnota plánovaných odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činností souvisejících se zúčtováním odchylek pro regulovaný rok  $i-2$ ,

$SPI_{i-2}$  [%] je index cen zveřejněný Českým statistickým úřadem jako „Indexy cen tržních služeb na úrovni oddílů, skupin a nižších úrovní CZ-CPA (podíl klouzavých průměrů)“ za měsíc duben roku  $i-2$ , Kód: 011036,

$SPI_{i-1}$  [%] je index cen zveřejněný Českým statistickým úřadem jako „Indexy cen tržních služeb na úrovni oddílů, skupin a nižších úrovní CZ-CPA (podíl klouzavých průměrů)“ za měsíc duben roku  $i-1$ , Kód: 011036.

#### (2) Korekční faktor operátora trhu za činnosti související se zúčtováním odchylek $KF_{otzui}$ v Kč je stanoven vztahem

$$KF_{otzui} = (PV_{otzui-2} + F_{otzui-2} + KF_{otzui-4} + OSR_{otzui-2} - V_{otzusk_{i-2}}) \times \frac{SPI_{i-2}}{100} \times \frac{SPI_{i-1}}{100}$$

pro  $i \geq 3$ ,

kde

$PV_{otzui-2}$  [Kč] jsou povolené výnosy operátora trhu za činnosti související se zúčtováním odchylek pro regulovaný rok  $i-2$ , stanovené vztahem

$$PV_{otzui-2} = PN_{otzui-2} + O_{otzui-2} + Z_{otzui-2} ,$$

kde

$PN_{otzui-2}$  [Kč] jsou povolené náklady operátora trhu za činnosti související se zúčtováním odchylek pro regulovaný rok  $i-2$ ,

$O_{otzui-2}$  [Kč] je hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činností operátora trhu souvisejících se zúčtováním odchylek pro regulovaný rok  $i-2$ ,

$Z_{otzui-2}$  [Kč] je povolený zisk operátora trhu v elektroenergetice pro regulovaný rok  $i-2$ ,

$F_{otzui-2}$  [Kč] je skutečný náklad faktoru trhu, zohledňující aktuální změny na trhu s elektřinou, které mají vliv na činnosti a hospodaření operátora trhu a činnosti související se zúčtováním odchylek, v roce  $i-2$ ; bude-li skutečný náklad faktoru trhu vyšší než zálohově poskytnutá hodnota faktoru trhu stanovená Energetickým regulačním úřadem v roce  $i-2$ , uzná Energetický regulační úřad pouze zálohově poskytnutou hodnotu faktoru trhu, pokud nebude skutečný náklad faktoru trhu opodstatněn a řádně odůvodněn,

$KF_{otzui-4}$  [Kč] je korekční faktor operátora trhu za činnosti související se zúčtováním odchylek pro regulovaný rok  $i-4$ ,

$OSR_{oti-2}$  [Kč] je skutečná výše odvodu do státního rozpočtu podle § 17d odst. 5 energetického zákona, za regulovaný rok  $i-2$ ,

$V_{otzuskí-2}$  [Kč] jsou celkové skutečně dosažené výnosy za činnosti operátora trhu související se zúčtováním odchylek za regulovaný rok  $i-2$ , včetně salda položek "Tržby za zboží - vypořádání odchylek" a "Prodané zboží - vypořádání odchylek" a položek "Ostatní provozní výnosy" a "Ostatní provozní náklady".

**(3) Korekční faktor odpisů operátora trhu souvisejících s organizací trhu  $KF_{otoroi}$  v Kč je stanoven vztahem**

$$KF_{otoroi} = (O_{otorski-2} - O_{otorpli-2}) \times \frac{SPI_{i-2}}{100} \times \frac{SPI_{i-1}}{100}$$

pro  $i \geq 3$ ,

kde

$O_{otorski-2}$  [Kč] je hodnota skutečných odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činností operátora trhu souvisejících s organizací trhu v elektroenergetice pro regulovaný rok  $i-2$ ,

$O_{otorpli-2}$  [Kč] je hodnota plánovaných odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činností souvisejících s organizací trhu pro regulovaný rok  $i-2$ .

