

Vyhláška č. xxx/2015 Sb.

ze dne xx. xx. 2015

o způsobu regulace cen a postupech pro regulaci cen za činnosti operátora trhu v elektroenergetice a plynárenství

Energetický regulační úřad stanoví podle § 98a odst. 2 písm. f) 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 podle 53 odst. 2 písm. l) zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů (dále jen „zákon o podporovaných zdrojích energie“):

§ 1

Základní pojmy

Pro účely této vyhlášky se rozumí

- a) regulovaným rokem kalendářní rok, pro který jsou Úřadem regulovány ceny,
- b) regulačním obdobím vymezené období tří po sobě následujících regulovaných let.

§ 2

Způsob regulace a postup tvorby cen za činnosti operátora trhu v elektroenergetice a plynárenství

(1) Úřad v rámci činností operátora trhu reguluje v elektroenergetice cenu za činnosti související se zúčtováním odchylek, cenu za činnost organizace trhu, cenu za činnosti související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů a cenu za činnosti související s vydáváním záruk původu pro podporované zdroje postupem podle regulačních vzorců uvedených v přílohách č. 1 a 2 k této vyhlášce a v plynárenství ceny za činnosti operátora trhu postupem podle regulačního vzorce uvedeného v příloze č. 6 k této vyhlášce.

(2) Postup tvorby cen za činnosti operátora trhu je stanoven na regulační období prostřednictvím regulačních vzorců uvedených v přílohách k této vyhlášce.

(3) Pro regulační období Úřad držitelům licence na činnosti operátora trhu oznámí hodnoty parametrů regulačních vzorců v tomto rozsahu:

- a) výchozí hodnotu povolených nákladů pro činnosti související se zúčtováním odchylek a pro činnosti související s organizací trhu,
- b) roční hodnotu faktoru efektivity,
- c) váhu indexu cen podnikatelských služeb,
- d) váhu indexu cen poskytovaných služeb v oblasti programování a poradenství,
- e) váhu mzdového indexu,
- f) hodnotu povoleného zisku.

(4) Změny hodnot parametrů regulačního vzorce podle odstavce 3 jsou v průběhu regulačního období možné jen v případech:

- a) změn právní úpravy bezprostředně se vztahující k licencované činnosti držitele licence, které mají podstatný dopad na parametry regulačního vzorce,
- b) mimořádných změn na trhu s elektřinou a plynem nebo jiných mimořádných změn v národním hospodářství hodných zvláštního zřetele,
- c) stanovení parametrů na základě nesprávných, neúplných či nepravdivých podkladů nebo údajů.

(5) Pro regulovaný rok Úřad držiteli licence na činnosti operátora trhu oznámí hodnoty parametrů regulačních vzorců, a to v tomto rozsahu:

- a) hodnotu indexu cen podnikatelských služeb,
- b) hodnotu indexu cen poskytovaných služeb v oblasti programování a poradenství,
- c) hodnotu mzdového indexu,
- d) hodnotu indexu cen tržních služeb, hodnoty plánovaných odpisů dlouhodobého majetku samostatně pro jednotlivé činnosti uvedené v § 2, odst. 1,
- e) korekční faktory odpisů samostatně pro jednotlivé činnosti uvedené v § 2, odst. 1, uvedené v příloze č. 2 a v příloze č. 7 k této vyhlášce,
- f) ostatní korekční faktory samostatně pro jednotlivé činnosti uvedené v § 2, odst. 1, uvedené v příloze č. 2 a v příloze č. 7 k této vyhlášce,
- g) hodnoty plánovaných nákladů spojených s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů, s vydáváním záruk původu pro podporované zdroje podle jiného právního předpisu¹,
- h) plánované hodnoty odběru a spotřeby elektřiny a plynu pro výpočet cen za činnosti operátora trhu,
- i) plánované hodnoty výnosů z ostatních činností operátora trhu v elektroenergetice a plynárenství,
- j) faktory trhu samostatně pro jednotlivé činnosti uvedené v § 2, odst. 1,
- k) plánované zobchodované množství elektřiny a plynu.

(6) Úřad oznámí operátorovi trhu parametry regulačních vzorců podle odstavců 3 a 5 nejpozději 4 měsíce před začátkem regulačního období a před začátkem každého regulovaného roku.

(7) Úřad oznámí držiteli licence na činnosti operátora trhu do 30. září kalendářního roku předcházejícího regulovaný rok vypočtenou cenu za regulované činnosti operátora trhu.

(8) Úřad stanoví ceny za činnosti podle § 2 odst. 1 cenovým rozhodnutím do 30. listopadu kalendářního roku předcházejícího regulovaný rok, a to s účinností od 1. ledna regulovaného roku.

§ 3

Způsob stanovení ceny na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny a podporou decentrální výroby elektřiny

¹ Hlava IX zákona č. 165/2012 Sb., ve znění pozdějších předpisů.

(1) Úřad stanoví cenu na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny podle jiného právního předpisu² způsobem uvedeným v příloze č. 3 k této vyhlášce a složku ceny za distribuci elektřiny spojenou s podporou decentrální výroby elektřiny podle jiného právního předpisu³ způsobem uvedeným v příloze č. 4 k této vyhlášce.

(2) Postup tvorby ceny na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny, složky ceny za distribuci elektřiny na krytí nákladů spojených s podporou decentrální výroby elektřiny, je stanoven prostřednictvím regulačního vzorce.