**(4) Korekční faktor operátora trhu za činnosti organizace trhu  $KF_{otori}$  v Kč je stanoven vztahem**

$$KF_{otori} = (PN_{otori-2} + O_{otori-2} + F_{otori-2} + KF_{otori-4} - V_{otoski-2}) \times \frac{SPI_{i-2}}{100} \times \frac{SPI_{i-1}}{100}$$

pro  $i \geq 3$ ,

kde

$PN_{otori-2}$  [Kč] jsou povolené náklady operátora trhu za činnost organizace trhu pro regulovaný rok  $i-2$ ,

$O_{otori-2}$  [Kč] je hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činnosti operátora trhu související s organizací trhu pro regulovaný rok  $i-2$ ,

$F_{otori-2}$  [Kč] je skutečný náklad faktoru trhu, zohledňující aktuální změny na trhu s elektřinou, které mají vliv na činnosti a hospodaření operátora trhu a činnosti organizace trhu, v roce  $i-2$ ; bude-li skutečný náklad faktoru trhu vyšší než zálohově poskytnutá hodnota faktoru trhu stanovená Energetickým regulačním úřadem v roce  $i-2$ , uzná Energetický regulační úřad pouze zálohově poskytnutou hodnotu faktoru trhu, pokud nebude skutečný náklad faktoru trhu opodstatněn a řádně odůvodněn,

$KF_{otori-4}$  [Kč] je korekční faktor operátora trhu za činnost organizace trhu pro regulovaný rok  $i-4$ ,

$V_{otorski-2}$  [Kč] jsou celkové skutečně dosažené výnosy za činnosti operátora trhu související s organizací trhu pro regulovaný rok  $i-2$ , včetně salda položek "Tržby za zboží - vypořádání krátkodobého trhu" a "Prodané zboží - vypořádání krátkodobého trhu".

**(5) Korekční faktor odpisů operátora trhu za činnosti související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů  $KF_{otpozoi}$  v Kč je stanoven vztahem**

$$KF_{otpozoi} = (O_{otpozski-2} - O_{otpozpli-2}) \times \frac{SPI_{i-2}}{100} \times \frac{SPI_{i-1}}{100}$$

pro  $i \geq 3$ ,

kde

$O_{otpozski-2}$  [Kč] je hodnota skutečných odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu souvisejícího s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů pro regulovaný rok  $i-2$ ,

$O_{otpozpli-2}$  [Kč] je hodnota plánovaných odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu souvisejícího s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů pro regulovaný rok  $i-2$ .

**(6) Korekční faktor operátora trhu za činnosti související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů  $KF_{otpozi}$  v Kč je stanoven vztahem**

$$KF_{otpozi} = (AN_{otpozski-2} + FN_{otpozski-2} + O_{otpozi-2} + KF_{otpozi-4} - V_{otpozski-2}) \times \frac{SPI_{i-2}}{100} \times \frac{SPI_{i-1}}{100}$$

pro  $i \geq 3$ ,

kde

$AN_{otpozski-2}$  [Kč] jsou skutečné administrativní náklady operátora trhu spojené s podporou elektřiny v regulovaném roce  $i-2$ ,

$FN_{otpozski-2}$  [Kč] jsou skutečné finanční náklady operátora trhu související s podporou elektřiny stanovené jako kumulovaný depozitní a kreditní úrok v regulovaném roce  $i-2$ , včetně souvisejících poplatků uhrazených bankám nebo jiným peněžním ústavům,

$O_{otpozi-2}$  [Kč] je hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu spojeného s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů v elektroenergetice pro regulovaný rok  $i-2$ ,

$KF_{otpozi-4}$  [Kč] je korekční faktor operátora trhu za činnosti spojené s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů pro regulovaný rok  $i-4$ ,

$V_{otpozski-2}$  [Kč] jsou celkové skutečně dosažené výnosy za činnosti operátora trhu související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů pro regulovaný rok  $i-2$ .

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení

- a) Kč v celých korunách,
- b) procenta na 3 desetinná místa.

Korekční faktory jsou zaokrouhleny na celé koruny.

## Příloha č. 10

### Postup stanovení složky ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie

Rozdíl mezi vybranými prostředky za složku ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie a vyplacenými prostředky na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie bude zohledněn ve složce ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie v následujících letech.

Složka ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie  $c_{vozki}$  v Kč/MW/měsíc a v Kč/A/měsíc je stanovena regulačním vzorcem:

$$c_{vozki} = \frac{\sum_{j=1}^n NC_{pvij} + NC_{otzbei} - (P_{fiski} - P_{fiskti} + KFP_{fiskti})}{RP_i},$$

kde

$i$  je pořadové číslo regulovaného roku,

$n$  je počet povinně vykupujících,

$j$  je pořadové číslo povinně vykupujícího,

$NC_{pvij}$  [Kč] jsou celkové plánované náklady  $j$ -tého povinně vykupujícího v roce  $i$ , které mohou obsahovat i náklady na podporu elektřiny u výroben elektřiny bez udělení kladného notifikačního rozhodnutí ze strany Evropské komise, pokud lze očekávat, že bude notifikační rozhodnutí ze strany Evropské komise uděleno. Tyto náklady jsou stanoveny vztahem

$$NC_{pvij} = N_{pvij} + N_{pvozij},$$

kde

$N_{pvij}$  [Kč] jsou plánované náklady za činnost  $j$ -tého povinně vykupujícího stanovené postupem podle přílohy č. 1 cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 3/2016, kterým se stanovují některé regulované ceny podle zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů.

$N_{pvozij}$  [Kč] jsou plánované náklady spojené s úhradou podpory elektřiny z obnovitelných zdrojů  $j$ -tým povinně vykupujícím formou výkupních cen, které mají být tímto povinně vykupujícím přeúčtovány operátorovi trhu; náklady jsou stanoveny vztahem

$$N_{pvozij} = \sum_{s=1}^m (c_{vcozis} - c_i) \times PME_{pvozijs},$$

kde

$m$  je počet druhů obnovitelných zdrojů s podporou formou výkupních cen,

$s$  je druh obnovitelného zdroje,

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

$c_i$  [Kč/MWh] je předpokládaná průměrná cena elektřiny na denním trhu v roce  $i$ , stanovená Energetickým regulačním úřadem na základě cen elektřiny dosažených na tomto trhu v posledním účetně ukončeném kalendářním roce



předcházejícím regulovanému roku a upravená podle plánovaného vývoje cen elektřiny na tomto trhu pro regulovaný rok  $i$ ,

$PME_{pvozijs}$  [MWh] je plánované množství podporované elektřiny  $s$ -tého druhu obnovitelného zdroje, vykoupené  $j$ -tým povinně vykupujícím formou výkupních cen pro regulovaný rok  $i$ , stanovené Energetickým regulačním úřadem.

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

$NC_{otzbei}$  [Kč] jsou celkové plánované náklady operátora trhu spojené s podporou elektřiny v regulovaném roce  $i$ , které mohou obsahovat i náklady na podporu elektřiny u výroben elektřiny bez udělení kladného notifikačního rozhodnutí ze strany Evropské komise, pokud lze očekávat, že bude notifikační rozhodnutí ze strany Evropské komise uděleno. Tyto náklady jsou stanoveny vztahem

$$NC_{otzbei} = N_{otzbei} + KF_{otzbei} ,$$

kde

$N_{otzbei}$  [Kč] jsou plánované náklady operátora trhu spojené s úhradou podpory elektřiny vyrobené v regulovaném roce  $i$ , které jsou stanoveny vztahem

$$N_{otzbei} = N_{hzbi} + N_{rzbi} + N_{ki} + N_{dzi} ,$$

kde

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

$$N_{hzbi} = \sum_{s=1}^{mp} \sum_{h=1}^p c_{ppzbhis} \times PME_{pzbhis} ,$$

kde

$mp$  je počet druhů obnovitelných zdrojů s podporou v režimu hodinového zeleného bonusu,

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

$$c_{ppzbhis} = (c_{vcozis} - c_{predhi}) + c_{podchis} ,$$

kde

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

$c_{predhi}$  [Kč/MWh] je předpokládaná hodinová cena elektřiny na denním trhu v hodině  $h$  v regulovaném roce  $i$ , stanovená Energetickým regulačním úřadem,

$c_{podchis}$  [Kč/MWh] je průměrná předpokládaná cena odchylky  $s$ -tého druhu obnovitelného zdroje, stanovená Energetickým regulačním úřadem,

$PME_{pzbhis}$  [MWh] je plánované podporované množství elektřiny v režimu hodinových zelených bonusů z  $s$ -tého druhu obnovitelného zdroje v hodině  $h$  pro regulovaný rok  $i$ , stanovené Energetickým regulačním úřadem,