(3) Pro regulovaný rok Úřad držiteli licence na činnosti operátora trhu podle odstavce 2 stanoví a oznámí parametry regulačního vzorce, a to v následujícím rozsahu:

- a) plánované náklady spojené s úhradou podpory elektřiny a decentrální výroby elektřiny samostatně pro podporu formou výkupních cen, zelených bonusů a bonusů,
- b) plánovanou hodnotu celkové spotřeby elektřiny pro stanovení ceny na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny a pro stanovení složky ceny za distribuci elektřiny na krytí nákladů spojených s podporou decentrální výroby elektřiny,
- c) plánované prostředky státního rozpočtu na provozní podporu tepla z obnovitelných zdrojů,
- d) plánované tržby z plateb za nesplnění minimální účinnosti užití energie při spalování hnědého uhlí,
- e) plánované náklady na činnost povinně vykupujících,
- f) korekční faktor operátora trhu související s úhradou podpory elektřiny,
- g) korekční faktor prostředků státního rozpočtu na podporu tepla z obnovitelných zdrojů,
- h) korekční faktor nákladů operátora trhu souvisejících s podporou decentrální výroby elektřiny.

(4) Úřad oznámí operátorovi trhu parametry regulačního vzorce nejpozději do 15. září kalendářního roku předcházejícího regulovanému roku, jde-li o parametry podle odstavce 3 písm. f) a h), a nejpozději do 5. listopadu před začátkem každého regulovaného roku, jde-li o parametry podle odstavce 3 písm. a) až e).

(5) Úřad oznámí držiteli licence na činnosti operátora trhu do 15. listopadu kalendářního roku předcházejícího regulovanému roku vypočtenou cenu na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny a složku ceny za distribuci elektřiny na krytí nákladů spojených s podporou decentrální výroby elektřiny.

(6) Úřad stanoví cenu na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny a složku ceny za distribuci elektřiny na krytí nákladů spojených s podporou decentrální výroby elektřiny cenovým rozhodnutím do 30. listopadu kalendářního roku předcházejícího regulovanému roku, a to s účinností od 1. ledna regulovaného roku.

§ 4

Přechodná ustanovení

(1) Pro regulační období počínající dnem 1. ledna 2016 a končící dnem 31. prosince 2018 postupuje Úřad podle této vyhlášky.

² Hlava III zákona č. 165/2012 Sb., ve znění pozdějších předpisů.

³ Hlava VIII zákona č. 165/2012 Sb., ve znění pozdějších předpisů.

(2) Korekční faktory stanovené podle přílohy č. 2, 5 a 7 k této vyhlášce budou za poslední dva roky regulačního období počínající dnem 1. ledna 2016 a končící dnem 31. prosince 2018 vyrovnány v průběhu regulačního období, které bude začínat dnem 1. ledna 2019.

(3) Korekční faktory za poslední dva roky regulačního období počínajícího dnem 1. ledna 2010 a končícího dnem 31. prosince 2015 budou stanoveny podle přílohy č. 6 a přílohy č. 11 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 podle přílohy č. 6 k vyhlášce č. 195/2014 Sb., o způsobu regulace cen a postupech pro regulaci cen v plynárenství. Takto stanovené korekční faktory budou rozděleny do příslušných cen za činnosti operátora trhu uvedených v této vyhlášce.

§ 5

Účinnost

Tato vyhláška nabývá účinnosti dnem 26. 6. 2015

Postup stanovení ceny za činnosti související se zúčtováním odchylek, ceny za činnost organizace trhu, ceny za činnosti související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů a ceny za činnosti související s vydáváním záruk původu pro podporované zdroje

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

$$c_{otzui} = \frac{UPV_{otzui}}{PME_{pli}} + S_{erui},$$

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 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 Úřadem na základě hodnot nákladů v minulém regulačním období, očištěná o daňově neuznatelné náklady stanovená na základě skutečně dosažených hodnot nákladů, pro účely této vyhlášky se povolenými náklady rozumí ekonomicky oprávněné náklady,

X_{otzu} [-] je roční hodnota faktoru efektivity pro činnosti operátora trhu související se zúčtováním odchylek stanovená 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 je stanovena vztahem

$$I_t = p_{\text{IIT}} \times \text{IIT}_t + p_{\text{IPS}} \times \text{IPS}_t + p_{\text{IM}} \times \text{IM}_t,$$

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, zveřejněný Českým statistickým úřadem v tabulce „Indexy cen tržních služeb“ (kód 011046) za měsíc duben roku t ,

IPS_t [%] je index cen podnikatelských služeb stanovený jako vážený průměr indexů cen 63- Informační služby, 64- Finanční služby, kromě pojištění a penzijního financování, 69- Právní a účetnické služby, 74- Ostatní odborné, vědecké a technické služby, 78- Služby v oblasti zaměstnání, 82- Administrativní, kancelářské a jiné podpůrné služby vykázaných Českým statistickým úřadem v tabulce 4 (kód 011046) „Indexy cen tržních služeb“ za měsíc duben roku t na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů, kde váhami jsou roční tržby za služby poskytované v roce 2011,

IM_t [%] je mzdový index, který je vykazován Českým statistickým úřadem v tabulce 1 kód 3106 „Počet zaměstnanců a průměrné hrubé měsíční mzdy podle CZ-NACE (přepočtené počty)“ za první čtvrtletí roku t ,

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 v elektroenergetice stanovený Úřadem pro regulovaný rok i ,

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

$$O_{\text{otzui}} = O_{\text{otzupli}} + \text{KF}_{\text{otzuoi}},$$

kde

O_{otzupli} [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činností spojených s činnostmi souvisejících se zúčtováním odchylek stanovená Úřadem pro regulovaný rok i ,

$\text{KF}_{\text{otzuoi}}$ [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. 2 odstavce 1 k této vyhlášce,

Z_{otzui} [Kč] je povolený zisk operátora trhu za činnosti operátora trhu v elektroenergetice stanovený Úřadem pro regulovaný rok i ,