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

$$N_{rzi} = \sum_{s=1}^o c_{rzbis} \times PME_{rzbis} ,$$

kde

$o$  je počet druhů obnovitelných zdrojů v režimu podpory ročního zeleného bonusu,

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

$PME_{rzbis}$  [MWh] je plánované podporované množství elektřiny v režimu ročních zelených bonusů z  $s$ -tého druhu obnovitelného zdroje pro regulovaný rok  $i$ , stanovené Energetickým regulačním úřadem,

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

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

$$N_{ki} = \sum_{r=1}^u c_{pKir} \times PME_{Kir} ,$$

kde

$u$  je počet kategorií vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla,

$r$  je kategorie vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla,

$c_{pKir}$  [Kč/MWh] je zelený bonus na elektřinu vyrobenou  $r$ -tou kategorií vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla pro regulovaný rok  $i$ , stanovený Energetickým regulačním úřadem,

$PME_{Kir}$  [MWh] je plánované podporované množství elektřiny z  $r$ -té kategorie vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla pro regulovaný rok  $i$ , stanovené Energetickým regulačním úřadem,

$N_{dzi}$  [Kč] jsou plánované náklady operátora trhu spojené s úhradou podpory výroby elektřiny z druhotných zdrojů, stanovené vztahem

$$N_{dzi} = \sum_{q=1}^v c_{pDziq} \times PME_{Dziq} ,$$

kde

$v$  je počet kategorií druhotných zdrojů,

$q$  je kategorie druhotného zdroje,

$c_{pDziq}$  [Kč/MWh] je zelený bonus na elektřinu vyrobenou  $q$ -tou kategorií druhotného zdroje pro regulovaný rok  $i$ , stanovený Energetickým regulačním úřadem,

$PME_{Diq}$  [MWh] je plánované podporované množství elektřiny z  $q$ -té kategorie druhotného zdroje pro regulovaný rok  $i$ , stanovené Energetickým regulačním úřadem,

$KF_{otzbei}$  [Kč] je korekční faktor operátora trhu související s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů a druhotných zdrojů a vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla stanovený podle přílohy č. 11,

$P_{fiski}$  [Kč] jsou prostředky 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  $i$ , stanovené nařízením vlády,

$P_{fiskti}$  [Kč] jsou plánované prostředky státního rozpočtu pro poskytnutí dotace operátorovi trhu na úhradu nákladů spojených s provozní podporou tepla pro rok  $i$ , dále pro 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 podle jiného právního předpisu<sup>17)</sup>, stanovené Energetickým regulačním úřadem, a na úhradu nákladů spojených s plánovanou podporou tepla z bioplynu,

$KFP_{fiskti}$  [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 podle jiného právního předpisu<sup>5)</sup>, stanovený Energetickým regulačním úřadem jako rozdíl mezi plánovanými prostředky státního rozpočtu pro poskytnutí dotace na úhradu nákladů spojených s provozní podporou tepla včetně tepla z bioplynu a kompenzace na elektřinu a součtem skutečně vyplacené výše provozní podpory tepla včetně tepla z bioplynu a kompenzace na elektřinu v roce  $i-2$  a skutečných nákladů operátora trhu souvisejících s úhradou provozní podpory tepla včetně tepla z bioplynu v roce  $i-2$ , korekční faktor bude zahrnovat zohlednění prostředků, které operátor trhu vrátil do státního rozpočtu podle jiného právního předpisu<sup>18)</sup>,

$RP_i$  [MWh] je plánovaný rezervovaný příkon pro regulovaný rok zpoplatněný složkou ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů.

Vypočtená cena podle výše uvedeného postupu je dále iteračním způsobem upravována tak, aby plánované výnosy z této ceny včetně započítání limitu platby zákazníka a provozovatele distribuční soustavy podle jiného právního předpisu<sup>19)</sup> odpovídaly plánovaným nákladům.

---

<sup>17)</sup> § 28a zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů.

<sup>18)</sup> Zákon č. 218/2000 Sb., o rozpočtových pravidlech a o změně některých souvisejících zákonů (rozpočtová pravidla), ve znění pozdějších předpisů.

<sup>19)</sup> § 28, odst. 5 a 6 zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů.

Složka ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie v Kč/MW/měsíc je následně přepočítána na cenu v Kč/A/měsíc vztahem:

$$c_{vozkiA} = \frac{c_{vozkiMW} \times 230}{1\,000\,000},$$

kde

$c_{vozkiA}$  [Kč/A/měsíc] je složka ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie pro odběrná a předávací místa připojená k distribuční soustavě na napěťové hladině nízkého napětí a pro regulovaný rok  $i$ ,

$c_{vozkiMW}$  [Kč/MW/měsíc] je složka ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie pro odběrná a předávací místa připojená k přenosové soustavě nebo k distribuční soustavě na napěťové hladině velmi vysokého napětí a vysokého napětí a pro regulovaný rok  $i$ .

Pokud vyjde složka ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie záporná, je výsledná složka ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie rovna nule.

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.

Konečná cena v Kč/MW/měsíc a konečná cena v Kč/A/měsíc je zaokrouhlena na 2 desetinná místa.

## Příloha č. 11

### Stanovení korekčních faktorů operátora trhu souvisejících s podporou elektřiny

Korekční faktor operátora trhu související s podporou elektřiny  $KF_{otzbei}$  je stanoven regulačním vzorcem

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

kde

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

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

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,

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

kde

$c_{vcsi-2}$  [Kč/MWh] je výkupní cena elektřiny  $s$ -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,

$PME_{pvhjsi-2}$  [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 stanovené Energetickým regulačním úřadem pro rok  $i-2$  postupem podle přílohy č. 2 cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 3/2016, kterým se stanovují některé regulované ceny podle zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů.

$NC_{otzbeski-2}$  [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

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

kde

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

$PME_{zbpkhsi-2}$  [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

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

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  $i-2$ ,

$PME_{zbrski-2}$  [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

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

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 promítnutý do 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>20)</sup>,

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

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

$$V_{oteski-2} = c_{vozki-2} \times RMES_{ski-2} + (P_{fiski-2} - P_{fiskti-2} + KFP_{fiskti-2}) + V_{np} ,$$

kde

$c_{vozki-2}$  [Kč/MWh] je složka ceny služby distribuční soustavy a složka ceny služby přenosové soustavy na podporu elektřiny, stanovená Energetickým regulačním úřadem pro rok  $i-2$ ,

$RMES_{ski-2}$  [MWh] je skutečné množství elektřiny v roce  $i-2$  podle jiného právního předpisu<sup>5)</sup>,

$P_{fiski-2}$  [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 za rok  $i-4$  a započítaný do regulovaných cen pro rok  $i-2$ , korekční faktor bude zahrnovat zohlednění prostředků, které operátor trhu vrátil do státního rozpočtu podle jiného právního předpisu<sup>18)</sup>,

$V_{np}$  [Kč] je neoprávněně čerpaná podpora a uhrazené penále operátorovi trhu v roce  $i-2$  podle jiného právního předpisu<sup>21)</sup>.

<sup>20)</sup> § 54 odst. 12 a 13 zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, 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 předpisu<sup>18)</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.

---

<sup>21)</sup> § 51 zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů.



## Příloha č. 12

### Postup stanovení ceny za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v elektroenergetice a plynárenství

Cena za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích  $r_{oti}$  v Kč/měsíc operátorem trhu na trhu s elektřinou a plynem je stanovena regulačním vzorcem

$$r_{oti} = \frac{PV_{otri}}{(PPS_{otrpi} \times 12)},$$

kde

$i$  je pořadové číslo regulovaného roku,

$r$  značí činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích (REMIT)

$PV_{otri}$  [Kč] jsou plánované výnosy operátora trhu za činnost operátora trhu v plynárenství a elektroenergetice poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích pro regulovaný rok  $i$  stanovené vztahem

$$PV_{otri} = PN_{otri} + O_{otri} + KF_{otri},$$

kde

$PN_{otri}$  [Kč] je plánovaná hodnota nákladů operátora trhu za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích pro regulovaný rok  $i$ ,

$O_{otri}$  [Kč] je hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činnosti poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích pro regulovaný rok  $i$ ,

$$O_{otri} = O_{otrpli} + KF_{Ootri},$$

kde

$O_{otrpli}$  [Kč] je hodnota plánovaných odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činnosti poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v elektroenergetice a v plynárenství v roce  $i$ ,

$KF_{Ootri}$  [Kč] je korekční faktor odpisů za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v elektroenergetice a plynárenství pro regulovaný rok  $i$  stanovený podle přílohy č. 13,

$KF_{otri}$  [Kč] je korekční faktor za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v elektroenergetice a plynárenství pro regulovaný rok  $i$  stanovený podle přílohy č. 13,

$PPS_{otrpi}$  [-] je plánovaný počet subjektů, kteří mají povinnost tuto cenu hradit, pro regulovaný rok  $i$ .