KF_{otzui} [Kč] je korekční faktor související se zúčtováním odchylek stanovený podle přílohy č. 2 odstavce 2 k této vyhlášce; Úřad na základě žádosti operátora trhu může uplatnění korekčního faktoru rozložit do více než jednoho regulovaného roku s uplatněním principu časové hodnoty peněz,

$V_{otzupli}$ [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 ,

PME_{pli} [MWh] je plánované množství elektřiny spotřebované zákazníkem, výrobcem provozujícím výrobu elektřiny nebo provozovatelem přenosové nebo distribuční soustavy, elektřiny spotřebované zákazníkem v ostrovním provozu na území České republiky prokazatelně odděleném od elektrizační soustavy České republiky, a dále elektřiny dodané provozovatelem distribuční soustavy do ostrovního provozu v zahraničí napojeného na elektrizační soustavu České republiky, kromě elektřiny pro čerpání přečerpávacích vodních elektráren, technologické vlastní spotřeby elektřiny a ztrát v přenosové a distribuční soustavě v regulovaném roce i ,

s_{erui} [Kč/MWh] je zvláštní poplatek dle § 17d zákona č. 458/2000 Sb., ve znění pozdějších předpisů v regulovaném roce i .

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

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

kde

index or značí činnosti související s organizací trhu

PN_{otori} [Kč] příslušné povolené roční náklady spojené s provozováním systému OTE, mzdové náklady, pronájem a další provozní náklady související s organizací 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 spojených s činností organizace trhu jako provozováním systému OTE, mzdovými náklady, pronájmem a dalšími provozními náklady souvisejícími s organizací trhu stanovená Úřadem na základě skutečně dosažených hodnot nákladů v minulém regulačním období, očištěná o daňově neuznatelné náklady s přihlédnutím k výši plánovaných nákladů pro regulovaný rok i , pro účely této vyhlášky se povolenými náklady rozumí ekonomicky oprávněné náklady,

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

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

O_{otori} [Kč] je hodnota povolených odpisů pro příslušný rok dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činnosti souvisejícími s organizací trhu pro regulovaný rok i , stanovená 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 související s organizací trhu stanovená 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 související s organizací trhu v roce $i-2$, stanovený postupem podle přílohy č. 2 odstavce 3 k této vyhlášce,

$V_{otorpli}$ [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 předpisu⁴ a jiné např. přednáškové činnosti pro regulovaný rok,

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 Úřadem pro regulovaný rok i ,

KF_{otori} [Kč/MWh] je korekční faktor operátora trhu za činnosti související s organizací trhu stanovený podle přílohy č. 2 odstavce 4 k této vyhlášce; Úřad na základě žádosti operátora trhu může uplatnění korekčního faktoru rozložit do více než jednoho regulovaného roku s uplatněním principu časové hodnoty peněz,

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

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

$$c_{otpozi} = \frac{AN_{otpozpli} + FN_{otpozpli} + O_{otpozi} + F_{otpozi} + KF_{otpozi}}{PME_{pli}},$$

kde

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

$AN_{otpozpli}$ [Kč] jsou plánované administrativní náklady operátora trhu spojené s činností související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů v elektroenergetice v regulovaném roce i , stanovené Úřadem, pro účely této vyhlášky se povolenými náklady rozumí ekonomicky oprávněné náklady,

$FN_{otpozpli}$ [Kč] jsou plánované finanční náklady operátora trhu spojené s činností související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů v

⁴ § 20a, písmeno i) zákona č. 458/2000 Sb.

elektroenergetice na regulovaný rok i , stanovené Úřadem jako úrok z kumulovaného rozdílu plánovaných příjmů a výdajů,

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

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

kde

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

KF_{otpozi} [Kč] je korekční faktor odpisů související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů stanovený podle přílohy č. 2 odstavce 5 k této vyhlášce,

F_{otpozi} [Kč] je faktor trhu, zohledňující aktuální změny na trhu s elektřinou, které mají vliv na činnosti a hospodaření operátora trhu v souvislosti s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů v elektroenergetice, stanovený Úřadem pro regulovaný rok i ,

KF_{otpozi} [Kč] je korekční faktor související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů stanovený podle přílohy č. 2 odstavce 6 k této vyhlášce; Úřad na základě žádosti operátora trhu může uplatnění korekčního faktoru rozložit do více než jednoho regulovaného roku s uplatněním principu časové hodnoty peněz,

PME_{pli} [MWh] je plánované množství elektřiny uvedeno podle odstavce 1 této přílohy.

(4) Cena za činnosti související s vydáváním záruk původu pro podporované zdroje v elektroenergetice c_{otzpi} v Kč/MWh je stanovena regulačním vzorcem

$$c_{otzpi} = \frac{N_{otzppli} + O_{otzpi} + F_{otzpi} + KF_{otzpi}}{PZP_{pli}},$$

kde

index **zp** značí činnost související s vydáváním záruk původu pro podporované zdroje elektřiny,

$N_{otzppli}$ [Kč] jsou plánované náklady operátora trhu spojené s vydáváním záruk původu pro podporované zdroje v elektroenergetice stanovené Úřadem pro regulovaný rok i , pro účely této vyhlášky se povolenými náklady rozumí ekonomicky oprávněné náklady,

O_{otzpi} [Kč] je hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činností souvisejících s vydáváním záruk původu pro regulovaný rok i , stanovená vztahem

$$O_{otzpi} = O_{otzppli} + KF_{otzpi}$$

kde

O_{otzppi} [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činnosti spojených s činnostmi souvisejících s vydáváním záruk původu stanovená Úřadem pro regulovaný rok i ,

KF_{otzpoi} [Kč] je korekční faktor odpisů související s vydáváním záruk původu stanovený podle přílohy č. 2 odstavce 7 k této vyhlášce,

F_{otzpi} [Kč] je faktor trhu, zohledňující aktuální změny na trhu s elektřinou, které mají vliv na činnosti a hospodaření operátora trhu v souvislosti s vydáváním záruk původu v elektroenergetice, stanovený Úřadem pro regulovaný rok i ,

KF_{otzpi} [Kč] je korekční faktor související s vydáváním záruk původu stanovený podle přílohy č. 2 odstavce 8 k této vyhlášce; Úřad na základě žádosti operátora trhu může uplatnění korekčního faktoru rozložit do více než jednoho regulovaného roku s uplatněním principu časové hodnoty peněz,

PZP_{pli} [MWh] je plánované množství vydaných záruk původu pro regulovaný rok i stanovené Úřadem.