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení

- Kč v celých korunách,
- MWh na 3 desetinná místa,
- procenta na 3 desetinná místa,
- poměrná míra na 5 desetinných míst,
- Kč/MWh na 2 desetinná místa.

Konečná cena za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v Kč/měsíc je zaokrouhlena na celé koruny.

### Příloha č. 13

#### Stanovení korekčních faktorů za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v elektroenergetice a plynárenství

(1) Korekční faktor odpisů za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v elektroenergetice a plynárenství  $KF_{Ootri}$  v Kč je stanoven regulačním vzorcem

$$KF_{Ootri} = (O_{otrski-2} - O_{otrpli-2}) \times \frac{SPI_{i-2}}{100} \times \frac{SPI_{i-1}}{100},$$

kde

$O_{otrski-2}$  [Kč] je hodnota skutečných odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činnosti poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v elektroenergetice a v plynárenství v roce  $i-2$ ,

$O_{otrpli-2}$  [Kč] je hodnota plánovaných odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činnosti poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v elektroenergetice a v plynárenství v roce  $i-2$ ,

$SPI_{i-2}$  [%] je index cen zveřejněný Českým statistickým úřadem jako „Index cen tržních služeb“ na úrovni oddílů, skupin a nižších úrovní CZ-CPA (kód 011036) stanovený na základě podílu klouzavých průměrů za měsíc duben roku  $i-2$ ,

$SPI_{i-1}$  [%] je index cen zveřejněný Českým statistickým úřadem jako „Index cen tržních služeb“ na úrovni oddílů, skupin a nižších úrovní CZ-CPA (kód 011036) stanovený na základě podílu klouzavých průměrů za měsíc duben roku  $i-1$ .

(2) Korekční faktor za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v elektroenergetice a plynárenství  $KF_{otri}$  v Kč je stanoven regulačním vzorcem

$$KF_{otri} = [N_{otri-2} + O_{otri-2} + KF_{otri-2} - V_{otri-2}] \times \frac{SPI_{i-2}}{100} \times \frac{SPI_{i-1}}{100},$$

kde

$N_{otri-2}$  [Kč] je skutečná hodnota nákladů operátora trhu za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v roce  $i-2$ ,

$O_{otri-2}$  [Kč] je hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činnosti operátora trhu poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v roce  $i-2$ ,

$KF_{otri-2}$  [Kč] je korekční faktor za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v elektroenergetice a plynárenství v roce  $i-2$ ,

$V_{otri-2}$  [Kč] jsou skutečně dosažené výnosy za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v elektroenergetice a plynárenství za rok  $i-2$ ,

$SPI_{i-2}$  [%] je index cen zveřejněný Českým statistickým úřadem jako „Index cen tržních služeb“ na úrovni oddílů, skupin a nižších úrovní CZ-CPA (kód 011036) stanovený na základě podílu klouzavých průměrů za měsíc duben roku  $i-2$ ,

$SPI_{i-1}$  [%] je index cen zveřejněný Českým statistickým úřadem jako „Index cen tržních služeb“ na úrovni oddílů, skupin a nižších úrovní CZ-CPA (kód 011036) stanovený na základě podílu klouzavých průměrů za měsíc duben roku  $i-1$ .

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení

- a) Kč v celých korunách,
- b) procenta na 3 desetinná místa.

Konečná hodnota korekčního faktoru je zaokrouhlena na celé Kč.

Předsedkyně Energetického regulačního úřadu

Ing. Alena Vitásková, v. r.

---

**Vydává:** Energetický regulační úřad – **Redakce:** Partyzánská 1/7, Praha 7 – **Kontaktní osoba:**  
Ing. Adriana Veselá, tel.: 255 715 540

---