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.

Konečná cena je zaokrouhlena na 2 desetinná místa.

Úřad na základě žádosti operátora trhu může uplatnění korekčního faktoru rozložit do více než jednoho regulovaného roku s uplatněním principu časové hodnoty peněz.

Stanovení korekčních faktorů operátorovi trhu za činnosti operátora trhu v elektroenergetice

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

$$KF_{otzui} = (O_{otzusk-i-2} - O_{otzupli-2}) \times \frac{SPI_{i-2}}{100} \times \frac{SPI_{i-1}}{100}, \text{ pro } i \geq 3,$$

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,

$O_{otzupli-2}$ [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 „Index 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 „Index 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

$$KF_{otzui} = [PV_{otzui-2} + F_{otzui-2} + KF_{otzui-4} + OSR_{otzui-2} - V_{otzusk-i-2}] \times \frac{SPI_{i-2}}{100} \times \frac{SPI_{i-1}}{100}, \text{ pro } i \geq 3,$$

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 za činnosti operátora trhu v elektroenergetice pro regulovaný rok i-2,

$F_{otzui-2}$ [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 v elektroenergetice stanovený Úřadem pro regulovaný rok $i-2$,

$KF_{otzui-4}$ [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 $i-2$,

$V_{otzusi-2}$ [Kč] jsou celkové skutečně dosažené výnosy za činnosti operátora trhu související se zúčtováním odchylek za regulovaný rok $i-2$.

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

$$KF_{otoroi} = (O_{otorski-2} - O_{otorpli-2}) \times \frac{SPI_{i-2}}{100} \times \frac{SPI_{i-1}}{100}, \text{ pro } i \geq 3,$$

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 související s organizací trhu KF_{otori} v Kč je stanoven vztahem

$$KF_{otori} = [PN_{otori-2} + O_{otori-2} + F_{otori-2} + KF_{otori-4} - V_{otorski-2}] \times \frac{SPI_{i-2}}{100} \times \frac{SPI_{i-1}}{100}, \text{ pro } i \geq 3,$$

kde

$PN_{otori-2}$ [Kč] jsou povolené náklady operátora trhu za činnosti související s organizací 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 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 Úřadem pro regulovaný rok $i-2$,

$KF_{otori-4}$ [Kč] je korekční faktor operátora trhu za činnosti související s organizací 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 $i-2$.

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

$$KF_{otpozoi} = (O_{otpozski-2} - O_{otpozpli-2}) \times \frac{SPI_{i-2}}{100} \times \frac{SPI_{i-1}}{100}, \text{ pro } i \geq 3,$$

$O_{otpozski-2}$ [Kč] je hodnota skutečných odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu související 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 související 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

$$KF_{otpozi} = (AN_{otpozski-2} + FN_{otpozski-2} + O_{otpozi-2} + KF_{otpozi-4} - V_{otpozski-2}) \times \frac{SPI_{i-2}}{100} \times \frac{SPI_{i-1}}{100}, \text{ pro } i \geq 3,$$

$AN_{otpozski-2}$ [Kč] jsou skutečné administrativní náklady operátora trhu spojené s podporou elektřiny v regulovaném roce i-2, pro účely této vyhlášky se povolenými náklady rozumí ekonomicky oprávněné náklady,

$FN_{otpozski-2}$ [Kč] jsou skutečné finanční náklady operátora trhu spojené s podporou elektřiny stanovené jako kumulovaný depozitní a kreditní úrok v regulovaném roce i-2, pro účely této vyhlášky se povolenými náklady rozumí ekonomicky oprávněné náklady,

$O_{otpozi-2}$ [Kč] je hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu spojená s činností související 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.

(7) Korekční faktor odpisů operátora trhu za činnosti spojené s vydáváním záruk původu pro podporované zdroje KF_{otzpoi} v Kč je stanovený vztahem

$$KF_{otzpoi} = (O_{otzpski-2} - O_{otzppli-2}) \times \frac{SPI_{i-2}}{100} \times \frac{SPI_{i-1}}{100}, \text{ pro } i \geq 3,$$

kde

$O_{otzpski-2}$ [Kč] je hodnota skutečných odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činností spojená s vydáváním záruk původu pro podporované zdroje v elektroenergetice pro regulovaný rok i-2,

$O_{otzppli-2}$ [Kč] je hodnota plánovaných odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činností spojená s vydáváním záruk původu pro podporované zdroje v elektroenergetice pro regulovaný rok i-2.

(8) Korekční faktor operátora trhu za činnosti spojené s vydáváním záruk původu pro podporované zdroje KF_{otzpi} v Kč je stanoven vztahem

$$KF_{otzpi} = [N_{otzpski-2} + O_{otzpi-2} + KF_{otzpi-4} - V_{otzpski-2}] \times \frac{SPI_{i-2}}{100} \times \frac{SPI_{i-1}}{100}, \text{ pro } i \geq 3,$$

$N_{otzpski}$ [Kč] jsou skutečné náklady operátora trhu spojené s vydáváním záruk původu pro podporované zdroje v elektroenergetice pro regulovaný rok $i-2$, pro účely této vyhlášky se povolenými náklady rozumí ekonomicky oprávněné náklady,

$O_{otzpi-2}$ [Kč] je hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činností spojená s vydáváním záruk původu pro podporované zdroje v elektroenergetice pro regulovaný rok $i-2$,

$KF_{otzpi-4}$ [Kč] je korekční faktor operátora trhu za činnosti spojené s vydáváním záruk původu pro podporované zdroje v regulovaném roce $i-4$,

$V_{otzpski-2}$ [Kč] jsou celkové skutečně dosažené výnosy za činnosti operátora trhu související s vydáváním záruk původu z podporovaných zdrojů za 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.

Konečná cena je zaokrouhlena na 2 desetinná místa.

Postup stanovení ceny na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny

Cena na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny c_{vozki} v Kč/MWh je stanovena regulačním vzorcem:

$$c_{vozki} = \frac{\sum_{j=1}^n NC_{pvij} + NC_{otzbei} + \sum_{a=1}^5 KF_{vcnia} - (P_{fiski} - P_{fiskti} + KFP_{fiskti}) - P_{minú}}{RMES_i},$$

kde

i je pořadové číslo regulovaného roku,

n je počet povinně vykupujících,

j je pořadové číslo povinně vykupujícího,

a je index provozovatele přenosové nebo regionální distribuční soustavy, který vyplácel podporu elektřiny před účinností zákona č. 165/2012 Sb.,

NC_{pvij} [Kč] jsou celkové plánované náklady j -tého povinně vykupujícího v roce i , stanovené vztahem

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

kde

N_{pvij} [Kč] jsou plánované náklady za činnost j -tého povinně vykupujícího stanovené postupem podle vyhlášky o způsobu regulace cen a postupech pro regulaci cen v elektroenergetice a teplárenství,

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

$$N_{pvozij} = \sum_{s=1}^m \sum_{h=1}^p (c_{vcozis} - c_{hi}) \times PME_{pvozijhs},$$

kde

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

p je počet hodin v regulovaném roce,

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

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

$PME_{pvozijhs}$ [MWh] je plánované množství podporované elektřiny s -tého druhu obnovitelného zdroje, vykoupené j -tým povinně vykupujícím formou výkupních cen pro regulovaný rok i v hodině h , stanovené Úřadem,

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

NC_{otzbei} [Kč] jsou celkové plánované náklady operátora trhu spojené s podporou elektřiny v regulovaném roce i , stanovené 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

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

kde

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

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

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 Úřadem,

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

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

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

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

kde

\mathbf{o} je počet druhů obnovitelných zdrojů v režimu podpory ročního zeleného bonusu,

$\mathbf{c}_{\text{rzbis}}$ [Kč/MWh] je roční zelený bonus na elektřinu vyrobenou s-tým druhem obnovitelného zdroje pro regulovaný rok i , stanovený Úřadem,

$\mathbf{PME}_{\text{rzbis}}$ [MWh] je plánované podporované množství elektřiny v režimu ročních zelených bonusů z s-tého druhu obnovitelného zdroje pro regulovaný rok i , stanovené Úřadem,

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

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

$$\mathbf{N}_{\text{ki}} = \sum_{r=1}^u \mathbf{c}_{\text{pKir}} \times \mathbf{PME}_{\text{Kir}},$$

kde

\mathbf{u} je počet kategorií vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla,

\mathbf{c}_{pKir} [Kč/MWh] je zelený bonus na elektřinu vyrobenou r -tou kategorií vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla pro regulovaný rok i , stanovený Úřadem,

$\mathbf{PME}_{\text{Kir}}$ [MWh] je plánované podporované množství elektřiny z r -té kategorie vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla pro regulovaný rok i , stanovené Úřadem.

\mathbf{N}_{dzi} [Kč] jsou plánované náklady operátora trhu spojené s úhradou podpory výroby elektřiny z druhotných zdrojů, stanovené vztahem

$$\mathbf{N}_{\text{dzi}} = \sum_{q=1}^v \mathbf{c}_{\text{pDziq}} \times \mathbf{PME}_{\text{Dziq}},$$

kde

\mathbf{v} je počet kategorií druhotných zdrojů,

$\mathbf{c}_{\text{pDziq}}$ [Kč/MWh] je zelený bonus na elektřinu vyrobenou q -tou kategorií druhotného zdroje pro regulovaný rok i , stanovený Úřadem,

$\mathbf{PME}_{\text{Dziq}}$ [MWh] je plánované podporované množství elektřiny z q -té kategorie druhotného zdroje pro regulovaný rok i , stanovené Úřadem,

$\mathbf{KF}_{\text{otzbei}}$ [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. 5 k této vyhlášce,

$\mathbf{P}_{\text{fiski}}$ [Kč] jsou prostředky státního rozpočtu pro poskytnutí dotace operátorovi trhu na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny a provozní podporou tepla pro rok i , stanovený 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 , stanovené Úřadem,

KFP_{fiskti} [Kč] je korekční faktor prostředků státního rozpočtu pro poskytnutí dotace operátorovi trhu na úhradu nákladů spojených s provozní podporou tepla, stanovený Úřadem jako součet rozdílu mezi předpokládanou a skutečně vyplacenou výší provozní podpory tepla v roce $i-2$ a skutečných nákladů operátora trhu souvisejících s úhradou provozní podpory tepla v roce $i-2$,

$P_{\text{minú}}$ [Kč] jsou plánované tržby z plateb za nesplnění minimální účinnosti užití energie při spalování hnědého uhlí podle § 6 odst. 5 zákona č. 406/2000 Sb., o hospodaření energií, stanovené Úřadem,

$RMES_i$ [MWh] je plánované množství elektřiny pro regulovaný rok stanovené podle jiného právního předpisu¹.

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 je zaokrouhlena na 2 desetinná místa.

Postup stanovení složky ceny za distribuci elektřiny na krytí nákladů spojených s podporou decentrální výroby elektřiny

Složka ceny za distribuci elektřiny na krytí nákladů spojených s podporou decentrální výroby elektřiny c_{vdvi} v Kč/MWh je stanovena regulačním vzorcem

$$c_{vdvi} = \frac{\sum_{k=1}^n c_{dvik} \times PME_{dvik} + KF_{vdvi}}{RMES_i},$$

kde

i je pořadové číslo regulovaného roku,

n je počet kategorií bonusu na decentrální výrobu elektřiny,

c_{dvik} [Kč/MWh] je k -tý bonus na decentrální výrobu elektřiny pro regulovaný rok i , stanovený Úřadem,

PME_{dvik} [MWh] je plánované podporované množství elektřiny formou k -tého bonusu na decentrální výrobu elektřiny pro regulovaný rok i , stanovené Úřadem,

KF_{vdvi} [Kč] je korekční faktor nákladů operátora trhu spojených s podporou decentrální výroby elektřiny pro regulovaný rok i , stanovený postupem podle přílohy č. 5 k této vyhlášce,

$RMES_i$ [MWh] je plánované množství elektřiny pro regulovaný rok i distribuované v České republice odebrané všemi zákazníky, výrobci včetně jejich technologické vlastní spotřeby, přečerpávacími vodními elektrárnami, provozovateli distribučních soustav k pokrytí jejich ostatní spotřeby, odebrané do vymezeného ostrovního provozu v zahraničí napojeného na elektrizační soustavu České republiky.

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení

- Kč v celých korunách,
- MW a MWh na 3 desetinná místa,
- Kč/MWh na 2 desetinná místa.

Konečná cena je zaokrouhlena na 2 desetinná místa.

Stanovení korekčních faktorů operátora trhu související s podporou elektřiny a podporou decentrální výroby elektřiny

(1) Korekční faktor operátora trhu související s podporou elektřiny KF_{otzbei} je stanoven vztahem

$$KF_{otzbei} = CSN_{skutoti-2} - V_{skutotzbei-2} + \sum_{a=1}^5 KF_{vcnai-2},$$

kde

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

$$CSN_{skutoti-2} = \sum_{j=1}^n N_{skutpvzj-2} + \sum_{j=1}^n N_{pvji-2} + NC_{skutotzbei-2} + N_{otzprechi-2},$$

kde

$N_{skutpvzj-2}$ [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,

$$N_{skutpvzj-2} = \sum_{s=1}^m \sum_{h=1}^p (c_{vcozsi-2} - c_{skuthi-2}) \times PME_{skutpvzhsi-2},$$

kde

$c_{vcozsi-2}$ [Kč/MWh] je výkupní cena elektřiny z s -tého druhu obnovitelného zdroje pro rok $i-2$ stanovená Úřadem,

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

$PME_{skutpvzhsi-2}$ [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_{pvji-2} [Kč] jsou skutečné náklady za činnost povinně vykupujícího stanovené Úřadem pro rok $i-2$ postupem podle vyhlášky o způsobu regulace cen a postupech pro regulaci cen v elektroenergetice a teplárenství,

$NC_{skutotzbei-2}$ [Kč] jsou skutečné náklady operátora trhu spojené s podporou elektřiny formou zelených bonusů v roce $i-2$, stanovené vztahem

$$NC_{skutotzbei-2} = N_{skutotzbei-2} + KF_{otzbei-2},$$

kde

$N_{skutotzbei-2}$ [Kč] jsou skutečné náklady operátora trhu spojené s úhradou podpory elektřiny formou zelených bonusů, vyrobené v roce $i-2$, stanovené vztahem

$$N_{skutotzbei-2} = N_{skutpzbi-2} + N_{skutrzi-2} + N_{skutki-2} + N_{skudzi-2},$$

kde

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

$$N_{\text{skutpzbi-2}} = \sum_{s=1}^{\text{mp}} \sum_{h=1}^t c_{\text{skutpzbsi-2}} \times \text{PME}_{\text{skutpzbsi-2}},$$

kde

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

$\text{PME}_{\text{skutpzbsi-2}}$ [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,

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

$$N_{\text{skutrzi-2}} = \sum_{s=1}^o c_{\text{rzbzi-2}} \times \text{PME}_{\text{skutrzi-2}},$$

kde

$c_{\text{rzbzi-2}}$ [Kč/MWh] je roční zelený bonus na elektřinu vyrobenou s-tým druhem obnovitelného zdroje stanovený Úřadem pro regulovaný rok i-2,

$\text{PME}_{\text{skutrzi-2}}$ [MWh] je skutečné roční podporované množství elektřiny v režimu ročních zelených bonusů z s-tého druhu zdroje pro regulovaný rok i-2,

$N_{\text{skutki-2}}$ [Kč] jsou skutečné náklady operátora trhu spojené s úhradou podpory výroby elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla, stanovené vztahem

$$N_{\text{skutki-2}} = \sum_{r=1}^u c_{\text{pKri-2}} \times \text{PME}_{\text{skutKri-2}},$$

kde

$c_{\text{pKri-2}}$ [Kč/MWh] je zelený bonus na elektřinu vyrobenou z r-tou kategorií vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla pro regulovaný rok i-2, stanovený Úřadem,

$\text{PME}_{\text{skutKri-2}}$ [MWh] je skutečné podporované množství elektřiny z r-té kategorie vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla pro rok i-2,

$N_{\text{skutdzi-2}}$ [Kč] jsou skutečné náklady operátora trhu spojené s úhradou podpory výroby elektřiny z druhotných zdrojů, stanovené vztahem

$$N_{\text{skutdzi-2}} = \sum_{q=1}^v c_{\text{pDzqi-2}} \times \text{PME}_{\text{skutDqi-2}},$$

kde

$c_{pDzqi-2}$ [Kč/MWh] je zelený bonusu na elektřinu vyrobenou q-tým druhem druhotného zdroje v roce i-2, stanovený Úřadem,

$PME_{skutDqi-2}$ [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,

$N_{otzprechi-2}$ [Kč] jsou náklady operátora trhu, vyplývající z povinnosti převzít závazek o úhradě podpory v souladu s jiným právním předpisem⁵⁾,

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

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

kde

$c_{vozki-2}$ [Kč/MWh] je cena na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny, stanovená Úřadem pro rok i-2,

$RMES_{skuti-2}$ [MWh] je skutečné množství elektřiny v roce i-2 podle jiného právního předpisu¹⁾,

$P_{fiski-2}$ [Kč] je limit prostředků státního rozpočtu pro poskytnutí dotace operátorovi trhu na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny a provozní podporou tepla pro rok i-2, stanovený nařízením vlády,

$P_{fiskti-2}$ [Kč] jsou plánované prostředky státního rozpočtu pro poskytnutí dotace operátorovi trhu na úhradu nákladů spojených s provozní podporou tepla pro rok i-2, stanovené Úřadem,

$KFP_{fiskti-2}$ [Kč] je korekční faktor prostředků státního rozpočtu pro poskytnutí dotace operátorovi trhu na úhradu nákladů spojených s provozní podporou tepla za rok i-4 a započítaný do regulovaných cen pro rok i-2,

V_{np} [Kč] je neoprávněně čerpaná podpora a uhrazené penále operátorovi trhu v roce i-2 podle jiného právního předpisu⁶⁾,

$KF_{vcnai-2}$ [Kč] je korekční faktor a-tého provozovatele přenosové nebo regionální distribuční soustavy spojený s podporou elektřiny vzniklý před účinností zákona č. 165/2012 Sb., stanovený pro jednotlivé provozovatele soustav podle jiného právního předpisu⁹⁾, který je zahrnut do ceny na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny pro rok i-2.

Korekční faktor operátora trhu související s podporou elektřiny může být rozdělen do více regulovaných roků

(2) Korekční faktor nákladů operátora trhu souvisejících s podporou decentrální výroby elektřiny KF_{vdvi} je stanoven vztahem

$$KF_{vdvi} = \left(\sum_{k=1}^n c_{dvki-2} \times SME_{dvki-2} + KF_{vdvi-2} - c_{vdvi-2} \times RMES_{si-2} \right) \times \frac{SPI_{i-2}}{100} \times \frac{SPI_{i-1}}{100},$$

⁵⁾ § 54 odst. 12 a 13 zákona č. 165/2012 Sb., ve znění pozdějších předpisů.

⁶⁾ § 51 zákona č. 165/2012 Sb., ve znění pozdějších předpisů.

kde

c_{dvki-2} [Kč/MWh] je k-tý bonus na decentralní výrobu elektřiny pro regulovaný rok i-2, stanovený Úřadem,

SME_{dvki-2} [MWh] je skutečné podporované množství elektřiny formou k-tého bonusu na decentralní výrobu elektřiny pro regulovaný rok i-2,

$KF_{vdivi-2}$ [Kč] je korekční faktor nákladů operátora trhu spojených s podporou decentralní výroby elektřiny stanovený Úřadem za rok i-4 a promítnutý do složky ceny za distribuci elektřiny na krytí nákladů spojených s podporou decentralní výroby elektřiny pro regulovaný rok i-2,

$c_{vdivi-2}$ [Kč/MWh] je složka ceny za distribuci elektřiny na krytí nákladů spojených s podporou decentralní výroby elektřiny pro regulovaný rok i-2, stanovená Úřadem,

$RMES_{si-2}$ [MWh] je skutečné množství elektřiny pro regulovaný rok i-2 distribuované v České republice odebrané všemi zákazníky, výrobcí včetně jejich technologické vlastní spotřeby, přečerpávacími vodními elektrárnami, provozovateli distribučních soustav k pokrytí jejich ostatní spotřeby, odebrané do vymezeného ostrovního provozu v zahraničí napojeného na elektrizační soustavu České republiky.

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.

Postup stanovení ceny za činnosti operátora trhu v plynárenství

(1) Cena za činnosti operátora trhu v plynárenství s_{oti} v Kč/MWh je stanovena regulačním vzorcem

$$s_{oti} = \frac{UPV_{oti}}{RMDP_{otpi}} + s_{ospi},$$

kde

i je pořadové číslo regulovaného roku,

UPV_{oti} [Kč] jsou upravené povolené výnosy operátora trhu za činnosti operátora trhu v plynárenství pro regulovaný rok i stanovené vztahem

$$UPV_{oti} = PV_{oti} + F_{oti} - V_{otosti} + KF_{oti},$$

kde

PV_{oti} [Kč] jsou povolené výnosy operátora trhu za činnosti operátora trhu v plynárenství pro regulovaný rok i stanovené vztahem

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

kde

PN_{oti} [Kč] jsou povolené náklady operátora trhu za činnosti operátora trhu v plynárenství pro regulovaný rok i stanovené vztahem

$$PN_{oti} = PN_{ot0} \times (1 - X_{ot})^i \times \prod_{t=L}^{L+i-1} \frac{I_t}{100},$$

kde

t je letopočet roku v rámci regulačního období,

L je letopočet roku předcházejícího prvnímu regulovanému roku regulačního období,

PN_{ot0} [Kč] je výchozí hodnota povolených nákladů operátora trhu za činnosti operátora trhu v plynárenství stanovená Úřadem na základě skutečně dosažených hodnot nákladů v minulém regulačním období, očištěná o daňově neuznatelné náklady, pro účely této vyhlášky se povolenými náklady rozumí ekonomicky oprávněné náklady,

X_{ot} [-] je roční hodnota faktoru efektivity pro činnosti operátora trhu v plynárenství stanovená 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 je stanovena vztahem

$$I_t = p_{IT} \times IT_t + p_{IPS} \times IPS_t + p_{IM} \times MI_t,$$

kde

p_{IT} [-] 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, zveřejněný Českým statistickým úřadem v tabulce „Indexy cen tržních služeb“ (kód 011046) za měsíc duben roku t ,

IPS_t [%] je index podnikatelských služeb stanovený jako vážený průměr indexů cen 63-Informační služby, 64-Finanční služby, kromě pojištění a penzijního financování, 69-Právní a účetnické služby, 74-Ostatní odborné, vědecké a technické služby, 78-Služby v oblasti zaměstnání, 82-Administrativní, kancelářské 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 bazických indexů, kde váhami jsou roční tržby za služby poskytované v roce 2011,

IM_t [%] je mzdový index, který je vykazován Českým statistickým úřadem v tabulce 1 „Počet zaměstnanců a průměrné hrubé měsíční mzdy podle CZ-NACE (přepočtené počty)“ (kód 3106) za první čtvrtletí roku t ,

O_{oti} [Kč] je hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činnosti operátora trhu v plynárenství pro regulovaný rok i , stanovená vztahem

$$O_{oti} = O_{otpi} + KF_{otoi},$$

kde

O_{otpi} [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činnosti operátora trhu v plynárenství pro regulovaný rok i ,

KF_{otoi} [Kč] je korekční faktor odpisů operátora trhu zohledňující rozdíl mezi skutečnými a plánovanými odpisy dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku sloužícího k zajištění činností operátora trhu v plynárenství v roce $i-2$, stanovený postupem podle přílohy č. 7 odstavce (1) k této vyhlášce,

Z_{oti} [Kč] je povolený zisk operátora trhu za činnosti operátora trhu v plynárenství stanovený Úřadem pro regulovaný rok i ,

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

KF_{oti} [Kč] je korekční faktor za činnosti operátora trhu v plynárenství stanovený podle přílohy č. 7 odstavce (2) k této vyhlášce; Úřad na základě žádosti operátora trhu může uplatnění korekčního faktoru rozložit do více než jednoho regulovaného roku s uplatněním principu časové hodnoty peněz,

RMDP_{otpi} [MWh] je plánované množství energie plynu, distribuované zákazníkům připojeným ke všem regionálním distribučním soustavám dodané všem zákazníkům připojeným přímo k přepravní soustavě, množství energie

plynu k pokrytí ztrát v přepravní soustavě a množství energie plynu k pokrytí ztrát a plynu pro vlastní technologickou spotřebu pro všechny držitele licence na distribuci plynu, kteří provozují regionální distribuční soustavy, pro regulovaný rok i ,

s_{osrpi} [Kč/MWh] je zvláštní poplatek dle § 17d zákona č. 458/2000 Sb., ve znění pozdějších předpisů.

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 je zaokrouhlena na 2 desetinná místa.

Stanovení korekčních faktorů operátorovi trhu za činnosti operátora trhu v plynárenství

(1) Korekční faktor odpisů operátora trhu v plynárenství KF_{otoi} v Kč je stanovený vztahem

$$KF_{otoi} = (O_{otski-2} - O_{otpli-2}) \times \frac{SPI_{i-2}}{100} \times \frac{SPI_{i-1}}{100}, \text{ pro } i \geq 3,$$

kde

$O_{otski-2}$ [Kč] je hodnota skutečných odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činnosti operátora trhu v plynárenství v roce $i-2$,

$O_{otpli-2}$ [Kč] je hodnota plánovaných odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činnosti operátora trhu 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 činnosti operátora trhu v plynárenství KF_{oti} v Kč je stanoven vztahem

$$KF_{oti} = [PV_{oti-2} + F_{oti-2} + KF_{oti-2} + OSR_{oti-2} - CT_{oti-2}] \times \frac{SPI_{i-2}}{100} \times \frac{SPI_{i-1}}{100}, \text{ pro } i \geq 3,$$

kde

PV_{oti-2} [Kč] jsou povolené výnosy operátora trhu za činnosti operátora trhu v plynárenství v roce $i-2$, stanovené vztahem

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

kde

PN_{oti-2} [Kč] jsou povolené náklady operátora trhu za činnosti operátora trhu v plynárenství pro regulovaný rok $i-2$, stanovené postupem podle přílohy č. 6 k této vyhlášce,

O_{oti-2} [Kč] je hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činnosti operátora trhu v plynárenství pro regulovaný rok $i-2$, stanovené postupem podle přílohy č. 6 k této vyhlášce,

Z_{oti-2} [Kč] je povolený zisk operátora trhu za činnosti operátora trhu v plynárenství pro regulovaný rok $i-2$, stanovený postupem podle přílohy č. 6 k této vyhlášce,

F_{oti-2} [Kč] je faktor trhu, zohledňující aktuální změny na trhu s plynem, které mají vliv na činnosti a hospodaření operátora trhu v plynárenství stanovený Úřadem pro regulovaný rok $i-2$,

KF_{oti-2} [Kč] je korekční faktor za činnosti operátora trhu v plynárenství v roce $i-2$,

OSR_{OTi-2} [Kč] je skutečná výše odvodu do státního rozpočtu podle § 17d odst. 5 zákona č. 458/2000 Sb., ve znění pozdějších předpisů, za rok $i-2$,

CT_{oti-2} [Kč] jsou celkové skutečně dosažené výnosy za regulované činnosti operátora trhu v plynárenství za rok $i-2$.

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení

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

Konečná hodnota korekčního faktoru je zaokrouhlena na celé Kč.